



Ανανεώσιμες

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε.

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις
του Ομίλου και της Εταιρείας
για την εξαμηνιαία περίοδο που έληξε την 30^η Ιουνίου 2025

Σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς
όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση

ΑΘΗΝΑ, ΝΟΕΜΒΡΙΟΣ 2025

Οι συνημμένες ενοποιημένες και εταιρικές ενδιάμεσες οικονομικές καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της "ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε." την 27^η Νοεμβρίου 2025.

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

Εκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου.....	2
Εκθεση Ανεξάρτητων Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών.....	12
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2025.....	13
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΙΠΟΥ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2025.....	14
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2025.....	15
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2025.....	16
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2025.....	18
1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ.....	19
2. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΕΝΤΟΣ ΤΟΥ 2025.....	20
3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΣΥΝΟΠΤΙΚΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ.....	22
4. ΕΣΟΔΑ.....	26
5. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ.....	26
6. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ.....	28
7. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ.....	30
8. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ.....	32
9. ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΑΠΟ ΔΑΝΕΙΑ ΣΤΟ ΑΠΟΣΒΕΣΙΜΟ ΚΟΣΤΟΣ.....	37
10. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ.....	39
11. ΛΟΙΠΑ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ.....	39
12. ΔΑΝΕΙΑΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ.....	39
13. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ.....	45
14. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ.....	49
15. ΛΟΙΠΕΣ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ.....	53
16. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ.....	54

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε.
Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου
για την περίοδο 01.01-30.06.2025

Κύριε Μέτοχε,

Στην παρούσα έκθεση περιγράφονται συνοπτικά, χρηματοοικονομικές πληροφορίες της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. («η Εταιρεία») και των θυγατρικών της («ο Όμιλος») για την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30η Ιουνίου 2025, σημαντικά γεγονότα που διαδραματίστηκαν στην περίοδο αυτή και η επίδρασή τους στις ενδιάμεσες συνοπτικές εξαμηνιαίες οικονομικές καταστάσεις. Επίσης περιγράφονται οι κυριότεροι κίνδυνοι και αβεβαιότητες που ο Όμιλος και η Εταιρεία ενδέχεται να αντιμετωπίσουν στο δεύτερο εξάμηνο της χρήσης 2025 και τέλος παρατίθενται οι σημαντικές συναλλαγές μεταξύ της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. και των συνδεδεμένων με αυτή προσώπων.

Οι εταιρείες του Ομίλου που περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις είναι οι εξής:

“ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΡΚΑΔΙΑΣ-RENINVEST Μ.Α.Ε.”, “ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΟΥΚΑΣ Μ.Α.Ε.”, “ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-Ρ Μ.Α.Ε.”, “ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ Μ.Α.Ε.”, “ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ Μ.Α.Ε.”, “ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ Μ.Α.Ε.”, “ΑΜΑΛΘΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.”, “ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ 1 Μ.Α.Ε.”, “ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ 2 Μ.Α.Ε.”, “ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΛΠΕΝΕΡ Μ.Α.Ε.”, “ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ Μ.Α.Ε.”, “ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ 1 Μ.Α.Ε.”, “ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ 2 Μ.Α.Ε.”, “ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Μ.Α.Ε.”, “ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ Μ.Α.Ε.”, “ΘΡΑΚΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ 1 Μ.Α.Ε.”, “ΙΝΚΑΤ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.”, “ΚΑΣΤΡΙ ΕΥΒΟΙΑΣ Μ.Α.Ε.”, “ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.”, “CLAMWIND POWER Μ.Α.Ε.”, “GREEK WINDPOWER Μ.Α.Ε.”, “ΚΡΜ ENERGY Μ.Α.Ε.”, “RENEΧ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΡΤΑΣ Μ.Α.Ε.”, “SOLARLAB Μ.Α.Ε.”, “SPARTAKOS ENERGY Μ.Α.Ε.”, “WINDARROW ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.”, “LAND POWER S.R.L.”, “SPARK WIND PARK S.R.L.” «ΛΙΒΑΔΟΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.», «ΒΟΡΕΙΝΟ ΠΕΛΛΗΣ Μ.Α.Ε.», «ΑΝΕΜΟΣ ΜΑΝΗΣ Μ.Α.Ε.» και «ΓΕΡΕΜ ENERGY Μ.Ι.Κ.Ε.».

Η Εταιρεία συνέταξε τις ενδιάμεσες συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ), όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και εφαρμόζονται στην Ενδιάμεση Χρηματοοικονομική Αναφορά (Διεθνές Λογιστικό Πρότυπο “ΔΛΠ 34”).

Στην παρούσα Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου περιγράφονται τα σημαντικότερα γεγονότα που σημειώθηκαν κατά το Α' εξάμηνο 2025 και η επίδρασή τους στις Οικονομικές Καταστάσεις, οι κύριοι κίνδυνοι και αβεβαιότητες που αντιμετωπίζει ο Όμιλος και η Εταιρεία, καθώς και οι προοπτικές για το έτος 2025.

I. Επισκόπηση οικονομικών αποτελεσμάτων

Ο Κύκλος Εργασιών του Ομίλου και της Εταιρείας το Α' εξάμηνο 2025 ανήλθε σε € 62,1 εκ. και € 17,6 εκ. αντίστοιχα, έναντι € 56,6 εκ. και € 22,3 εκ. το αντίστοιχο εξάμηνο του 2024, αυξημένα κατά € 6 εκ. και μειωμένα κατά € 5 εκ. αντίστοιχα (αύξηση 10% και μείωση 21% αντίστοιχα).

Η αύξηση στον κύκλο εργασιών του Ομίλου οφείλεται κυρίως:

- Στις εταιρείες που ξεκίνησαν τη λειτουργία τους.
- Στις εταιρείες που εξαγοράστηκαν από τον Όμιλο εντός της περιόδου.

Τα Κέρδη / Ζημίες προ φόρων του Ομίλου και της Εταιρείας το Α' εξάμηνο 2025 ανήλθαν σε κέρδη € 12,9 εκ. και € 1,5 εκ., αντίστοιχα, έναντι € 23,2 εκ. και € 9,8 εκ. το αντίστοιχο εξάμηνο του 2024, μειωμένα σε επίπεδο Ομίλου κατά € 10,3 εκ. και σε επίπεδο Εταιρείας μειωμένα κατά € 8,3 εκ. ενώ τα Κέρδη / Ζημίες μετά από φόρους του Ομίλου και της Εταιρείας διαμορφώθηκαν σε κέρδη € 11,9 εκ. και € 0,9 εκ. έναντι € 18,3 εκ. και € 8,2 εκ., αντίστοιχα το 2024, μειωμένα κατά € 6,4 εκ. και € 7,3 εκ., αντίστοιχα.

Η Εταιρεία και οι θυγατρικές της χρησιμοποιούν Εναλλακτικούς Δείκτες Μέτρησης Απόδοσης («Ε.Δ.Μ.Α.») στο πλαίσιο λήψης αποφάσεων σχετικά με τον χρηματοοικονομικό, λειτουργικό και στρατηγικό σχεδιασμό καθώς και για την αξιολόγηση και την αποτύπωση των επιδόσεων τόσο σε ενοποιημένο επίπεδο όσο και ανά κλάδο επένδυσης. Ωστόσο, οι μη οριζόμενοι από τα Δ.Π.Χ.Α. δείκτες μέτρησης απόδοσης θα πρέπει να λαμβάνονται υπόψη πάντα σε συνδυασμό με τα οικονομικά αποτελέσματα που έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Δ.Π.Χ.Α. και σε καμία περίπτωση δεν αντικαθιστούν αυτά.

Κέρδη προ φόρων, χρηματοοικονομικών αποτελεσμάτων και αποσβέσεων & απομειώσεων (EBITDA): Ο δείκτης EBITDA προκύπτει από τη γραμμή «Λειτουργικά αποτελέσματα» της Κατάστασης Αποτελεσμάτων πλέον των αποσβέσεων και απομειώσεων και απεικονίζει τα λειτουργικά έσοδα μείον τα λειτουργικά έξοδα πριν τις αποσβέσεις-απομειώσεις παγίων και αποτελεί το βασικό δείκτη κερδοφορίας της Εταιρείας και του Ομίλου.

Κέρδη προ φόρων (EBT): Ο δείκτης EBT προκύπτει από τη γραμμή «Κέρδη προ φόρων» της Κατάστασης Αποτελεσμάτων και απεικονίζει τα λειτουργικά έσοδα μείον τα λειτουργικά έξοδα μετά το καθαρό χρηματοοικονομικό κόστος και λοιπά αποτελέσματα.

Κέρδη περιόδου μετά από φόρους (EAT): Ο δείκτης EAT προκύπτει από τη γραμμή «Κέρδη περιόδου μετά από φόρους» της Κατάστασης Αποτελεσμάτων και απεικονίζει τα καθαρά κέρδη.

Τα Κέρδη προ φόρων, χρηματοοικονομικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων, αποσβέσεων και απομειώσεων (EBITDA) του Ομίλου και της Εταιρείας το Α' εξάμηνο 2025 διαμορφώθηκαν σε € 38,2 εκ. και € 5,3 εκ., αντίστοιχα, έναντι € 34,8 εκ. και € 12,1 εκ. το αντίστοιχο εξάμηνο του 2024, αυξημένα κατά € 3,4 εκ. και μειωμένα κατά € 6,8 εκ., αντίστοιχα (αύξηση 10% και μείωση 56%, αντίστοιχα). Ο δείκτης EBITDA εξυπηρετεί στην καλύτερη ανάλυση των λειτουργικών αποτελεσμάτων του Ομίλου και της Εταιρείας.

Το περιθώριο EBITDA του Ομίλου και της Εταιρείας για το Α' εξάμηνο 2025 ανήλθε σε 61,5% και 30,2% αντίστοιχα, έναντι 61,5% και 54,4% το αντίστοιχο εξάμηνο του 2024. Υπολογίζεται διαιρώντας τα EBITDA με το σύνολο του Κύκλου Εργασιών.

Τα βασικά οικονομικά μεγέθη και οι εναλλακτικοί δείκτες μέτρησης απόδοσης του Ομίλου και της Εταιρείας για τις αντίστοιχες περιόδους παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα:

Ποσά σε € εκ.	Όμιλος		Εταιρεία	
	2025	2024	2025	2024
Κύκλος Εργασιών (1)	62,1	56,6	17,6	22,3
Λειτουργικές Δαπάνες προ Αποσβέσεων και Απομειώσεων (2)	23,9	21,8	12,3	10,2
EBITDA (A) = [(1)-(2)]	38,2	34,8	5,3	12,1
Περιθώριο EBITDA [(A)/(1)]	61,5%	61,5%	30,2%	54,4%
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων	12,9	23,2	1,5	9,8
Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους	11,9	18,3	0,9	8,2

II. Εξέλιξη δραστηριοτήτων και σημαντικά γεγονότα

Παραγωγή

Σε επίπεδο Ομίλου, η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας κατά το Α' εξάμηνο του 2025 ανήλθε σε 676 GWh έναντι 659 GWh το αντίστοιχο εξάμηνο του 2024. Στην Εταιρεία, η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας κατά το Α' εξάμηνο του 2025 ανήλθε σε 171 GWh έναντι 229 GWh το αντίστοιχο εξάμηνο του 2024.

Το Α' εξάμηνο του 2025 ο Όμιλος συμμετείχε στην αγορά Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) με 37 αιολικά πάρκα συνολικής ισχύος 367,8 MW και παραγωγή 329 GWh, 40 φωτοβολταϊκούς σταθμούς συνολικής ισχύος 444,7 MW και παραγωγή 293 GWh, 16 ΜΥΗΣ συνολικής ισχύος 69,6 MW και παραγωγή 50 GWh και ένα Υβριδικό έργο ισχύος 6,9 MW με παραγωγή 3 GWh.

Επενδυτική δραστηριότητα

Ερευνα, 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-Πολυαίγου, β) Νισύρου, γ) Λέσβου και δ) Μεθάνων.

Σε συμφωνία με την συγγενή εταιρία 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 θυγατρική εταιρεία της 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.

Οι εργασίες για την κατασκευή του Αιολικού Πάρκου Κάρκαρος, από τη θυγατρική εταιρεία της 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, αναμένονται να ολοκληρωθούν εντός του 2025. 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 Υπαίθριου 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 (εταιρία LIVADOR στην οποία η ΔΕΗΑΝ συμμετέχει με ποσοστό 51%), η Σύμβαση Προμήθειας και Εγκατάστασης Εξοπλισμού υπεγράφη το Δεκέμβριο 2024, ενώ αναμένεται να υπογραφεί και η Σύμβαση ΒοΡ το γ' τρίμηνο 2025.

Μικροί υδροηλεκτρικοί σταθμοί

Ολοκληρώθηκε επιτυχώς την 29.04.2025 η διαδικασία Οριστικής Παραλαβής του Μικρού Υδροηλεκτρικού Σταθμού (ΜΥΗΣ) Μακροχώρι ΙΙ, 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.

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 I & II 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. Ελλησπόντου, του Δήμου Κοζάνης, της Π.Ε. Κοζάνης, της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας πάνω σε σταθερό σύστημα στήριξης, ενδεικτικού συνολικού προϋπολογισμού €38 εκατ. οι εργασίες κατασκευής ολοκληρώθηκαν το α' τρίμηνο του 2025. Αναμένεται η ηλεκτρισή του το δ' 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, , είναι σε πλήρη εξέλιξη και πρόκειται να ολοκληρωθούν έως το τέλος 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, 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 ΒοΡ Σύμβαση των έργων υποδομής το α' τρίμηνο του 2025 και οι εργασίες κατασκευής βρίσκονται σε εξέλιξη.

Εργα 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 ΒοΡ υπεγράφησαν εντός του α' τριμήνου 2025 και οι εργασίες κατασκευής βρίσκονται σε εξέλιξη.

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, 2025 και το έργο είναι υπό κατασκευή. Το έργο θα συνδεθεί στο νέο ΚΥΤ Μελίτης ΙΙ, 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.

III. Συνέχιση δραστηριότητας (Going concern)

Το Διοικητικό Συμβούλιο, λαμβάνοντας υπ' όψιν:

- Την οικονομική κατάσταση του Ομίλου και της Εταιρείας,
- Τους κινδύνους που αντιμετωπίζουν οι εταιρείες του Ομίλου οι οποίοι θα μπορούσαν να έχουν αρνητικές επιπτώσεις στο επιχειρηματικό μοντέλο του και στην κεφαλαιακή του επάρκεια,
- Το γεγονός ότι δεν εντοπίζονται σημαντικές αβεβαιότητες σε σχέση με την ικανότητα των εταιρειών του Ομίλου να συνεχίσουν να λειτουργούν βάσει της αρχής της συνέχισης δραστηριότητας για το προβλεπτό μέλλον, και σε κάθε περίπτωση για διάστημα τουλάχιστον 12 μηνών από την ημερομηνία έγκρισης των Οικονομικών Καταστάσεων,

δηλώνει ότι εξακολουθεί να θεωρεί ως κατάλληλη βάση για τη σύνταξη των ενδιάμεσων συνοπτικών ενοποιημένων και εταιρικών Οικονομικών Καταστάσεων την αρχή της συνέχισης δραστηριότητας και ότι δεν υφίστανται σημαντικές αβεβαιότητες σε σχέση με την ικανότητά της να συνεχίσει να εφαρμόζει ως κατάλληλη βάση για τη σύνταξη των ενδιάμεσων συνοπτικών ενοποιημένων και εταιρικών Οικονομικών Καταστάσεων την αρχή της συνέχισης δραστηριότητας για το προβλεπτό μέλλον και σε κάθε περίπτωση για διάστημα τουλάχιστον 12 μηνών από την ημερομηνία έγκρισης των ενδιάμεσων συνοπτικών ενοποιημένων και εταιρικών Οικονομικών Καταστάσεων.

IV. Ίδιες μετοχές και χρηματοπιστωτικά μέσα

Η Εταιρεία

- Δεν κατέχει Ίδιες Μετοχές.
- Συμμετέχει σε 100% ιδιοκτησίας της θυγατρικές ανώνυμες εταιρείες, καθώς και στο μετοχικό κεφάλαιο ανώνυμων εταιρειών κατά κανόνα άμεσα, ή και έμμεσα μέσω

θυγατρικών. Τα αναλυτικά στοιχεία των θυγατρικών και συγγενών εταιρειών παρουσιάζονται στις σημειώσεις 6 και 7 των Οικονομικών Καταστάσεων αντίστοιχα.

- Κατέχει ομολογίες σε τράπεζα και θυγατρικές της. Αναλυτικά στοιχεία παρουσιάζονται στη σημείωση 9 των Οικονομικών Καταστάσεων.

V. Σημαντικότερες αβεβαιότητες – κίνδυνοι

Οι δραστηριότητες του Ομίλου και της Εταιρείας εκτίθενται σε αβεβαιότητες και διάφορα είδη κινδύνων. Δυνητικά οι αβεβαιότητες και οι κίνδυνοι ενδέχεται να επιδράσουν στις εργασίες και στην οικονομική κατάσταση του Ομίλου και της Εταιρείας. Οι σημαντικότερες αβεβαιότητες και κίνδυνοι είναι οι παρακάτω:

Κίνδυνος μακροοικονομικού περιβάλλοντος

Ο κλάδος ενέργειας παγκοσμίως βρίσκεται σε μια φάση μετάβασης με κύριο χαρακτηριστικό τη μεταβολή του ενεργειακού μίγματος διεθνώς προς πιο καθαρές μορφές ενέργειας, με μείωση αντίστοιχα των πιο συμβατικών μορφών. Επιπλέον οι πολιτικές για την κλιματική αλλαγή, ειδικά στην Ευρωπαϊκή Ένωση, αναμένεται να αυξήσουν το κόστος λειτουργίας. Επιπλέον, η ενεργειακή μετάβαση έχει οδηγήσει και δύναται να συνεχίσει να οδηγεί σε αυξημένη μεταβλητότητα των τιμών κύριων συντελεστών της ενεργειακής αλυσίδας, όπως το φυσικό αέριο και ο ηλεκτρισμός, επηρεάζοντας το κόστος λειτουργίας της βιομηχανίας γενικά.

Οι οικονομικοί κίνδυνοι που ανέκυψαν σε παγκόσμιο επίπεδο, ως αποτέλεσμα της μεταβολής των επιτοκίων και των αναταράξεων στην αγορά ενέργειας που οδηγούν σε ανοδικές τιμές πρώτων υλών, καθώς και οι σημαντικές γεωπολιτικές εντάσεις, έχουν επηρεάσει αρνητικά τις μακροοικονομικές συνθήκες παγκοσμίως, συμπεριλαμβανομένης και των χωρών που δραστηριοποιείται ο Όμιλος.

Σχεδόν όλα τα περιουσιακά στοιχεία και οι δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας βρίσκονται στην Ελλάδα και στη Ρουμανία, και επομένως, η οικονομική κατάσταση της Ελλάδας και της Ρουμανίας αναμένεται να αντικατοπτριστεί στις δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Οποιαδήποτε πιθανή μελλοντική επιδείνωση της οικονομικής δραστηριότητας στην Ελλάδα ή/και στη Ρουμανία θα μπορούσε να οδηγήσει σε μείωση της ζήτησης για ηλεκτρική ενέργεια ή/και να δημιουργήσει 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.

Οποιαδήποτε αναχρηματοδότηση του χρέους του Ομίλου και της Εταιρείας μπορεί να πραγματοποιηθεί με υψηλότερα επιτόκια από τα επιτόκια 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.

Η Διοίκηση εκτιμά συνεχώς τον πιθανό αντίκτυπο τυχόν αλλαγών στο μακροοικονομικό και χρηματοπιστωτικό περιβάλλον στην Ελλάδα και τη Ρουμανία, λαμβάνοντας υπόψη τις οικονομικές εξελίξεις σε παγκόσμιο επίπεδο, έτσι ώστε να εξασφαλίσει ότι θα ληφθούν

όλα τα απαραίτητα μέτρα προκειμένου να ελαχιστοποιηθούν κατά το δυνατόν οι τυχόν επιπτώσεις στις δραστηριότητες των εταιρειών του Ομίλου.

Ο αυξανόμενος πληθωρισμός και η άνοδος των τιμών της ενέργειας έχουν επηρεάσει τις χρηματοοικονομικές και λειτουργικές επιδόσεις του Ομίλου και της Εταιρείας. Η Διοίκηση παρακολουθεί στενά τις μακροοικονομικές εξελίξεις και τις οικονομικές προοπτικές προκειμένου να περιορίσει τις αβεβαιότητες και τους κινδύνους.

Ρυθμιστικός κίνδυνος

Ενδεχόμενες τροποποιήσεις του ρυθμιστικού και νομοθετικού πλαισίου που διέπουν την αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας, η εφαρμογή προβλέψεων της Ευρωπαϊκής Νομοθεσίας, και η εφαρμογή αποφάσεων της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας που αφορούν στη γενικότερη ρύθμιση και λειτουργία της ελληνικής αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, ενδέχεται να έχουν επίπτωση στη λειτουργία, την οικονομική κατάσταση, τα λειτουργικά αποτελέσματα και τη ρευστότητα του Ομίλου και της Εταιρείας.

Κίνδυνος επιτοκίων

Ο Όμιλος και η Εταιρεία έχουν στο ενεργητικό τους τραπεζικές καταθέσεις, επομένως, είναι εκτεθειμένοι σε διακυμάνσεις των επιτοκίων που επικρατούν στην ελληνική αγορά, οι οποίες επηρεάζουν τη χρηματοοικονομική τους θέση και τις ταμειακές τους ροές.

Πιστωτικός κίνδυνος

Δυνητικός πιστωτικός κίνδυνος υπάρχει στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα, στις απαιτήσεις από παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα συμβάσεων ανταλλαγής επιτοκίων, στις απαιτήσεις από δάνεια στο αποσβέσιμο κόστος και στις εμπορικές απαιτήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας. Ο κίνδυνος μπορεί να προκύψει από αδυναμία του εκάστοτε αντισυμβαλλόμενου να ανταποκριθεί στις υποχρεώσεις του προς τον Όμιλο και την Εταιρεία.

Για την ελαχιστοποίηση του πιστωτικού κινδύνου που προέρχεται από τις τραπεζικές καταθέσεις και τα παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα συμβάσεων ανταλλαγής επιτοκίων, ο Όμιλος και η Εταιρεία εξετάζουν συνεχώς τα όρια στο βαθμό έκθεσης σε κάθε μεμονωμένο χρηματοπιστωτικό ίδρυμα και συναλλάσσονται μόνο με αναγνωρισμένα χρηματοπιστωτικά ιδρύματα, υψηλής πιστοληπτικής διαβάθμισης.

Οι κύριοι πελάτες του Ομίλου και της Εταιρείας είναι ο "Διαχειριστής του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε." (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.) για το Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα και ο "Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης" (ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.), για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα. Ο Όμιλος και η Εταιρεία, για να προστατευθούν από τον πιστωτικό κίνδυνο, παρακολουθούν σε σταθερή βάση τις εμπορικές απαιτήσεις και όπου κριθεί απαραίτητο διερευνούν τρόπους διασφάλισής τους.

Η διοίκηση του Ομίλου και της Εταιρείας θεωρεί ότι όλα τα ανωτέρω χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία είναι υψηλής πιστωτικής ποιότητας.

Κίνδυνος ρευστότητας

Ο κίνδυνος ρευστότητας συνδέεται με την ανάγκη για επαρκή εξασφάλιση ταμειακών διαθεσίμων για τη χρηματοδότηση της λειτουργίας των εταιρειών του Ομίλου, περιλαμβανόμενων των αναγκών σε κεφάλαιο κίνησης και των επενδυτικών δαπανών.

Ο Όμιλος και η Εταιρεία προϋπολογίζουν και παρακολουθούν τις ταμειακές τους ροές, και πλέον της διατήρησης ρευστών διαθεσίμων, επιδιώκουν να υπάρχουν και μη

χρησιμοποιημένα πιστωτικά όρια, από διαφορετικές τραπεζικές πηγές χρηματοδότησης, για την κάλυψη τυχών αναγκών τους.

VI. Υποκαταστήματα του Ομίλου και της Εταιρείας

Ο Όμιλος διατηρεί 105 υποκαταστήματα στους σταθμούς ΑΠΕ ανά την Ελλάδα και τη Ρουμανία, ενώ η Εταιρεία διατηρεί 79 υποκαταστήματα.

VII. Σημαντικές συναλλαγές μεταξύ Εταιρείας και Συνδεδεμένων Προσώπων

Οι συναλλαγές της Εταιρείας με συνδεδεμένα με αυτήν πρόσωπα, κατά την έννοια του ΔΛΠ 24, πραγματοποιήθηκαν υπό τους συνήθεις όρους της αγοράς. Τα ποσά των εσόδων και εξόδων για τη περίοδο 1 Ιανουαρίου έως 30 Ιουνίου 2025 και τα υπόλοιπα των απαιτήσεων και υποχρεώσεων στις 30.06.2025 για την Εταιρεία, που έχουν προκύψει από συναλλαγές με τα συνδεδεμένα μέρη, εμφανίζονται στην σημείωση 8 των οικονομικών καταστάσεων.

VIII. Μεταγενέστερα γεγονότα

Για την εταιρεία GREEK WINDPOWER M.A.E. εντός του γ' τριμήνου 2025 υπεγράφη η έκδοση ομολογιακού δανείου με την τράπεζα Πειραιώς.

Για την εταιρεία ΚΑΣΤΡΙ ΕΥΒΟΙΑΣ Μ.Α.Ε. εντός του γ' τριμήνου 2025 υπεγράφη η έκδοση ομολογιακού δανείου με την Εθνική Τράπεζα Ελλάδος.

Την 03.07.2025, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες ολοκλήρωσε την εξαγορά ποσοστού 40% στην εταιρεία Αιολική Θράκης ΜΑΕ από την Motor Oil Renewable Energy, αναπτύσσει αιολικό πάρκο συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 38.4MW στην Περιφερειακή Ενότητα Ροδόπης.

Την 08.07.2025, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες ολοκλήρωσε την εξαγορά του 100% της εταιρείας Exitus, η οποία κατέχει 3 άδειες έργων αποθήκευσης ενέργειας στην Στερεά Ελλάδα, με συνολική ισχύ 150MW.

IX. Προοπτικές για το Β' Εξάμηνο 2025

Για το Β' Εξάμηνο του 2025, η Εταιρεία δεν αναμένει να υπάρξουν σημαντικές διακυμάνσεις στη λειτουργική κερδοφορία του Ομίλου και της εταιρείας 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.

Αθήνα, 27 Νοεμβρίου 2025

Ο Πρόεδρος του Δ.Σ.
Γεώργιος Στάσης

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή

**Shape the future
with confidence**

Έκθεση Ανεξάρτητων Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών

Έκθεση Επισκόπησης Ενδιάμεσης Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης

Προς το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.

Εισαγωγή

Έχουμε επισκοπήσει τη συνημμένη συνοπτική εταιρική και ενοποιημένη κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. της 30ης Ιουνίου 2025 και τις σχετικές συνοπτικές εταιρικές και ενοποιημένες καταστάσεις αποτελεσμάτων και λοιπών 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 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 επισκόπησή μας.

Εύρος Επισκόπησης

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

Συμπέρασμα

Με βάση την επισκόπησή μας, δεν έχει περιέλθει στην αντίληψή μας οτιδήποτε που θα μας έκανε να πιστεύουμε ότι η συνημμένη ενδιάμεση συνοπτική χρηματοοικονομική πληροφόρηση δεν έχει καταρτισθεί, από κάθε ουσιαστική άποψη, σύμφωνα με το ΔΛΠ 34.

Αθήνα, 27 Νοεμβρίου 2025

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΝΤΙΠΤΣΗΣ
Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 2734
ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ)
ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.
ΧΕΙΜΑΡΡΑΣ 8B, ΜΑΡΟΥΣΙ
151 25 ΑΘΗΝΑ
Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 107

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2025

	Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		01.01- 30.06.2025	01.01- 30.06.2024	01.01- 30.06.2025	01.01- 30.06.2024
Πωλήσεις					
Εσοδα από πώληση ενέργειας	4	62.083	56.556	17.578	22.331
Άλλα έσοδα		59	-	-	-
		62.142	56.556	17.578	22.331
Εξοδα					
Αμοιβές προσωπικού και λοιπών συνεργατών		5.494	4.661	5.493	5.034
Εξοδα λειτουργίας και συντήρησης		6.595	5.144	3.471	2.500
Φόροι και τέλη		1.742	1.466	691	761
Παροχές τρίτων		1.733	1.505	664	774
Αμοιβές τρίτων		3.156	2.555	1.465	1.516
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας		4.058	5.875	-	-
Προβλέψεις		15	-	-	-
Λοιπά έξοδα/(έσοδα)		1.116	547	480	(395)
Σύνολο λειτουργικών δαπανών προ αποσβέσεων και απομειώσεων		23.909	21.754	12.264	10.190
Κέρδη προ φόρων, χρηματοοικονομικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων, αποσβέσεων και απομειώσεων		38.233	34.802	5.314	12.141
Αποσβέσεις		27.054	18.334	7.860	6.565
Κέρδη προ φόρων, χρηματοοικονομικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων		11.179	16.468	(2.546)	5.576
Κέρδη αποτίμησης από συμβόλαια αγοραπωλησίας ενέργειας	15	1.547	12.996	7	-
Κέρδη αποτίμησης συμμετοχών	2	7.126	-	428	-
Εσοδα συμμετοχών		-	-	787	539
Υποαξία εξαγοράς θυγατρικών	2	315	-	-	-
Χρηματοοικονομικά έσοδα		5.281	5.377	8.208	7.828
Χρηματοοικονομικά έξοδα		(15.656)	(12.607)	(5.399)	(4.184)
Κέρδη/(Ζημίες) από συγγενείς		3.101	1.007	-	-
Σύνολο χρηματοοικονομικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων		1.714	6.773	4.031	4.183
Κέρδη/(Ζημίες) προ Φόρων (ΕΒΤ)		12.893	23.242	1.485	9.759
Φόρος εισοδήματος	5	(1.004)	(4.935)	(602)	(1.609)
Καθαρά Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους		11.889	18.307	883	8.150
Μετόχους της Εταιρείας		11.739	18.307	883	8.150
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		150	-	-	-

Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενδιάμεσων συνοπτικών Ενοποιημένων και Εταιρικών Οικονομικών Καταστάσεων.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΙΠΟΥ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2025

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01- 30.06.2025	01.01- 30.06.2024	01.01- 30.06.2025	01.01- 30.06.2024
Σημ. Καθαρά Κέρδη/(Ζημιές) μετά από φόρους	11.889	18.307	883	8.150
Λοιπές συνολικά εισοδήματα/(ζημιές) που μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους				
Κέρδη /(ζημιές) από αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	12.509	100.332	(8.503)	-
Αναταξινόμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου μέσω της κατάστασης των συνολικών εισοδημάτων	442	745	-	-
Αναβαλλόμενοι φόροι επί των κερδών /(ζημιών) από αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	(2.849)	(22.237)	1.871	-
Μερίδιο λοιπών συνολικών εισοδημάτων από συγγενείς	24.967	15.166	-	-
Συναλλαγματικές διαφορές μετατροπής από ενσωμάτωση θυγατρικών εξωτερικού	(3.001)	(35)	-	-
Καθαρές λοιπές συνολικές (ζημιές)/εισοδήματα που μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους	32.068	93.971	(6.632)	-
Λοιπές συνολικές (ζημιές)/εισοδήματα που δε μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους				
Απόσυρση/Απομείωση παγίων στοιχείων με αποθεματικό αναπροσαρμογής	-	(22)	-	(22)
Φόρος που αναλογεί	-	5	-	5
Καθαρές λοιπές συνολικές (ζημιές)/κέρδη που δε μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους	-	(17)	-	(17)
Λοιπές συνολικές (ζημιές)/κέρδη χρήσης, μετά από φόρους	32.068	93.954	(6.632)	(17)
Σύνολο συγκεντρωτικών (ζημιών)/κερδών χρήσης μετά από φόρους	43.957	112.261	(5.749)	8.133
Κατανεμόμενα σε				
Μετόχους της Εταιρείας	43.807	112.261	(5.749)	8.133
Μη ελέγχουσες συμμετοχές	150	-	-	-

Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενδιάμεσων συνοπτικών Ενοποιημένων και Εταιρικών Οικονομικών Καταστάσεων.

**ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2025**

	Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		30.06.2025	31.12.2024	30.06.2025	31.12.2024
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ					
Μη Κυκλοφορούν Ενεργητικό					
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	15	1.339.628	1.178.523	371.231	306.243
Ασώματες ακινητοποιήσεις	15	196.888	158.847	16.368	11.424
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	6	-	-	426.011	377.402
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις	7	91.150	64.517	109.494	109.487
Υπεραξία		45.992	34.352	-	-
Απαιτήσεις από δάνεια στο αποσβέσιμο κόστος	9	84.905	57.024	214.054	183.973
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις		13.620	6.553	18.453	10.200
Περιουσιακά στοιχεία με δικαίωμα χρήσης		67.388	61.019	14.360	7.021
Απαιτήσεις από χρηματοδοτικές μισθώσεις		-	-	43.009	41.830
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	15	147.169	129.899	-	-
Σύνολο μη Κυκλοφορούντος Ενεργητικού		1.986.740	1.690.734	1.212.980	1.047.580
Κυκλοφορούν ενεργητικό					
Αποθέματα		2.523	2.794	522	465
Εμπορικές απαιτήσεις		15.656	12.219	8.086	2.894
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις		51.631	38.659	36.466	20.054
Απαιτήσεις από δάνεια στο αποσβέσιμο κόστος	9	198	198	198	198
Βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις μισθώσεων		-	-	482	469
Δεσμευμένες καταθέσεις		121.396	147.436	9.365	10.837
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	15	5.646	4.871	-	-
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα		81.803	162.373	43.381	133.796
Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού		278.853	368.550	98.500	168.713
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ		2.265.593	2.059.284	1.311.480	1.216.293
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ					
Ιδια Κεφάλαια					
Μετοχικό κεφάλαιο	10	695.403	695.403	695.403	695.403
Αποθεματικά υπέρ το άρτιο		52.028	52.028	52.173	52.173
Λοιπά αποθεματικά	11	252.388	217.549	71.374	76.645
Αποτελέσματα εις νέο		150.426	140.502	163.758	163.181
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων που αναλογούν στους μετόχους της Εταιρείας		1.150.245	1.105.482	982.708	987.402
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		2.604	-	-	-
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων		1.152.849	1.105.482	982.708	987.402
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις					
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού		77	77	74	74
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις		108.662	99.443	13.901	15.674
Επιχορηγήσεις		29.156	25.232	12.369	12.482
Πρόβλεψη κόστους αποξήλωσης		11.403	11.296	5.496	5.378
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	12	675.131	502.772	154.445	73.378
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις μισθώσεων		68.950	61.072	55.902	47.815
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		11.623	11.509	9.466	9.217
Λοιπές προβλέψεις		1.548	1.580	21	21
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	15	17.762	11.919	8.496	-
Σύνολο Μακροπροθέσμων Υποχρεώσεων		924.312	724.902	260.170	164.039
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις					
Εμπορικές υποχρεώσεις		65.831	114.549	31.363	28.134
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	12	41.667	22.838	-	-
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπροθέσμων δανειακών υποχρεώσεων	12	35.880	40.278	9.850	9.818
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος		2.875	2.061	1.727	1.175
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις μισθώσεων		1.669	1.304	1.172	788
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		40.510	45.567	24.490	24.937
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	15	-	2.303	-	-
Σύνολο Βραχυπροθέσμων Υποχρεώσεων		188.432	228.900	68.602	64.852
Σύνολο Υποχρεώσεων		1.112.744	953.802	328.772	228.891
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ		2.265.593	2.059.284	1.311.480	1.216.293

Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενδιάμεσων συνοπτικών Ενοποιημένων και Εταιρικών Οικονομικών Καταστάσεων.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2025

ΟΜΙΛΟΣ	Σημ.	Μετοχικό Κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό Αποθεματικό	Αποθεματικό Αναπροσαρμογής παγίων	Αποθεματικά από πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου	Συν/γματικές Διαφορές, Αφορολ/τα και λοιπά αποθεματικά	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο	Μη ελέγχουσες Συμμετοχές	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2024	10&11	545.403	52.478	8.896	31.938	(6.901)	3.247	131.298	766.359	-	766.359
Καθαρά κέρδη χρήσης		-	-	-	-	-	-	9.952	9.952	-	9.952
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημιές) χρήσης, μετά από φόρους		-	-	-	99.358	88.344	(9.154)	(34)	178.514	-	178.514
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα/ (ζημιές) χρήσης, μετά από φόρους		-	-	-	99.358	88.344	(9.154)	9.918	188.466	-	188.466
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου		150.000	-	-	-	-	-	-	150.000	-	150.000
Εξοδα Αύξησης Μετοχικού Κεφαλαίου		-	(450)	-	-	-	-	-	(450)	-	(450)
Σχηματισμός αποθεματικών		-	-	439	-	-	1.398	(730)	1.107	-	1.107
Μεταφορά αποθεματικών		-	-	-	(16)	-	-	16	-	-	-
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2024		695.403	52.028	9.335	131.280	81.443	(4.509)	140.502	1.105.482	-	1.105.482
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2025		695.403	52.028	9.335	131.280	81.443	(4.509)	140.502	1.105.482	-	1.105.482
Καθαρά κέρδη χρήσης		-	-	-	-	-	-	11.739	11.739	150	11.889
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημιές) χρήσης, μετά από φόρους		-	-	-	-	10.102	21.966	-	32.068	-	32.068
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα/ (ζημιές) χρήσης, μετά από φόρους		-	-	-	-	10.102	21.966	11.739	43.807	150	43.957
Σχηματισμός αποθεματικών		-	-	1.607	-	-	1.192	(1.745)	1.054	-	1.054
Λοιπές κινήσεις		-	-	-	(28)	-	-	(71)	(99)	2.454	2.355
Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2025		695.403	52.028	10.942	131.252	91.545	18.649	150.426	1.150.245	2.604	1.152.849

Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενδιάμεσων συνοπτικών Ενοποιημένων και Εταιρικών Οικονομικών Καταστάσεων.

ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Σημ.	Μετοχικό Κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το όρτιο	Τακτικό Αποθεματικό	Αποθεματικό Αναπροσαρμογής παγίων	Αποθεματικά από πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου	Λοιπά αποθεματικά	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2024	10&11	545.403	52.623	8.706	31.938	-	741	157.433	796.844
Καθαρά κέρδη χρήσης		-	-	-	-	-	-	6.166	6.166
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημιές) χρήσης, μετά από φόρους		-	-	-	33.772	-	-	(34)	33.738
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα/ (ζημιές) χρήσης, μετά από φόρους		-	-	-	33.772	-	-	6.132	39.904
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου		150.000	-	-	-	-	-	-	150.000
Εξοδα Αύξησης Μετοχικού Κεφαλαίου		-	(450)	-	-	-	-	-	(450)
Σχηματισμός τακτικού αποθεματικού		-	-	398	-	-	1.106	(398)	1.106
Μεταφορά αποθεματικών		-	-	-	(16)	-	-	16	-
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2024		695.403	52.173	9.104	65.694	-	1.847	163.183	987.404
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2025		695.403	52.173	9.104	65.694	-	1.847	163.183	987.404
Καθαρά κέρδη χρήσης		-	-	-	-	-	-	883	883
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημιές) χρήσης, μετά από φόρους		-	-	-	-	(6.632)	-	-	(6.632)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα/ (ζημιές) χρήσης, μετά από φόρους		-	-	-	-	(6.632)	-	883	(5.749)
Σχηματισμός αποθεματικών		-	-	308	-	-	1.053	(308)	1.053
Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2025		695.403	52.173	9.412	65.694	(6.632)	2.900	163.758	982.708

Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενδιάμεσων συνοπτικών Ενοποιημένων και Εταιρικών Οικονομικών Καταστάσεων.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2025

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01-30.06.2025	01.01-30.06.2024	01.01-30.06.2025	01.01-30.06.2024
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες				
Κέρδη/ (Ζημίες) προ φόρων	12.893	23.242	1.485	9.759
Πλέον/ μείον προσαρμογές για:				
Αποσβέσεις παγίων	25.999	17.452	7.543	6.417
Αποσβέσεις δικαιωμάτων χρήσης	1.430	1.129	429	227
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	(374)	(247)	(112)	(79)
(Κέρδη)/Ζημίες από συγγενείς επιχειρήσεις	(3.101)	(1.007)	(428)	-
Πιστωτικοί τόκοι και μερίσματα	(5.281)	(5.377)	(9.223)	(8.367)
Υποαξία εξαγοράς θυγατρικών	(315)	-	-	-
Αποτίμηση παραγώγων	(1.547)	(12.996)	(7)	-
Χρεωστικοί τόκοι	15.304	12.607	5.399	4.184
Συναλλαγματικές διαφορές	351	-	-	-
Απόσυρση ενσώματων και ασώματων παγίων	-	50	-	50
(Κέρδη)/Ζημίες μη κυκλοφορούντων περιουσιακών στοιχείων στην εύλογη αξία	(7.126)	-	-	-
(Κέρδη) / Ζημίες πρόβλεψης απομείωσης χρηματοοικονομικών απαιτήσεων	-	(91)	-	(91)
Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών κεφαλαίου κίνησης	38.233	34.762	5.086	12.100
(Αύξηση) / μείωση σε:				
Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	(2.919)	11	(2.863)	11
Εμπορικές απαιτήσεις	(4.154)	903	(5.217)	4.014
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	(8.323)	25.468	(14.060)	6.951
Αποθέματα	(57)	39	(57)	39
Αύξηση / (μείωση) σε:				
Εμπορικές υποχρεώσεις	(49.697)	7.045	3.229	(853)
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	(803)	(597)	(160)	(120)
Δουλεωμένες και λοιπές υποχρεώσεις (μη συμπεριλαμβανομένων των τόκων)	(4.927)	(22.303)	(647)	684
Δεσμευμένες καταθέσεις	29.787	(1.072)	1.472	(2.473)
Καθαρές ταμειακές εισροές/ (εκροές) από λειτουργικές δραστηριότητες	(2.860)	44.256	(13.217)	20.354
Ταμειακές ροές από / (σε) επενδυτικές δραστηριότητες				
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων	3.322	3.987	1.647	2.894
Αγορά ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	(143.516)	(67.577)	(77.474)	(11.261)
Χορηγήθηντα δάνεια	(27.980)	(29.161)	(30.180)	(29.161)
Εισπράξεις από αποπληρωμές δανείων	99	1.060	99	1.060
Συμμετοχές σε θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις	(813)	(19.242)	(3.027)	(138.107)
Εξαγορά θυγατρικών (μετά ταμειακών διαθεσίμων που αποκτήθηκαν)/Εξαγορά θυγατρικών	(42.627)	(55.090)	(42.771)	(60.438)
Προκαταβολές για εξαγορά θυγατρικών	(3.750)	-	(3.750)	-
Εξαγορά δανειακών απαιτήσεων θυγατρικών από πρώην μέτοχο	-	(98.638)	-	(4.221)
Καθαρές ταμειακές (εκροές) σε επενδυτικές δραστηριότητες	(215.265)	(264.661)	(155.456)	(239.234)
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες				
Εισπράξεις από αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	-	150.000	-	150.000
Εξόδα αύξησης μετοχικού κεφαλαίου	-	(1.199)	-	(1.199)
Καθαρή αύξηση βραχυπρόθεσμου δανεισμού	18.828	10.465	-	-
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού	167.502	39.120	86.000	-
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(33.066)	(14.480)	(4.952)	(2.827)
Πληρωμή εξόδων σύνταξης δανείων	(341)	-	-	-
Πληρωμές Κεφαλαίου μίσθωσης Δικαιωμάτων χρήσης	(1.768)	(450)	(837)	(179)
Πληρωμή τόκων	(13.599)	(11.151)	(1.953)	(2.569)
Καθαρές ταμειακές εισροές/ (εκροές) από χρηματοδοτικές δραστηριότητες	137.556	172.305	78.258	143.226
Καθαρή μεταβολή χρηματικών διαθεσίμων	(80.569)	(48.100)	(90.415)	(75.654)
Χρηματικά διαθέσιμα έναρξης χρήσης	162.372	291.679	133.796	281.892
Χρηματικά διαθέσιμα τέλους χρήσης	81.803	243.579	43.381	206.238

Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενδιάμεσων συνοπτικών Ενοποιημένων και Εταιρικών Οικονομικών Καταστάσεων.

1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

Η Ανώνυμη Εταιρεία με την επωνυμία "Μονοπρόσωπη Ανώνυμη Εταιρεία Διαχείρισης Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας" ("ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ" ή "η Εταιρεία") και τον διακριτικό τίτλο "ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μονοπρόσωπη Α.Ε." ιδρύθηκε το έτος 1998 με πεντηκονταετή διάρκεια. Σκοπός της Εταιρείας είναι:

- i. Η άσκηση εμπορικής δραστηριότητας στον τομέα της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, στην Ελλάδα και το εξωτερικό.
- ii. η μελέτη, ο σχεδιασμός, η κατασκευή, επίβλεψη, εγκατάσταση, οργάνωση, λειτουργία, συντήρηση, επέκταση, διαχείριση και εκμετάλλευση έργων και σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας οποιασδήποτε πηγής χωρίς περιορισμό στο ύψος του προϋπολογισμού αυτών, μετά των συναφών τους εγκαταστάσεων, καθώς και των μέσων και προϊόντων που σχετίζονται άμεσα ή έμμεσα με τις δραστηριότητες της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας οποιασδήποτε μορφής.
- iii. η έρευνα, ανάπτυξη και κατασκευή μέσων και προϊόντων, καθώς και των επιμέρους οργάνων, τμημάτων και συστατικών αυτών, που επιτρέπουν άμεσα ή έμμεσα τη μετατροπή της ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές σε ηλεκτρική. Η προμήθεια στην εγχώρια αγορά ή σε αγορές του εξωτερικού των παραγομένων προϊόντων, καθώς και κάθε άλλου συναφούς με το αντικείμενο της Εταιρείας προϊόντος και η παροχή υπηρεσιών συντήρησης αυτών.
- iv. η διαχείριση αποβλήτων γενικά.
- v. η προμήθεια, εγκατάσταση, θέση σε λειτουργία και τεχνική υποστήριξη ενεργειακών συστημάτων.
- vi. η παροχή κάθε σχετικής προς τις ανωτέρω δραστηριότητες υπηρεσίας.
- vii. η παροχή ενεργειακών υπηρεσιών στις εγκαταστάσεις των καταναλωτών/πελατών σύμβασης ενεργειακής απόδοσης και η παροχή υπηρεσιών εξοικονόμησης ενέργειας.
- viii. η πρακτόρευση ή/και αντιπροσώπευση προϊόντων και υπηρεσιών συναφών με τα ανωτέρω αντικείμενα.
- ix. η αξιοποίηση της ακίνητης περιουσίας της.
- x. η ίδρυση εταιρειών, ως και η με οποιονδήποτε τρόπο σύμπραξη ή και συμμετοχή σε κάθε είδους και εθνικότητας εταιρείες, επιχειρήσεις ή κοινοπραξίες οποιουδήποτε τύπου με όμοιους, συναφείς ή επ' ωφελεία των δραστηριοτήτων της σκοπούς, στην ημεδαπή ή και στην αλλοδαπή.

Η έδρα της Εταιρείας βρίσκεται στην οδό Καποδιστρίου 3 στην Αγία Παρασκευή, Αττική, Ελλάδα.

Οι συνημμένες ενδιάμεσες συνοπτικές οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν τις ενδιάμεσες συνοπτικές εταιρικές οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε. και τις ενδιάμεσες συνοπτικές ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ και των θυγατρικών της ("ο Όμιλος").

Η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε. αποτελεί θυγατρική της εταιρείας ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. σε ποσοστό 100% και ενοποιείται από αυτή με την μέθοδο της ολικής ενοποίησης.

2. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΕΝΤΟΣ ΤΟΥ 2025

Εξαγορές θυγατρικών και συνεργασίες με επιχειρηματικούς ομίλους για την ανάπτυξη έργων ΑΠΕ 2025

Την 28.02.2025, η INTRA - K. ENERGY, μέχρι τότε 100% μέτοχος, μείωσε το κεφάλαιό της με διανομή σε είδος των μετοχών της ΛΙΒΑΔΟΡ, εκ των οποίων η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ απέκτησε το 49%. Επιπλέον, την 02.04.2025 ολοκληρώθηκε η εξαγορά πρόσθετου ποσοστού 2% της ΛΙΒΑΔΟΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε. και ως εκ τούτου, την 30.06.25 η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ κατέχει συνολικά το 51% της ΛΙΒΑΔΟΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε..

Επίσης την 16.5.2025, 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.

Από τις ανωτέρω εξαγορές πρόσθετου ποσοστού σε συγγενείς εταιρείες που τελικά ο Όμιλος απέκτησε τον έλεγχο, προέκυψε κέρδος από απόκτηση θυγατρικών ύψους €7,1 εκατ. στον 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 "GEPEM 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 GEPEM ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ που θεωρήθηκε απόκτηση περιουσιακών στοιχείων.

Παρακάτω παραθέτουμε τα στοιχεία ενεργητικού και παθητικού των εταιρειών κατά την ημερομηνία της εξαγοράς τους από τον Όμιλο.

ποσά σε χιλ. €	Εύλογη αξία
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	47.457
Ασώματες ακινητοποιήσεις	35.973
Αξία δικαιώματος χρήσης παγίων	50
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	2
Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού	83.482
Αποθέματα	93
Εμπορικές απαιτήσεις και λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	1.136
Χρηματικά διαθέσιμα	144
Δεσμευμένες καταθέσεις	1.732
Σύνολο Βραχυπρόθεσμου Ενεργητικού	3.104
Σύνολο Ενεργητικού	86.586
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	(33.430)
Επιχορηγήσεις	(538)
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	(6.020)
Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων	(39.988)
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	(52)
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	(168)
Δουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	(2.912)
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων	(3.132)
Σύνολο Υποχρεώσεων	(43.120)
Καθαρά περιουσιακά στοιχεία που αποκτήθηκαν στην εύλογη αξία	43.466
Υπεραξία που αναγνωρίστηκε κατά την εξαγορά	11.641
(Υποαξία) που αναγνωρίστηκε κατά την εξαγορά	(315)

Κατά την ημερομηνία εξαγοράς αναγνωρίστηκε στις ασώματες ακινητοποιήσεις υπεραξία που δεν κατανεμήθηκε σε κάποιο συγκεκριμένο άυλο περιουσιακό στοιχείο ύψους € 11,6 εκατ. ενώ επίσης αναγνωρίστηκε στην κατάσταση αποτελεσμάτων του Ομίλου υποαξία εξαγοράς ύψους €315 χιλ. Στα πλαίσια προσδιορισμού των εξαγοραζόμενων περιουσιακών στοιχείων, αναγνωρίστηκαν στις ασώματες ακινητοποιήσεις άδειες λειτουργίας πάρκων ύψους € 23,7 εκατ. με ωφέλιμη ζωή 33 έως 35 έτη και πελατειακή σχέση ύψους €8,6 εκατ. με ωφέλιμη ζωή 9 έτη.

Η αρχική λογιστικοποίηση των ανωτέρω εξαγορών είναι με προσωρινά στοιχεία καθώς ο Όμιλος θα κάνει χρήση της παραγράφου 45 του ΔΠΧΑ 3 που παρέχει τη δυνατότητα οριστικοποίησης των σχετικών μεγεθών για διάστημα έως ένα έτος από την ημερομηνία της εξαγοράς. Συνεπώς ο Όμιλος θα ολοκληρώσει τη σχετική αξιολόγηση και αποτίμηση εντός του β' εξαμήνου 2025.

3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΣΥΝΟΠΤΙΚΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ

Η ΔΕΗ Ανανεώσιμες καταρτίζει ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις, ενοποιώντας τις θυγατρικές της εταιρείες με ολική ενοποίηση βάσει του ΔΠΧΑ 10.

Οι εταιρείες του Ομίλου που περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις είναι οι εξής:

"ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΡΚΑΔΙΑΣ-RENINVEST Μ.Α.Ε.", "ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΟΥΚΑΣ Μ.Α.Ε.", "ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-Ρ Μ.Α.Ε.", "ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ Μ.Α.Ε.", "ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ Μ.Α.Ε.", "ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ Μ.Α.Ε.", "ΑΜΑΛΘΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.", "ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ 1 Μ.Α.Ε.", "ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ 2 Μ.Α.Ε.", "ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΛΠΕΝΕΡ Μ.Α.Ε.", "ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ Μ.Α.Ε.", "ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ 1 Μ.Α.Ε.", "ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ 2 Μ.Α.Ε.", "ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Μ.Α.Ε.", "ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ Μ.Α.Ε.", "ΘΡΑΚΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ 1 Μ.Α.Ε.", "ΙΝΚΑΤ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.", "ΚΑΣΤΡΙ ΕΥΒΟΙΑΣ Μ.Α.Ε.", "ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.", "CLAMWIND POWER Μ.Α.Ε.", "GREEK WINDPOWER Μ.Α.Ε.", "ΚΡΜ ENERGY Μ.Α.Ε.", "RENEΧ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΡΤΑΣ Μ.Α.Ε.", "SOLARLAB Μ.Α.Ε.", "SPARTAKOS ENERGY Μ.Α.Ε.", "WINDARROW ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.", "LAND POWER S.R.L.", "SPARK WIND PARK S.R.L." «ΛΙΒΑΔΟΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.», «ΒΟΡΕΙΝΟ ΠΕΛΛΗΣ Μ.Α.Ε.», «ΑΝΕΜΟΣ ΜΑΝΗΣ Μ.Α.Ε.» και «GEPEM ENERGY Μ.Ι.Κ.Ε.».

3.1 ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ

Βάση σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων

Οι ενδιάμεσες συνοπτικές ενοποιημένες και εταιρικές οικονομικές καταστάσεις (εφεξής οικονομικές καταστάσεις) για την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30ή Ιουνίου 2025, έχουν συνταχθεί σύμφωνα με το Διεθνές Λογιστικό Πρότυπο 34 «Ενδιάμεση Οικονομική Αναφορά», το οποίο ρυθμίζει τη μορφή και το περιεχόμενό τους. Λόγω του γεγονότος ότι, οι ενδιάμεσες συνοπτικές οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν περιορισμένη πληροφόρηση σε σχέση με τις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις, θα πρέπει να διαβάζονται σε συνδυασμό με τις τελευταίες δημοσιευθείσες ετήσιες ενοποιημένες και εταιρικές οικονομικές καταστάσεις της 31ης Δεκεμβρίου 2024.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας ενέκρινε τις ενδιάμεσες συνοπτικές ενοποιημένες και εταιρικές οικονομικές καταστάσεις για την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30ή Ιουνίου 2025, την 27η Νοεμβρίου 2025.

Οι ενδιάμεσες συνοπτικές ενοποιημένες και εταιρικές οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με την αρχή του ιστορικού κόστους εκτός από τα πάγια περιουσιακά στοιχεία και τα χρηματοοικονομικά στοιχεία αποτιμώμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων τα οποία αποτιμήθηκαν σε εύλογες αξίες. Οι οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ και όλα τα κονδύλια στρογγυλοποιούνται στην πλησιέστερη χιλιάδα, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά. Σημειώνεται ότι τυχόν μικρές αποκλίσεις οφείλονται σε στρογγυλοποιήσεις.

Βάση ενοποίησης

Οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν τις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας και των θυγατρικών της, έως την 30 Ιουνίου κάθε έτους. Οι θυγατρικές (εταιρείες στις οποίες ο Όμιλος έχει άμεση ή έμμεση κατοχή, ή κατοχή μέσω άλλων θυγατρικών άνω του μισού των δικαιωμάτων ψήφου ή έχει το δικαίωμα άσκησης ελέγχου επί των εργασιών τους) έχουν ενοποιηθεί. Οι θυγατρικές ενοποιούνται από την ημερομηνία που ο Όμιλος αποκτά ουσιαστικό έλεγχο σε αυτές και παύουν να

ενοποιούνται από την ημέρα κατά την οποία ο έλεγχος αυτός παύει να υφίσταται. Ο Όμιλος επανεκτιμά εάν ασκεί τον έλεγχο σε μια επενδύσιμη εταιρεία όταν τα γεγονότα και οι περιστάσεις υποδεικνύουν ότι υπάρχουν αλλαγές σε ένα ή περισσότερα από τα τρία στοιχεία ελέγχου. Συναλλαγές που οδηγούν σε αλλαγές ποσοστών συμμετοχής σε θυγατρική (χωρίς μεταβολή στην άσκηση ελέγχου) καταχωρούνται στην καθαρή θέση. Όλα τα διεταιρικά υπόλοιπα και συναλλαγές καθώς και τα μη πραγματοποιηθέντα ενδοομιλικά κέρδη και ζημίες έχουν απαλειφθεί πλήρως. Όπου απαιτείται, οι λογιστικές αρχές των θυγατρικών έχουν αναθεωρηθεί έτσι ώστε να διασφαλίζεται η συνέπεια με τις λογιστικές αρχές που έχει υιοθετήσει ο Όμιλος.

Σε περίπτωση που ο Όμιλος χάσει τον έλεγχο μιας θυγατρικής τότε:

Αποαναγνωρίζονται:

- Τα περιουσιακά στοιχεία (συμπεριλαμβανομένης και της υπεραξίας) και οι υποχρεώσεις της θυγατρικής
- Η λογιστική αξία της μη ελέγχουσας συμμετοχής
- Οι σωρευμένες συναλλαγματικές διαφορές, που έχουν καταχωρηθεί στην Καθαρή Θέση

Αναγνωρίζονται:

- Η εύλογη αξία του τιμήματος που εισπράχθηκε
- Η εύλογη αξία της εναπομένουσας συμμετοχής
- Οποιοδήποτε πλεόνασμα ή έλλειμμα στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσεως
- Το μερίδιο της μητρικής στα στοιχεία που προηγουμένως είχαν αναγνωριστεί στην κατάσταση λοιπών συνολικών εσόδων, στην κατάσταση Αποτελεσμάτων ή Αποτελέσματα εις νέο, όπου αυτό κρίνεται απαραίτητο.

3.2 Συνέχιση δραστηριότητας (Going concern):

Το Διοικητικό Συμβούλιο, λαμβάνοντας υπ' όψιν:

- Την οικονομική κατάσταση του Ομίλου και της Εταιρείας,
- Τους κινδύνους που αντιμετωπίζουν οι εταιρείες του Ομίλου οι οποίοι θα μπορούσαν να έχουν αρνητικές επιπτώσεις στο επιχειρηματικό μοντέλο του και στην κεφαλαιακή του επάρκεια,
- Τις επικρατούσες συνθήκες στο μακροοικονομικό και γεωπολιτικό περιβάλλον καθώς και τους κινδύνους που σχετίζονται με την μεταβολή των περιβαλλοντικών συνθηκών,
- Το γεγονός ότι δεν εντοπίζονται σημαντικές αβεβαιότητες σε σχέση με την ικανότητα των εταιρειών του Ομίλου να συνεχίσουν να λειτουργούν βάσει της αρχής της συνέχισης δραστηριότητας για το προβλεπτό μέλλον, και σε κάθε περίπτωση για διάστημα τουλάχιστον 12 μηνών από την ημερομηνία έγκρισης των Οικονομικών Καταστάσεων,

δηλώνει ότι εξακολουθεί να θεωρεί ως κατάλληλη βάση για τη σύνταξη των Οικονομικών Καταστάσεων την αρχή της συνέχισης δραστηριότητας και ότι δεν υφίστανται σημαντικές αβεβαιότητες σε σχέση με την ικανότητά της να συνεχίσει να εφαρμόζει ως κατάλληλη βάση για τη σύνταξη των Οικονομικών Καταστάσεων την αρχή της συνέχισης δραστηριότητας για το προβλεπτό μέλλον και σε κάθε περίπτωση για διάστημα τουλάχιστον 12 μηνών από την ημερομηνία έγκρισης των Οικονομικών Καταστάσεων.

3.3 ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Οι λογιστικές αρχές και οι μέθοδοι υπολογισμού βάσει των οποίων συντάχθηκαν οι ενδιάμεσες ενοποιημένες και εταιρικές οικονομικές καταστάσεις της περιόδου που έληξε την 30 Ιουνίου 2025 είναι συνεπείς με αυτές που χρησιμοποιήθηκαν από την Εταιρεία κατά την σύνταξη των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2024, πλην των τροποποιήσεων και προτύπων, οι οποίες υιοθετήθηκαν από τον Όμιλο και την Εταιρεία κατά την 1 Ιανουαρίου 2025 και δεν είχαν σημαντικές επιπτώσεις στις ενδιάμεσες ενοποιημένες και εταιρικές οικονομικές καταστάσεις της περιόδου που έληξε την 30 Ιουνίου 2025.

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 χρηματοοικονομικών στοιχείων 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 αντιστάθμιση 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 αντιστάθμιση 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.

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 επί 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 διακοπτόμενες 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.

4. ΕΣΟΔΑ

Πωλήσεις

Τα έσοδα από πώληση ενέργειας του Ομίλου και της Εταιρείας για το Α' εξάμηνο 2025 και το 2024 αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01- 30.06.2025	01.01- 30.06.2024	01.01- 30.06.2025	01.01- 30.06.2024
Αιολικά Πάρκα	39.619	34.022	12.569	14.529
Φωτοβολταϊκοί Σταθμοί	17.661	15.101	358	369
Μικροί Υδροηλεκτρικοί Σταθμοί	4.152	6.651	3.998	6.651
Υβριδικό Πάρκο	652	782	652	782
Σύνολο	62.084	56.556	17.577	22.331

Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 15, Έσοδα από συμβάσεις με πελάτες, ο Όμιλος αναγνωρίζει τα έσοδα με τη παροχή της υπηρεσίας, δηλαδή κατά την αποδέσμευση της ηλεκτρικής ενέργειας προς το δίκτυο. Τα καθαρά έσοδα από πωλήσεις επιμετρούνται στην εύλογη αξία του εισπραχθέντος τιμήματος. Τα καθαρά έσοδα από πωλήσεις εξαιρούν τα ποσά που εισπράττονται από τρίτους όπως τους φόρους, καθώς οι τελευταίοι δεν συνυπολογίζονται στην τιμή της συναλλαγής.

5. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ

Ο φορολογικός συντελεστής για τις ανώνυμες εταιρείες στην Ελλάδα είναι 22%.

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.

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.

Ο Όμιλος εφαρμόζει την διαδικασία έκδοσης φορολογικού πιστοποιητικού από τους Νόμιμους Ελεγκτές για την 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 Εταιρεία δεν έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές για τις χρήσεις 2019-2024. Ειδικά για τις χρήσεις 2019 έως και 2023 που η Εταιρεία έχει υπαχθεί στο φορολογικό έλεγχο των τακτικών Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών, με βάση τις διατάξεις του άρθρου 65α του Ν. 4174/2013, εκδόθηκε φορολογικό πιστοποιητικό χωρίς επιφύλαξη. Για τη χρήση 2024 ο έλεγχος αυτός βρίσκεται σε εξέλιξη από και το σχετικό φορολογικό πιστοποιητικό προβλέπεται να χορηγηθεί εντός του τέταρτου τριμήνου του 2025 ενώ η Διοίκηση εκτιμά ότι δεν αναμένεται να προκύψουν πρόσθετες φορολογικές

υποχρεώσεις για τον Όμιλο και την Εταιρεία που να έχουν ουσιώδη επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις μέχρι την έκδοσή του.

Για τις ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις ο Όμιλος σχηματίζει, εφόσον κρίνεται σκόπιμο, πρόβλεψη στη βάση των ευρημάτων των προηγούμενων φορολογικών ελέγχων. Οι θυγατρικές εταιρείες του Ομίλου δεν έχουν ελεγχθεί από τις κρατικές φορολογικές αρχές για τα εξής έτη:

Εταιρεία	Χώρα Δραστηριοποίησης	Ανέλεγκτες χρήσεις από
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2019
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2019
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2019
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2019
ΑΜΑΛΘΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2019
SOLARLAB ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2019
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2019
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2019
RPC FINANCE PLC	Ηνωμένο Βασίλειο	2009
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2019
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2019
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-Ρ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2019
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2020
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΟΥΚΑΣ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2020
ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ Μ.Α.Ε	Ελλάδα	2019
KPM ENERGY Μ.Α.Ε	Ελλάδα	2019
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2019
SPARK WIND PARK S.R.L.	Ρουμανία	2023
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2019
WINDARROW ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2019
SPARTAKOS ENERGY Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2023
ΘΡΑΚΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2019
LAND POWER S.R.L	Ρουμανία	2022
ΙΝΚΑΤ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2019
CLAMWIND POWER Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2020
GREEK WINDPOWER Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2019
ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΛΠΕΝΕΡ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2019
ΚΑΣΤΡΙ ΕΥΒΟΙΑΣ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2019
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΡΚΑΔΙΑΣ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2019
RENEK ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΡΤΑΣ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2019
ΛΙΒΑΔΟΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2022
ΒΟΡΕΙΝΟ ΠΕΛΛΗΣ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2019
ΑΝΕΜΟΣ ΜΑΝΗΣ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2019
GEREM ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε	Ελλάδα	2021

Ο φόρος εισοδήματος του Ομίλου και της Εταιρείας είναι:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01- 30.06.2025	01.01- 30.06.2024	01.01- 30.06.2025	01.01- 30.06.2024
Τρέχων φόρος εισοδήματος	654	1.640	503	1.376
Αναβαλλόμενος φόρος	350	3.295	99	233
Σύνολο	1.004	4.935	602	1.609

6. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Οι άμεσες θυγατρικές επιχειρήσεις της Εταιρείας και η αξία της συμμετοχής σε αυτές έχουν ως ακολούθως:

	Εταιρεία	
	30.06.2025	31.12.2024
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε.	6.671	6.671
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ Μ.Α.Ε.	1.650	1.650
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε.	25.888	25.888
ΑΜΑΛΘΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	671	671
SOLARLAB Μ.Α.Ε.	15.909	15.909
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε.	2.261	2.261
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ Μ.Α.Ε.	2.503	2.503
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	13.673	13.673
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ Μ.Α.Ε.	145	145
WINDARROW ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	246	246
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ Μ.Α.Ε.	40.138	40.138
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-Ρ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	23.472	23.472
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ Μ.Α.Ε.	7.128	7.128
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΟΥΚΑΣ Μ.Α.Ε.	13.486	13.486
ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ Μ.Α.Ε.	1.713	1.713
SPARK WIND PARK S.R.L.	104.150	104.150
ΘΡΑΚΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ 1 Μ.Α.Ε.	32.121	32.121
SPARTAKOS ENERGY Μ.Α.Ε.	13.845	11.631
ΙΝΚΑΤ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	52.466	52.466
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΡΚΑΔΙΑΣ-RENINVEST Μ.Α.Ε.	18.480	18.480
RENEΧ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΡΤΑΣ Μ.Α.Ε.	3.000	3.000
ΛΙΒΑΔΟΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	3.651	-
ΒΟΡΕΙΝΟ ΠΕΛΛΗΣ Μ.Α.Ε.	7.744	-
ΑΝΕΜΟΣ ΜΑΝΗΣ Μ.Α.Ε.	30.000	-
ΓΕΡΕΜ ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε	5.000	-
Σύνολο	426.011	377.402

Οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν τις οικονομικές καταστάσεις της "ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μονοπρόσωπη Α.Ε." και των θυγατρικών της (ενοποίηση με την μέθοδο της ολικής ενσωμάτωσης).

Περισσότερες πληροφορίες για τις θυγατρικές επιχειρήσεις παρατίθενται στον παρακάτω πίνακα:

	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα & Έτος Ίδρυσης	Αντικείμε νο
	30.06.2025	31.12.2024		
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε.	100%	100%	Ελλάς, 2007	ΑΠΕ
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ Μ.Α.Ε.	100%	100%	Ελλάς, 2007	ΑΠΕ
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε.	100%	100%	Ελλάς, 2007	ΑΠΕ
ΑΜΑΛΘΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	100%	100%	Ελλάς, 2007	ΑΠΕ
SOLARLAB Μ.Α.Ε.	100%	100%	Ελλάς, 2007	ΑΠΕ
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε.	100%	100%	Ελλάς, 2007	ΑΠΕ
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ Μ.Α.Ε.	100%	100%	Ελλάς, 2007	ΑΠΕ
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	100%	100%	Ελλάς, 2007	ΑΠΕ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ Μ.Α.Ε.	100%	100%	Ελλάς, 2017	ΑΠΕ
WINDARROW ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε. (1)	100%	100%	Ελλάς, 2018	ΑΠΕ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ Μ.Α.Ε.	100%	100%	Ελλάς, 2017	ΑΠΕ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-Ρ Μ.Α.Ε.	100%	100%	Ελλάς, 2014	ΑΠΕ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ Μ.Α.Ε.	100%	100%	Ελλάς, 2020	ΑΠΕ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΟΥΚΑΣ Μ.Α.Ε.	100%	100%	Ελλάς, 2020	ΑΠΕ
ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ Μ.Α.Ε.	100%	100%	Ελλάς, 2007	ΑΠΕ
SPARK WIND PARK S.R.L. (2)	100%	100%	Ρουμανία, 2023	ΑΠΕ
ΘΡΑΚΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ 1 Μ.Α.Ε.	100%	100%	Ελλάς, 2007	ΑΠΕ
SPARTAKOS ENERGY Μ.Α.Ε.	100%	100%	Ελλάς, 2023	ΑΠΕ
INKAT ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε. (3)	100%	100%	Ελλάς, 2007	ΑΠΕ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΡΚΑΔΙΑΣ-RENINVEST Μ.Α.Ε.	100%	100%	Ελλάς, 2006	ΑΠΕ
RENEX ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΡΤΑΣ Μ.Α.Ε.	100%	100%	Ελλάς, 2011	ΑΠΕ
ΛΙΒΑΔΟΡ Α.Ε.	51%	49%	Ελλάς, 2022	ΑΠΕ
ΒΟΡΕΙΝΟ ΠΕΛΛΗΣ Μ.Α.Ε.	100%	49%	Ελλάς, 2001	ΑΠΕ
ΑΝΕΜΟΣ ΜΑΝΗΣ Μ.Α.Ε.	100%	-	Ελλάς, 2005	ΑΠΕ
GEREM ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε.	100%	-	Ελλάς, 2021	ΑΠΕ

- (1) Ο Όμιλος μέσω της θυγατρικής του WINDARROW ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε. εντός της χρήσης 2023 είχε προβεί σε συμφωνία αγοράς του 100% των μετοχών των εταιρειών ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ Μ.Α.Ε. και ΚΡΜ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Μ.Α.Ε., οι οποίες και ενοποιήθηκαν για πρώτη φορά στη χρήση 2023.
- (2) Ο Όμιλος μέσω της θυγατρικής του SPARK WIND PARK S.R.L. εντός της χρήσης 2024 έχει προβεί σε συμφωνία αγοράς του 100% των μετοχών της εταιρείας Land Power S.R.L., η οποία και ενοποιήθηκε για πρώτη φορά στη χρήση 2024.
- (3) Η Εταιρεία απέκτησε εντός της χρήσης 2024 την εταιρεία INKAT ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε. η οποία κατέχει το 100% των μετοχών των ακόλουθων εταιρειών: CLAMWIND POWER Μ.Α.Ε., GREEK WINDPOWER Μ.Α.Ε., ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΛΠΕΝΕΡ Μ.Α.Ε., ΚΑΣΤΡΙ ΕΥΒΟΙΑΣ Μ.Α.Ε. Όλες οι εταιρείες ενοποιήθηκαν για πρώτη φορά στη χρήση 2024.

Την 02.04.2025 ολοκληρώθηκε η εξαγορά πρόσθετου ποσοστού 2% της ΛΙΒΑΔΟΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε. Την 28.02.2025, η INTRA - Κ. ENERGY, μέχρι τότε 100% μέτοχος, μείωσε το κεφάλαιό της με διανομή σε είδος των μετοχών της ΛΙΒΑΔΟΡ, εκ των οποίων η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ απέκτησε το 49%.

Επίσης την 16.5.2025, 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.

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.

7. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Οι συγγενείς επιχειρήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας είχαν ως εξής (ενοποίηση με τη μέθοδο της καθαρής θέσης):

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2025	31.12.2024	30.06.2025	31.12.2024
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	2.837	2.803	805	805
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	964	1.052	29	29
ΔΕΗ ΑΝΑΝ/ΜΕΣ-ΝΑΝΚΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΜΥΗΕ ΓΙΤΑΝΗ Α.Ε.	2.338	2.258	2.070	2.070
ΒΟΡΕΙΝΟ ΠΕΛΛΗΣ Μ. Α.Ε. (Πρώην ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΜΕΚ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.)	-	539	-	44
ΜΥΗΣ ΣΜΙΞΙΩΤΙΚΟΥ Α.Ε.	2.909	2.812	1.695	1.695
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - EDF EN HELLAS Α.Ε.	10.515	10.269	5.693	5.693
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	-	-	21	21
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	-	-	23	23
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	1	2	27	27
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	-	-	25	25
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΓ. ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	4	5	28	28
RPC FINANCE PLC	9	9	7	7
ΟΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	373	308	193	193
GREEN ESCO ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	485	638		
ΜΠΑΛΙΑΓΑ Α.Ε.	298	593	792	792
ΤΕΙΧΙΟ Α.Ε.	696	707	826	826
ΠΙΒΟΤ ΣΟΛΑΡ Α.Ε.	998	670	953	953
ΓΕΩΘΕΡΜΙΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ ΔΥΟ (II) Α.Ε.	60	72	162	162
ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	50.102	22.285	75.185	75.185
RPC ROMANIA S.A	-	-	-	-
GREEKSTREAM ENERGY Α.Ε.	1.538	1.542	1.741	1.741
ΑΚΤΟΡ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΑΡΓΙΘΕΑΣ Α.Ε.	249	229	784	763
ΑΚΤΟΡ NWG Α.Ε.	189	181	187	178
INTRA - K ENERGY Α.Ε.	16.058	16.745	17.339	17.318
ΠΤΟΛΕΜΑΙΟΣ SOLAR Α.Ε.	-	84	98	98
ΜΑΓΟΥΛΑ SOLAR Α.Ε.	53	85	98	98
ΕΥΡΥΝΟΜΗ SOLAR Α.Ε.	62	89	98	98
ΑΛΥΣΤΡΑΤΗ SOLAR Α.Ε.	83	92	98	98
ΣΠΗΛΑΙΟ SOLAR Α.Ε.	82	92	98	98
ΑΡΣΙΝΟΗ SOLAR Α.Ε.	79	91	98	98
ΑΤΛΑΣ SOLAR Α.Ε.	72	92	98	98
ΠΤΕΛΕΟΣ SOLAR Α.Ε.	86	91	98	98
ΜΕΣΑΙΟ SOLAR Α.Ε.	-	17	25	25
ΚΟΡΜΙΣΤΑ SOLAR Α.Ε.	4	19	25	25
ΝΙΚΟΠΟΛΗ SOLAR Α.Ε.	-	11	25	25
ΘΕΡΜΕΣ SOLAR Α.Ε.	-	16	25	25
ΦΟΙΒΟΣ SOLAR Α.Ε.	6	19	25	25
Σύνολο	91.150	64.517	109.494	109.487

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΣΥΝΟΠΤΙΚΩΝ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΚΑΙ
ΕΤΑΙΡΙΚΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2025

(Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)



Το ποσοστό συμμετοχής του Ομίλου και της Εταιρείας σε συγγενείς επιχειρήσεις είχε ως εξής:

Συγγενείς	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα & Έτος Ίδρυσης	Αντικείμενο
	30.06.2025	31.12.2024		
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ-ΡΟΚΑΣ ΑΒΕΕ	49%	49%	Ελλάς, 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ-ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	49%	49%	Ελλάς, 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ ΑΝΑΝ/ΜΕΣ-ΝΑΝΚΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΜΥΗΕ ΓΙΤΑΝΗ Α.Ε.	49%	49%	Ελλάς, 2000	ΑΠΕ
ΜΥΗΣ ΣΜΙΞΙΩΤΙΚΟΥ Α.Ε.	49%	49%	Ελλάς, 2004	ΑΠΕ
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ-ΕΔΦ ΕΝ HELLAS Α.Ε.	49%	49%	Ελλάς, 2007	ΑΠΕ
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε. (1)	46,55%	46,55%	Ελλάς, 2007	ΑΠΕ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	49%	49%	Ελλάς, 2008	ΑΠΕ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΣΣ Α.Ε.	49%	49%	Ελλάς, 2008	ΑΠΕ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	49%	49%	Ελλάς, 2008	ΑΠΕ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΕΥΚΙΒΑΡΓΙ Α.Ε.	49%	49%	Ελλάς, 2008	ΑΠΕ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΓ.ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	49%	49%	Ελλάς, 2008	ΑΠΕ
PPC FINANCE PLC	10%	10%	Αγγλία, 2009	ΑΠΕ
ΟΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	49%	49%	Ελλάς, 2017	ΑΠΕ
GREEN ESCO ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. (2)	49%	49%	Ελλάς, 2017	Ενεργειακές Υπηρεσίες
ΓΕΩΘΕΡΜΙΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ ΔΥΟ (ΙΙ) Α.Ε.	49%	49%	Ελλάς, 2020	ΑΠΕ
ΜΠΑΛΙΑΓΑ Α.Ε.	49%	49%	Ελλάς, 2020	ΑΠΕ
ΤΕΙΧΙΟ Α.Ε.	49%	49%	Ελλάς, 2020	ΑΠΕ
ΠΙΒΟΤ ΣΟΛΑΡ Α.Ε.	49%	49%	Ελλάς, 2021	ΑΠΕ
ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	49%	49%	Ελλάς, 2021	ΑΠΕ
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΕΝΑ Μ.Α.Ε. (3)	49%	49%	Ελλάς, 2021	ΑΠΕ
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΔΥΟΜ.Α.Ε. (3)	49%	49%	Ελλάς, 2021	ΑΠΕ
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΤΡΙΑ Μ.Α.Ε. (3)	49%	49%	Ελλάς, 2021	ΑΠΕ
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΤΕΣΣΕΡΑ Μ.Α.Ε. (3)	49%	49%	Ελλάς, 2021	ΑΠΕ
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΠΕΝΤΕ Μ.Α.Ε. (3)	49%	49%	Ελλάς, 2021	ΑΠΕ
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΕΞΙ Μ.Α.Ε. (3)	49%	49%	Ελλάς, 2021	ΑΠΕ
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΕΠΤΑ Μ.Α.Ε. (3)	49%	49%	Ελλάς, 2021	ΑΠΕ
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΟΚΤΩ Μ.Α.Ε. (3)	49%	49%	Ελλάς, 2021	ΑΠΕ
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΕΝΝΕΑ Μ.Α.Ε. (3)	49%	49%	Ελλάς, 2021	ΑΠΕ
ΙΔΕΑ ΦΩΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. (3)	49%	49%	Ελλάς, 2020	ΑΠΕ
PPC ROMANIA S.A	1%	1%	Ρουμανία, 2023	ΑΠΕ
GREEKSTREAM ENERGY Α.Ε.	49%	49%	Ελλάς, 2020	ΑΠΕ
IRIDA 2 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε. (4)	49%	49%	Ελλάς, 2021	ΑΠΕ
IRIDA 5 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε. (4)	49%	49%	Ελλάς, 2021	ΑΠΕ
INTRAKAT ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΑΡΓΙΘΕΑΣ Α.Ε.	49%	49%	Ελλάς, 2011	ΑΠΕ
Intrakat NWG Α.Ε.	49%	49%	Ελλάς, 2005	ΑΠΕ
INTRA - K ENERGY Α.Ε.	49%	49%	Ελλάς, 2021	ΑΠΕ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΠΤΥΞΗ ΑΕ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΗΠΕΙΡΟΥ Μ.Α.Ε. (5)	49%	49%	Ελλάς, 2012	ΑΠΕ
PV ΣΩΤΗΡΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε. (5)	49%	49%	Ελλάς, 2021	ΑΠΕ
ΑΝΕΜΟΣ ΚΙΡΦΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε. (5)	49%	49%	Ελλάς, 2022	ΑΠΕ
ΑΓΚΑΘΑΚΙ ΑΡΓΙΘΕΑΣ Μ.Α.Ε. (5)	49%	49%	Ελλάς, 2022	ΑΠΕ
PV ΑΜΠΕΛΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε. (5)	49%	49%	Ελλάς, 2022	ΑΠΕ
ΦΙΧΘΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε. (5)	49%	49%	Ελλάς, 2022	ΑΠΕ
INTRAKAT- PV - SOLAR ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ (5)	49%	49%	Ελλάς, 2019	ΑΠΕ
PV ΑΛΑΤΑΡΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε. (5)	49%	49%	Ελλάς, 2022	ΑΠΕ
ΑΙΟΛΟΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (5)	49%	49%	Ελλάς, 2005	ΑΠΕ
NT. ΕΝ. ΣΙ. ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. (5)	49%	49%	Ελλάς, 2020	ΑΠΕ
ΕΥΡΥΝΟΜΗ SOLAR Α.Ε. (6)	49%	49%	Ελλάς, 2024	ΑΠΕ
ΜΑΓΟΥΛΑ SOLAR Α.Ε. (6)	49%	49%	Ελλάς, 2024	ΑΠΕ
ΠΤΟΛΕΜΑΙΟΣ SOLAR Α.Ε. (6)	49%	49%	Ελλάς, 2024	ΑΠΕ
PUBLIC POWER CORPORATION ROMANIA S.A. (7)	0,000001%	0,000001%	Ρουμανία, 2024	ΑΠΕ
ΣΠΗΛΑΙΟ SOLAR Α.Ε. (8)	49%	49%	Ελλάς, 2024	ΑΠΕ
ΑΡΣΙΝΟΗ SOLAR Α.Ε. (8)	49%	49%	Ελλάς, 2024	ΑΠΕ
ΑΤΛΑΣ SOLAR Α.Ε. (8)	49%	49%	Ελλάς, 2024	ΑΠΕ
ΠΤΕΛΕΟΣ SOLAR Α.Ε. (8)	49%	49%	Ελλάς, 2024	ΑΠΕ
ΑΛΥΣΤΡΑΤΗ SOLAR Α.Ε. (8)	49%	49%	Ελλάς, 2024	ΑΠΕ
ΦΟΙΒΟΣ SOLAR Α.Ε. (8)	49%	49%	Ελλάς, 2024	ΑΠΕ
ΘΕΡΜΕΣ SOLAR Α.Ε. (8)	49%	49%	Ελλάς, 2024	ΑΠΕ
ΝΙΚΟΠΟΛΗ SOLAR Α.Ε. (8)	49%	49%	Ελλάς, 2024	ΑΠΕ
ΚΟΡΜΙΣΤΑ SOLAR Α.Ε. (8)	49%	49%	Ελλάς, 2024	ΑΠΕ
ΜΕΣΑΙΟ SOLAR Α.Ε. (8)	49%	49%	Ελλάς, 2024	ΑΠΕ

- (1) Εμμεση Συμμετοχή μέσω της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - EDF EN HELLAS A.E., η οποία συμμετέχει με ποσοστό 95% στο μετοχικό της κεφάλαιο και στην οποία η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ συμμετέχει με ποσοστό 49%.
- (2) Συμμετοχή μέσω της ΑΜΑΛΘΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.
- (3) Συμμετοχή μέσω της ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. Οι εταιρείες μέχρι την 14.01.2022 ήταν 100% θυγατρικές της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ, οπότε και εισφέρθηκαν στην ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. για την απόκτηση του 49% του μετοχικού κεφαλαίου αυτής και ενοποιούνται με την μέθοδο της καθαρής θέσης μέσω της ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.
- (4) Συμμετοχή μέσω της GREEKSTREAM ENERGY Α.Ε.
- (5) Συμμετοχή μέσω της INTRA - K ENERGY Α.Ε.
- (6) Η εταιρεία συστάθηκε το Μάρτιο 2024.
- (7) Η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ απέκτησε μία μετοχή από την ΔΕΗ Α.Ε. τον Μάιο 2024.
- (8) Η εταιρεία συστάθηκε τον Ιούνιο 2024.

Την 30 Ιουνίου 2025 πραγματοποιήθηκε αξιολόγηση για ενδεχόμενες ενδείξεις απομείωσης των συγγενών εταιρειών από την οποία δεν προέκυψε ανάγκη επιπλέον απομείωσης.

8. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Τα υπόλοιπα της Εταιρείας με θυγατρικές, συγγενείς και λοιπές επιχειρήσεις:

	30.06.2025		31.12.2024	
	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε.	215	-	151	-
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ Μ.Α.Ε.	48	-	38	-
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε.	2.137	-	1.561	-
ΑΜΑΛΘΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	-	-	2	-
SOLARLAB ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	12.302	-	19.712	-
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε.	505	-	80	-
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ Μ.Α.Ε.	62	-	97	-
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	58.048	-	81.367	-
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ Μ.Α.Ε.	-	-	2	-
WINDARROW ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	65.123	-	64.452	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ Μ.Α.Ε.	346	-	273	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-Ρ Μ.Α.Ε.	159	-	116	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ Μ.Α.Ε.	62	-	44	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΟΥΚΑΣ Μ.Α.Ε.	1.929	-	1.869	-
ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ Μ.Α.Ε.	11	-	11	-
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ Μ.Α.Ε.	408	-	322	-
KPM ENERGY ΕΤΑΙΡΕΙΑ Μ.Α.Ε.	32	-	23	-
SPARK WIND PARK S.R.L.	26	-	26	-
SPARTAKOS ENERGY Μ.Α.Ε.	6.749	-	8.599	-
ΘΡΑΚΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ 1 Μ.Α.Ε.	101	-	14	-
GREEK WIND POWER Μ.Α.Ε.	4.674	-	4.533	-
ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΛΠΕΝΕΡ Μ.Α.Ε.	5.522	-	3.134	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΡΚΑΔΙΑΣ RENINVEST Μ.Α.Ε.	46	-	14	-
CLAMWIND POWER Μ.Α.Ε.	25	-	17	-
RENEX ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΡΤΑΣ Μ.Α.Ε.	7	-	5	-
ΙΝΚΑΤ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	2	-	2	-
ΚΑΣΤΡΙ ΕΥΒΟΙΑΣ Μ.Α.Ε.	50	-	35	-
ΛΙΒΑΔΟΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	12	-	-	-
ΒΟΡΕΙΝΟ ΠΕΛΛΗΣ Μ.Α.Ε.	543	-	-	-
Σύνολο	159.146	-	186.500	-

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΣΥΝΟΠΤΙΚΩΝ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΚΑΙ
ΕΤΑΙΡΙΚΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2025

(Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)



	30.06.2025		31.12.2024	
	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις
Συγγενείς επιχειρήσεις				
ΒΟΡΕΙΝΟ ΠΕΛΛΗΣ Μ.Α.Ε.	-	-	147	-
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	244	-	-	-
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - EDF EN GREECE Α.Ε	2	-	2	-
ΟΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	911	-	990	-
GREENESCO ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	-	-	-	-
ΠΙΒΟΤ ΣΟΛΑΡ Α.Ε.	651	-	673	-
ΤΕΙΧΙΟ Α.Ε.	1.019	-	918	-
ΜΠΑΛΙΑΓΑ Α.Ε.	3.602	-	1.939	-
ΓΕΩΘΕΡΜΙΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ ΔΥΟ (ΙΙ) Α.Ε.	-	-	-	-
ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	65.796	-	47.318	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΕΝΑ Μ.Α.Ε.	9	-	11	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΔΥΟ Μ.Α.Ε.	2	-	6	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΤΡΙΑ Μ.Α.Ε.	8	-	12	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΤΕΣΣΕΡΑΜ.Α.Ε.	2	-	9	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΠΕΝΤΕ Μ.Α.Ε.	18	-	23	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΕΞΙ Μ.Α.Ε.	18	-	24	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΕΠΤΑ Μ.Α.Ε.	12	-	22	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΟΚΤΩ Μ.Α.Ε.	15	-	27	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΕΝΝΕΑ Μ.Α.Ε.	84	-	123	-
ΙΔΕΑ ΦΩΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	86	-	-	-
ΠΤΟΛΕΜΑΙΟΣ SOLAR Α.Ε.	1.879	-	1.161	-
ΜΑΓΟΥΛΑ SOLAR Α.Ε.	3.178	-	1.240	-
ΑΤΛΑΣ SOLAR Α.Ε.	2.057	-	1.107	-
ΣΠΗΛΑΙΟ SOLAR Α.Ε.	447	-	238	-
ΠΤΕΛΕΟΣ SOLAR Α.Ε.	624	-	611	-
ΑΡΣΙΝΟΗ SOLAR Α.Ε.	529	-	318	-
ΑΛΥΣΤΡΑΤΗ SOLAR Α.Ε.	396	-	199	-
ΘΕΡΜΕΣ SOLAR Α.Ε.	1.475	-	890	-
ΝΙΚΟΠΟΛΗ SOLAR Α.Ε.	2.773	-	1.260	-
ΦΟΙΒΟΣ SOLAR Α.Ε.	921	-	371	-
ΜΕΣΑΙΟ SOLAR Α.Ε.	1.262	-	643	-
ΚΟΡΜΙΣΤΑ SOLAR Α.Ε.	856	-	346	-
ΕΥΡΥΝΟΜΗ SOLAR Α.Ε.	1.554	-	865	-
Σύνολο	90.431	-	61.493	-

	30.06.2025		31.12.2024	
	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις
Λοιπές				
ΔΕΗ Α.Ε.	263	94.842	1.994	54.514
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	1.554	74	1.829	63
Σύνολο	1.817	94.916	3.822	54.577
Γενικό Σύνολο	251.394	94.916	251.815	54.577

Από τις συνολικές απαιτήσεις ύψους €159,1 εκ. από τις θυγατρικές εταιρείες του Ομίλου, ποσό ύψους €140,3 εκ. προέρχεται από τα χορηγηθέντα προς αυτές δάνεια και τους δεδουλευμένους τόκους.

Οι συναλλαγές της Εταιρείας με θυγατρικές, συγγενείς και λοιπές επιχειρήσεις:

	30.06.2025		30.06.2024	
	Εσοδα	Εξοδα	Εσοδα	Εξοδα
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε.	31	-	411	-
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ Μ.Α.Ε.	12	-	176	-
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε.	210	-	107	-
ΑΜΑΛΘΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	-	-	3	-
SOLARLAB Μ. Α.Ε.	423	-	355	-
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε.	15	-	5	-
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ Μ.Α.Ε.	16	-	5	-
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	2.144	-	320	-
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ Μ.Α.Ε.	-	-	3	-
WINDARROW ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	1.380	-	1.771	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ Μ.Α.Ε.	76	-	3	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-Ρ Μ.Α.Ε.	45	-	3	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ Μ.Α.Ε.	20	-	10	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΟΥΚΑΣ Μ.Α.Ε.	77	-	133	-
ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ Μ.Α.Ε.	3	-	3	-
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ Μ.Α.Ε.	89	-	4	-
KPM ENERGY ΕΤΑΙΡΕΙΑ Μ.Α.Ε.	7	-	3	-
SPARK WIND PARK S.R.L.	-	-	25	-
SPARTAKOS ENERGY Μ.Α.Ε.	265	-	95	-
ΘΡΑΚΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ 1 Μ.Α.Ε.	89	-	1	-
GREEK WIND POWER Μ.Α.Ε.	155	-	56	-
ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΛΠΕΝΕΡ Μ.Α.Ε.	200	-	81	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΡΚΑΔΙΑΣ RENINVEST Μ.Α.Ε.	33	-	-	-
CLAMWIND POWER Μ. Α.Ε	8	-	-	-
RENECH ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΡΤΑΣ Μ.Α.Ε.	1	-	-	-
ΚΑΣΤΡΙ ΕΥΒΟΙΑΣ Μ. Α.Ε.	15	-	-	-
ΛΙΒΑΔΟΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	12	-	-	-
ΒΟΡΕΙΝΟ ΠΕΛΛΗΣ Μ.Α.Ε.	543	-	-	-
Σύνολο	5.868	-	3.574	-

Αμοιβές Διοίκησης

Οι αμοιβές των οργάνων Διοίκησης για τις περιόδους που έληξαν την 30 Ιουνίου 2025 και 30 Ιουνίου 2024 έχουν ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01- 30.06.2025	01.01- 30.06.2024	01.01- 30.06.2025	01.01- 30.06.2024
Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου				
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	170	302	170	298
- Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	32	41	32	39
- Εργοδοτικές εισφορές	22	22	22	21
Σύνολο	224	365	224	358

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01- 30.06.2025	01.01- 30.06.2024	01.01- 30.06.2025	01.01- 30.06.2024
Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών				
- Τακτικές αποδοχές	253	185	253	185
- Εργοδοτικές εισφορές	33	50	33	50
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	-	328	-	328
Σύνολο	286	563	286	563

Το ποσό των παροχών σε συμμετοχικούς τίτλους αφορά στελέχη του Ομίλου και της Εταιρείας που ανήκουν στο Δ.Σ εταιρειών του Ομίλου και περιλαμβάνεται στο συνολικό ποσό του κόστους παροχών σε συμμετοχικούς τίτλους ύψους € 1,1 εκ. όπως συμπεριλαμβάνεται στο συνολικό ποσό των αμοιβών προσωπικού.

9. ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΑΠΟ ΔΑΝΕΙΑ ΣΤΟ ΑΠΟΣΒΕΣΙΜΟ ΚΟΣΤΟΣ

Οι απαιτήσεις από δάνεια στο αποσβέσιμο κόστος του Ομίλου και της Εταιρείας αναλύονται ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2025	31.12.2024	30.06.2025	31.12.2024
WINDARROW ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	-	-	57.464	57.463
SOLARLAB Μ.Α.Ε.	-	-	10.700	10.699
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΟΥΚΑΣ Μ.Α.Ε.	-	-	1.730	1.730
ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	61.845	43.968	61.845	43.968
GREEK WIND POWER Μ.Α.Ε.	-	-	4.221	4.221
ΟΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	891	990	891	990
ΤΡΑΠΕΖΑ ΧΑΝΙΩΝ	1.000	1.000	1.000	1.000
ΜΠΑΛΙΑΓΑ Α.Ε.	3.263	1.645	3.263	1.645
ΠΙΒΟΤ ΣΟΛΑΡ Α.Ε.	93	1	93	-
ΤΕΙΧΙΟ Α.Ε.	936	823	936	823
ΠΤΟΛΕΜΑΙΟΣ SOLAR Α.Ε.	1.801	1.125	1.801	1.125
ΜΑΓΟΥΛΑ SOLAR Α.Ε.	3.087	1.201	3.087	1.201
ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΛΠΕΝΕΡ Μ.Α.Ε.	-	-	5.000	2.800
ΑΤΛΑΣ SOLAR Α.Ε.	2.009	1.093	2.009	1.093
ΣΠΗΛΑΙΟ SOLAR Α.Ε.	431	235	431	235
ΠΤΕΛΕΟΣ SOLAR Α.Ε.	603	603	603	603
ΑΡΣΙΝΟΗ SOLAR Α.Ε.	510	314	510	314
ΑΛΥΣΤΡΑΤΗ SOLAR Α.Ε.	382	196	382	196
ΘΕΡΜΕΣ SOLAR Α.Ε.	1.421	882	1.421	882
ΝΙΚΟΠΟΛΗ SOLAR Α.Ε.	2.690	1.250	2.690	1.250
ΦΟΙΒΟΣ SOLAR Α.Ε.	897	368	897	368
ΜΕΣΑΙΟ SOLAR Α.Ε.	1.220	637	1.220	637
ΚΟΡΜΙΣΤΑ SOLAR Α.Ε.	833	343	833	343
ΕΥΡΥΝΟΜΗ SOLAR Α.Ε.	1.499	858	1.499	858
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	-	-	50.604	50.603
Σύνολο	85.411	57.532	215.130	185.047
Αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές	(308)	(308)	(878)	(876)
Σύνολο	85.103	57.222	214.252	184.171

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2025	31.12.2024	30.06.2025	31.12.2024
Μακροπρόθεσμο μέρος	85.411	57.332	214.932	184.851
Βραχυπρόθεσμο μέρος	-	198	198	198
Πρόβλεψη απομείωσης	(308)	(308)	(878)	(878)
Σύνολο	85.103	57.222	214.252	184.171

Τρέχουσα περίοδο

Εντός της περιόδου 01.01.2025-30.06.2025 η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ κάλυψε μακροπρόθεσμα ομολογιακά δάνεια εκδόσεως των συγγενών της εταιρειών ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. ποσού € 17,9 εκ., ΜΠΑΛΙΑΓΑ Α.Ε. € 1,6 εκ., ΑΛΥΣΤΡΑΤΗ SOLAR ΑΕ € 0,2 εκ., ΣΠΗΛΑΙΟ SOLAR ΑΕ € 0,2 εκ., ΑΡΣΙΝΟΗ SOLAR ΑΕ € 0,2 εκ., ΑΤΛΑΣ SOLAR ΑΕ € 0,9 εκ., ΕΥΡΥΝΟΜΗ SOLAR ΑΕ € 0,6 εκ., ΜΕΣΑΙΟ SOLAR ΑΕ € 0,6 εκ., ΚΟΡΜΙΣΤΑ SOLAR ΑΕ € 0,5 εκ., ΝΙΚΟΠΟΛΗ SOLAR ΑΕ € 1,4 εκ., ΘΕΡΜΕΣ SOLAR ΑΕ € 0,5 εκ., ΦΟΙΒΟΣ SOLAR ΑΕ € 0,5 εκ., ΜΑΓΟΥΛΑ ΣΟΛΑΡ Α.Ε. € 1,9 εκ., ΠΤΟΛΕΜΑΙΟΣ ΣΟΛΑΡ Α.Ε. € 0,7 εκ., ΤΕΙΧΙΟ ΑΕ € 0,1 εκ., ΠΙΒΟΤ ΣΟΛΑΡ ΑΕ € 0,1 εκ. και ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΛΠΕΝΕΡ Μ.Α.Ε € 2,2 εκ.

Προηγούμενα έτη

Εντός της περιόδου 01.01.2024-31.12.2024 η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ κάλυψε μακροπρόθεσμα ομολογιακά δάνεια εκδόσεως των συγγενών της εταιρειών ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. ποσού € 27,8 εκ., ΜΠΑΛΙΑΓΑ Α.Ε. € 1,6 εκ., ΤΕΙΧΙΟ ΑΕ € 0,8 εκ., ΑΛΥΣΤΡΑΤΗ SOLAR ΑΕ € 0,2 εκ., ΣΠΗΛΛΑΙΟ SOLAR ΑΕ € 0,2 εκ., ΑΡΣΙΝΟΗ SOLAR ΑΕ € 0,3 εκ., ΑΤΛΑΣ SOLAR ΑΕ € 1 εκ., ΠΤΕΛΕΟΣ SOLAR ΑΕ € 0,6 εκ., ΕΥΡΥΝΟΜΗ SOLAR ΑΕ € 0,9 εκ., ΜΕΣΑΙΟ SOLAR ΑΕ € 0,6 εκ., ΚΟΡΜΙΣΤΑ SOLAR ΑΕ € 0,3 εκ., ΝΙΚΟΠΟΛΗ SOLAR ΑΕ € 1,2 εκ., ΘΕΡΜΕΣ SOLAR ΑΕ € 0,9 εκ., ΦΟΙΒΟΣ SOLAR ΑΕ € 0,4 εκ., ΜΑΓΟΥΛΑ ΣΟΛΑΡ Α.Ε. € 1,2 εκ., ΠΤΟΛΕΜΑΙΟΣ ΣΟΛΑΡ Α.Ε. € 1,1 εκ., GREEK WINDPOWER Μ.Α.Ε. € 4,2 εκ., ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ € 50,6 εκ. και ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΛΠΕΝΕΡ Μ.Α.Ε € 2,8 εκ.

Το ενδοομιλικό δάνειο της WINDARROW ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε. εκδόθηκε με σκοπό την εξαγορά των εταιρειών ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ Μ.Α.Ε. και ΚΡΜ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Μ.Α.Ε. .

Στη χρήση του 2022 οι θυγατρικές εταιρείες ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε. και ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ Μ.Α.Ε. εξέδωσαν ομολογιακά δάνεια ύψους €19 εκ. και €6 εκ. αντίστοιχα, με σκοπό την χρηματοδότηση της κατασκευής των Φωτοβολταϊκών τους σταθμών. Η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ κάλυψε την σταδιακή έκδοση των ανωτέρω ομολογιακών δανείων, εντός των χρήσεων 2022 και 2023, με το ποσό να ανέρχεται για την ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ σε €16 εκ. και για την ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ, σε €5,5 εκ. Η διάρκεια των εν θέματι δανείων είναι 4 έτη. Το σύνολο του κεφαλαίου και των τόκων αποπληρώθηκε εντός του 2024.

Εντός της χρήσης 2023 η ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΟΥΚΑΣ Μ.Α.Ε. εξέδωσε ομολογιακό δάνειο ύψους €10 εκ., διάρκειας 4 ετών, το οποίο καλύφθηκε από τη μητρική εταιρεία ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ.

Επιπλέον, στη χρήση 2023 η SOLARLAB Μ.Α.Ε. εξέδωσε ομολογιακό δάνειο ύψους €10,7 εκ. με λήξη το έτος 2043, το οποίο καλύφθηκε από τη μητρική εταιρεία ΔΕΗ Ανανεώσιμες.

Επίσης η ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. εξέδωσε ομολογιακό δάνειο εντός της χρήσης 2023 ύψους €32,9 εκ., από το οποίο η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ανέλαβε την κάλυψη ομολογιών ποσού €16,1 εκ. Η λήξη του δανείου είναι στις 31.01.2045.

Επίσης, η Εταιρεία στις 4 Ιανουαρίου 2018 απέκτησε 66.000 ομολογίες, μετατρέψιμες σε μετοχές, ονομαστικής αξίας €30 εκάστης, της Εταιρείας ΟΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. λήξης την 31.12.2028, καταβάλλοντας το ποσό του €1,98 εκ.

Τον Σεπτέμβριο του 2021 το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας ενέκρινε την παροχή χρηματοδότησης μέσω κοινών δανείων ποσού α) έως €7 εκ. για την ΠΙΒΟΤ ΣΟΛΑΡ Ι.Κ.Ε. (νυν ΠΙΒΟΤ ΣΟΛΑΡ Α.Ε.), β) έως €4,3 εκ. για την ΜΠΑΛΙΑΓΑ Ι.Κ.Ε. (νυν ΜΠΑΛΙΑΓΑ Α.Ε.) και γ) έως €3,4 εκ. για την ΤΕΙΧΙΟ Ι.Κ.Ε. (νυν ΤΕΙΧΙΟ Α.Ε.), για τη χρηματοδότηση του προβλεπόμενου κόστους ανάπτυξης των φωτοβολταϊκών έργων των εταιρειών. Η διάρκεια των δανείων είναι 6 έτη και η περίοδος χάριτος από την εκταμίευση μέχρι και 6 μήνες μετά την ηλέκτριση των έργων. Με βάση την ανωτέρω απόφαση, η οποία προέβλεπε την έκδοση ομολογιακών δανείων, κατά τη μετατροπή των εταιρειών αυτών σε ανώνυμες εταιρείες, η Εταιρεία συνυπέγραψε την 6.11.2023, με τον έτερο μέτοχο MORE Μ.Α.Ε., πρόγραμμα ομολογιακού δανείου, ύψους €3 εκ. για καθεμία εκ των τριών εταιρειών. Τα συγκεκριμένα δάνεια έχουν αποπληρωθεί εντός της χρήσης 2024.

10. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

Με την από 12.03.2024 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας αυξήθηκε κατά 150.000.000 ευρώ με καταβολή μετρητών και έκδοση 150.000.000 νέων ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας ενός (1) ευρώ κάθε μίας.

Το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας κατά την 01.01.2024 ανερχόταν σε ποσό 545.402.521 ευρώ, αποτελούμενο από 545.402.521 κοινές μετοχές ονομαστικής αξίας ενός ευρώ (1 ευρώ). Μετά την ολοκλήρωση της ανωτέρω αύξησης ανέρχεται στο ποσό των 695.402.521 ευρώ, αποτελούμενο από 695.402.521 κοινές μετοχές ονομαστικής αξίας ενός ευρώ (1 ευρώ) η καθεμία και έχει καταβληθεί ολοσχερώς.

Το μετοχικό κεφάλαιο την 30^η Ιουνίου 2025 παραμένει αμετάβλητο, ύψους € 695.402.521.

11. ΛΟΙΠΑ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

Τα λοιπά αποθεματικά του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 30 Ιουνίου 2025 και 31 Δεκεμβρίου 2024 αναλύονται ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2025	31.12.2024	30.06.2025	31.12.2024
Τακτικό αποθεματικό	10.942	9.335	9.412	9.103
Αποθεματικά από πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου	91.545	81.443	(6.632)	-
Αποθεματικό αναπροσαρμογής αξίας πάγιων στοιχείων	131.252	131.280	65.694	65.694
Αφορολόγητο αποθεματικό Ν. 3299/2004	696	559	-	-
Λοιπά αποθεματικά	17.953	(5.068)	2.900	1.847
Σύνολο	252.388	217.549	71.374	76.645

12. ΔΑΝΕΙΑΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Ακολουθεί ανάλυση του δανεισμού του Ομίλου και της Εταιρείας:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2025	31.12.2024	30.06.2025	31.12.2024
-Τραπεζικά δάνεια	73.950	77.435	73.950	77.435
-Ομόλογα πληρωτέα	655.227	480.466	90.402	5.870
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων και τροποποίησης δανειακών συμβάσεων	(18.166)	(14.851)	(58)	(109)
Σύνολο Μακροπρόθεσμου δανεισμού	711.011	543.050	164.295	83.196
Μείον βραχυπρόθεσμο μέρος:				
- Τραπεζικά δάνεια	6.970	6.970	6.970	6.970
- Ομόλογα πληρωτέα	30.956	34.944	2.935	2.935
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων και τροποποίησης δανειακών συμβάσεων	(2.046)	(1.636)	(55)	(87)
Σύνολο Βραχυπρόθεσμου μέρους	35.880	40.278	9.850	9.818
Σύνολο Μακροπρόθεσμου μέρους	675.131	502.772	154.445	73.378
Βραχυπρόθεσμα Δάνεια	41.667	22.838	-	-
Σύνολο δανεισμού	752.678	565.888	164.295	83.196

Δανεισμός Εταιρείας

Η Εταιρεία υπέγραψε τον Δεκέμβριο 2017 δανειακή σύμβαση με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων για την χρηματοδότηση 17 έργων (13 Αιολικά Πάρκα και 4 ΜΥΗΣ) ύψους €85 εκ. Μέχρι σήμερα έχει εκταμιευτεί το σύνολο του εγκεκριμένου δανείου. Οι αποπληρωμές του κεφαλαίου είναι εξαμηνιαίες με έναρξη την 24.04.2023 και θα ολοκληρωθούν έως τις 24.04.2036. Την 30.06.2025 το ανεξόφλητο κεφάλαιο του δανείου ανερχόταν σε €73,96 εκ.

Επίσης, η Εταιρεία το Σεπτέμβριο 2018 υπέγραψε Σύμβαση Κοινού Εμπράγματος Εξασφαλισμένου Ομολογιακού Δανείου ποσού έως € 17,5 εκ., κάλυψης από την Εθνική Τράπεζα, από το οποίο τελικά εκταμιεύτηκε ποσό €16,7 εκ. Οι αποπληρωμές του κεφαλαίου είναι εξαμηνιαίες με έναρξη την 30.06.2021 και λήξη έως την 31.12.2026. Την 30.06.2025 το ανεξόφλητο κεφάλαιο του δανείου ήταν €4,5 εκ.

Για τις παραπάνω δανειακές συμβάσεις έχουν δοθεί οι εξής εξασφαλίσεις:

- α) εκχώρηση λόγω ενεχύρου Α' τάξης, του συνόλου των απαιτήσεων που απορρέουν από τις Συμβάσεις Εσόδων για καθένα εκ των χρηματοδοτούμενων έργων,
- β) ενέχυρο επί του Λογαριασμού Εσόδων (Proceeds Account),
- γ) ενέχυρο επί των Αποθεματικών Λογαριασμών Δανειακών Υποχρεώσεων (DSRA),
- δ) παροχή ανέκκλητου συμβολαιογραφικού πληρεξουσίου για τη σύσταση, σε περίπτωση επέλευσης Γεγονότος Καταγγελίας, πλασματικού ενεχύρου επί των εγκαταστάσεων και του μηχανολογικού και λοιπού εξοπλισμού του κάθε χρηματοδοτούμενου έργου
- ε) εκχώρηση λόγω ενεχύρου, όλων των απαιτήσεων της Εταιρείας που απορρέουν από τα ασφαλιστήρια συμβόλαια που οφείλει να συνάψει για καθένα εκ των χρηματοδοτούμενων έργων.

Η μητρική εταιρεία ΔΕΗ Α.Ε. υπέγραψε την 28.04.2025 Κοινό Ομολογιακό Δάνειο με την θυγατρική εταιρεία της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μ.Α.Ε. ύψους έως €500 εκατ., για την χρηματοδότηση κατασκευής έργων ΑΠΕ στην Ελλάδα. Έως τις 30.06.2025 έχει εκταμιευτεί ποσό € 86 εκατ.. Οι αποπληρωμές του κεφαλαίου είναι ετήσιες με έναρξη την 31.12.2027 και θα ολοκληρωθούν έως τις 31.12.2040.

Δανεισμός θυγατρικών εταιρειών του Ομίλου

Ομολογιακό Δάνειο εκδόσεως της ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΟΥΚΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Η θυγατρική εταιρεία ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΟΥΚΑΣ Μ.Α.Ε. κατασκευάζει έναν Αιολικό Σταθμό παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, ισχύος 26 MW, στη θέση «Δούκας» της Περιφερειακής Ενότητας Καστοριάς. Την 04.08.2023 υπεγράφη Κοινό Ομολογιακό Δάνειο ύψους έως €28,5 εκατ. εκδόσεως της ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΟΥΚΑΣ Μ.Α.Ε. και κάλυψης της Εθνικής Τράπεζας της Ελλάδος Α.Ε., όπως τροποποιήθηκε και ισχύει, με λήξη την 31.12.2044. Μέχρι σήμερα έχουν εκταμιευτεί €18,2 εκατ., ενώ το υπόλοιπο προς άντληση είναι €6,7 εκατ.. Την 30.06.2025 το ανεξόφλητο κεφάλαιο του δανείου ανερχόταν σε €18,2 εκατ..

Ομολογιακό Δάνειο εκδόσεως της ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Η θυγατρική εταιρεία ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ Μ.Α.Ε. έναν αιολικό σταθμό παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, ισχύος 13,5 MW, στη θέση «Κουκούλι» της Περιφερειακής Ενότητας Κοζάνης. Την 04.08.2023 υπεγράφη Κοινό Ομολογιακό Δάνειο ύψους έως €17,6 εκατ. εκδόσεως της ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ Μ.Α.Ε. και κάλυψης της Εθνικής Τράπεζας της Ελλάδος Α.Ε., με λήξη την 31.12.2043. Την 30.06.2025 το ανεξόφλητο κεφάλαιο του δανείου ανερχόταν σε €14,75 εκατ..

Ομολογιακό Δάνειο εκδόσεως της ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-Ρ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Η θυγατρική εταιρεία ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-Ρ Μ.Α.Ε. έχει στην κατοχή της δύο εν λειτουργία Αιολικά Πάρκα συνολικής ισχύος 16 MW στη Βοιωτία. Την 27.12.2023 υπεγράφη τροποποίηση, ως προς το ύψος του από 20.09.2023 Κοινού Ομολογιακού Δανείου κάλυψης της Εθνικής Τράπεζας της Ελλάδος Α.Ε. και λήξης την 30.06.2039, ανερχόμενο πλέον σε €20,2 εκατ., από €20,4 εκατ. που ήταν αρχικά. Μέχρι και σήμερα έχει εκταμιευτεί το σύνολο του δανείου. Την 30.06.2025 το ανεξόφλητο κεφάλαιο του δανείου ανερχόταν σε €17,9 εκατ..

Ομολογιακό Δάνειο εκδόσεως της ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Η θυγατρική εταιρεία ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ Μ.Α.Ε. έχει στην κατοχή της ένα εν λειτουργία φωτοβολταϊκό πάρκο ισχύος 3 MW στη θέση ΜΠΙΤΑΚΟΣ, στην περιοχή της Θήβας στο Νομό Βοιωτίας. Την 27.12.2023 υπεγράφη τροποποίηση, ως προς το ύψος του από 20.09.2023 Κοινού Ομολογιακού Δανείου κάλυψης της Εθνικής Τράπεζας της Ελλάδος Α.Ε. και λήξης την 30.06.2042, ανερχόμενο πλέον σε €1,7 εκατ.. Μέχρι και σήμερα έχει εκταμιευτεί το σύνολο του δανείου. Την 30.06.2025 το ανεξόφλητο κεφάλαιο του δανείου ανερχόταν σε €1,6 εκατ..

Ομολογιακό Δάνειο εκδόσεως της ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Η θυγατρική εταιρεία ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ έχει στην κατοχή της δύο εν λειτουργία Αιολικά Πάρκα, συνολικής ισχύος 53,7 MW στη Βοιωτία. Την 27.12.2023 υπεγράφη τροποποίηση, ως προς το πρόγραμμα αποπληρωμής, του από 20.09.2023 Κοινού Ομολογιακού Δανείου κάλυψης της Εθνικής Τράπεζας της Ελλάδος Α.Ε., και λήξης την 30.06.2042 ανερχόμενο σε €65 εκατ. Μέχρι και σήμερα έχει εκταμιευτεί το σύνολο του δανείου. Την 30.06.2025 το ανεξόφλητο κεφάλαιο του δανείου ανερχόταν σε €58,58 εκατ..

Ομολογιακό Δάνειο εκδόσεως της ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Τον Ιανουάριο 2023, ολοκληρώθηκε η εξαγορά των εταιρειών ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ Μ.Α.Ε. και KPM ENERGY Μ.Α.Ε. (Σημ. 22). Η ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ έχει στην κυριότητά της δυο εν λειτουργία Αιολικά Πάρκα (Α/Π) την θέσεις «Μπελεχέρι» και «Λεύκες».

Για τη χρηματοδότηση της κατασκευής των αιολικών πάρκων, η ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ είχε συνάψει την από 02.11.2018 Σύμβαση Κοινού Ομολογιακού Δανείου με την Τράπεζα Πειραιώς Α.Ε.. Το κεφάλαιο του εν λόγω δανείου αναχρηματοδοτήθηκε με το από 28.06.2023 Κοινό Ομολογιακό Δάνειο ποσού έως €62,3 εκατ. της Τράπεζας Πειραιώς Α.Ε., με λήξη την 30.06.2035.

Μέχρι σήμερα έχει εκταμιευτεί συνολικό ποσό ύψους €58,8 εκατ.. Την 30.06.2025 το ανεξόφλητο κεφάλαιο του δανείου ανερχόταν σε €46,65 εκατ.

Ομολογιακό Δάνειο εκδόσεως της ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Η θυγατρική εταιρεία ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε. υπέγραψε την 8.04.2021 δανειακή σύμβαση Ομολογιακού Δανείου ύψους € 8,7 εκατ., όπως τροποποιήθηκε και ισχύει, λήξης την 31.12.2039, για τη χρηματοδότηση ανάπτυξης φωτοβολταϊκού πάρκου εγκατεστημένης ισχύος 14,99 MW στην Πτολεμαΐδα, στην Περιφέρεια Κοζάνης. Το ποσό αυτό αποτελεί μέρος της ευρύτερης συμφωνίας χρηματοδότησης για την κατασκευή ενός χαρτοφυλακίου φωτοβολταϊκών πάρκων συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 230 MW, στην ίδια περιοχή, στην οποία συμμετέχουν η

Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος Α.Ε. και η τράπεζα Eurobank Α.Ε. ως αρχικοί ομολογιούχοι, ενώ εξ αρχής είχε προβλεφθεί δικαίωμα συμμετοχής στη χρηματοδότηση και της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων για το σύνολο του χαρτοφυλακίου των 230ΜW. Σήμερα έχει εκταμιευτεί το σύνολο του ποσού. Την 4.12.2023 υπεγράφη τροποποίηση του Ομολογιακού Δανείου για την προσχώρηση και της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων σε αυτό, χωρίς ωστόσο η τελευταία να έχει ασκήσει το δικαίωμα προσχώρησης. Την 30.06.2025 το ανεξόφλητο κεφάλαιο του δανείου ανερχόταν σε €6,17 εκατ..

Ομολογιακό Δάνειο εκδόσεως της ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Η θυγατρική εταιρεία ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ Μ.Α.Ε υπέγραψε την 01.07.2021 δανειακή σύμβαση Ομολογιακού Δανείου ύψους έως €9,9 εκατ. και λήξης την 30.06.2040, για τη χρηματοδότηση ανάπτυξης φωτοβολταϊκού πάρκου εγκατεστημένης ισχύος 14,99 MW στην Πτολεμαΐδα, στην Περιφέρεια Κοζάνης. Το ποσό αυτό αποτελεί μέρος της ευρύτερης συμφωνίας χρηματοδότησης για την κατασκευή ενός χαρτοφυλακίου φωτοβολταϊκών πάρκων συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 230 MW στην ίδια περιοχή, στην οποία συμμετέχουν η Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος Α.Ε. και η τράπεζα Eurobank Α.Ε. ως αρχικοί ομολογιούχοι, ενώ εξ αρχής είχε προβλεφθεί δικαίωμα συμμετοχής στη χρηματοδότηση και της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων για το σύνολο του χαρτοφυλακίου των 230ΜW. Μέχρι και σήμερα έχει εκταμιευτεί το σύνολο του ποσού. Την 4.12.2023 υπεγράφη τροποποίηση του Ομολογιακού Δανείου για την προσχώρηση και της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων σε αυτό, χωρίς ωστόσο η τελευταία να έχει ασκήσει το δικαίωμα προσχώρησης. Την 30.06.2025 το ανεξόφλητο κεφάλαιο του δανείου ανερχόταν σε €7,3 εκατ..

Ομολογιακό Δάνειο εκδόσεως της ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Η θυγατρική εταιρεία ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε. έχει στην κατοχή της έναν φωτοβολταϊκό σταθμό ισχύος 200ΜW στη θέση «Αιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας» του Νομού Κοζάνης. Για τη χρηματοδότηση του έργου υπεγράφη το από 21.12.2022 Κοινό Ομολογιακό Δάνειο ποσού € 102,4 εκατ. και λήξης την 31.12.2041, μεταξύ της ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε. ως εκδότη και των τραπεζών Eurobank Α.Ε., Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος Α.Ε. και την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων, ως αρχικών Ομολογιούχων. Σήμερα έχει εκταμιευτεί το σύνολο του ποσού. Την 30.06.2025 το ανεξόφλητο κεφάλαιο του δανείου ανερχόταν σε €85,7 εκατ..

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

Η θυγατρική SOLARLAB Μ.Α.Ε κατέχει 5 Φωτοβολταϊκούς σταθμούς συνολικής ισχύος 159ΜW περίπου.

Την 12.04.2023 υπεγράφη Κοινό Ομολογιακό Δάνειο ύψους έως €85,8 εκατ. περίπου και λήξης την 31.12.2043, εκδόσεως της SOLARLAB Μ.Α.Ε. και κάλυψης της ALPHA BANK Α.Ε., με χρήση κεφαλαίων του Ταμείου Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας, το οποίο συμμετέχει στη χρηματοδότηση της επένδυσης με ποσοστό 46%,. Μέχρι σήμερα έχουν εκταμιευτεί €76,7 εκατ. που είναι και το συνολικό τελικό αντληθέν κεφάλαιο, καθώς τα υπόλοιπα € 9,1 εκατ. δεν θα εκταμιευθούν, λόγω αναθεώρησης του προϋπολογισμού του έργου. Την 30.06.2025 το ανεξόφλητο κεφάλαιο του δανείου ανερχόταν σε €70,59 εκατ..

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. Μέχρι

σήμερα έχει εκταμιευτεί το σύνολο των €7,4 εκατ. και την 20.05.2025 αποπληρώθηκε το ανεξόφλητο κεφάλαιο των 3,7 εκατ.

Ομολογιακό Δάνειο εκδόσεως της GREEK WINDPOWER ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Την 29.02.2024 ολοκληρώθηκε η εξαγορά από την ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μ.Α.Ε., της GREEK WINDPOWER Μ.Α.Ε.

Η εν λόγω εταιρεία έχει στην κατοχή της αιολικό πάρκο 15MW στη θέση "ΦΡΑΓΚΑΚΙ" του Δήμου Άνδρου, της Περιφερειακής Ενότητας Άνδρου, για την κατασκευή του οποίου είχε συνάψει την από 18.03.2021 Σύμβαση Κοινού Ομολογιακού Δανείου με την Τράπεζα Πειραιώς Α.Ε., ποσού έως €26,5 εκατ.. Την 30.06.2025 το ύψος του δανείου ανήλθε σε €20,6 εκατ.. Το Ομολογιακό Δάνειο λήγει την 18.09.2038, σε συνέχεια της Πρόσθετης Πράξης Τροποποίησης του Προγράμματος Αποπληρωμής του Ομολογιακού Δανείου που υπεγράφη την 12.10.2023.

Ομολογιακό Δάνειο εκδόσεως της ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.

Η θυγατρική εταιρεία ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε. αναπτύσσει ένα Φωτοβολταϊκό σταθμό συνολικής ισχύος 550MW περίπου στη θέση «ΟΡΥΧΕΙΟ ΔΕΗ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑ» στους Δήμους Εορδαίας και Κοζάνης, Π.Ε. Κοζάνης. Την 19.12.2024 υπεγράφη τροποποίηση του Κοινού Ομολογιακού Δανείου ύψους έως €294,4 εκατ. μεταξύ της ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε. ως εκδότη και της Eurobank Α.Ε. και της ΤΡΑΠΕΖΑΣ ΠΕΙΡΑΙΩΣ Α.Ε ως Ομολογιούχων, με χρήση κεφαλαίων του Ταμείου Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας, καθώς και το Πρόσθετο Ομολογιακό Δάνειο ύψους έως €47 εκατ. για την κάλυψη του ΦΠΑ και τυχόν κάλυψη δανειακών υποχρεώσεων.

Την 31.12.2024 εκταμιεύθηκε μέρος τους, εξοφλώντας πλήρως τη Σύμβαση Πιστώσεως με Ανοιχτό (Αλληλόχροο) Λογαριασμό της Eurobank Α.Ε.. Το ανεξόφλητο κεφάλαιο του δανείου την 30.06.2025 ανερχόταν σε €153 εκατ..

Ομολογιακό Δάνειο εκδόσεως της ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Η θυγατρική εταιρεία ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε. έχει στην κατοχή της ένα Φωτοβολταϊκό σταθμό συνολικής ισχύος 39MW περίπου στη θέση «ΜΕΓΑΛΕΣ ΛΑΚΚΕΣ», στη Μεγαλόπολη Αρκαδίας. Την 06.08.2024 υπεγράφη Κοινό Ομολογιακό Δάνειο ύψους έως €24,5 εκατ. μεταξύ της ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε. ως εκδότη και της τράπεζας Eurobank Α.Ε. ως Ομολογιούχου, με λήξη την 31.12.2042. Σε συνέχεια οριστικοποίησης του τελικού κατασκευαστικού κόστους, το αντληθέν κεφάλαιο ανήλθε σε €22,5 εκατ., το οποίο εκταμιεύτηκε την 6.11.2024. Το ανεξόφλητο κεφάλαιο του δανείου την 30.06.2025 ανερχόταν σε €22 εκατ..

Ομολογιακό Δάνειο εκδόσεως της ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Η θυγατρική εταιρεία ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ Μ.Α.Ε. έχει στην κατοχή της ένα Φωτοβολταϊκό σταθμό συνολικής ισχύος 11MW περίπου στη θέση «ΜΕΓΑΛΕΣ ΛΑΚΚΕΣ», στη Μεγαλόπολη Αρκαδίας. Την 06.08.2024 υπεγράφη Κοινό Ομολογιακό Δάνειο ύψους έως €8 εκατ. μεταξύ της ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ Μ.Α.Ε. ως εκδότη και της τράπεζας Eurobank Α.Ε. ως Ομολογιούχου, με λήξη την 31.12.2042.

Σε συνέχεια οριστικοποίησης του τελικού κατασκευαστικού κόστους το αντληθέν κεφάλαιο ανήλθε σε €6,9 εκατ. Εκταμιεύτηκε την 6.11.2024, με το ανεξόφλητο κεφάλαιο του δανείου την 30.06.2025 να ανέρχεται σε €6,77 εκατ..

Σύμβαση Πίστωσης με Ανοιχτό (Αλληλόχρεο) Λογαριασμό της SPARTAKOS ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Την 24.07.2024 υπεγράφη Σύμβαση Πιστώσεως με Ανοιχτό (Αλληλόχρεο) Λογαριασμό ποσού έως €30 εκατ. μεταξύ της SPARTAKOS ENERGY Μ.Α.Ε. και της ALPHA BANK Α.Ε.. Με τις πρόσθετες πράξεις που υπεγράφησαν στις 29.10.2024 και στις 9.12.2024 παρατάθηκε η λήξη του σταδιακά έως 31.03.2025 και αυξήθηκε το ποσό της σύμβασης σε έως €45 εκ.

Την 30.06.2025 το υπόλοιπο του Ανοιχτού (Αλληλόχρεου) Λογαριασμού ανέρχεται σε €41.67 εκατ..

Την 29.04.2025 υπεγράφη Κοινό Κοινοπρακτικό Ομολογιακό Δάνειο, που θα αναχρηματοδοτήσει με την πρώτη εκταμίευση εντός του γ' τριμήνου και το τότε υπόλοιπο του Ανοιχτού (Αλληλόχρεου) Λογαριασμού.

Ομολογιακό Δάνειο εκδόσεως της SPARTAKOS ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Η θυγατρική εταιρεία SPARTAKOS ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Μ.Α.Ε. έχει στην κατοχή της ένα 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.

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 ΔΕΣΦΙΝΑΣ, των Δήμων Διστόμου - Αράχωβας - Αντίκυρας και Δελφών, των Περιφερειακών Ενοτήτων Βοιωτίας και Φωκίδας, ισχύος 36MW περίπου.

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 Τράπεζας της Ελλάδος Α.Ε. και Τράπεζα Πειραιώς Α.Ε. ως Ομολογιούχων, λήξης την 31.12.2045. Μέχρι τις 30.06.2025 δεν έχουν εκταμιευτεί ποσά από το δάνειο.

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.

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 Τράπεζας 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 ανεξόφλητου κεφαλαίου του δανείου ανήλθε σε €34,9 εκατ..

Συμμόρφωση με τους χρηματοοικονομικούς δείκτες

Την 30.06.2025 ο Όμιλος είναι σε συμμόρφωση με τους χρηματοοικονομικούς δείκτες που περιλαμβάνονται στις δανειακές του συμβάσεις και στις περιπτώσεις που δεν συμμορφώθηκε έχει λάβει waivers πριν την καταληκτική ημερομηνία της περιόδου.

Το ετήσιο πρόγραμμα αποπληρωμής του μακροπρόθεσμου και βραχυπρόθεσμου δανεισμού μετά την 30^η Ιουνίου 2025 είναι το ακόλουθο:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2025	31.12.2024	30.06.2025	31.12.2024
Εντός ενός έτους	85.408	64.752	9.905	9.905
Εντός του δεύτερου έτους	46.190	39.891	8.437	9.905
Μεταξύ τριών και πέντε ετών	138.163	111.550	26.930	20.910
Μετά από πέντε έτη	501.084	364.546	119.080	42.585
Σύνολο	770.845	580.739	164.352	83.305

Παροχή εγγυήσεων από ΔΕΗ Α.Ε.

Κατά την 30.06.2025 υφίσταται εταιρική εγγύηση της Μητρικής Εταιρείας ΔΕΗ Α.Ε. προς την Εταιρεία, συνολικού πιστωτικού ορίου μέσω ανοιχτού αλληλόχρεου λογαριασμού, μέχρι του ποσού των € 3 εκ., από τα οποία είχε χρησιμοποιηθεί ποσό ύψους € 360 χιλ. που αφορούσε εγγυητικές επιστολές.

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.

13. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Δεσμεύσεις

Το σύνολο των μετοχών των παρακάτω εταιρειών, έχει ενεχυριαστεί από τράπεζες, για τη λήψη των ομολογιακών δανείων που έχουν εκδώσει.

- ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε.
- SOLARLAB Μ.Α.Ε.
- ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε.
- ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ Μ.Α.Ε.
- ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ Μ.Α.Ε.
- ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-Ρ Μ.Α.Ε.
- ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ Μ.Α.Ε.
- ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΟΥΚΑΣ Μ.Α.Ε.
- ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ Μ.Α.Ε.
- ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ Μ.Α.Ε.
- ΚΡΜ ENERGY Μ.Α.Ε.
- ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.
- ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΛΠΕΝΕΡ Μ.Α.Ε.
- ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε.
- ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ Μ.Α.Ε.
- SPARTAKOS ENERGY Μ.Α.Ε.
- GREEK WINDPOWER Μ.Α.Ε.
- ΑΝΕΜΟΣ ΜΑΝΗΣ Μ.Α.Ε.

Λεπτομέρειες για τις τράπεζες από τις οποίες έχουν ενεχυριαστεί οι μετοχές των εταιρειών παρατίθενται στη σημείωση 12.

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-Πολυαίγου, β) Νισύρου, γ) Λέσβου και δ) Μεθάνων.

Σε συμφωνία με την συγγενή εταιρία 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 θυγατρική της 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.

Οι εργασίες για την κατασκευή του Αιολικού Πάρκου Κάρκαρος, από τη θυγατρική της 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, αναμένονται να ολοκληρωθούν εντός του 2025. Η ηλεκτρική 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 Υπαίθριου 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 (εταιρία LIVADOR στην οποία η ΔΕΗΑΝ συμμετέχει με ποσοστό 51%), η Σύμβαση Προμήθειας και Εγκατάστασης Εξοπλισμού υπεγράφη το Δεκέμβριο 2024, ενώ αναμένεται να υπογραφεί και η Σύμβαση ΒοΡ το δ' τρίμηνο 2025.

Μικροί υδροηλεκτρικοί σταθμοί

Ολοκληρώθηκε επιτυχώς την 29.04.2025 η διαδικασία Οριστικής Παραλαβής του Μικρού Υδροηλεκτρικού Σταθμού (ΜΥΗΣ) Μακροχώρι ΙΙ, 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.

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 υπάρχουσών 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. Ελλησπόντου, του Δήμου Κοζάνης, της Π.Ε. Κοζάνης, της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας πάνω σε σταθερό σύστημα στήριξης, ενδεικτικού συνολικού προϋπολογισμού €38 εκατ. οι εργασίες κατασκευής ολοκληρώθηκαν το α' τρίμηνο του 2025. Αναμένεται η ηλεκτρισή του το δ' 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 ηλέκτρισή 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 έως το τέλος 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, 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 ΒοΡ 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 ΒοΡ υπεγράφησαν εντός του α' τριμήνου 2025 και οι εργασίες κατασκευής βρίσκονται σε εξέλιξη.

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, 2025 και το έργο είναι υπό κατασκευή. Το έργο θα συνδεθεί στο νέο ΚΥΤ Μελίτης ΙΙ, 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.

Εκκρεμείς υποθέσεις

Η Εταιρεία και οι θυγατρικές τις εμπλέκονται σε δικαστικές υποθέσεις για τις οποίες η Διοίκηση καθώς και οι νομικοί σύμβουλοι της εκτιμούν ότι οι εκκρεμείς υποθέσεις αναμένονται να διευθετηθούν χωρίς σημαντικές αρνητικές επιδράσεις στην χρηματοοικονομική τους θέση.

Εγγυητικές επιστολές

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.

Εταιρική εγγύηση

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.

14. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ

Ο Όμιλος χρησιμοποιεί την κατωτέρω 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: λοιπές 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 την μέτρηση της εύλογης αξίας.

Στους παρακάτω πίνακες παρουσιάζεται μια σύγκριση των λογιστικών αξιών των χρηματοοικονομικών στοιχείων του Ομίλου και της Εταιρείας και των εύλογων αξιών τους.

ΟΜΙΛΟΣ	Λογιστική Αξία		Εύλογη Αξία		Ιεραρχία εύλογης αξίας
	30.06.2025	31.12.2024	30.06.2025	31.12.2024	
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία					
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα (irs)	650	646	650	646	Επίπεδο 2
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα (PPA)	152.163	134.124	152.163	134.124	Επίπεδο 3
Εμπορικές απαιτήσεις	15.656	12.219	15.656	12.219	Επίπεδο 3
Δεσμευμένες καταθέσεις	121.396	147.436	121.396	147.436	Επίπεδο 3
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα	81.803	162.372	81.803	162.372	Επίπεδο 3
Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις					
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	675.131	502.771	675.131	502.771	Επίπεδο 3
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις μισθώσεων	68.950	61.072	68.950	61.072	Επίπεδο 3
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα-Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις (irs)	9.267	11.919	9.267	11.919	Επίπεδο 2
Εμπορικές υποχρεώσεις	65.831	114.549	65.831	114.549	Επίπεδο 3
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	41.667	22.838	41.667	22.838	Επίπεδο 3
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμων δανειακών υποχρεώσεων	35.880	40.278	35.880	40.278	Επίπεδο 3
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις μισθώσεων	1.669	1.304	1.669	1.304	Επίπεδο 3
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα-Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις (PPA)	-	2.303	-	2.303	Επίπεδο 3

ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Λογιστική Αξία		Εύλογη Αξία		Ιεραρχία εύλογης αξίας
	30.06.2025	31.12.2024	30.06.2025	31.12.2024	
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία					
Απαιτήσεις από χρηματοδοτικές μισθώσεις	43.009	41.830	43.009	41.830	Επίπεδο 3
Περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων	-	-	-	-	Επίπεδο 1
Εμπορικές απαιτήσεις	8.086	2.895	8.086	2.895	Επίπεδο 3
Βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις μισθώσεων	482	469	482	469	Επίπεδο 3
Δεσμευμένες καταθέσεις	9.365	10.837	9.365	10.837	Επίπεδο 3
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα	43.381	133.796	43.381	133.796	Επίπεδο 3
Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις					
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	154.445	73.378	154.445	73.378	Επίπεδο 3
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις μισθώσεων	55.902	47.815	55.902	47.815	Επίπεδο 3
Εμπορικές υποχρεώσεις	31.363	28.134	31.363	28.134	Επίπεδο 3
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμων δανειακών υποχρεώσεων	9.850	9.818	9.850	9.818	Επίπεδο 3
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις μισθώσεων	1.172	788	1.172	788	Επίπεδο 3

Η διαχείριση κινδύνων εστιάζεται στην αβεβαιότητα που διέπει τις χρηματοοικονομικές και μη χρηματοοικονομικές αγορές και προσβλέπει στην ελαχιστοποίηση των δυσμενών αποτελεσμάτων στη χρηματοοικονομική θέση του Ομίλου. Ο Όμιλος προσδιορίζει, αξιολογεί και εάν καταστεί αναγκαίο, αντισταθμίζει τους κινδύνους που σχετίζονται με τις λειτουργικές δραστηριότητες.

Ο Όμιλος και η Εταιρεία δεν πραγματοποιούν συναλλαγές κερδοσκοπικής φύσης. Ο Όμιλος σε περιοδική βάση ελέγχει και αναθεωρεί τις σχετικές πολιτικές και διαδικασίες σε σχέση με τη διαχείριση των αναλαμβανόμενων χρηματοοικονομικών κινδύνων.

Οι βασικοί χρηματοοικονομικοί κίνδυνοι και η διαχείρισή τους συνοψίζονται κατωτέρω:

Κίνδυνος μακροοικονομικού περιβάλλοντος

Ο κλάδος ενέργειας παγκοσμίως βρίσκεται σε μια φάση μετάβασης με κύριο χαρακτηριστικό τη μεταβολή του ενεργειακού μίγματος διεθνώς προς πιο καθαρές μορφές ενέργειας, με μείωση αντίστοιχα των πιο συμβατικών μορφών. Επιπλέον οι πολιτικές για την κλιματική αλλαγή, ειδικά στην Ευρωπαϊκή Ένωση, αναμένεται να αυξήσουν το κόστος λειτουργίας.

Επιπλέον, η ενεργειακή μετάβαση έχει οδηγήσει και δύναται να συνεχίσει να οδηγεί σε αυξημένη μεταβλητότητα των τιμών κύριων συντελεστών της ενεργειακής αλυσίδας, όπως το φυσικό αέριο και ο ηλεκτρισμός, επηρεάζοντας το κόστος λειτουργίας της βιομηχανίας γενικά.

Οι οικονομικοί κίνδυνοι που ανέκυψαν σε παγκόσμιο επίπεδο, ως αποτέλεσμα της μεταβολής των επιτοκίων και των αναταράξεων στην αγορά ενέργειας που οδηγούν σε ανοδικές τιμές πρώτων υλών, καθώς και οι σημαντικές γεωπολιτικές εντάσεις, έχουν επηρεάσει αρνητικά τις μακροοικονομικές συνθήκες παγκοσμίως, συμπεριλαμβανομένης και των χωρών που δραστηριοποιείται ο Όμιλος.

Σχεδόν όλα τα περιουσιακά στοιχεία και οι δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας βρίσκονται στην Ελλάδα και στη Ρουμανία, και επομένως, η οικονομική κατάσταση της Ελλάδας και της Ρουμανίας αναμένεται να αντικατοπτριστεί στις δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Οποιαδήποτε πιθανή μελλοντική επιδείνωση της οικονομικής δραστηριότητας στην Ελλάδα ή/και στη Ρουμανία θα μπορούσε να οδηγήσει σε μείωση της ζήτησης για ηλεκτρική ενέργεια ή/και να δημιουργήσει 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.

Οποιαδήποτε αναχρηματοδότηση του χρέους του Ομίλου και της Εταιρείας μπορεί να πραγματοποιηθεί με υψηλότερα επιτόκια από τα επιτόκια 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.

Η Διοίκηση εκτιμά συνεχώς τον πιθανό αντίκτυπο τυχόν αλλαγών στο μακροοικονομικό και χρηματοπιστωτικό περιβάλλον στην Ελλάδα και τη Ρουμανία, λαμβάνοντας υπόψη τις οικονομικές εξελίξεις σε παγκόσμιο επίπεδο, έτσι ώστε να εξασφαλίσει ότι θα ληφθούν όλα τα απαραίτητα μέτρα προκειμένου να ελαχιστοποιηθούν κατά το δυνατόν οι τυχόν επιπτώσεις στις δραστηριότητες των εταιρειών του Ομίλου.

Ο αυξανόμενος πληθωρισμός και η άνοδος των τιμών της ενέργειας έχουν επηρεάσει τις χρηματοοικονομικές και λειτουργικές επιδόσεις του Ομίλου και της Εταιρείας. Η Διοίκηση παρακολουθεί στενά τις μακροοικονομικές εξελίξεις και τις οικονομικές προοπτικές προκειμένου να περιορίσει τις αβεβαιότητες και τους κινδύνους.

Ρυθμιστικός κίνδυνος

Ενδεχόμενες τροποποιήσεις του ρυθμιστικού και νομοθετικού πλαισίου που διέπουν την αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας, η εφαρμογή προβλέψεων της Ευρωπαϊκής Νομοθεσίας, και η εφαρμογή αποφάσεων της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας που αφορούν στη γενικότερη ρύθμιση και λειτουργία της ελληνικής αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, ενδέχεται να έχουν επίπτωση στη λειτουργία, την οικονομική κατάσταση, τα λειτουργικά αποτελέσματα και τη ρευστότητα του Ομίλου και της Εταιρείας.

Κίνδυνος αγοράς

Ο κίνδυνος αγοράς είναι ο κίνδυνος μεταβολής της εύλογης αξίας ή των μελλοντικών ταμειακών ροών ενός χρηματοοικονομικού μέσου λόγω μεταβολών στις τιμές της αγοράς. Ο κίνδυνος αγοράς περιλαμβάνει δύο τύπους κινδύνου: τον κίνδυνο επιτοκίου και τον κίνδυνο συναλλάγματος. Τα χρηματοοικονομικά μέσα που επηρεάζονται από τον κίνδυνο αγοράς περιλαμβάνουν δάνεια, καταθέσεις, επενδύσεις σε χρεόγραφα και μετοχές, καθώς και παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα.

Κίνδυνος επιτοκίων

Ο Όμιλος και η Εταιρεία έχουν στο ενεργητικό τους τραπεζικές καταθέσεις, επομένως, είναι εκτεθειμένοι σε διακυμάνσεις των επιτοκίων που επικρατούν στην ελληνική αγορά, οι οποίες επηρεάζουν τη χρηματοοικονομική τους θέση και τις ταμειακές τους ροές.

Συναλλαγματικός κίνδυνος

Το νόμισμα λειτουργίας του Ομίλου είναι το Ευρώ.

Ο Όμιλος εκτίθεται σε συναλλαγματικούς κινδύνους προερχόμενους από εμπορικές συναλλαγές σε ξένα νομίσματα, κυρίως σε USD, με προμηθευτές που τιμολογούν την Εταιρεία σε νομίσματα διαφορετικά του τοπικού νομίσματος. Η έκθεση είναι περιορισμένη.

Ο Όμιλος έχει συμμετοχή σε θυγατρική που δραστηριοποιείται στη Ρουμανία και της οποίας η καθαρή θέση είναι εκτεθειμένη σε συναλλαγματικό κίνδυνο κατά την μετατροπή των Χρηματοοικονομικών της καταστάσεων για σκοπό ενοποίησης. Ο κίνδυνος αυτός είναι μικρός λόγω του ότι η ισοτιμία του τοπικού νομίσματος έναντι του ευρώ παρουσιάζει πολύ μικρές διακυμάνσεις.

Πιστωτικός κίνδυνος

Δυνητικός πιστωτικός κίνδυνος υπάρχει στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα, στις απαιτήσεις από παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα συμβάσεων ανταλλαγής επιτοκίων, στις απαιτήσεις από δάνεια στο αποσβέσιμο κόστος και στις εμπορικές απαιτήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας. Ο κίνδυνος μπορεί να προκύψει από αδυναμία του εκάστοτε αντισυμβαλλόμενου να ανταποκριθεί στις υποχρεώσεις του προς τον Όμιλο και την Εταιρεία.

Για την ελαχιστοποίηση του πιστωτικού κινδύνου που προέρχεται από τις τραπεζικές καταθέσεις και τα παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα συμβάσεων ανταλλαγής επιτοκίων, ο Όμιλος και η Εταιρεία εξετάζουν συνεχώς τα όρια στο βαθμό έκθεσης σε κάθε μεμονωμένο χρηματοπιστωτικό ίδρυμα και συναλλάσσονται μόνο με αναγνωρισμένα χρηματοπιστωτικά ιδρύματα, υψηλής πιστοληπτικής διαβάθμισης.

Οι κύριοι πελάτες του Ομίλου και της Εταιρείας είναι ο "Διαχειριστής του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε." (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.) για το Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα και ο "Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης" (ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.), για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα. Ο Όμιλος και η Εταιρεία, για να προστατευθούν από τον πιστωτικό κίνδυνο, παρακολουθούν σε σταθερή βάση τις εμπορικές απαιτήσεις και όπου κριθεί απαραίτητο διερευνούν τρόπους διασφάλισής τους.

Περισσότερες λεπτομέρειες για τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες των απαιτήσεων από δάνεια στο αποσβέσιμο κόστος και των εμπορικών απαιτήσεων του Ομίλου και της Εταιρείας παρατίθενται στη σημείωση 9.

Η Διοίκηση του Ομίλου και της Εταιρείας θεωρεί ότι όλα τα ανωτέρω χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία είναι υψηλής πιστωτικής ποιότητας.

Κίνδυνος ρευστότητας

Ο κίνδυνος ρευστότητας συνδέεται με την ανάγκη για επαρκή εξασφάλιση ταμειακών διαθεσίμων για τη χρηματοδότηση της λειτουργίας των εταιρειών του Ομίλου, περιλαμβανόμενων των αναγκών σε κεφάλαιο κίνησης και των επενδυτικών δαπανών.

Ο Όμιλος και η Εταιρεία προϋπολογίζουν και παρακολουθούν τις ταμειακές τους ροές, και πλέον της διατήρησης ρευστών διαθεσίμων, επιδιώκουν να υπάρχουν και μη χρησιμοποιημένα πιστωτικά όρια, από διαφορετικές τραπεζικές πηγές χρηματοδότησης, για την κάλυψη τυχών αναγκών τους.

Διαχείριση Κεφαλαιουχικού κινδύνου

Ο σκοπός του Ομίλου κατά τη διαχείριση των κεφαλαίων είναι η διασφάλιση της ικανότητας του Ομίλου να συνεχίσει τη δραστηριότητά του ώστε να εξασφαλίζει τις αποδόσεις για τους μετόχους και τα οφέλη των λοιπών μερών τα οποία σχετίζονται με

τον Όμιλο και να διατηρεί μια βέλτιστη κεφαλαιακή διάρθρωση ώστε να επιτυγχάνει μείωση του κόστους κεφαλαίου.

Για να διασφαλίσει ή να προσαρμόσει τη σωστή διαχείριση κεφαλαίου, ο Όμιλος, κατόπιν αποφάσεων των αρμοδίων οργάνων, μπορεί να μεταβάλει την μερισματική πολιτική, να εκδώσει νέες μετοχές ή να προβεί σε πώληση περιουσιακών στοιχείων. Καμία αλλαγή δεν έγινε στους στόχους, τις πολιτικές ή διαδικασίες κατά την διάρκεια της περιόδου που έληξε 30.06.2025.

Ο Όμιλος και η Εταιρεία παρακολουθούν τα κεφάλαια με βάση το συντελεστή μόχλευσης. Ο εν λόγω συντελεστής υπολογίζεται διαιρώντας τον καθαρό δανεισμό με τα συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια.

Ο καθαρός δανεισμός υπολογίζεται ως το «Σύνολο δανεισμού» (συμπεριλαμβανομένου «βραχυπρόθεσμου και μακροπρόθεσμου δανεισμού» όπως εμφανίζεται στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης) μείον «Χρηματικά Διαθέσιμα και Ισοδύναμα».

Τα συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια υπολογίζονται ως «Ίδια κεφάλαια» όπως εμφανίζονται στην Κατάσταση Μεταβολών Ίδιων Κεφαλαίων συν τον καθαρό δανεισμό.

Σκοπός του Ομίλου είναι η βελτιστοποίηση των κεφαλαίων μέσω της σωστής διαχείρισης των πόρων του.

15. ΛΟΙΠΕΣ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία

Την εξαμήνη 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 €1,2 εκατ. και €1,1 εκατ. αντίστοιχα (30 Ιουνίου 2024: Όμιλος € 6,7 εκατ., Μητρική εταιρεία € 0,2 εκατ.).

Οι προσθήκες των ακινητοποιήσεων υπό εκτέλεση του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας ανήλθαν σε €136,5 εκατ. και €71,2 εκατ. αντίστοιχα (30 Ιουνίου 2024: Όμιλος € 60,6 εκατ. και Μητρική εταιρεία € 11,0 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 (Σημ.2).

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 34 εκατ. (Σημ.2).

Επιπρόσθετα, μέσα στο α' εξάμηνο 2025, οι προσθήκες στα ασώματα περιουσιακά στοιχεία του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας ανήλθαν σε €5,9 εκατ. και €5,3 εκατ. όπου το μεγαλύτερο μέρος αφορούν κυρίως άδειες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.

Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα- Συμβόλαια Αγοραπωλησίας Ενέργειας (PPA)

Ειδικότερα, την 30 Ιουνίου 2025, από την αποτίμηση των συμβάσεων PPA ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία αναγνώρισε στα «Κέρδη αποτίμησης από συμβόλαια αγοραπωλησίας ενέργειας» κέρδη ύψους € 1,5 εκατ. και € 7χιλ. (30.06.2024: κέρδη ύψους € 13 εκατ. για τον Όμιλο) αντίστοιχα, ενώ ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία αναγνώρισαν στα αποθεματικά

από πράξεις λογιστικής αντιστάθμισης κέρδη ύψους € 8 εκατ. και ζημιές ύψους €6,6 εκατ. αντίστοιχα (μετά από αναβαλλόμενο φόρο) (30.06.2024: κέρδος € 76,2 εκατ. για Όμιλο) για συμβάσεις PPA με σκοπό την ταμειακή αντιστάθμιση από μελλοντική διακύμανση των τιμών ενέργειας.

Τέλος, οι θυγατρικές εταιρείες Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας ΕΝΑ Μ.Α.Ε. και Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας ΔΥΟ Μ.Α.Ε. υπέγραψαν νέα σύμβαση αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας (θέση αγοράς) με την ΔΕΗ Α.Ε., για περίοδο ανταλλαγής τιμής 5 και 17 μήνες αντίστοιχα για ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας με τον όρο «pay as produced».

16. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

Για την εταιρεία GREEK WINDPOWER Μ.Α.Ε. εντός του γ' τριμήνου 2025 υπεγράφη η έκδοση ομολογιακού δανείου με την τράπεζα Πειραιώς.

Για την εταιρεία ΚΑΣΤΡΙ ΕΥΒΟΙΑΣ Μ.Α.Ε. εντός του γ' τριμήνου 2025 υπεγράφη η έκδοση ομολογιακού δανείου με την Εθνική Τράπεζα Ελλάδος.

Την 03.07.2025, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες ολοκλήρωσε την εξαγορά ποσοστού 40% στην εταιρεία Αιολική Θράκης ΜΑΕ από την Motor Oil Renewable Energy, αναπτύσσει αιολικό πάρκο συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 38.4MW στην Περιφερειακή Ενότητα Ροδόπης.

Την 08.07.2025, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες ολοκλήρωσε την εξαγορά του 100% της εταιρείας Exitus, η οποία κατέχει 3 άδειες έργων αποθήκευσης ενέργειας στην Στερεά Ελλάδα, με συνολική ισχύ 150MW.

Δεν υπάρχουν μεταγενέστερα γεγονότα πλέον των ανωτέρω τα οποία να έχουν σημαντική επίδραση στην οικονομική θέση του Ομίλου και της Εταιρείας

Οι ενδιάμεσες συνοπτικές ενοποιημένες και εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις που παρατίθενται στις σελίδες 1 έως 58 συντάχθηκαν σύμφωνα με το Διεθνές Λογιστικό Πρότυπο 34 «Ενδιάμεση Οικονομική Αναφορά», το οποίο ρυθμίζει τη μορφή και το περιεχόμενό τους, εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο την 27 Νοεμβρίου 2025 και υπογράφονται για λογαριασμό αυτού από τους:

Πρόεδρος του Δ.Σ.
Γεώργιος Στάσης

Ο Αντιπρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος
Κωνσταντίνος Μαύρος

Η Διευθύντρια Κλάδου Λογιστικών Υπηρεσιών
Χαρίκλεια Αδαμοπούλου