Signature Not Verified
Digitally signed by Chambers Central Association
Date: 2025.07.14 14:29:49 EEST
Reason: Automated Registration Process by Greek General Business Registry
Location: Athens

ΥΠΗΡΕΣΙΑ ΥΠΟΣΤΗΡΙΞΗΣ ΚΑΙ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΤΩΝ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΑΚΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ Γ.Ε.ΜΗ. ΚΑΙ ΥΜΣ

Αρμόδια Υπηρεσία ΓΕΜΗ: ΕΜΠΟΡΙΚΟ & ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΟ ΕΠΙΜΕΛΗΤΗΡΙΟ ΑΘΗΝΩΝ

Τηλέφωνο: 2103604815-9

E-mail: info@acci.gr

Αθήνα,14/07/2025

Αριθ. Πρωτ.:3670093

ΑΝΑΚΟΙΝΩΣΗ

Αυτοματοποιημένης Καταχώρισης στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.), στοιχείων της Ανώνυμης Εταιρείας με την επωνυμία **Μονοπρόσωπη Ανώνυμη Εταιρεία Διαχείρισης Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας**, το διακριτικό τίτλο **ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μονοπρόσωπη Α.Ε.** και αριθμό ΓΕΜΗ **003105201000**.

Την **14/07/2025** καταχωρήθηκαν αυτοματοποιημένα στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.) τα κατωτέρω στοιχεία:

Α) Με Κωδικό Αριθμό Καταχώρισης 5430461 οι εγκεκριμένες από την 24/06/2025 Γενική Συνέλευση οικονομικές καταστάσεις με τις σχετικές εκθέσεις όπου από την κείμενη νομοθεσία απαιτούνται για τη χρήση 01/01/2024 έως 31/12/2024.

Β) Με Κωδικό Αριθμό Καταχώρισης 5430462 η από 24/06/2025 απόφαση της Γενικής Συνέλευσης σύμφωνα με την οποία ορίστηκαν για τον έλεγχο των Οικονομικών καταστάσεων της χρήσης από 01/01/2025 έως 31/12/2025:

- Η ελεγκτική εταιρεία **«ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ) ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.»**, Α.Φ.Μ. 094316657-Δ.Ο.Υ. , Αρ. ΓΕΜΗ 710901000, και (Δ/νση : - ΤΚ ,), με αριθμό μητρώου ΣΟΕΛ 107.

Τακτικοί Ελεγκτές:

- ο/η κ. ΝΤΙΠΤΣΗΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ του ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ, Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής, που γεννήθηκε στην το , με αριθμό μητρώου ΕΛΤΕ 1590.

Οι οικονομικές καταστάσεις με τις σχετικές εκθέσεις όπου από την κείμενη νομοθεσία απαιτούνται αποτελούν αναπόσπαστο μέρος της παρούσας ανακοίνωσης.

Η γνησιότητα του παρόντος μπορεί να επιβεβαιωθεί από το https://www.businessregistry.gr/publicity
Η παρούσα ανακοίνωση αποτελεί προιόν αυτοματοποιημένης καταχώρισης δυνάμει της διάταξης του άρθρου 26 του ν.4919/2022 με μέριμνα και ευθύνη του υπόχρεου.

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε.

Ετήσια Οικονομική Έκθεση του Ομίλου και της Εταιρείας
για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2024

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

ΑΘΗΝΑ, ΜΑΡΤΙΟΣ 2025

ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΑΕ
Καποδιστρίου 3, Αγία Παρασκευή 153 43
ppcr.gr

Τηλ: +30 211 211 8000
ΓΕΜΗ: 003105201000

Οι συνημμένες ενοποιημένες και εταιρικές ετήσιες οικονομικές καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της "ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε." την 26η Μαρτίου 2025.

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου....3
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2024....25
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2024....26
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2024....27
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2024....28
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2024....30
1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ....32
2. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΕΝΤΟΣ ΤΟΥ 2024....33
3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ....35
4. ΕΣΟΔΑ....66
5. ΑΜΟΙΒΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ ΚΑΙ ΛΟΙΠΩΝ ΣΥΝΕΡΓΑΤΩΝ....67
6. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ....70
7. ΕΞΟΔΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΚΑΙ ΣΥΝΤΗΡΗΣΗΣ....71
8. ΦΟΡΟΙ ΚΑΙ ΤΕΛΗ....71
9. ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΡΙΤΩΝ....71
10. ΑΜΟΙΒΕΣ ΤΡΙΤΩΝ....72
11. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ....72
12. ΛΟΙΠΑ ΕΞΟΔΑ / (ΕΣΟΔΑ) & ΑΓΟΡΕΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ....73
13. ΚΕΡΔΗ-ΕΣΟΔΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ....73
14. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ....74
15. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ....75
16. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ....75
17. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ....80
18. ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ....86
19. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ....88
20. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ....94
21. ΥΠΕΡΑΞΙΑ....99
22. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ....101
23. ΠΑΡΑΓΩΓΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ....105
24. ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΑΠΟ ΔΑΝΕΙΑ ΣΤΟ ΑΠΟΣΒΕΣΙΜΟ ΚΟΣΤΟΣ....107
25. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ....109
26. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ....109
27. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ....110
28. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ/ΔΕΣΜΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΤΑΘΕΣΕΙΣ....112
29. ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ....112
30. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ....113

31. ΛΟΙΠΑ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ 113
32. ΜΕΡΙΣΜΑ 114
33. ΠΑΡΟΧΕΣ ΣΤΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ - ΑΝΑΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΜΕΛΕΤΗ 114
34. ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ 116
35. ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΚΟΣΤΟΥΣ ΑΠΟΞΗΛΩΣΗΣ 116
36. ΔΑΝΕΙΑΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 117
37. ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ 120
38. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 124
39. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 125
40. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 125
41. ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ 125
42. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ 126
43. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ 130
44. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ 137

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε.
Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου
για την περίοδο 01.01-31.12.2024

Κύριε Μέτοχε,

Έχουμε την τιμή να υποβάλλουμε προς έγκρισή σας, σύμφωνα με τον Ν. 4548/2018 άρθρο 150 καθώς και σύμφωνα με το Καταστατικό της "Μονοπρόσωπης Ανώνυμης Εταιρείας Διαχείρισης Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας" και τον διακριτικό τίτλο "ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μονοπρόσωπη Α.Ε.", (εφεξής "Εταιρεία"), τις Οικονομικές Καταστάσεις για τη χρήση του έτους 2024 (01.01.2024 – 31.12.2024) και τις επισημάνσεις μας για την ανωτέρω περίοδο.

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-R 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.", "KPM ENERGY Μ.Α.Ε.", "RENEX ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΡΤΑΣ Μ.Α.Ε.", "SOLARLAB Μ.Α.Ε." , "SPARTAKOS ENERGY Μ.Α.Ε.", "WINDARROW ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.", "LAND POWER S.R.L." και "SPARK WIND PARK S.R.L.".

Η Εταιρεία συνέταξε τις Οικονομικές Καταστάσεις σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ), όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Στην παρούσα Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου περιγράφονται τα σημαντικότερα γεγονότα που σημειώθηκαν κατά το έτος 2024 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 για το έτος 2024 ανήλθε σε € 120 εκ. και € 44,1 εκ. αντίστοιχα, έναντι € 64,8 εκ. και € 36,7 εκ. το έτος 2023, αυξημένα κατά € 55,2 εκ. και € 7,4 εκ. αντίστοιχα (αύξηση 85,2% και 20% αντίστοιχα).

Η αύξηση στον κύκλο εργασιών του Ομίλου οφείλεται κυρίως:

- Στις εταιρείες που ξεκίνησαν τη λειτουργία τους.
- Στις εταιρείες που εξαγοράσθηκαν από τον Όμιλο εντός της χρήσης.

Τα **Κέρδη / Ζημίες προ φόρων** του Ομίλου και της Εταιρείας το 2024 ανήλθαν σε κέρδη € 17,6 εκ. και € 9 εκ., αντίστοιχα, έναντι ζημιών € 4,1 εκ. και κερδών € 9,6 εκ. το 2023, αυξημένα σε επίπεδο Ομίλου κατά € 21,7 εκ. και σε επίπεδο Εταιρείας μειωμένα κατά € 0,7 εκ. ενώ τα **Κέρδη / Ζημίες μετά από φόρους** του Ομίλου και της Εταιρείας διαμορφώθηκαν σε κέρδη € 10,0 εκ. και κέρδη € 6,2 εκ. έναντι ζημιών € 6,8 εκ. και κερδών € 8,0 εκ., αντίστοιχα το 2023, αυξημένα κατά € 16,8 εκ. και μειωμένα κατά € 1,8 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, χρηματοδοτικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων, αποσβέσεων και απομειώσεων (EBITDA)** του Ομίλου και της Εταιρείας το 2024 διαμορφώθηκαν σε € 76,3 εκ. και € 22,8 εκ., αντίστοιχα, έναντι € 36,1 εκ. και € 16,1, εκ. το 2023, αυξημένα κατά € 40,2 εκ. και κατά € 6,7 εκ.,ss αντίστοιχα (αύξηση 111% και 42%, 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 2024 ανήλθε σε 63,5,% και 51,7% αντίστοιχα, έναντι 55,7% και 43,9% το 2023. 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 χρήσεις 2024 και 2023 παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα:

Ποσά σε € εκ.	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	2024	2023	2024	2023
Κύκλος Εργασιών (1)	120,1	64,8	44,1	36,7
Λειτουργικές Δαπάνες προ Αποσβέσεων και Απομειώσεων (2)	43,8	28,7	21,3	20,6
EBITDA (A) = [(1)-(2)]	**76,2**	**36,1**	**22,8**	**16,1**
Περιθώριο EBITDA [(A)/(1)]	**63,5%**	**55,7%**	**51,7%**	**43,9%**

Οι βασικοί χρηματοοικονομικοί δείκτες του Ομίλου και της Εταιρείας για την χρήση 2024 και το 2023 , αντίστοιχα έχουν ως εξής και αποτυπώνονται σε χιλιάδες:

Όμιλος

- **Αριθμοδείκτες οικονομικής διάρθρωσης**

		31.12.2024			31.12.2023		
Κυκλοφορούν ενεργητικό / Σύνολο ενεργητικού	=	368.550 / 2.059.284	=	18%	467.265 / 1.428.442	=	%
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό / Σύνολο ενεργητικού	=	1.690.734 / 2.059.284	=	82%	961.177 / 1.428.442	=	67%

Οι παραπάνω δείκτες δείχνουν την αναλογία κεφαλαίων που έχει διατεθεί σε κυκλοφορούν και πάγιο ενεργητικό.

		31.12.2024			31.12.2023		
Ιδια κεφάλαια / Σύνολο υποχρεώσεων	=	1.105.482 / 953.802	=	116%	766.359 / 662.083	=	116%

Ο παραπάνω δείκτης δείχνει την οικονομική αυτάρκεια του Ομίλου.

		31.12.2024			31.12.2023		
Σύνολο υποχρεώσεων / Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων και Υποχρεώσεων	=	953.802 / 2.059.284	=	46%	662.083 / 1.428.442	=	46%
Ιδια κεφάλαια / Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων και Υποχρεώσεων	=	1. 105.482 / 2.059.284	=	54%	766.359 / 1.428.442	=	54%

Οι παραπάνω δείκτες δείχνουν την δανειακή εξάρτηση του Ομίλου.

		31.12.2024			31.12.2023		
Ιδια κεφάλαια / Μη κυκλοφορούν ενεργητικό	=	1. 105.482 / 1.690.734	=	66%	766.359 / 961.177	=	80%

Ο δείκτης δείχνει το βαθμό χρηματοδοτήσεως του μη κυκλοφορούντος ενεργητικού του Ομίλου από τα Ίδια Κεφάλαια.

- **Αριθμοδείκτες αποδοτικότητας**

		31.12.2024			31.12.2023		
Κέρδη εκμετάλλευσης / Εσοδα από πώληση ενέργειας	=	19.287 / 120.038	=	16%	9.236 / 64.829	=	14%

- **Αριθμοδείκτες ρευστότητας**

		31.12.2024			31.12.2023		
Κυκλοφορούν ενεργητικό / Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	=	368.550 / 228.900	=	1,6	467.265 / 151.266	=	3,1

Ο δείκτης δείχνει την δυνατότητα του Ομίλου να καλύψει τις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις του με στοιχεία του κυκλοφορούντος ενεργητικού.

		31.12.2024			31.12.2023		
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα / Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	=	162.37 / 228.900	=	0,7	291.679 / 151.266	=	1,9

Ο δείκτης δείχνει πόσες φορές τα χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα του Ομίλου καλύπτουν τις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις του.

Εταιρεία

- **Αριθμοδείκτες οικονομικής διάρθρωσης**

		31.12.2024			31.12.2023		
Κυκλοφορούν ενεργητικό / Σύνολο ενεργητικού	=	168.713 / 1.216.293	=	14%	333.487 / 996.236	=	33%
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό / Σύνολο ενεργητικού	=	1.047.580 / 1.216.293	=	86%	662.749 / 996.236	=	67%

Οι παραπάνω δείκτες δείχνουν την αναλογία κεφαλαίων που έχει διατεθεί σε κυκλοφορούν και πάγιο ενεργητικό.

		31.12.2024			31.12.2023		
Ιδια κεφάλαια / Σύνολο υποχρεώσεων	=	987.402 / 228.891	=	431%	796.844 / 199.392	=	400%

Ο παραπάνω δείκτης δείχνει την οικονομική αυτάρκεια της Εταιρείας.

	31.12.2024			31.12.2023		
Σύνολο υποχρεώσεων / Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων και Υποχρεώσεων	228.891 / 1.216.293	=	19%	199.392 / 996.236	=	20%
Ιδια κεφάλαια / Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων και Υποχρεώσεων	987.078 / 1.216.293	=	81%	796.844 / 996.236	=	80%

Οι παραπάνω δείκτες δείχνουν την δανειακή εξάρτηση της Εταιρείας.

	31.12.2024			31.12.2023		
Ιδια κεφάλαια / Μη κυκλοφορούν ενεργητικό	987.402 / 1.047.580	=	94%	796.844 / 662.749	=	120%

Ο δείκτης δείχνει το βαθμό χρηματοδοτήσεως του μη κυκλοφορούντος ενεργητικού της Εταιρείας από τα Ίδια Κεφάλαια.

- **Αριθμοδείκτες αποδοτικότητας**

	31.12.2024			31.12.2023		
Κέρδη εκμετάλλευσης / Έσοδα από πώληση ενέργειας	2.490 / 44.116	=	6%	4.526 / 36.668	=	12%

- **Αριθμοδείκτες ρευστότητας**

	31.12.2024			31.12.2023		
Κυκλοφορούν ενεργητικό / Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	168.713 / 64.852	=	2,6	333.487 / 41.642	=	8,0

Ο δείκτης δείχνει την δυνατότητα της Εταιρείας να καλύψει τις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις της με στοιχεία του κυκλοφορούντος ενεργητικού.

	31.12.2024			31.12.2023		
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα / Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	133.796 / 64.852	=	2,1	281.892 / 41.642	=	6,8

Ο δείκτης δείχνει πόσες φορές τα χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα της Εταιρείας καλύπτουν τις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις της.

II. Εξέλιξη δραστηριοτήτων και σημαντικά γεγονότα

Παραγωγή

Σε επίπεδο Ομίλου, η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας κατά το 2024 ανήλθε σε 1.423 GWh έναντι 749 GWh το 2023. Στην Εταιρεία, η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας κατά το 2023 ανήλθε σε 441 GWh έναντι 381 GWh το 2023.

Το 2024 ο Όμιλος συμμετείχε στην αγορά Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) με 36 αιολικά πάρκα συνολικής ισχύος 335,6 MW και παραγωγή 717 GWh, 40 φωτοβολταϊκούς σταθμούς συνολικής ισχύος 444,9 MW και παραγωγή 561 GWh, 15 ΜΥΗΣ συνολικής ισχύος 65,5 MW και παραγωγή 141 GWh και ένα Υβριδικό έργο ισχύος 6,9 MW με παραγωγή 4 GWh.

Επενδυτική δραστηριότητα

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 εταιρεία Γεωθερμικός Στόχος Δύο ΑΕ, η οποία ανέλαβε την ανάπτυξη γεωθερμοηλεκτρικών μονάδων παραγωγής στις εν λόγω περιοχές, έχει προχωρήσει στο πρόγραμμα ανάπτυξης που προβλέπονταν για τα τελευταία έτη. Έχουν ολοκληρωθεί οι γεωφυσικές έρευνες στο πεδίο της Λέσβου και υλοποιούνται οι μελέτες για την κατασκευή ενός μικρού πιλοτικού γεωθερμικού σταθμού ηλεκτροπαραγωγής στη Λέσβο ο οποίος αναμένεται να τεθεί σε λειτουργία εντός του 2025. 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 α' 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 αξιοποίησης του γεωθερμικού δυναμικού.

Αιολικά πάρκα

Οι εργασίες για την κατασκευή του Αιολικού Πάρκου Δούκας, από τη ΔΕΗ Ανανεώσιμες, «ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΟΥΚΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.», ισχύος 26MW, συνολικού προϋπολογισμού €31,6 εκ., 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, ξεκίνησαν τον Σεπτέμβριο 2022. Οι εργασίες κατασκευής αναμένονται να ολοκληρωθούν εντός του 2025.

Οι εργασίες για την κατασκευή του Αιολικού Πάρκου Κουκούλι, από τη ΔΕΗ Ανανεώσιμες, «ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.», ισχύος 13,2MW, συνολικού προϋπολογισμού €17 εκ., στη θέση «Κουκούλι-Γρίβας» της Δ.Ε. Σιάτιστας του Δήμου Βοΐου, Π.Ε. Κοζάνης της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας, ξεκίνησαν το Σεπτέμβριο 2022. Οι εργασίες κατασκευής έχουν ολοκληρωθεί και η ηλέκτριση έγινε το Μάρτιο 2024.

Οι εργασίες για την κατασκευή του Αιολικού Πάρκου Κάρκαρος, από τη ΔΕΗ Ανανεώσιμες, «ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΛΠΕΝΕΡ Μ.Α.Ε» ισχύος 36,4MW, συνολικού προϋπολογισμού € 45,5 εκ., στη θέση «Κάρκαρος» του Δήμου Δελφών, της Π.Ε. Φωκίδας, ξεκίνησαν τον

Ιανουάριο 2024. Οι εργασίες κατασκευής και η ηλέκτριση αναμένονται να ολοκληρωθούν εντός του 2025.

Τον Οκτώβριο 2024 υπεγράφη EPC Σύμβαση για την κατασκευή αιολικού σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας (ΑΣΠΗΕ) μέγιστης εγκατεστημένης ισχύος 35,4 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 εντός του α' τριμήνου 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 BoP 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 BoP 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 εντός του α' τριμήνου 2025.

Όσον αφορά στο Αιολικό Πάρκο συνολικής ονομαστικής ισχύος 11 MW στη θέση Λιβαδάκι του Δήμου Δωρίδας, της Π.Ε. Φωκίδας (εταιρεία LIVADOR στην οποία η ΔΕΗΑΝ συμμετέχει με ποσοστό 49%), η Σύμβαση Προμήθειας και Εγκατάστασης Εξοπλισμού υπεγράφη το Δεκέμβριο 2024, ενώ η Σύμβαση BoP υπεγράφη το α' τρίμηνο του 2025.

Μικροί υδροηλεκτρικοί σταθμοί

Ολοκλήρωση της κατασκευής του ΜΥΗΣ Μακροχώρι ΙΙ ονομαστικής ισχύος 4,84 MW και συνολικού προϋπολογισμού €7,4 εκ. στη θέση Ραψομανίκη του Δήμου Αλεξάνδρειας Π.Ε. Ημαθίας στην περιφέρεια Κεντρικής Μακεδονίας. Η σύμβαση υπεγράφη τον Ιούνιο 2020, οπότε και εκκίνησαν οι εργασίες κατασκευής, με την οριστική παραλαβή του έργου να αναμένεται εντός του α' εξαμήνου 2025.

Φωτοβολταϊκοί σταθμοί

Οι εργασίες για την κατασκευή των Φ/Β Σταθμών ΠΤΕΛΕΩΝΑΣ 1, ΠΤΕΛΕΩΝΑΣ 2, ΧΑΡΑΥΓΗ 1 και ΧΑΡΑΥΓΗ 5 συνολικής ισχύος 94,9 MW, με ιχνηλάτες μονού άξονα για τη στήριξη των Φ/Β Πλαισίων διπλής όψης και της επέκτασης του Υποσταθμού 150kV «Χαραυγή», συνολικού προϋπολογισμού €64 εκ., στους Δήμους Εορδαίας και Κοζάνης, Π.Ε. Κοζάνης, εκκίνησαν το Σεπτέμβριο 2022. Οι εργασίες κατασκευής ολοκληρώθηκαν και η ηλέκτριση των Σταθμών πραγματοποιήθηκε το γ' τρίμηνο 2024.

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 εκ., στους Δήμους Εορδαίας και Κοζάνης, Π.Ε. Κοζάνης, η σύμβαση υπεγράφη τον Ιούλιο 2023. Οι εργασίες κατασκευής έχουν εκκινήσει από το Δεκέμβριο 2023.

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, 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 σύμβαση που αφορά στα έργα του ΑΗΣ ΚΑΡΔΙΑΣ υπεγράφη και τέθηκε σε ισχύ το Σεπτέμβριο 2023. Η εκτίμηση ολοκλήρωσης και θέσης σε λειτουργία του έργου τοποθετείται στο 2025 με συνολικό προϋπολογισμό επενδύσεων ύψους €4,4 εκ. για τη ΔΕΗ και €11, 5 εκ. 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 €36 εκ. η σύμβαση υπεγράφη τον Ιούλιο 2024, οπότε και εκκίνησαν οι εργασίες κατασκευής.

Η σύμβαση για την κατασκευή των Φ/Β Σταθμών ΕΞΟΧΗ 7, ΕΞΟΧΗ 8, ΚΑΡΔΙΑ 1 συνολικής ισχύος 171 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 € 68 εκ., στους Δήμους Εορδαίας και Κοζάνης, Π.Ε. Κοζάνης, της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας, υπεγράφη το Μάρτιο 2024, οπότε και εκκίνησαν οι εργασίες κατασκευής.

Σχετικά με το νέο Φ/Β Σταθμό στις θέσεις Καταρράχια και Τριπόταμος ισχύος 125 MW, ο οποίος θα εγκατασταθεί εντός του Δήμου Μεγαλόπολης, της Περιφέρειας Πελοποννήσου, στη θέση «ΟΡΥΧΕΙΟ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ» συνολικής ισχύος 490 MW, πάνω σε σταθερό σύστημα στήριξης, ενδεικτικού συνολικού προϋπολογισμού €60 εκ. , η σύμβαση υπεγράφη τον Ιούνιο 2024.

Σχετικά με το νέο Φ/Β Σταθμό στη θέση «ΟΡΥΧΕΙΟ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ» ισχύος 125 MW, ο οποίος θα εγκατασταθεί εντός του Δήμου Μεγαλόπολης, της Περιφέρειας Πελοποννήσου, στη θέση «ΟΡΥΧΕΙΟ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ» συνολικής ισχύος 490 MW, πάνω σε σταθερό σύστημα στήριξης, η σύμβαση υπεγράφη εντός του α' τριμήνου 2025.

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 και εντός του α' εξαμήνου 2025 αναμένεται να εκκινήσουν οι εργασίες κατασκευής.

Έργα Αποθήκευσης Ενέργειας

Για το έργο του Σταθμού Αποθήκευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας εγγυημένης χωρητικότητας 100 MWh, μέγιστης ισχύος έγχυσης και απορρόφησης 50 MW αποτελούμενο από μονάδες συσσωρευτών για αποθήκευση ηλεκτρικής ενέργειας στη θέση Πτολεμαΐδα 4 της Δημοτικής Ενότητας Δημητρίου Υψηλάντη, του Δήμου Κοζάνης, της Π.Ε. Κοζάνης, της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας, οι συμβάσεις προμήθειας εξοπλισμού και BoP υπεγράφησαν εντός του α' τριμήνου 2025.
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, οι Συμβάσεις Προμήθειας Εξοπλισμού και BoP υπεγράφησαν εντός του α' τριμήνου 2025. 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.

Συνεργασίες με επιχειρηματικούς ομίλους για την ανάπτυξη έργων ΑΠΕ

Η κοινοπραξία ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε., στην οποία η ΔΕΗ Ανανεώσιμες συμμετέχει με ποσοστό 49% μαζί με την RWE Renewables Europe & Australia με ποσοστό 51%, έλαβε την τελική επενδυτική απόφαση για την κατασκευή ενός επιπλέον φωτοβολταϊκού έργου συνολικής ισχύος περίπου 450 MW που βρίσκεται στη Δυτική Μακεδονία, εντός των ορίων του πρώην υπαίθριου λιγνιτωρυχείου Αμυνταίου. Το εν λόγω φωτοβολταϊκό έργο, το οποίο εισέρχεται στη φάση της κατασκευής, είναι το τελευταίο έργο του χαρτοφυλακίου των 940 MW του Αμύνταιου.

Το Σεπτέμβριο 2024, η ΔΕΗ υπέγραψε στρατηγική συμφωνία-πλαίσιο συνεργασίας με τους Ομίλους Κοπελούζου και Σαμαρά για την εξαγορά χαρτοφυλακίου ΑΠΕ 1.8 GW, βάσει της οποίας η ΔΕΗ Ανανεώσιμες θα αποκτήσει αιολικά και φωτοβολταϊκά πάρκα σε λειτουργία, συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 66,6 MW, καθώς και χαρτοφυλάκιο ΑΠΕ υπό ανάπτυξη, ισχύος έως 0,8 GW.

Τον Νοέμβριο 2024, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες υπέγραψε συμφωνία εξαγοράς μειοψηφικού ποσοστού εταιρείας η οποία αναπτύσσει αιολικό σταθμό συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 38,4 MW στην Ροδόπη.

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 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.

IV. Ιδιες 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 19 και 20 των Οικονομικών Καταστάσεων αντίστοιχα.
- Κατέχει ομολογίες σε τράπεζα και θυγατρικές της. Αναλυτικά στοιχεία παρουσιάζονται στη σημείωση 24 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

Οι οικονομικοί κίνδυνοι που ανέκυψαν σε παγκόσμιο επίπεδο, ως αποτέλεσμα της απότομης αύξησης 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 της Ελλάδας.

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, 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. Ο δανεισμός του Ομίλου και της Εταιρείας κατά το έτος 2024 ανήλθε σε € 565,9 εκ. και € 83,2 εκ., αντίστοιχα (2023: € 464,9 εκ. και € 90,8 εκ. αντίστοιχα). Η πολιτική του Ομίλου και της Εταιρείας είναι η ισορροπημένη κατανομή του δανειακού χαρτοφυλακίου μεταξύ σταθερού και κυμαινόμενου επιτοκίου ανάλογα με τις ισχύουσες συνθήκες και η διενέργεια, κατά περίπτωση, αποκλειστικά για σκοπούς μείωσης του κινδύνου, πράξεων επί παραγώγων μέσων για την αντιστάθμιση του κινδύνου από τη μεταβολή των κυμαινόμενων επιτοκίων ή/και των συναλλαγματικών ισοτιμιών των νομισμάτων του χαρτοφυλακίου των δανειακών τους υποχρεώσεων.

Σε περίπτωση αύξησης/(μείωσης) των επιτοκίων κατά 0,5%, η επίδραση στα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου θα είναι αύξηση/(μείωση) € 147 χιλ., ενώ η επίδραση στα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα της Εταιρείας θα είναι αύξηση/(μείωση) € 75 χιλ.

Ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει την ανάλυση ευαισθησίας στα κέρδη προ φόρων από εύλογες πιθανές μεταβολές επιτοκίων με τις υπόλοιπες μεταβλητές σταθερές, μέσω της επίδρασης στον υφιστάμενο δανεισμό κυμαινομένου επιτοκίου (σε € χιλ.).

	Αύξηση / Μείωση σε μονάδες βάσης (%)	Επίδραση στα κέρδη προ φόρων (Όμιλος)	Επίδραση στα κέρδη προ φόρων (Εταιρεία)
2024			
Euro	+50	(147,0)	(56,0)
Euro	-50	147,0	56,0
2023			
Euro	+50	(75,0)	(27,0)
Euro	-50	75,0	27,0

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 στις σημειώσεις 24 και 27 αντίστοιχα.

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 κίνδυνος ρευστότητας αντιμετωπίζεται με την εξασφάλιση ικανών ταμειακών πόρων και διαθεσίμων, καθώς και την εξασφάλιση επαρκών πιστωτικών ορίων με τις συνεργαζόμενες τράπεζες. Λόγω της δυναμικής φύσης των δραστηριοτήτων του, ο Όμιλος έχει ως στόχο να διατηρεί ευελιξία χρηματοδότησης μέσω πιστωτικών γραμμών και άλλων εργαλείων χρηματοδότησης.

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.

Παρατίθεται ανάλυση της ληκτότητας των υποχρεώσεων του Ομίλου και της Εταιρείας για τα έτη 2024 και 2023.

ΟΜΙΛΟΣ 31.12.2024	Δανειακές υποχρεώσεις	Υποχρεώσεις μισθώσεων	Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	Εμπορικές υποχρεώσεις	Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	ΣΥΝΟΛΟ
έως 12 μήνες	64.752	1.304	114	114.549	45.565	**226.284**
1 έως 5 έτη	151.442	5.655	10.270	-	-	**167.367**
πάνω από 5 έτη	364.546	55.417	1.126	-	-	**421.089**

ΟΜΙΛΟΣ 31.12.2023	Δανειακές υποχρεώσεις	Υποχρεώσεις μισθώσεων	Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	Εμπορικές υποχρεώσεις	Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	ΣΥΝΟΛΟ
έως 12 μήνες	84.924	970	-	21.915	38.158	**145.967**
1 έως 5 έτη	109.364	3.894	15.951	-	-	**129.209**
πάνω από 5 έτη	278.113	41.833	1.354	-	-	**321.300**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ 31.12.2024	Δανειακές υποχρεώσεις	Υποχρεώσεις μισθώσεων	Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	Εμπορικές υποχρεώσεις	Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	ΣΥΝΟΛΟ
έως 12 μήνες	9.905	788	_	28.134	24.937	**63.764**
1 έως 5 έτη	30.815	2.906	9.217	_	_	**42.938**
πάνω από 5 έτη	42.585	44.909	_	_	_	**87.494**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ 31.12.2023	Δανειακές υποχρεώσεις	Υποχρεώσεις μισθώσεων	Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	Εμπορικές υποχρεώσεις	Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	ΣΥΝΟΛΟ
έως 12 μήνες	7.780	611	_	8.671	24.679	**41.741**
1 έως 5 έτη	33.750	2.113	14.491	_	_	**50.354**
πάνω από 5 έτη	49.555	32.825	_	_	_	**82.380**

VI. Μη χρηματοοικονομικά στοιχεία

Περιβαλλοντική υπευθυνότητα

Ο Όμιλος και η Εταιρεία εστιάζει στη συνεχή μείωση των εκπομπών αερίων και στη βελτίωση του περιβαλλοντικού του αποτυπώματος, συμβάλλοντας έτσι στη καλύτερη ποιότητα αέρα στις περιοχές δραστηριοποίησης του.

Η ατμοσφαιρική ρύπανση, η οποία αξιολογείται επίσης ως σημαντική επίπτωση στο περιβάλλον, είτε θετική είτε αρνητική, σχετίζεται με ολόκληρη την αλυσίδα αξίας των δραστηριοτήτων του Ομίλου. Ειδικότερα, αποτελεί αρνητική επίπτωση (τόσο πραγματική όσο και πιθανή, στο μέλλον) από τις δραστηριότητες προμήθειας λόγω εκπομπών ατμοσφαιρικών ρύπων από τη μεταφορά πρώτων υλών. Ταυτόχρονα, αντιπροσωπεύει μια πραγματική και πιθανή αρνητική επίπτωση που συνδέεται με τις βασικές δραστηριότητες του Ομίλου, όπως οι εκπομπές ατμοσφαιρικών ρύπων από τη διαδικασία παραγωγής στις εγκαταστάσεις και τη μεταφορά πρώτων υλών εντός του Ομίλου.

Ο Όμιλος τηρεί αυστηρά το εθνικό και ευρωπαϊκό νομοθετικό πλαίσιο για να συμμορφώνεται με τις υποχρεώσεις που απορρέουν από αυτό και σχετίζονται με τις δραστηριότητές του.

Η Εταιρεία, εντός του 2024 συμμετείχε στα εξής ερευνητικά προγράμματα περιβαλλοντικού ενδιαφέροντος:

- **iAMP-Hydro – intelligent Asset Management Platform.**Το iAMP-Hydro στοχεύει στον ψηφιακό μετασχηματισμό των υδροηλεκτρικών σταθμών μέσω της ανάπτυξης εξειδικευμένου λογισμικού, το οποίο αξιοποιεί έξυπνους αισθητήρες και προηγμένες υπηρεσίες ανάλυσης δεδομένων, με στόχο τη βελτιστοποίηση της λειτουργίας τους

- **LIFE CO2toCH4** - Demonstration of a mobile unit for hybrid energy storage based on CO2 capture and renewable energy sources – CO2toCH4. Το LIFE CO2toCH4 αποσκοπεί στην ανάπτυξη και επίδειξη μιας καινοτόμου, ολοκληρωμένης και βιώσιμης βιομηχανικής διαδικασίας για την ταυτόχρονη αποθήκευση ενέργειας και τη δέσμευση και αξιοποίηση του CO2 (CCU). Η Εταιρεία είναι ο συντονιστής partner του έργου https://co2toch4.eu/).
- **30 Renewable Islands by 2030** – Στόχος του συγκεκριμένου προγράμματος είναι η αναγνώριση και παροχή τεχνικής υποστήριξης, διάρκειας τριών (3) ετών, σε τριάντα (30) νησιά και συμπλέγματα νησιών, ωθώντας τα προς την πλήρη ενεργειακή ανεξαρτησία μέσω της διείσδυσης 100% ΑΠΕ μέχρι το 2030. Στα επιλεχθέντα νησιά περιλαμβάνονται η Αστυπάλαια και η Λέσβος, όπου η Εταιρεία συμμετέχει ως μέλος της ομάδας μετάβασης των αντίστοιχων νησιών.

Σεβασμός των ανθρώπινων δικαιωμάτων

Η Εταιρεία έχει υιοθετήσει ήδη από το 2022 με απόφαση του Διοικητικού της Συμβουλίου Πολιτική Ανθρώπινων Δικαιωμάτων. Επίσης διαθέτει πολιτική ασφάλειας δεδομένων η οποία είναι δημοσιευμένη στην ιστοσελίδα της (ppcr.gr/en/privacy-policy). Αναφορικά με την ασφάλεια των δεδομένων η Εταιρεία διαθέτει Backup Policy για τα ψηφιακά δεδομένα και ενημέρωση ενδιαφερόμενων μερών για την επεξεργασία των προσωπικών δεδομένων.

Υγεία και ασφάλεια των εργαζομένων

Η Εταιρεία εναρμονίζεται απόλυτα με την Πολιτική Υγείας και Ασφάλειας της μητρικής εταιρείας ΔΕΗ Α.Ε., υιοθετεί και εφαρμόζει πλήρως τις διαδικασίες Υγείας και Ασφάλειας αυτής. Επίσης, έχει συμβληθεί με την ΕΞΥΠΠ/ΔΕΗ [ΔΥΑΕ/ΔΕΗ], η οποία λειτουργεί ως σύμβουλος για τα θέματα ΥΑΕ και υποστηρίζει με ενιαίο τρόπο στην εκτίμηση επαγγελματικών κινδύνων, στο σχέδιο αντιμετώπισης εκτάκτων καταστάσεων, στη νομοθετική συμμόρφωση κλπ. και ταυτόχρονα παρέχει υπηρεσίες Ιατρού Εργασίας στη ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ.

Επιπλέον η Εταιρεία διαθέτει Πολιτική για την Ποιότητα, Υγεία και Ασφάλεια στην Εργασία καθώς και έχει ενσωματώσει τις διαδικασίες Δ.10 [Διαδικασία Αναγνώρισης Κινδύνων ΥΑΕ και Διαχείρισης Ασφαλείας Εργαζομένων], Δ.11 (Διαδικασία για την Προετοιμασία και Ανταπόκριση σε επείγοντα περιστατικά) και Δ.08 Διαδικασία Προσδιορισμού και Παρακολούθησης Νομοθετικών και Άλλων Απαιτήσεων στο ενοποιημένο Συστήμα Ποιότητας, Υγείας Ασφάλειας & Περιβάλλοντος κατά τα πρότυπα ISO 9001, ISO 14001, ISO 45001, ISO 14064-1:2018.

Εργασιακά θέματα

Η Εταιρεία ήδη από το 2018 (ΔΑ/ΔΣ/341/1/13.04.2018) έχει υιοθετήσει Σύστημα Αξιολόγησης του Ανθρώπινου Δυναμικού, βάσει του οποίου εκτιμώνται οι ικανότητες του ανθρώπινου δυναμικού σε συνάρτηση με το αντικείμενο εργασίας και τα καθήκοντα που ασκούνται ανάλογα με τη θέση ευθύνης καθενός, εξακριβώνονται οι εκπαιδευτικές ανάγκες, εκτιμάται η απόδοση της εργασίας και η σύνδεσή της με αμοιβές και παροχές. Επιπλέον τα στελέχη αξιολογούνται βάσει στοχοθεσίας, σύμφωνα με την Πολιτική Αποδοχών.

Τέλος, οι αμοιβές των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου καθορίζονται από την αναθεωρημένη Πολιτική Αποδοχών των Μελών του Διοικητικού Συμβουλίου, η οποία εγκρίθηκε από την Έκτακτη Γενική Συνέλευση της Εταιρείας στις 20.12.2022.

Το Δ.Σ. της Εταιρείας έχει υιοθετήσει την Πολιτική Προσλήψεων Προσωπικού και Στελεχών της μητρικής εταιρείας ΔΕΗ Α.Ε. Η συγκεκριμένη πολιτική δημιουργήθηκε με σκοπό να εξυπηρετήσει την επιχειρησιακή στρατηγική για τα επόμενα χρόνια. Στόχος

είναι η προσέλκυση εξειδικευμένων και καταρτισμένων υποψηφίων, ικανών να ανταποκριθούν στις νέες προκλήσεις της αγοράς και να υποστηρίξουν τους αναπτυξιακούς στόχους της Εταιρείας. Για την επιτυχημένη προσέλκυση και επιλογή κατάλληλων ατόμων, με τις βέλτιστες για κάθε θέση δεξιότητες, απαιτείται να διασφαλίζονται τα ακόλουθα:

- Αποτελεσματικός προσδιορισμός των αναγκών σε ανθρώπινο δυναμικό
- Εφαρμογή των κατάλληλων μεθόδων για την προσέλκυση και επιλογή
- Έγκαιρος προγραμματισμός
- Ταίριασμα προσδοκιών υποψηφίου με προσδοκίες και ανάγκες της εταιρείας
- Τήρηση της αρχής των ίσων ευκαιριών και ίσης μεταχείρισης
- Προώθηση της εταιρικής φήμης μέσα από τη βέλτιστη "εμπειρία" του υποψηφίου
- Συγκέντρωση απαραίτητων δικαιολογητικών
- Παροχή πλήρους πακέτου αποδοχών και παροχών σύμφωνα με τις πολιτικές της Εταιρείας

Εφοδιαστική Αλυσίδα

Πολιτικές και Διαδικασίες Δέουσας Επιμέλειας

Οι διαδικασίες βάσει των οποίων η Εταιρεία επέλεξε αντισυμβαλλομένους συμβάσεων προμηθειών υλικών, έργων και υπηρεσιών κατά τα έτη 2023-2024 βασίστηκαν στον Κανονισμό Έργων, Προμηθειών και Υπηρεσιών (ΚΕΠΥ) της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε. (η τελευταία έκδοση του οποίου υιοθετήθηκε με απόφαση του ΔΣ της Εταιρείας τον Φεβρουάριο του 2022 και είναι αναρτημένη στην ιστοσελίδα της Εταιρείας ιστοσελίδα της Εταιρείας https://ppcr.gr/images/eprocurement_v2_final.pdf).

Αντικείμενο του εν λόγω ΚΕΠΥ είναι οι διαδικασίες που προηγούνται της σύναψης συμβάσεων έργων, προμηθειών και υπηρεσιών της Εταιρείας, ανεξαρτήτως ποσού και με τις οποίες η Εταιρεία θα επιλέγει τους Αντισυμβαλλομένους της. Οι εν λόγω διαδικασίες μπορούν να διενεργούνται σε ένα ή περισσότερα Στάδια σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον ΚΕΠΥ και στα οικεία Τεύχη, ενώ οι σχετικές Προσκλήσεις για την έναρξη των Διαδικασιών μπορούν να δημοσιεύονται ή να αποστέλλονται σε επιλεγμένους ενδιαφερόμενους.

Κατά την εφαρμογή των Διαδικασιών Επιλογής τηρούνται οι αρχές της διαφάνειας, της ίσης και μη διακριτικής μεταχείρισης των ενδιαφερομένων, της προστασίας του θεμιτού και ελεύθερου ανταγωνισμού, της προστασίας του περιβάλλοντος και της βιώσιμης και αειφόρου ανάπτυξης, λαμβάνοντας μέριμνα ώστε να διασφαλίζεται η αποτελεσματικότητα των διαδικασιών σύναψης συμβάσεων.

Για την Εταιρεία δεν υπήρξε καμία ενημέρωση ή διαπίστωση περιστατικού παραβίασης της εργατικής νομοθεσίας από τους συνεργαζόμενους εργολάβους το 2024.

Εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου

Ο Όμιλος ΔΕΗ Ανανεώσιμες ως κύρια θυγατρική της ΔΕΗ, θέτει ως βασική προτεραιότητα τη συνεχή παρακολούθηση των εκπομπών Αερίων του Θερμοκηπίου (ΑτΘ) που προκύπτουν από τις δραστηριότητές του. Στο πλαίσιο αυτό, ο Όμιλος προχώρησε στον υπολογισμό των εκπομπών ΑτΘ για το έτος 2024, σύμφωνα με τις προδιαγραφές του

Διεθνούς Προτύπου ISO 14064-1:2018 και του ευρέως αναγνωρισμένου GHG Protocol – A Corporate Accounting and Reporting Standard. Επιπλέον, για την καλύτερη αποτύπωση των εκπομπών, χρησιμοποιήθηκαν πρακτικές που περιλαμβάνονται στα επεξηγηματικά αναλυτικά Έντυπα που συνοδεύουν το GHG Protocol

Το 2024, οι συνολικές εκπομπές ΑτΘ της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μ.Α.Ε. ανήλθαν σε 68.200 τόνους CO2eq. Οι άμεσες εκπομπές (Scope 1) ανήλθαν περίπου σε 43 τόνους CO2eq και οφείλονται κατά κύριο λόγο σε καύση καυσίμου στον κινητό εξοπλισμό. Η μείωση κατά 43% που παρουσιάζεται σε σύγκριση με το 2023, οφείλεται στη διαρροής SF6 (εξαφθοριούχου θείου) που παρατηρήθηκε το 2023 στον υποσταθμό Κέντρου Υπερυψηλής Τάσης (ΚΥΤ) του ΑΠ Καρδίτσας

Σε ότι αφορά τις έμμεσες εκπομπές από εισαγόμενη ενέργεια (Scope 2), η ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μ.Α.Ε. κατέγραψε σημαντική αύξηση το 2024 σε σύγκριση με το 2023. Οι εκπομπές, οι οποίες ανήλθαν περίπου σε 1.852 τόνους CO2eq, σύμφωνα με τη location-based μέθοδο, οφείλονται κυρίως στην αύξηση του αριθμού έργων ΑΠΕ που διασυνδέθηκαν στο δίκτυο, είτε γιατί ολοκληρώθηκε η κατασκευή τους, είτε γιατί εξαγοράστηκαν ενώ ήταν σε λειτουργία το έτος 2024. Σημειώνεται ότι, οι έμμεσες εκπομπές από ενέργεια (Scope 2), σύμφωνα με τη market-based μέθοδο, ανήλθαν περίπου σε 2.574 τόνους CO2.

Για την εταιρεία ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μ.Α.Ε. δεν προκύπτουν εκπομπές αερίων από τη δραστηριότητά τους, όπως οξείδια του αζώτου (NOX), οξείδια του θείου (SOX) και άλλες σημαντικές αέριες εκπομπές.

Σχετικά με τις λοιπές έμμεσες εκπομπές (Scope 3) του Ομίλου ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μ.Α.Ε., οι συνολικές εκπομπές που εμπίπτουν στις δραστηριότητές του ανήλθαν περίπου σε 66.305 τόνους CO2eq. Οι κύριες εκπομπές του Scope 3 της Εταιρείας αφορούν σε εκπομπές από πάγια αγαθά (Κατηγορία 2), οι οποίες περιλαμβάνουν επίσης τα νέα έργα που παγιοποιήθηκαν/εντάχθηκαν εντός του έτους 2024 και αποτελούν το 92,6 % των εκπομπών του Scope 3.

Ο Κλάδος Βιώσιμης Ανάπτυξης της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μ.Α.Ε είναι υπεύθυνος για την παρακολούθηση, επαλήθευση και υποβολή εκθέσεων για τις εκπομπές ΑτΘ, για το σύνολο των υπόχρεων εγκαταστάσεων του Ομίλου ΔΕΗ Ανανεώσιμες που εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής της Οδηγίας 2003/87/ΕΚ, σε επίπεδο Ομίλου ΔΕΗ.

I. Υποκαταστήματα του Ομίλου και της Εταιρείας

Ο Όμιλος διατηρεί 94 υποκαταστήματα στους σταθμούς ΑΠΕ ανά την Ελλάδα και τη Ρουμανία, ενώ η Εταιρεία διατηρεί 73 υποκαταστήματα.

II. 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 το 2024 και τα υπόλοιπα των απαιτήσεων και υποχρεώσεων στις 31.12.2024 για την Εταιρεία, που έχουν προκύψει από συναλλαγές με τα συνδεδεμένα μέρη, εμφανίζονται στην σημείωση 22 των οικονομικών καταστάσεων.

III. Μέρισμα

Για τη χρήση 2024 το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας δεν θα προτείνει τη διανομή μερίσματος.

IV. Μεταγενέστερα γεγονότα

Εγχώρια στρατηγική συνεργασία για την ανάπτυξη χαρτοφυλακίου ΑΠΕ

Σε συνέχεια της στρατηγικής συμφωνίας – πλαίσιο συνεργασίας με τους Ομίλους Κοπελούζου και Σαμαρά, η ΔΕΗ προχώρησε τον Μάρτιο 2025 στην υπογραφή των νομικών κειμένων της συναλλαγής, για την εξαγορά χαρτοφυλακίου ΑΠΕ συνολικής ισχύος 1,8 GW. Ειδικότερα, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες εξαγοράζει αιολικά πάρκα και φωτοβολταϊκούς σταθμούς σε λειτουργία, συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 66,6 MW, καθώς και χαρτοφυλάκιο έργων ΑΠΕ υπό ανάπτυξη, ισχύος έως 754 MW ανά την επικράτεια. Επιπλέον, η ΔΕΗ εξαγοράζει τις μετοχές 31 εταιρειών ειδικού σκοπού (SPV) που κατέχουν άδειες αιολικών πάρκων ισχύος έως 968,5 MW στην Κρήτη που θα αναπτυχθούν από κοινού με τους Ομίλους Κοπελούζου και Σαμαρά, καθώς και ποσοστό 20% στην εταιρεία Ηλεκτροπαραγωγή Αλεξανδρούπολης Α.Ε., η οποία αναπτύσσει μονάδα CCGT (840 MW) και στην οποία η ΔΕΗ κατέχει ήδη πλειοψηφικό ποσοστό (51%).

Τον Νοέμβριο 2024, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες υπέγραψε συμφωνία εξαγοράς μειοψηφικού ποσοστού εταιρείας η οποία αναπτύσσει αιολικό σταθμό συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 38,4MW στην Ροδόπη και αναμένεται να ολοκληρωθεί εντός του α' εξαμήνου 2025.

Κατά τη χρήση του 2024, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες εισήλθε ως μέτοχος κατά ποσοστό 49% σε εταιρείες συμμετοχών του Ομίλου Intrakat, στις οποίες ανήκει χαρτοφυλάκιο έργων υπό ανάπτυξη, συνολικής ισχύος περίπου 1,6 GW. Βάσει της αντίστοιχης Συμφωνίας Μετόχων (SHA) για τα έργα αυτά, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες έχει τη δυνατότητα να εξασκήσει δικαίωμα προαίρεσης (Call Option) για την εξαγορά επιπλέον ποσοστού 2% του μετοχικού κεφαλαίου της αντίστοιχης εταιρείας ειδικού σκοπού η οποία αναπτύσσει έργο, το οποίο λαμβάνει Οριστική Προσφορά Σύνδεσης (ΟΠΣ) από τον ΑΔΜΗΕ. Η εν λόγω προϋπόθεση χορήγησης ΟΠΣ εκπληρώθηκε για την εταιρεία ΛΙΒΑΔΟΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε, η οποία αναπτύσσει αδειοδοτικά ένα Αιολικό Πάρκο ισχύος 11MW, στη θέση Λιβαδάκι, της Περιφερειακής Ενότητας Φωκίδας και ως εκ τούτου το Μάρτιο 2025 η εταιρεία προχώρησε στην εξαγορά ποσοστού 2% της εν λόγω εταιρείας.

Νέα δάνεια

Την 20.02.2025 υπεγράφη το Πρόγραμμα Έκδοσης Κοινού Εξασφαλισμένου Ομολογιακού Δανείου και Σύμβαση Κάλυψης ποσού έως €48,6 εκ. μεταξύ της ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΛΠΕΝΕΡ Μ.Α.Ε. ως εκδότη και των τραπεζών Εθνική Τράπεζας της Ελλάδος Α.Ε. και Τράπεζα Πειραιώς Α.Ε. ως Ομολογιούχων.

Εντός του α' εξαμήνου 2025 αναμένεται η υπογραφή και έκδοση από την GREEK WINDPOWER Μ.Α.Ε. νέου Κοινοπρακτικού Ομολογιακού Δανείου που θα αναχρηματοδοτήσει το υπάρχον δάνειο και θα χορηγήσει νέα κεφάλαια στην εταιρεία, ενώ ταυτόχρονα θα χρηματοδοτηθεί και η εταιρεία ΚΑΣΤΡΙ ΕΥΒΟΙΑΣ Μ.Α.Ε., με σκοπό την αναχρηματοδότηση του κόστους του έργου.

Αθήνα, 26 Μαρτίου 2025

Ο Πρόεδρος του Δ.Σ.
Γεώργιος Στάσσης

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή

Building a better working world

Έκθεση Ανεξάρτητων Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών

Προς τον Μέτοχο της Εταιρείας ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.

Έκθεση Ελέγχου επί των Εταιρικών και Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων

Γνώμη

Έχουμε ελέγξει τις συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της εταιρείας «ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.» (η Εταιρεία), οι οποίες αποτελούνται από την εταιρική και ενοποιημένη κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης της 31ης Δεκεμβρίου 2024, τις εταιρικές και ενοποιημένες καταστάσεις αποτελεσμάτων και συνολικού εισοδήματος, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και τις σημειώσεις επί αυτών των οικονομικών καταστάσεων, συμπεριλαμβανομένης της πληροφόρησης σχετικά με τις ουσιώδεις λογιστικές πολιτικές.

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, την οικονομική θέση της εταιρείας «ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.» και των θυγατρικών αυτής (ο Όμιλος) κατά την 31η Δεκεμβρίου 2024, τη χρηματοοικονομική της επίδοση και τις ταμειακές της ροές για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Βάση γνώμης

Διενεργήσαμε τον έλεγχό μας σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου (ΔΠΕ) όπως αυτά έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία. Οι ευθύνες μας, σύμφωνα με τα πρότυπα αυτά περιγράφονται περαιτέρω στην ενότητα της έκθεσής μας "Ευθύνες ελεγκτή για τον έλεγχο των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων". Είμαστε ανεξάρτητοι από την Εταιρεία και τις ενοποιούμενες θυγατρικές της, καθ' όλη τη διάρκεια του διορισμού μας, σύμφωνα με τον Κώδικα Δεοντολογίας για Επαγγελματίες Ελεγκτές του Συμβουλίου Διεθνών Προτύπων Δεοντολογίας Ελεγκτών, όπως αυτός έχει ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία και τις απαιτήσεις δεοντολογίας που σχετίζονται με τον έλεγχο των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων στην Ελλάδα και έχουμε εκπληρώσει τις δεοντολογικές μας υποχρεώσεις σύμφωνα με τις απαιτήσεις της ισχύουσας νομοθεσίας και του προαναφερόμενου Κώδικα Δεοντολογίας. Πιστεύουμε ότι τα ελεγκτικά τεκμήρια που έχουμε αποκτήσει είναι επαρκή και κατάλληλα να παρέχουν βάση για τη γνώμη μας.

Άλλες πληροφορίες

Η διοίκηση είναι υπεύθυνη για τις άλλες πληροφορίες. Οι άλλες πληροφορίες περιλαμβάνονται στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου, για την οποία γίνεται σχετική αναφορά στην "Έκθεση επί άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων", αλλά δεν περιλαμβάνουν τις οικονομικές καταστάσεις και την έκθεση ελέγχου επί αυτών.

Η γνώμη μας επί των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων δεν καλύπτει τις άλλες πληροφορίες και δεν εκφράζουμε με τη γνώμη αυτή οποιασδήποτε μορφής συμπέρασμα διασφάλισης επί αυτών.

Σε σχέση με τον έλεγχό μας επί των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, η ευθύνη μας είναι να αναγνώσουμε τις άλλες πληροφορίες και, με τον τρόπο αυτό, να εξετάσουμε εάν οι άλλες πληροφορίες είναι ουσιωδώς ασυνεπείς με τις εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις ή τις γνώσεις που αποκτήσαμε κατά τον έλεγχο ή αλλιώς φαίνεται να είναι ουσιωδώς εσφαλμένες. Εάν, με βάση τις εργασίες που έχουμε εκτελέσει, καταλήξουμε στο

Building a better working world

συμπέρασμα ότι υπάρχει ουσιώδες σφάλμα σε αυτές τις άλλες πληροφορίες, είμαστε υποχρεωμένοι να αναφέρουμε το γεγονός αυτό. Δεν έχουμε τίποτα να αναφέρουμε σχετικά με το θέμα αυτό.

Ευθύνες της διοίκησης επί των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

Η διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, όπως και για εκείνες τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου που η διοίκηση καθορίζει ως απαραίτητες, ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων απαλλαγμένων από ουσιώδες σφάλμα, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος.

Κατά την κατάρτιση των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, η διοίκηση είναι υπεύθυνη για την αξιολόγηση της ικανότητας της Εταιρείας και του Ομίλου να συνεχίσουν τη δραστηριότητά τους, γνωστοποιώντας όπου συντρέχει τέτοια περίπτωση, τα θέματα που σχετίζονται με τη συνεχιζόμενη δραστηριότητα και τη χρήση της λογιστικής αρχής της συνεχιζόμενης δραστηριότητας, εκτός και εάν η διοίκηση είτε προτίθεται να ρευστοποιήσει την Εταιρεία και τον Όμιλο ή να διακόψει τη δραστηριότητά τους ή δεν έχει άλλη ρεαλιστική εναλλακτική επιλογή από το να προβεί σ' αυτές τις ενέργειες.

Ευθύνες των ελεγκτών για τον έλεγχο των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

Οι στόχοι μας είναι να αποκτήσουμε εύλογη διασφάλιση για το κατά πόσο οι εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις, στο σύνολο τους, είναι απαλλαγμένες από ουσιώδες σφάλμα, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος και να εκδώσουμε έκθεση ελεγκτή, η οποία περιλαμβάνει τη γνώμη μας. Η εύλογη διασφάλιση συνιστά διασφάλιση υψηλού επιπέδου, αλλά δεν είναι εγγύηση ότι ο έλεγχος που διενεργείται σύμφωνα με τα ΔΠΕ, όπως αυτά έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία, θα εντοπίζει πάντα ένα ουσιώδες σφάλμα, όταν αυτό υπάρχει. Σφάλματα δύναται να προκύψουν από απάτη ή από λάθος και θεωρούνται ουσιώδη όταν, μεμονωμένα ή αθροιστικά, θα μπορούσε εύλογα να αναμένεται ότι θα επηρέαζαν τις οικονομικές αποφάσεις των χρηστών, που λαμβάνονται με βάση αυτές τις εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις.

Ως καθήκον του ελέγχου, σύμφωνα με τα ΔΠΕ όπως αυτά έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία, ασκούμε επαγγελματική κρίση και διατηρούμε επαγγελματικό σκεπτικισμό καθ' όλη τη διάρκεια του ελέγχου. Επίσης:

- Εντοπίζουμε και αξιολογούμε τους κινδύνους ουσιώδους σφάλματος στις εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος, σχεδιάζοντας και διενεργώντας ελεγκτικές διαδικασίες που ανταποκρίνονται στους κινδύνους αυτούς και αποκτούμε ελεγκτικά τεκμήρια που είναι επαρκή και κατάλληλα για να παρέχουν βάση για τη γνώμη μας. Ο κίνδυνος μη εντοπισμού ουσιώδους σφάλματος που οφείλεται σε απάτη είναι υψηλότερος από αυτόν που οφείλεται σε λάθος, καθώς η απάτη μπορεί να εμπεριέχει συμπαιγνία, πλαστογραφία, εσκεμμένες παραλείψεις, ψευδείς διαβεβαιώσεις ή παράκαμψη των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου.

- Κατανοούμε τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου που σχετίζονται με τον έλεγχο, με σκοπό το σχεδιασμό ελεγκτικών διαδικασιών κατάλληλων για τις περιστάσεις, αλλά όχι με σκοπό τη διατύπωση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου της Εταιρείας και του Ομίλου.

- Αξιολογούμε την καταλληλότητα των λογιστικών αρχών και μεθόδων που χρησιμοποιήθηκαν και το εύλογο των λογιστικών εκτιμήσεων και των σχετικών γνωστοποιήσεων που έγιναν από τη διοίκηση.

- Αποφαινόμαστε για την καταλληλότητα της χρήσεως από τη διοίκηση της λογιστικής αρχής της συνεχιζόμενης δραστηριότητας και με βάση τα ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτήθηκαν για το εάν υπάρχει ουσιώδης αβεβαιότητα σχετικά με γεγονότα ή συνθήκες που μπορεί να υποδηλώνουν ουσιώδη αβεβαιότητα ως προς την ικανότητα της Εταιρείας και του Ομίλου να συνεχίσουν τη δραστηριότητά τους. Εάν συμπεράνουμε ότι υφίσταται ουσιώδης αβεβαιότητα, είμαστε υποχρεωμένοι στην έκθεση ελεγκτή να επιστήσουμε την προσοχή στις σχετικές γνωστοποιήσεις των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων ή εάν αυτές οι γνωστοποιήσεις είναι ανεπαρκείς να διαφοροποιήσουμε τη γνώμη μας. Τα συμπεράσματά μας βασίζονται σε ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτώνται μέχρι την ημερομηνία της έκθεσης ελεγκτή. Ωστόσο, μελλοντικά γεγονότα ή συνθήκες ενδέχεται να έχουν ως αποτέλεσμα η Εταιρεία και ο Όμιλος να παύσουν να λειτουργούν ως συνεχιζόμενη δραστηριότητα.

- Αξιολογούμε τη συνολική παρουσίαση, τη δομή και το περιεχόμενο των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, συμπεριλαμβανομένων των γνωστοποιήσεων, καθώς και το κατά πόσο οι εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις απεικονίζουν τις υποκείμενες συναλλαγές και τα γεγονότα με τρόπο που επιτυγχάνεται η εύλογη παρουσίαση.
- Αποκτούμε επαρκή και κατάλληλα ελεγκτικά τεκμήρια αναφορικά με την χρηματοοικονομική πληροφόρηση των οντοτήτων ή των επιχειρηματικών δραστηριοτήτων εντός του Ομίλου για την έκφραση γνώμης επί των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων. Είμαστε υπεύθυνοι για την καθοδήγηση, την επίβλεψη και την εκτέλεση του ελέγχου της Εταιρείας και των θυγατρικών της. Παραμένουμε αποκλειστικά υπεύθυνοι για την ελεγκτική μας γνώμη.

Μεταξύ άλλων θεμάτων, κοινοποιούμε στη διοίκηση, το σχεδιαζόμενο εύρος και το χρονοδιάγραμμα του ελέγχου, καθώς και σημαντικά ευρήματα του ελέγχου, συμπεριλαμβανομένων όποιων σημαντικών ελλείψεων στις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου εντοπίζουμε κατά τη διάρκεια του ελέγχου μας.

Έκθεση επί άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων

Λαμβάνοντας υπόψη ότι η διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση της Έκθεσης Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου, κατ' εφαρμογή των διατάξεων της παραγράφου 5 του άρθρου 2 (μέρος Β) του Ν. 4336/2015, σημειώνουμε ότι:

a) Κατά τη γνώμη μας η Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου έχει καταρτισθεί σύμφωνα με τις ισχύουσες νομικές απαιτήσεις του άρθρου 150 του Ν. 4548/2018 και το περιεχόμενο αυτής αντιστοιχεί με τις συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της χρήσεως που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2024.

b) Με βάση τη γνώση που αποκτήσαμε κατά τον έλεγχό μας, για την εταιρεία «ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.» και το περιβάλλον της, δεν έχουμε εντοπίσει ουσιώδεις ανακρίβειες στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού της Συμβουλίου.

Αθήνα, 26 Μαρτίου 2025

Οι Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές

Building a better working world

ΒΑΣΙΛΗΣ ΚΑΠΛΑΝΗΣ
Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ 19321

ΝΙΚΟΣ ΝΤΙΠΤΣΗΣ
Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ 27341

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

Επωνυμία: ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ) Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές Α.Ε.
Διακριτικός Τίτλος: ERNST & YOUNG
Νομική Μορφή: Ανώνυμη Εταιρία
Έδρα: Χειμάρρας 8Β, Μαρούσι, 15125
Αριθμός ΓΕΜΗ: 000710901000

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2024

	Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023
Πωλήσεις					
Εσοδα από πώληση ενέργειας	4	120.038	64.829	44.116	36.668
Άλλα έσοδα		114	-	-	-
		120.152	**64.829**	**44.116**	**36.668**
Εξοδα					
Αμοιβές προσωπικού και λοιπών συνεργατών	5	12.361	8.123	9.463	8.037
Εξοδα λειτουργίας και συντήρησης	7	10.642	7.174	5.377	4.143
Φόροι και τέλη	8	4.047	3.181	2.210	1.480
Παροχές τρίτων	9	3.288	2.391	1.509	1.525
Αμοιβές τρίτων	10α	6.734	7.493	3.805	5.779
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	12β	6.165	-	-	-
Προβλέψεις	11	(880)	1.018	(806)	276
Ζημίες απομείωσης χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων στο αποσβέσιμο κόστος		7	60	(16)	636
Λοιπά έξοδα/(έσοδα)	12α	1.469	(701)	(231)	(1.314)
Σύνολο λειτουργικών δαπανών προ αποσβέσεων και απομειώσεων		**43.834**	**28.739**	**21.312**	**20.562**
Κέρδη προ φόρων, χρηματοοικονομικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων, αποσβέσεων και απομειώσεων		**76.318**	**36.090**	**22.804**	**16.106**
Αποσβέσεις	6	41.800	26.716	13.288	11.442
Ζημιές απομείωσης ενσώματων ακινητοποιήσεων	17	11.446	138	7.026	138
Ζημιές απομείωσης ασώματων ακινητοποιήσεων	21	3.785	-	-	-
Κέρδη προ φόρων, χρηματοοικονομικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων		**19.287**	**9.236**	**2.490**	**4.526**
Κέρδη αποτίμησης από συμβόλαια αγοραπωλησίας ενέργειας	23	16.143	-	-	-
Κέρδη αποτίμησης συμμετοχών	13	-	-	-	490
Εσοδα συμμετοχών		-	-	1.724	1.639
Χρηματοοικονομικά έσοδα	14	12.940	3.859	15.980	8.316
Χρηματοοικονομικά έξοδα	15	(28.128)	(14.976)	(11.231)	(5.324)
Κέρδη/(Ζημίες) από συγγενείς		(2.647)	(2.189)	-	-
Σύνολο χρηματοοικονομικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων		**(1.692)**	**(13.306)**	**6.473**	**5.121**
Κέρδη/(Ζημίες) προ Φόρων (EBT)		**17.595**	**(4.070)**	**8.963**	**9.647**
Φόρος εισοδήματος	16	(7.643)	(2.762)	(2.797)	(1.696)
Καθαρά Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους		**9.952**	**(6.832)**	**6.166**	**7.951**
Κατανεμόμενα σε					
Μετόχους της Εταιρείας		**9.952**	**(6.832)**	**6.166**	**7.951**
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		-	-	-	-

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

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2024

	Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023
Καθαρά Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους		**9.952**	**(6.832)**	**6.166**	**7.951**
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημίες) που μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους					
Κέρδη /(ζημίες) από αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	31	114.566	(13.756)	-	-
Αναταξινόμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου μέσω της κατάστασης των συνολικών εισοδημάτων	31	(1.305)	1.034	-	-
Αναβαλλόμενοι φόροι επί των κερδών /(ζημιών) από αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	31	(24.917)	2.799	-	-
Μερίδιο λοιπών συνολικών εισοδημάτων από συγγενείς		(9.154)	2.239	-	-
Καθαρές λοιπές συνολικές (ζημιές)/εισοδήματα που μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους		**79.190**	**(7.684)**	-	-
Λοιπές συνολικές (ζημίες)/εισοδήματα που δε μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους					
Αναπροσαρμογή αξίας παγίων στοιχείων (Υπερτιμήσεις/Υποτιμήσεις)	17	127.652	-	43.450	-
Φόρος που αναλογεί		(27.946)	-	(9.559)	-
Πρόβλεψη αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων/εξοπλισμού		(69)	237	263	237
Φόρος που αναλογεί		45	(52)	(58)	(52)
Απόσυρση/Απομείωση παγίων στοιχείων με αποθεματικό αναπροσαρμογής		(416)	(1.581)	(416)	(1.581)
Φόρος που αναλογεί		92	348	92	348
Αναλογιστικά κέρδη(ζημίες) επί προγραμμάτων καθορισμένων παροχών		(44)	(8)	(44)	(8)
Φόρος που αναλογεί		10	2	10	2
Καθαρές λοιπές συνολικές (ζημιές)/κέρδη που δε μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους		**99.324**	**(1.054)**	**33.738**	**(1.054)**
Λοιπές συνολικές (ζημιές)/κέρδη χρήσης, μετά από φόρους		**178.514**	**(8.738)**	**33.738**	**(1.054)**
Σύνολο συγκεντρωτικών (ζημιών)/κερδών χρήσης μετά από φόρους		**188.466**	**(15.570)**	**39.904**	**6.897**

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

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2024

		ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	Σημ.	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Μη Κυκλοφορούν Ενεργητικό					
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	17	1.178.523	679.712	306.243	229.484
Ασώματες ακινητοποιήσεις	18	158.847	117.543	11.424	12.297
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	19	-	-	377.402	173.864
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις	20	64.517	58.187	109.487	89.630
Υπεραξία	21	34.352	25.619	-	-
Απαιτήσεις από δάνεια στο αποσβέσιμο κόστος	24	57.024	24.930	183.973	115.731
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	25	6.553	3.117	10.200	5.774
Περιουσιακά στοιχεία με δικαίωμα χρήσης	37	61.019	46.769	7.021	2.736
Απαιτήσεις από χρηματοδοτικές μισθώσεις	37	-	-	41.830	33.232
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	23	129.899	5.299	-	-
Σύνολο μη Κυκλοφορούντος Ενεργητικού		**1.690.734**	**961.177**	**1.047.580**	**662.749**
Κυκλοφορούν ενεργητικό					
Αποθέματα	26	2.794	607	465	607
Εμπορικές απαιτήσεις	27	12.219	8.893	2.894	8.045
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	29	38.659	29.471	20.054	32.442
Απαιτήσεις από δάνεια στο αποσβέσιμο κόστος	24	198	1.297	198	1.297
Βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις μισθώσεων	37	-	-	469	402
Δεσμευμένες καταθέσεις	28	147.436	135.318	10.837	8.802
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	23	4.871	-	-	-
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα	28	162.373	291.679	133.796	281.892
Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού		**368.550**	**467.265**	**168.713**	**333.487**
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ		**2.059.284**	**1.428.442**	**1.216.293**	**996.236**
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ					
Ιδια Κεφάλαια					
Μετοχικό κεφάλαιο	30	695.403	545.403	695.403	545.403
Αποθεματικά υπέρ το άρτιο	31	52.028	52.478	52.173	52.623
Λοιπά αποθεματικά	31	217.549	37.180	76.645	41.385
Αποτελέσματα εις νέο		140.502	131.298	163.181	157.433
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων		**1.105.482**	**766.359**	**987.402**	**796.844**
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις					
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού		77	21	74	18
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	16	99.443	31.190	15.674	7.277
Επιχορηγήσεις	34	25.232	19.400	12.482	12.306
Πρόβλεψη κόστους αποξήλωσης	35	11.296	7.991	5.378	5.444
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	36	502.772	380.855	73.378	83.196
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις μισθώσεων	37	61.072	45.727	47.815	34.938
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	38	11.509	17.305	9.217	14.491
Λοιπές προβλέψεις	41	1.580	80	21	80
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	23	11.919	8.248	-	-
Σύνολο Μακροπροθέσμων Υποχρεώσεων		**724.902**	**510.817**	**164.039**	**157.750**
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις					
Εμπορικές υποχρεώσεις	39	114.549	21.915	28.134	8.671
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	36	22.838	54.635	-	-
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπροθέσμων δανειακών υποχρεώσεων	36	40.278	29.420	9.818	7.627
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	16	2.061	260	1.175	54
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις μισθώσεων	37	1.304	970	788	611
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	40	45.567	38.158	24.937	24.679
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	23	2.303	5.908	-	-
Σύνολο Βραχυπροθέσμων Υποχρεώσεων		**228.900**	**151.266**	**64.852**	**41.642**
Σύνολο υποχρεώσεων		**953.802**	**662.083**	**228.891**	**199.392**
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ		**2.059.284**	**1.428.442**	**1.216.293**	**996.236**

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

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2024

ΟΜΙΛΟΣ	Σημ.	Μετοχικό Κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό Αποθεματικό	Αποθεματικό Αναπροσαρμογής παγίων	Αποθεματικά από πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου	Αφορολόγητα και λοιπά αποθεματικά	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2023		**395.403**	**53.378**	**4.636**	**30.404**	**1.631**	**-**	**146.636**	**632.088**
Καθαρά κέρδη χρήσης		-	-	-	-	-	-	(6.832)	(6.832)
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημιές) χρήσης, μετά από φόρους		-	-	-	(1.048)	(9.923)	2.239	(6)	(8.738)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα/ (ζημιές) χρήσης, μετά από φόρους		**-**	**-**	**-**	**(1.048)**	**(9.923)**	**2.239**	**(6.838)**	**(15.570)**
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου		150.000	-	-	-	-	-	-	150.000
Εξοδα Αύξησης Μετοχικού Κεφαλαίου		-	(900)	-	-	-	-	-	(900)
Σχηματισμός αποθεματικών		-	-	4.260	-	1.391	1.008	(5.918)	741
Μεταφορά αποθεματικών					2.582	-		(2.582)	-
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2023		**545.403**	**52.478**	**8.896**	**31.938**	**(6.901)**	**3.247**	**131.298**	**766.359**
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2024		**545.403**	**52.478**	**8.896**	**31.938**	**(6.901)**	**3.247**	**131.298**	**766.359**
Καθαρά κέρδη χρήσης		-	-	-	-	-	-	9.952	9.952
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημιές) χρήσης, μετά από φόρους		-	-	-	99.358	88.344	(9.154)	(34)	178.756
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα/ (ζημιές) χρήσης, μετά από φόρους		**-**	**-**	**-**	**99.358**	**88.344**	**(9.154)**	**9.918**	**188.466**
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	30	150.000	-	-	-	-	-	-	150.000
Εξοδα Αύξησης Μετοχικού Κεφαλαίου		-	(450)	-	-	-	-	-	(450)
Μεταφορά αποθεματικών		-	-	-	(16)	-	-	16	-
Σχηματισμός αποθεματικών		-	-	439	-	-	1.398	(730)	1.107
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2024		**695.403**	**52.028**	**9.335**	**131.280**	**81.443**	**(4.509)**	**140.502**	**1.105.482**

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

ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Σημ.	Μετοχικό Κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό Αποθεματικό	Αποθεματικό Αναπροσαρμογής παγίων	Λοιπά αποθεματικά	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2023		**395.403**	**53.523**	**4.636**	**30.404**	**-**	**156.140**	**640.106**
Καθαρά κέρδη χρήσης		-	-	-	-	-	7.951	7.951
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημιές) χρήσης, μετά από φόρους		-	-	-	(1.048)	-	(6)	(1.054)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα/ (ζημιές) χρήσης, μετά από φόρους		-	-	-	**(1.048)**	-	**7.945**	**6.897**
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου		150.000	-	-	-	-	-	150.000
Εξοδα Αύξησης Μετοχικού Κεφαλαίου		-	(900)	-	-	-	-	(900)
Σχηματισμός τακτικού αποθεματικού		-	-	4.070	-	741	(4.070)	741
Μεταφορά αποθεματικών		-	-	-	2.582	-	(2.582)	-
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2023		**545.403**	**52.623**	**8.706**	**31.938**	**741**	**157.433**	**796.844**
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2024		**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	30	150.000	-	-	-	-	-	150.000
Εξοδα Αύξησης Μετοχικού Κεφαλαίου		-	(450)	-	-	-	-	(450)
Σχηματισμός αποθεματικών		-	-	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**

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

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2024

	Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες					
Κέρδη/ (Ζημίες) προ φόρων		17.595	(4.070)	8.963	9.647
Πλέον/ μείον προσαρμογές για:					
Αποσβέσεις παγίων		39.820	25.687	12.948	11.282
Απομείωση περιουσιακών στοιχείων		15.231	138	7.026	138
Αποσβέσεις δικαιωμάτων χρήσης		2.495	1.529	499	390
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων		(515)	(500)	(159)	(230)
(Κέρδη)/Ζημίες από συγγενείς επιχειρήσεις		2.647	2.189	-	-
Πιστωτικοί τόκοι και μερίσματα		(11.828)	(3.859)	(17.705)	(10.445)
Λοιπές προβλέψεις		(810)	1.010	(13)	267
Αποτίμηση παραγώγων		(16.143)	-		
Χρεωστικοί τόκοι		28.128	14.976	11.231	5.324
Συναλλαγματικές διαφορές		(1.112)	-	-	-
Προβλέψεις απαξίωσης αποθεμάτων		(52)	43	(52)	43
Πρόβλεψη / (αναστροφή πρόβλεψης) απομείωσης συμμετοχών	19	(718)	-	(718)	-
Απόσυρση ενσώματων και ασώματων παγίων	17,18	50	354	50	213
(Κέρδη)/Ζημίες μη κυκλοφορούντων περιουσιακών στοιχείων στην εύλογη αξία		1	-	1	-
(Κέρδη) / Ζημίες πρόβλεψης απομείωσης χρηματοοικονομικών απαιτήσεων		(101)	53	(101)	629
Μεταβολή στην πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού		12	3	12	3
Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών κεφαλαίου κίνησης		**74.700**	**37.553**	**21.982**	**17.261**
(Αύξηση) / μείωση σε:					
Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις		1.385	(1.521)	1.397	(41)
Εμπορικές απαιτήσεις		(294)	1.080	5.235	1.715
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις		3.444	1.556	3.435	5.007
Αποθέματα	26	1.822	105	195	105
Αύξηση / (μείωση) σε:					
Εμπορικές υποχρεώσεις		29.254	(17.362)	19.463	1.658
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		(11.828)	625	(14.843)	(189)
Δουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις (μη συμπεριλαμβανομένων των τόκων)		46.128	4.904	17.051	273
Δεσμευμένες καταθέσεις	28	(7.432)	(88.457)	(2.035)	(359)
Πληρωμή φόρων εισοδήματος	16	(3.149)	(4.203)	(2.588)	(3.533)
Καθαρές ταμειακές εισροές/ (εκροές) από λειτουργικές δραστηριότητες		**134.030**	**(65.720)**	**49.292**	**21.897**
Ταμειακές ροές από / (σε) επενδυτικές δραστηριότητες					
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων		11.053	3.129	9.503	3.028
Αγορά ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων		(288.762)	(165.892)	(52.923)	(8.395)
Εισπράξεις επιχορηγήσεων	34	10.134	-	10.134	-
Χορηγηθέντα δάνεια	24	(40.732)	(17.165)	(94.136)	(128.524)
Εισπράξεις από αποπληρωμές δανείων	24	10.035	934	31.535	87.900
Συμμετοχές σε θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις	19	(21.001)	(137)	(170.466)	(5.239)
Πωλήσεις Ενσώματων Παγίων		47	-	47	-
Εξαγορά θυγατρικών (μετά ταμειακών διαθεσίμων που αποκτήθηκαν)/Εξαγορά θυγατρικών		(58.167)	(47.723)	(59.733)	-
Εξαγορά δανειακών απαιτήσεων θυγατρικών από πρώην μέτοχο		(98.638)	-	(4.221)	-
Καθαρές ταμειακές (εκροές) σε επενδυτικές δραστηριότητες		**(476.031)**	**(226.854)**	**(330.260)**	**(51.230)**

		ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες					
Εισπράξεις από αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	30	150.000	150.000	150.000	150.000
Εξοδα αύξησης μετοχικού κεφαλαίου		(1.199)	(151)	(1.199)	(151)
Καθαρή αύξηση βραχυπρόθεσμου δανεισμού	36	(31.797)	47.008	-	-
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού	36	149.555	327.133	-	-
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	36	(30.109)	(108.124)	(7.780)	(5.464)
Πληρωμή εξόδων σύναψης δανείων		(853)	(3.835)	-	-
Πληρωμή μερισμάτων		-	-	-	-
Πληρωμές Κεφαλαίου μίσθωσης Δικαιωμάτων χρήσης	37	(4.300)	(2.492)	(3.398)	(1.673)
Πληρωμή τόκων		(18.602)	(17.098)	(4.755)	(4.372)
Καθαρές ταμειακές εισροές/ (εκροές) από χρηματοδοτικές δραστηριότητες		**212.695**	**392.441**	**132.868**	**138.340**
Καθαρή μεταβολή χρηματικών διαθεσίμων		**(129.307)**	**99.867**	**(148.099)**	**109.007**
Χρηματικά διαθέσιμα έναρξης χρήσης		291.679	191.812	281.892	
Χρηματικά διαθέσιμα τέλους χρήσης		**162.372**	**291.679**	**133.793**	**281.892**

Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των 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 οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν τις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε. και τις 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 2024

Εξαγορά θυγατρικών χαρτοφυλακίου ΑΠΕ εξωτερικό

Εντός της χρήσης 2023 η ΔΕΗ Ανανεώσιμες είχε υπογράψει συμφωνία με ευρωπαϊκές θυγατρικές του Ομίλου Lukoil για την απόκτηση, μέσω της θυγατρικής της SPARK S.R.L, του 100% της Land Power S.R.L., η οποία κατέχει εν λειτουργία αιολικό πάρκο στη Ρουμανία με συνολική εγκατεστημένη ισχύ 84MW. Το αιολικό πάρκο παράγει περισσότερες από 200GWh ετησίως καθώς βρίσκεται στις περιοχές Dorobantu και Topolog, οι οποίες έχουν το καλύτερο αιολικό δυναμικό στη χώρα. Η ΔΕΗ Ανανεώσιμες επιλέχθηκε ως προτιμώμενος αγοραστής μετά από διαγωνιστική διαδικασία, στην οποία συμμετείχαν διεθνείς εταιρείες. Η συμφωνία ολοκληρώθηκε το Μάρτιο 2024.

Εγχώρια στρατηγική συνεργασία για την ανάπτυξη χαρτοφυλακίου ΑΠΕ

Εντός της χρήσης 2023 η ΔΕΗ Ανανεώσιμες και ο Όμιλος Intrakat υπέγραψαν δεσμευτική Συμφωνία-Πλαίσιο Συνεργασίας για την από κοινού ανάπτυξη χαρτοφυλακίου Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) συνολικής ισχύος έως 2,7 GW.

Στο πλαίσιο της εν λόγω συμφωνίας, η Εταιρεία απόκτησε 100% από τον Όμιλο Intrakat, 6 εταιρείες-έργα ΑΠΕ, εκ των οποίων τα 2 εν λειτουργία ή εν αναμονή λειτουργίας και τα 4 υπό ανάπτυξη, συνολικής ισχύος περίπου 164 MW.

Ταυτόχρονα, η Εταιρεία εισήλθε ως μέτοχος κατά ποσοστό 49% σε εταιρείες συμμετοχών (holding companies) του Ομίλου Intrakat στις οποίες ανήκει χαρτοφυλάκιο έργων υπό ανάπτυξη, συνολικής ισχύος περίπου 1,6 GW, ενώ η συμφωνία μπορεί να διευρυνθεί υπό προϋποθέσεις. Η συμφωνία ολοκληρώθηκε το Μάρτιο 2024.

Η εύλογη αξία των στοιχείων ενεργητικού και παθητικού των εταιρειών που αναγνωρίστηκαν στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου κατά την ημερομηνία εξαγοράς ανέρχονταν σε:

Ποσά σε € χιλ.	Εταιρείες Ομίλου Intrakat	LAND POWER S.R.L.	Σύνολο
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	37.931	90.753	128.684
Ασώματες ακινητοποιήσεις	45.555	1.100	46.655
Αξία δικαιώματος χρήσης παγίων	2.422	93	2.515
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	6	833	839
Αναβαλλόμενες Φορολογικές απαιτήσεις	0	0	0
Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού	**85.914**	**92.779**	**178.693**
Εμπορικές απαιτήσεις και λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	2.732	1.670	4.402
Χρηματικά διαθέσιμα	1.509	13.459	14.968
Αποθέματα		3.937	3.937
Σύνολο Βραχυπρόθεσμου Ενεργητικού	**4.241**	**19.066**	**23.307**
Σύνολο Ενεργητικού	**90.155**	**111.845**	**202.000**
Προβλέψεις κόστους αποξήλωσης	(354)	(2.977)	(3.331)
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	(25.480)	(95.032)	(120.512)
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		(904)	(904)
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	(8.945)	(3.894)	(12.839)
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	(2.543)	(93)	(2.636)
Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων	**(37.322)**	**(102.899)**	**(140.221)**
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	(5.531)	(3.187)	(8.718)
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	0	0	0
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	0	0	0
Μακροπρόθεσμος δανεισμός - πληρωτέος στην επόμενη χρήση	(1.348)	0	(1.348)
Βραχυπρόθεσμη χρηματοδοτική υποχρέωση αξίας δικαιώματος χρήσης παγίων	(53)	0	(53)
Δουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	(1.397)	(713)	(2.110)
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων	**(8.329)**	**(3.900)**	**(12.229)**
Σύνολο Υποχρεώσεων	**(45.651)**	**(106.799)**	**(152.450)**
Καθαρά περιουσιακά στοιχεία που αποκτήθηκαν στην εύλογη αξία	**44.504**	**5.046**	**49.550**

Κατά την ημερομηνία εξαγοράς αναγνωρίστηκε στις ασώματες ακινητοποιήσεις υπεραξία που δεν κατανεμήθηκε σε κάποιο συγκεκριμένο άυλο περιουσιακό στοιχείο ύψους € 12,5 εκ.

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

3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ 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-R 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.", "RENEX ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΡΤΑΣ Μ.Α.Ε.", "SOLARLAB Μ.Α.Ε." , "SPARTAKOS ENERGY Μ.Α.Ε.", "WINDARROW ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.", "LAND POWER S.R.L." και "SPARK WIND PARK S.R.L.".

3.1 ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ

Βάση σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων

Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς ("ΔΠΧΑ"), όπως αυτά έχουν εκδοθεί από την Επιτροπή Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB) και έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας ενέκρινε τις οικονομικές καταστάσεις της χρήσης 2024, την 26η Μαρτίου 2025. Οι οικονομικές καταστάσεις τελούν υπό την αίρεση της έγκρισης της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της Εταιρείας.

Οι 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 αποτελεσμάτων 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 31 Δεκεμβρίου 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 επενδυόμενη 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
-
- 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

Νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες που υιοθετήθηκαν από την Εταιρεία και τον Όμιλο

Οι λογιστικές αρχές και οι μέθοδοι υπολογισμού βάσει των οποίων συντάχθηκαν οι ετήσιες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2024 είναι συνεπείς με αυτές που χρησιμοποιήθηκαν από την Εταιρεία κατά την σύνταξη των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2023, πλην των τροποποιήσεων και προτύπων, οι οποίες υιοθετήθηκαν από

τον Όμιλο και την Εταιρεία κατά την 1 Ιανουαρίου 2024 και δεν είχαν σημαντικές επιπτώσεις στις ετήσιες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2024.

Παρατίθενται τα νέα ΔΠΧΑ και οι τροποποιήσεις των ΔΠΧΑ που είναι εφαρμόσιμα και έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, και δεν είχαν σημαντική επίπτωση στις λογιστικές πολιτικές του Ομίλου και της Εταιρείας:

- **ΔΛΠ 1 Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων: Ταξινόμηση των Υποχρεώσεων ως Βραχυπρόθεσμες ή Μακροπρόθεσμες (Τροποποιήσεις)**

Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται αναδρομικά, για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2024. Οι τροποποιήσεις παρέχουν καθοδήγηση σχετικά με τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 1 για την ταξινόμηση των υποχρεώσεων ως βραχυπρόθεσμες ή μακροπρόθεσμες. Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν την έννοια του δικαιώματος αναβολής διακανονισμού υποχρέωσης, την απαίτηση να υπάρχει το δικαίωμα αυτό κατά την περίοδο αναφοράς και ότι η πρόθεση εξάσκησης του δικαιώματος από τη Διοίκηση αλλά και το δικαίωμα αντισυμβαλλομένου για διακανονισμό της υποχρέωσης μέσω μεταβίβασης συμμετοχικών τίτλων της εταιρείας, δεν επηρεάζουν την βραχυπρόθεσμη ή μακροπρόθεσμη ταξινόμηση. Επίσης, οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ότι μόνο οι όροι συμμόρφωσης με τους οποίους μια οικονομική οντότητα πρέπει να συμμορφώνεται κατά ή πριν από την ημερομηνία αναφοράς, θα επηρεάσουν την ταξινόμηση μιας υποχρέωσης. Ακόμη, απαιτούνται πρόσθετες γνωστοποιήσεις για μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις που προκύπτουν από συμβάσεις δανείων που υπόκεινται στην τήρηση όρων συμμόρφωσης εντός δώδεκα μηνών από την περίοδο αναφοράς.

- **ΔΠΧΑ 16 Μισθώσεις: Υποχρέωση Μίσθωσης σε συμβάσεις πώλησης και επαναμίσθωσης (Τροποποιήσεις)**

Οι τροποποιήσεις ισχύουν για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2024. Οι τροποποιήσεις αποσκοπούν στη βελτίωση των απαιτήσεων που εφαρμόζει ο πωλητής-μισθωτής για την επιμέτρηση της υποχρέωσης μίσθωσης, που προκύπτει από μια συναλλαγή πώλησης και επαναμίσθωσης κατά το ΔΠΧΑ 16, ενώ δεν αλλάζει την λογιστική αντιμετώπιση για μισθώσεις που δεν σχετίζονται με συναλλαγές πώλησης και επαναμίσθωσης. Σύμφωνα με τις τροποποιήσεις, ο πωλητής-μισθωτής καθορίζει τις «πληρωμές μισθωμάτων» ή τις «αναθεωρημένες πληρωμές μισθωμάτων» ώστε να μην αναγνωρίζει κέρδος ή ζημιά που σχετίζεται με το δικαίωμα χρήσης που διατηρεί. Η εφαρμογή αυτών των απαιτήσεων δεν εμποδίζει τον πωλητή-μισθωτή να αναγνωρίσει, στα αποτελέσματα χρήσης, οποιοδήποτε κέρδος ή ζημία που σχετίζεται με τη μερική ή πλήρη λύση μιας μίσθωσης. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται αναδρομικά, σε συναλλαγές πώλησης και επαναμίσθωσης που πραγματοποιούνται μετά την ημερομηνία αρχικής εφαρμογής, που είναι η αρχή της ετήσιας περιόδου αναφοράς κατά την οποία η οικονομική οντότητα εφάρμοσε για πρώτη φορά το ΔΠΧΑ 16.

- **ΔΛΠ 7 Κατάσταση Ταμειακών Ροών και ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις - Συμφωνίες χρηματοδότησης της εφοδιαστικής αλυσίδας (Τροποποιήσεις)**

Οι τροποποιήσεις ισχύουν για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2024. Οι τροποποιήσεις συμπληρώνουν τις απαιτήσεις που υπάρχουν ήδη στα ΔΠΧΑ και απαιτούν από την οικονομική οντότητα να γνωστοποιεί τους όρους και τις συνθήκες των συμφωνιών χρηματοδότησης της εφοδιαστικής αλυσίδας. Επιπρόσθετα, οι οντότητες υποχρεούνται να γνωστοποιούν στην αρχή και στο τέλος της περιόδου αναφοράς τη λογιστική αξία των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων των συμφωνιών

χρηματοδότησης και τα κονδύλια στα οποία παρουσιάζονται οι εν λόγω υποχρεώσεις, καθώς και τη λογιστική αξία των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων και τα κονδύλια παρουσίασής τους, για τα οποία οι πάροχοι χρηματοδότησης έχουν ήδη διακανονίσει τις αντίστοιχες εμπορικές υποχρεώσεις. Οι οντότητες θα πρέπει επίσης να γνωστοποιούν το είδος και την επίδραση των μη ταμειακών μεταβολών στην λογιστική αξία των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων των συμφωνιών χρηματοδότησης, οι οποίες εμποδίζουν τη συγκρισιμότητα της λογιστικής αξίας των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων. Επιπλέον, οι τροποποιήσεις απαιτούν από την οικονομική οντότητα να γνωστοποιεί στην αρχή και στο τέλος της περιόδου αναφοράς το εύρος των ημερομηνιών λήξης πληρωμής των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων των συμφωνιών χρηματοδότησης καθώς και των συγκρίσιμων εμπορικών υποχρεώσεων που δεν αποτελούν μέρος αυτών των συμφωνιών.

Πρότυπα που έχουν εκδοθεί αλλά δεν έχουν εφαρμογή στην παρούσα λογιστική περίοδο ο Όμιλος δεν έχει υιοθετήσει νωρίτερα

Τα παρακάτω νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες έχουν εκδοθεί αλλά είναι υποχρεωτικά για μεταγενέστερες περιόδους. Η Εταιρεία και ο Όμιλος δεν έχουν εφαρμόσει νωρίτερα τα παρακάτω πρότυπα.

- **ΔΛΠ 21 Οι επιδράσεις μεταβολών των τιμών συναλλάγματος: Έλλειψη ανταλλαξιμότητας (Τροποποιήσεις)**

Οι τροποποιήσεις ισχύουν για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2025, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Οι τροποποιήσεις προσδιορίζουν τον τρόπο με τον οποίο μια οικονομική οντότητα θα πρέπει να εκτιμήσει εάν ένα νόμισμα είναι ανταλλάξιμο και πώς θα πρέπει να προσδιορίζει μια τρέχουσα συναλλαγματική ισοτιμία όταν δεν υπάρχει ανταλλαξιμότητα. Ένα νόμισμα θεωρείται ανταλλάξιμο με ένα άλλο νόμισμα, όταν η οικονομική οντότητα μπορεί να αποκτήσει το άλλο νόμισμα εντός ενός χρονικού πλαισίου που επιτρέπει μια κανονική διοικητική καθυστέρηση και μέσω μίας αγοράς ή ενός μηχανισμού ανταλλαγής, όπου μια συναλλαγή ανταλλαγής θα δημιουργούσε εκτελεστέα δικαιώματα και υποχρεώσεις. Εάν ένα νόμισμα δεν είναι ανταλλάξιμο σε άλλο νόμισμα, η οικονομική οντότητα απαιτείται να εκτιμήσει την τρέχουσα συναλλαγματική ισοτιμία κατά την ημερομηνία επιμέτρησης. Ο στόχος της οντότητας, κατά την εκτίμηση της τρέχουσας συναλλαγματικής ισοτιμίας, είναι να αντικατοπτρίζει κατά την ημερομηνία επιμέτρησης, την ισοτιμία στην οποία θα γινόταν μια ομαλή συναλλαγή ανταλλαγής μεταξύ των συμμετεχόντων στην αγορά υπό τις επικρατούσες οικονομικές συνθήκες. Οι τροποποιήσεις σημειώνουν ότι μια οικονομική οντότητα μπορεί να χρησιμοποιήσει μια παρατηρήσιμη συναλλαγματική ισοτιμία χωρίς προσαρμογή ή άλλη τεχνική εκτίμησης. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή των τροποποιήσεων στις οικονομικές του καταστάσεις.

Πρότυπα και Διερμηνείες υποχρεωτικά για μεταγενέστερες περιόδους που δεν έχουν εφαρμοστεί νωρίτερα από την Εταιρεία και τον Όμιλο και δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ε.Ε.:

Οι κατωτέρω τροποποιήσεις δεν αναμένεται να έχουν σημαντική επίπτωση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας και του Ομίλου.

- **ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά Μέσα και ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις – Κατάταξη και Επιμέτρηση Χρηματοοικονομικών Μέσων (Τροποποιήσεις)**

Οι τροποποιήσεις ισχύουν για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2026. Επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή είτε όλων των τροποποιήσεων ταυτόχρονα είτε τον τροποποιήσεων που σχετίζονται μόνο με την κατάταξη των

χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων με υποχρέωση σχετικής γνωστοποίησης. Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ότι μια χρηματοοικονομική υποχρέωση διαγράφεται κατά την «ημερομηνία διακανονισμού», όταν δηλαδή η σχετική υποχρέωση εκπληρώνεται, ακυρώνεται, εκπνέει ή πληροί τις προϋποθέσεις για παύση αναγνώρισης. Επίσης, εισάγουν μια επιλογή λογιστικής πολιτικής για την παύση αναγνώρισης υποχρεώσεων που διακανονίζονται μέσω συστημάτων ηλεκτρονικών πληρωμών, πριν από την ημερομηνία διακανονισμού, εάν πληρούνται συγκεκριμένες προϋποθέσεις. Επιπλέον, οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν τον τρόπο αξιολόγησης των χαρακτηριστικών (περιβαλλοντικά, κοινωνικά και σχετικά με τη διακυβέρνηση (ESG) ή παρόμοια χαρακτηριστικά) των συμβατικών ταμειακών ροών των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων. Τέλος, διευκρινίζουν τον χειρισμό των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων χωρίς δικαίωμα αναγωγής και των συμβατικά συνδεδεμένων μέσων και απαιτούν πρόσθετες γνωστοποιήσεις σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 7 για χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις με αναφορές σε ενδεχόμενα γεγονότα (συμπεριλαμβανομένων των ESG) και συμμετοχικούς τίτλους που ταξινομούνται στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εισοδημάτων. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή των τροποποιήσεων στις οικονομικές του καταστάσεις.

- **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 αντιστάθμισης εάν τα συμβόλαια που εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής των τροποποιήσεων χρησιμοποιούνται ως μέσα αντιστάθμισης, και (γ) εισάγουν νέες απαιτήσεις γνωστοποίησης για να επιτρέψουν στους επενδυτές να κατανοήσουν τον αντίκτυπο αυτών των συμβολαίων στην οικονομική απόδοση και τις ταμειακές ροές μιας οικονομικής οντότητας. Οι διευκρινίσεις σχετικά με τις απαιτήσεις "own use" εφαρμόζονται αναδρομικά, ενώ η καθοδήγηση που επιτρέπει τη λογιστική αντιστάθμισης εφαρμόζεται μελλοντικά για νέες σχέσεις αντιστάθμισης που ορίζονται την ή μετά την ημερομηνία αρχικής εφαρμογής. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή των τροποποιήσεων στις οικονομικές του καταστάσεις.

- **ΔΠΧΑ 18 – Παρουσίαση και Γνωστοποιήσεις στις Οικονομικές 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 οικονομικών 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 οικονομικές 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.

- **ΔΠΧΑ 19 – Θυγατρικές εταιρείες που δεν αποτελούν εταιρείες δημοσίου ενδιαφέροντος – Γνωστοποιήσεις**

Το ΔΠΧΑ 19 επιτρέπει στις θυγατρικές εταιρείες που δεν αποτελούν εταιρείες δημοσίου ενδιαφέροντος να εφαρμόζουν τα ΔΠΧΑ με μειωμένες απαιτήσεις γνωστοποίησης, εάν η μητρική τους εταιρεία (είτε τελική είτε ενδιάμεση) εκδίδει για δημόσια χρήση ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις, οι οποίες συμμορφώνονται με τα ΔΠΧΑ. Οι θυγατρικές αυτές εταιρείες πρέπει να εφαρμόζουν τις απαιτήσεις αναγνώρισης, επιμέτρησης και παρουσίασης των λοιπών ΔΠΧΑ. Εκτός εάν ορίζεται διαφορετικά, οι θυγατρικές εταιρείες που επιλέγουν να εφαρμόσουν το ΔΠΧΑ 19 δεν θα χρειαστεί να εφαρμόσουν τις απαιτήσεις γνωστοποίησης στα λοιπά ΔΠΧΑ. Το πρότυπο τίθεται σε ισχύ για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2027 και επιτρέπεται η νωρίτερη εφαρμογή. Το πρότυπο δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή των τροποποιήσεων στις οικονομικές του καταστάσεις.

- **Ετήσιες Βελτιώσεις στα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) – Τόμος 11**

Η διαδικασία ετήσιων βελτιώσεων του ΣΔΛΠ ασχολείται με μη-επείγουσες, αλλά απαραίτητες, διευκρινίσεις και τροποποιήσεις στα ΔΠΧΑ. Τον Ιούλιο του 2024, το ΣΔΛΠ εξέδωσε τις Ετήσιες Βελτιώσεις στα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) - Τόμος 11. Μια οικονομική οντότητα πρέπει να εφαρμόσει αυτές τις τροποποιήσεις για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2026. Οι Ετήσιες Βελτιώσεις στα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) - Τόμος 11, περιλαμβάνουν τροποποιήσεις στα ΔΠΧΑ 1, ΔΠΧΑ 7, ΔΠΧΑ 9, ΔΠΧΑ 10 και ΔΛΠ 7. Αυτές οι τροποποιήσεις στοχεύουν στη διευκρίνιση της διατύπωσης, στη διόρθωση μικρών ακούσιων συνεπειών, παραλείψεων ή αντιθέσεων μεταξύ των απαιτήσεων στα πρότυπα. Το πρότυπο δεν έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή των τροποποιήσεων στις οικονομικές του καταστάσεις.

- **ΔΠΧΑ 10 Ενοποιημένες Οικονομικές 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**

Οι τροποποιήσεις αντιμετωπίζουν μια αναγνωρισμένη ασυνέπεια μεταξύ των απαιτήσεων του ΔΠΧΑ 10 και εκείνες του ΔΛΠ 28, για την αντιμετώπιση της πώλησης ή της εισφοράς των περιουσιακών στοιχείων μεταξύ του επενδυτή και της συγγενούς του εταιρείας ή της κοινοπραξίας του. Η κύρια συνέπεια των τροποποιήσεων είναι ότι ένα πλήρες κέρδος ή η ζημία αναγνωρίζεται όταν η συναλλαγή περιλαμβάνει μια επιχείρηση (είτε στεγάζεται σε μια θυγατρική είτε όχι). Ένα μερικό κέρδος ή η ζημία αναγνωρίζεται όταν η συναλλαγή περιλαμβάνει στοιχεία ενεργητικού που δεν συνιστούν επιχείρηση, ακόμη και αν τα στοιχεία αυτά στεγάζονται σε θυγατρική. Το Δεκέμβριο του 2015 το ΣΔΛΠ ανέβαλε επ' αόριστο την ημερομηνία εφαρμογής της τροποποίησης αυτής, αναμένοντας το αποτέλεσμα του έργου του για τη μέθοδο της καθαρής θέσης. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή των τροποποιήσεων στις οικονομικές του καταστάσεις.

3.4. ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΚΡΙΣΕΙΣ ΤΗΣ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ

Η σύνταξη ενοποιημένων και εταιρικών οικονομικών καταστάσεων βάσει των ΔΠΧΑ απαιτεί από τη Διοίκηση να προβαίνει σε εκτιμήσεις και παραδοχές που επηρεάζουν τα υπόλοιπα των λογαριασμών ενεργητικού και παθητικού, την γνωστοποίηση ενδεχόμενων απαιτήσεων και υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία των οικονομικών καταστάσεων, καθώς και τα έσοδα και έξοδα που παρουσιάζονται κατά τις υπό εξέταση χρήσεις. Τα πραγματικά αποτελέσματα ενδέχεται να διαφέρουν από τις εκτιμήσεις αυτές. Οι εκτιμήσεις βασίζονται στην εμπειρία της Διοίκησης, συμπεριλαμβανομένων των προσδοκιών για μελλοντικά γεγονότα που θεωρούνται αναμενόμενα υπό κανονικές συνθήκες. Οι εν λόγω εκτιμήσεις, παραδοχές και κρίσεις επανεξετάζονται περιοδικά προκειμένου να ανταποκρίνονται στα δεδομένα που υπάρχουν και να συμπεριλαμβάνουν τους εκάστοτε κινδύνους. Οι σημαντικότερες κρίσεις και εκτιμήσεις αναφορικά με γεγονότα των οποίων η εξέλιξη θα μπορούσε να μεταβάλλει ουσιωδώς τα κονδύλια των οικονομικών καταστάσεων κατά την επόμενη δωδεκάμηνη περίοδο είναι τα εξής:

Εύλογες αξίες και ωφέλιμες ζωές των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων

Ο Όμιλος αποτιμά τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία σε αναπροσαρμοσμένες αξίες (εκτιμώμενες εύλογες αξίες), όπως αυτές προσδιορίζονται από εταιρεία ανεξάρτητων εκτιμητών. Ανεξάρτητες εκτιμήσεις εκτελούνται περιοδικά (κάθε 5 χρόνια). Η τελευταία εκτίμηση των παγίων διενεργήθηκε με βάση τα δεδομένα της 31 Δεκεμβρίου 2024.

Ο προσδιορισμός των εύλογων αξιών των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων απαιτεί τη διενέργεια εκτιμήσεων, παραδοχών και κρίσεων αναφορικά με την κυριότητα, την αξία εν χρήσει, καθώς και την ύπαρξη τυχόν οικονομικής, λειτουργικής και φυσικής απαξίωσης των ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων. Επιπλέον, η Διοίκηση προβαίνει σε εκτιμήσεις αναφορικά με την συνολική και εναπομείνουσα ωφέλιμη ζωή των αποσβέσιμων παγίων, οι οποίες υπόκεινται σε περιοδική επανεξέταση.

Οι συνολικές ωφέλιμες ζωές, όπως αυτές έχουν εκτιμηθεί, περιλαμβάνονται παρακάτω:

Κατηγορίες	Έτη
Κτίρια και Τεχνικά έργα	25 έως 50
Φωτοβολταϊκοί σταθμοί	20 έως 30
Ανεμογεννήτριες	17 έως 20
Υδροηλεκτρικοί σταθμοί παραγωγής	15 έως 50
Μεταφορικά μέσα	5 έως 15
Επιπλα και λοιπός εξοπλισμός	5 έως 25
Τέλη σύνδεσης σταθμών παραγωγής	15 έως 20

Απομείωση μη κυκλοφορούντων περιουσιακών στοιχείων

Ο Όμιλος σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού εκτιμά την ύπαρξη ή μη ενδείξεων απομείωσης των μη κυκλοφορούντων περιουσιακών του στοιχείων.

Ο προσδιορισμός ύπαρξης ενδείξεων απομείωσης απαιτεί από τη Διοίκηση να προβεί σε εκτιμήσεις, παραδοχές και κρίσεις αναφορικά με εξωτερικούς και εσωτερικούς παράγοντες, το βαθμό στον οποίο επηρεάζουν την ανακτησιμότητα των περιουσιακών της στοιχείων, καθώς και κρίσεις αναφορικά με τον προσδιορισμό των ανεξάρτητων μονάδων δημιουργίας ταμειακών ροών.

Για τον προσδιορισμό της εύλογης αξίας των γηπέδων, κτιρίων και λοιπού εξοπλισμού εφαρμόστηκε η Προσέγγιση της Αγοράς από επαγγελματίες εκτιμητές (τεκμηρίωση με βάση τις συνθήκες της αγοράς). Σε κτίρια ειδικών χρήσεων, μηχανήματα και τεχνικά έργα, ο προσδιορισμός της εύλογης αξίας έγινε με βάση την Προσέγγιση του Κόστους και ειδικότερα με τη μέθοδο του υπολειμματικού κόστους αντικατάστασης, στο πλαίσιο της οποίας έγιναν οι προσαρμογές που χρειάζεται, ώστε να αντανακλούν τη φυσική, λειτουργική και οικονομική απαξίωσή τους.

Ο Όμιλος και η Εταιρεία ως μισθωτής

Η Διοίκηση για τον υπολογισμό των δικαιωμάτων χρήσης παγίων προσδιορίζει τη διάρκεια μίσθωσης ως τη συμβατική διάρκεια μίσθωσης, συμπεριλαμβανομένης της χρονικής περιόδου που καλύπτεται από (α) δικαίωμα επέκτασης της μίσθωσης, εάν είναι σχετικά βέβαιο ότι το δικαίωμα θα εξασκηθεί ή από (β) δικαίωμα λύσης της σύμβασης, εάν είναι σχετικά βέβαιο ότι το δικαίωμα δε θα εξασκηθεί.

Κατά τον καθορισμό της διάρκειας μίσθωσης, η Διοίκηση εξετάζει όλα τα γεγονότα και τις περιστάσεις που δημιουργούν ένα οικονομικό κίνητρο για να ασκήσει μια επιλογή επέκτασης ή να μην ασκήσει μια επιλογή τερματισμού. Μεταγενέστερα της ημερομηνίας έναρξης της μίσθωσης, η Διοίκηση επανεξετάζει τη διάρκεια της μίσθωσης, εάν υπάρξει ένα σημαντικό γεγονός ή αλλαγή στις συνθήκες που εμπίπτουν στον έλεγχό τους και επηρεάζουν την επιλογή εξάσκησης (ή όχι) του δικαιώματος ανανέωσης (όπως για παράδειγμα μια αλλαγή στην επιχειρηματική στρατηγική του Ομίλου και της Εταιρείας). Επιπρόσθετα, η Διοίκηση για τον υπολογισμό της χρηματοδοτικής υποχρέωσης δικαιώματος χρήσης παγίων προσδιόρισε το κόστος επιπρόσθετου δανεισμού κατά την ημερομηνία έναρξης των μισθώσεων καθώς το πραγματικό επιτόκιο δεν προσδιορίζονταν ευθέως από τις συμβάσεις μίσθωσης. Το κόστος του επιπρόσθετου δανεισμού είναι το επιτόκιο δανεισμού που ο Όμιλος και η Εταιρεία θα κατέβαλλαν για να δανειστούν για παρόμοια διάρκειας και με παρόμοια εξασφάλισης χρηματικά διαθέσιμα προκειμένου να αποκτήσουν πάγια παρόμοιας αξίας με τα πάγια που μισθώνουν από τρίτους.

Ενδιάμεσος εκμισθωτής

Η Εταιρεία συνάπτει ορισμένες συμφωνίες υπεκμισθώσεων με θυγατρικές εταιρείες και ως εκ τούτου ενεργεί ως ενδιάμεσος εκμισθωτής. Η Εταιρεία, ως ενδιάμεσος εκμισθωτής, κατατάσσει την υπεκμίσθωση ως χρηματοδοτική μίσθωση ή λειτουργική μίσθωση ως εξής: (α) εάν η κύρια μίσθωση είναι βραχυπρόθεσμη μίσθωση που η Εταιρεία, ως μισθωτής, έχει εφαρμόσει την παράγραφο 6 του προτύπου, η υπεκμίσθωση κατατάσσεται ως λειτουργική μίσθωση, (β) διαφορετικά, η υπεκμίσθωση κατατάσσεται σε σχέση με το δικαίωμα χρήσης του περιουσιακού στοιχείου που προκύπτει από την κύρια μίσθωση και όχι με αναφορά στο υποκείμενο περιουσιακό στοιχείο. Η Εταιρεία έχει αξιολογήσει όλες τις υπεκμισθώσεις βάσει των παραπάνω κριτηρίων και τις χαρακτηρίζει ως λειτουργικές ή χρηματοδοτικές. Την 31 Δεκεμβρίου 2024, όλες οι μισθώσεις στις οποίες η Εταιρεία ενεργεί ως ενδιάμεσος εκμισθωτής αξιολογήθηκαν ως χρηματοδοτικές.

Απομείωση συμμετοχών σε Θυγατρικές και Συγγενείς Επιχειρήσεις

Η Εταιρεία αξιολογεί αν υπάρχει απομείωση των συμμετοχών τουλάχιστον σε ετήσια βάση. Για το λόγο αυτό απαιτείται να εκτιμηθεί η αξία χρήσης κάθε μονάδας δημιουργίας ταμειακών ροών. Η εκτίμηση της αξίας χρήσης απαιτεί από τη Διοίκηση να εκτιμήσει τις μελλοντικές ταμειακές ροές της μονάδας δημιουργίας ταμειακών ροών και να επιλέξει το

κατάλληλο επιτόκιο προεξόφλησης, με βάση το οποίο θα καθοριστεί η παρούσα αξία των ανωτέρω μελλοντικών ταμειακών ροών.

Κόστος αποξήλωσης παγίων περιουσιακών στοιχείων

Βάσει των διατάξεων του ΔΛΠ 16 "Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία", η αξία κτήσης ενός παγίου περιουσιακού στοιχείου περιλαμβάνει μεταξύ άλλων και την αρχική εκτίμηση για τις απαιτούμενες δαπάνες αποξήλωσης και απομάκρυνσης του περιουσιακού στοιχείου αυτού. Οι δαπάνες αυτές ποσοτικοποιούνται και αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις, σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΛΠ 37 "Προβλέψεις, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και ενδεχόμενες απαιτήσεις", ενώ τυχόν μεταβολές της πρόβλεψης λόγω αλλαγής της εκτίμησης της Διοίκησης ακολουθούν τις διατάξεις της Διερμηνείας 1. Ο Όμιλος προβαίνει σε επανεκτίμηση της σχετικής υποχρέωσης όταν υπάρχουν ενδείξεις μεταβολής των παραδοχών με βάση τις οποίες σχηματίσθηκε η αρχική πρόβλεψη.

Η σχετική πρόβλεψη περιλαμβάνει το κόστος αποκατάστασης της γης, το κόστος αποξήλωσης του υφιστάμενου εξοπλισμού/ μηχανημάτων, κατεδάφισης των κτιρίων και περισυλλογής τυχόν αποβλήτων των παραγωγικών μονάδων. Κατά τον χρόνο αποξήλωσης και απομάκρυνσης αυτών ενδέχεται, το πραγματικό κόστος και ο χρόνος έναρξης και λήξης εκτέλεσης των σχετικών εργασιών να είναι διαφορετικά από την εκτίμηση της Διοίκησης.
Επιπρόσθετα, ο Όμιλος για τον υπολογισμό της σχετικής πρόβλεψης προσδιόρισε το επιτόκιο προεξόφλησης που αντανακλά τις τρέχουσες εκτιμήσεις της αγοράς για τη διαχρονική αξία του χρήματος και τους συναφείς με την υποχρέωση κινδύνους.

Ειδικότερα, καθώς τα πάγια περιουσιακά στοιχεία επιμετρώνται με τη μέθοδο της αναπροσαρμογής, τυχόν μεταβολές στην εκτίμηση του κόστους αποξήλωσης μεταβάλλουν το πλεόνασμα ή το έλλειμμα αναπροσαρμογής που είχε αναγνωριστεί προηγουμένως για το περιουσιακό στοιχείο, ώστε:

Ι. μία μείωση της υποχρέωσης θα αναγνωρίζεται στα λοιπά συνολικά έσοδα και θα αυξάνει το πλεόνασμα αναπροσαρμογής που περιλαμβάνεται στα ίδια κεφάλαια, με τη διαφορά ότι θα αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα στο μέτρο που αναστρέφει ένα έλλειμμα αναπροσαρμογής επί των περιουσιακών στοιχείων που προηγουμένως είχαν αναγνωριστεί στα αποτελέσματα. Στην περίπτωση που μια μείωση της υποχρέωσης υπερβαίνει τη λογιστική αξία που θα είχε αναγνωριστεί αν τα περιουσιακά στοιχεία τηρείτο λογιστικά σύμφωνα με τη μέθοδο του κόστους, η υπέρβαση θα αναγνωρίζεται αμέσως στα αποτελέσματα.

ΙΙ. μία αύξηση της υποχρέωσης θα αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα, με τη διαφορά ότι θα αναγνωρίζεται απευθείας στα λοιπά συνολικά έσοδα και θα μειώνει το πλεόνασμα αναπροσαρμογής που περιλαμβάνεται στα ίδια κεφάλαια κατά την έκταση που υπάρχει πιστωτικό υπόλοιπο για τα περιουσιακά στοιχεία στο πλεόνασμα αναπροσαρμογής.

Σε ότι αφορά την αποκατάσταση του περιβάλλοντος των υδροηλεκτρικών μονάδων, ο Όμιλος εκτιμά ότι το σχετικό κόστος σε παρούσες αξίες δεν είναι σημαντικό την 31 Δεκεμβρίου 2024 ως εκ τούτου δεν έχει σχηματίσει κάποια πρόβλεψη. Ενδέχεται στο μέλλον ο πραγματικός χρόνος έναρξης εκτέλεσης των σχετικών εργασιών και το κόστος αποκατάστασης να είναι διαφορετικός από την εκτίμηση της Διοίκησης.

Προβλέψεις για κινδύνους από αγωγές τρίτων

Ο Όμιλος και η Εταιρεία σχηματίζουν προβλέψεις για κινδύνους που αφορούν σε αγωγές τρίτων κατά του Ομίλου και των οποίων η έκβαση ενδέχεται να οδηγήσει σε εκροή πόρων για το διακανονισμό τους. Η πρόβλεψη σχηματίζεται με βάση το αγώγιμο ποσό και την πιθανότητα έκβασης της δικαστικής διαμάχης.

Προβλέψεις για εμπορικές απαιτήσεις

Ο Όμιλος και η Εταιρεία εφαρμόζουν την απλοποιημένη προσέγγιση που προβλέπεται στο πρότυπο ΔΠΧΑ 9 για τον υπολογισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών, σύμφωνα με την οποία ο αντίθετος λογαριασμός των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών από απαιτήσεις από πελάτες προσδιορίζεται στο ποσό που προκύπτει με βάση τη συνολική διάρκεια των απαιτήσεων.

Η Εταιρεία και οι θυγατρικές της έχουν σχηματίσει πρόβλεψη για αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές προκειμένου να καλύψουν επαρκώς τη ζημιά που μπορεί να εκτιμηθεί αξιόπιστα και προέρχεται από αυτές τις απαιτήσεις. Εξαιτίας του μεγάλου αριθμού των πελατών, δεν είναι πρακτικό να εξετάζεται η εισπραξιμότητα του κάθε λογαριασμού ξεχωριστά, και ως εκ τούτου, σε κάθε ημερομηνία κατάρτισης χρηματοοικονομικών καταστάσεων όλες οι απαιτήσεις εκτιμώνται με βάση ιστορικές τάσεις, στατιστικά στοιχεία, μελλοντικές προσδοκίες σχετικά με εκπρόθεσμους και καταργημένους πελάτες, ποσοστά επανενεργοποίησης εκπρόθεσμων ή καταργημένων πελατών και ποσοστά είσπραξης απαιτήσεων από καταργημένους πελάτες. Η σχηματισθείσα πρόβλεψη αναπροσαρμόζεται με επιβάρυνση των αποτελεσμάτων της εκάστοτε χρήσης.

Πρόβλεψη για φόρο εισοδήματος και αναγνώριση αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων

Η πρόβλεψη για φόρο εισοδήματος για την κλειόμενη χρήση, καθώς και για προηγούμενες χρήσεις υπολογίζεται με βάση τα ποσά που εκτιμάται ότι θα καταβληθούν στις φορολογικές αρχές, χρησιμοποιώντας τους θεσμοθετημένους φορολογικούς συντελεστές, κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. Η πρόβλεψη φόρου εισοδήματος περιλαμβάνει τον τρέχοντα φόρο εισοδήματος για κάθε χρήση, όπως προκύπτει από τη δήλωση φόρου εισοδήματος και τους εκτιμώμενους πρόσθετους φόρους που πιθανόν να προκύψουν σε φορολογικούς ελέγχους των ανέλεγκτων φορολογικά χρήσεων, στη βάση ευρημάτων προηγούμενων φορολογικών ελέγχων. Ως εκ τούτου, η τελική εκκαθάριση των φόρων εισοδήματος πιθανόν να αποκλίνει από τα σχετικά ποσά τα οποία έχουν καταχωρισθεί στις οικονομικές καταστάσεις. Ο φορολογικός συντελεστής για την χρήση 2024 ανέρχεται σε 22% όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 120 του Νόμου 4799/2021 (2023: 22%).

Από τη χρήση 2011 η Εταιρεία, και ορισμένες θυγατρικές της έχουν υπαχθεί στο φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών που προβλέπεται από τις θεσπισμένες διατάξεις της Φορολογίας Εισοδήματος. Ο έλεγχος αυτός για την 31 Δεκεμβρίου 2024 βρίσκεται σε εξέλιξη και η σχετική Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης προβλέπεται να χορηγηθεί μετά τη δημοσίευση των οικονομικών καταστάσεων της χρήσεως 2024. Αν μέχρι την ολοκλήρωση του φορολογικού ελέγχου προκύψουν πρόσθετες φορολογικές υποχρεώσεις η Διοίκηση εκτιμά ότι αυτές δε θα έχουν ουσιώδη επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις. Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται επί των φορολογικών ζημιών στο βαθμό που είναι πιθανό ότι θα προκύψουν φορολογικά κέρδη έναντι των οποίων οι ζημίες δύνανται να συμψηφιστούν. Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις που θα αναγνωριστούν απαιτούν σημαντική κρίση της Διοίκησης αναφορικά με το ύψος και το χρόνο πραγματοποίησης μελλοντικών φορολογητέων κερδών.

Συμφωνίες αγοραπωλησίας ενέργειας

Η εκτίμηση της εύλογης αξίας των PPA που πληρούν τα κριτήρια αναγνώρισης ως παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα πραγματοποιείται βάσει τεχνικών αποτίμησης, οι οποίες χρησιμοποιούν σε μεγάλο βαθμό μη παρατηρήσιμα δεδομένα. Ο προσδιορισμός της εύλογης αξίας απαιτεί τη διενέργεια εκτιμήσεων, παραδοχών και κρίσεων κυρίως αναφορικά με την μελλοντικά παραγόμενη ενέργεια, τις μελλοντικές τιμές Εκκαθάρισης της Αγοράς που θα επικρατούν στην αγορά ενέργειας σε μέσο-μακροπρόθεσμο ορίζοντα και τον πιστωτικό κίνδυνο του αντισυμβαλλόμενου.

Προγράμματα καθορισμένων παροχών

Οι υποχρεώσεις για αποζημίωση προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία καθώς και η παροχή του μειωμένου τιμολογίου προσδιορίζονται με βάση αναλογιστικές μελέτες.

Μια αναλογιστική μελέτη περιλαμβάνει διάφορες παραδοχές που μπορεί να διαφέρουν από τις πραγματικές εξελίξεις στο μέλλον. Αυτές περιλαμβάνουν τον προσδιορισμό των επιτοκίων προεξόφλησης, τα ποσοστά μελλοντικών αυξήσεων των μισθών, τον ρυθμό αποχώρησης, τα ποσοστά θνησιμότητας και ανικανότητας, τις ηλικίες συνταξιοδότησης και λοιπούς παράγοντες. Οι μεταβολές σε αυτές τις βασικές παραδοχές μπορεί να έχουν σημαντική επίδραση στην υποχρέωση και στα σχετικά έξοδα κάθε περιόδου. Το καθαρό κόστος της περιόδου αποτελείται από την παρούσα αξία των παροχών που κατέστησαν δουλευμένες κατά τη διάρκεια της χρήσης, τον εκτοκισμό της μελλοντικής υποχρέωσης, το κατοχυρωμένο κόστος προϋπηρεσίας και τα αναλογιστικά κέρδη ή ζημιές. Λόγω του μακροπρόθεσμου χαρακτήρα ενός προγράμματος καθορισμένων παροχών, αυτές οι υποθέσεις υπόκεινται σε σημαντικό βαθμό αβεβαιότητας. Όλες οι παραδοχές επανεξετάζονται σε κάθε ημερομηνία αναφοράς.

3.5. ΟΥΣΙΩΔΕΙΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ

Οι λογιστικές πολιτικές που ακολούθησε η Εταιρεία, για τη σύνταξη των ετήσιων χρηματοοικονομικών καταστάσεων της 31/12/2024, είναι συνεπείς με αυτές που περιγράφονται στις δημοσιευμένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της χρήσεως που έληξε την 31/12/2023 λαμβανομένου υπόψη τυχόν αναθεωρήσεων ή υιοθέτηση νέων προτύπων.

Οι πληροφορίες σχετικά με τις λογιστικές πολιτικές που θεωρούνται ουσιώδεις για τη σύνταξη των χρηματοοικονομικών καταστάσεων είναι οι ακόλουθες:

Ενσώματες ακινητοποιήσεις

Οι ενσώματες ακινητοποιήσεις αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος κτήσης μειωμένες με τις σωρευμένες αποσβέσεις και με τις τυχόν απομειώσεις της αξίας τους. Το κόστος κτήσης περιλαμβάνει όλες τις δαπάνες που συνδέονται άμεσα με την απόκτηση των στοιχείων. Χρηματοοικονομικά έξοδα που προκύπτουν από δανεισμό κεφαλαίων που χρησιμοποιούνται για τη χρηματοδότηση κατασκευής ή αγοράς (στις περιπτώσεις κατά τις οποίες μεσολαβεί σημαντική χρονική περίοδος προετοιμασίας από την απόκτηση έως τη χρήση για την οποία προορίζεται το πάγιο ή την πώλησή του) ενσώματων παγίων προσαυξάνουν το κόστος κτήσης των παγίων αυτών.

Μεταγενέστερα της αρχικής αναγνώρισης, οι ενσώματες ακινητοποιήσεις αποτιμώνται σε εύλογες αξίες μείον σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις. Εκτιμήσεις της εύλογης αξίας πραγματοποιούνται σε περιοδική βάση από ανεξάρτητους εκτιμητές (κάθε 5 χρόνια), προκειμένου να διασφαλίζεται ότι η εύλογη αξία δε διαφέρει σημαντικά από το αναπόσβεστο υπόλοιπο. Η τελευταία εκτίμηση των παγίων διενεργήθηκε με βάση τα

δεδομένα της 31 Δεκεμβρίου 2024. Κάθε αύξηση της αξίας πιστώνεται σε αποθεματικό στα ίδια κεφάλαια, καθαρή από αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος. Κατά την ημερομηνία της αναπροσαρμογής οι σωρευμένες αποσβέσεις συμψηφίζονται με την προ αποσβέσεων λογιστική αξία τους και τα καθαρά ποσά επαναδιατυπώνονται σύμφωνα με τα αναπροσαρμοσμένα ποσά. Τυχόν μειώσεις πρώτα συμψηφίζουν πλεόνασμα αναπροσαρμογής που προκύπτουν από προηγούμενες αναπροσαρμογές και κατά το εναπομείναν ποσό βαρύνουν τα αποτελέσματα χρήσης. Κατά την απομάκρυνση ενός αναπροσαρμοσμένου ενσώματου παγίου περιουσιακού στοιχείου, το αντίστοιχο τμήμα της αναγνωρισθείσας υπεραξίας-πλεονάσματος μεταφέρεται από το αποθεματικό στα αποτελέσματα εις νέο. Οι επισκευές και οι συντηρήσεις μη διορθωτικού-παρεμβατικού χαρακτήρα καταχωρούνται στα έξοδα της χρήσης εντός της οποίας πραγματοποιούνται. Μεταγενέστερες δαπάνες κεφαλαιοποιούνται εφόσον ικανοποιούνται τα κριτήρια αναγνώρισής τους ως περιουσιακά στοιχεία. Για όλα τα πάγια που αποσύρονται, η αξία κτήσεώς τους και οι σχετικές αποσβέσεις τους, διαγράφονται κατά την πώληση ή απόσυρσή τους. Κάθε κέρδος ή ζημία που προκύπτει από τη διαγραφή ενός παγίου περιλαμβάνεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Ασώματες Ακινητοποιήσεις

Οι ασώματες ακινητοποιήσεις περιλαμβάνουν κυρίως λογισμικά προγράμματα, άδειες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, τέλη σύνδεσης πάρκων παραγωγής ενέργειας και δικαιώματα πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας. Αυτές επιμετρώνται στο κόστος κτήσης μείον σωρευμένες αποσβέσεις και τυχόν απομειώσεις.

Λογισμικά προγράμματα

Τα λογισμικά προγράμματα αποτιμώνται στο κόστος κτήσεως μείον σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις. Η απόσβεση του λογισμικού λογίζεται βάσει της σταθερής μεθόδου απόσβεσης και εντός περιόδου πέντε ετών.

Άδειες παραγωγής

Οι άδειες παραγωγής έχουν συγκεκριμένη διάρκεια ζωής και παρουσιάζονται στο κόστος μείον συσσωρευμένες αποσβέσεις. Η απόσβεση υπολογίζεται σύμφωνα με τη σταθερή μέθοδο για να κατανείμει το κόστος στην εκτιμώμενη διάρκεια ζωής.

Τέλη σύνδεσης

Τα τέλη σύνδεσης των πάρκων παραγωγής ενέργειας αφορούν συμμετοχή του Ομίλου και της Εταιρείας στις δαπάνες ανάπτυξης του δικτύου της ΔΕΗ Α.Ε. Οι δαπάνες ανάπτυξης για ένα μεμονωμένο έργο αναγνωρίζονται ως άυλα περιουσιακά στοιχεία όταν ο Όμιλος και η Εταιρεία μπορούν να αποδείξουν:

- Την τεχνική δυνατότητα ολοκλήρωσης του άυλου περιουσιακού στοιχείου έτσι ώστε το περιουσιακό στοιχείο να είναι διαθέσιμο για χρήση ή πώληση
- Την πρόθεση να ολοκληρωθεί και την ικανότητα και πρόθεσή τους να χρησιμοποιήσουν ή να πουλήσουν το περιουσιακό στοιχείο
- Πώς το περιουσιακό στοιχείο θα δημιουργήσει μελλοντικά οικονομικά οφέλη
- Την διαθεσιμότητα πόρων για την ολοκλήρωση του στοιχείου
- Την ικανότητα αξιόπιστης μέτρησης των δαπανών κατά την ανάπτυξη

Η απόσβεση του στοιχείου ξεκινά όταν ολοκληρωθεί η ανάπτυξη και το στοιχείο είναι διαθέσιμο για χρήση. Κατά την περίοδο ανάπτυξης, το περιουσιακό στοιχείο ελέγχεται για απομείωση κάθε χρόνο. Αποτιμώνται στο κόστος κτήσεως μείον σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις. Σε περίπτωση απόσυρσης ή πώλησης του πάρκου, η αξία κτήσεως και οι αποσβέσεις των τελών σύνδεσης, διαγράφονται. Κάθε κέρδος ή ζημία που προκύπτει από τη διαγραφή περιλαμβάνεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων. Η

απόσβεση των τελών σύνδεσης λογίζεται βάσει της σταθερής μεθόδου απόσβεσης και εντός περιόδου είκοσι ετών (ωφέλιμη ζωή πάρκων).

Δικαιώματα πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας

Κατά την εξαγορά θυγατρικών εταιρειών, προέκυψαν εύλογες αξίες άυλων περιουσιακών στοιχείων σχετιζόμενων με δικαιώματα παραγωγής και πώλησης ενέργειας στο διαχειριστή ΑΠΕ. Η ωφέλιμη ζωή των δικαιωμάτων αυτών καθορίζεται βάσει των συμβάσεων με το διαχειριστή.

Επενδύσεις σε Θυγατρικές

Στις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις, οι επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις αποτιμώνται στο κόστος κτήσης μειωμένες με τυχόν σωρευμένες ζημίες απομείωσης.

Επενδύσεις σε Συγγενείς Επιχειρήσεις

Πρόκειται περί επιχειρήσεων στις οποίες ο Όμιλος ασκεί σημαντική επιρροή, ωστόσο δεν είναι θυγατρικές ή κοινοπραξίες του. Οι συμμετοχές του Ομίλου σε συγγενείς επιχειρήσεις ενοποιούνται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης βάσει της οποίας παρουσιάζονται στον ισολογισμό στο κόστος κτήσης πλέον του ποσοστού συμμετοχής του Ομίλου στις μεταβολές στην καθαρή τους θέση μετά την αρχική ημερομηνία κτήσης, μείον τις προβλέψεις για απομείωση της αξίας των συμμετοχών αυτών. Σε περίπτωση που το μερίδιο του Ομίλου στις ζημίες μιας συγγενούς επιχείρησης ισούται ή υπερβαίνει τη συμμετοχή του στη συγγενή επιχείρηση, ο Όμιλος παύει να αναγνωρίζει το μερίδιό του από τις περαιτέρω ζημίες.
Η κατάσταση αποτελεσμάτων περιλαμβάνει διακριτά το μερίδιο του Ομίλου στα αποτελέσματα των συγγενών επιχειρήσεων, ενώ ποσά που καταχωρούνται από τις συγγενείς επιχειρήσεις απ' ευθείας στην καθαρή τους θέση, αναγνωρίζονται απ' ευθείας και στα ίδια κεφάλαια του Ομίλου. Τα μη πραγματοποιηθέντα κέρδη και ζημίες από συναλλαγές μεταξύ του Ομίλου και των συγγενών επιχειρήσεων απαλείφονται κατά το ποσοστό συμμετοχής του Ομίλου στις εταιρείες αυτές. Στις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις οι συμμετοχές σε συγγενείς επιχειρήσεις αποτιμώνται στο κόστος κτήσης μειωμένες με τυχόν σωρευμένες ζημίες απομείωσης.

Κόστος Δανεισμού

Τα κόστη δανεισμού που σχετίζονται άμεσα με την αγορά, κατασκευή ή την παραγωγή ενός περιουσιακού στοιχείου το οποίο χρειάζεται μία σημαντική περίοδο ώστε να καταστεί διαθέσιμο προς χρήση ή πώληση κεφαλαιοποιούνται, για το χρονικό διάστημα που απαιτείται μέχρι την ολοκλήρωση της κατασκευής και μέχρι τα πάγια να καταστούν έτοιμα προς χρήση, ως μέρος του κόστους κτήσης των σχετικών περιουσιακών στοιχείων. Αν τα κεφάλαια αντλήθηκαν γενικά και χρησιμοποιήθηκαν για την απόκτηση παγίων περιουσιακών στοιχείων, το μέρος των εξόδων δανεισμού που κεφαλαιοποιείται καθορίζεται εφαρμόζοντας ένα συντελεστή κεφαλαιοποίησης επί του κόστους απόκτησης του παγίου. Όλα τα υπόλοιπα κόστη δανεισμού αναγνωρίζονται ως έξοδα της χρήσης κατά την οποία πραγματοποιούνται.

Υπεραξία

Η υπεραξία αρχικά αναγνωρίζεται στο κόστος και αντιπροσωπεύει το επιπλέον ποσό μεταξύ της αξίας εξαγοράς και της εύλογης αξίας του μεριδίου του Ομίλου και της Εταιρείας επί των αναγνωρίσιμων περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων του εξαγοραζόμενου κατά την ημερομηνία της εξαγοράς. Στην περίπτωση κατά την οποία η εύλογη αξία του μεριδίου του Ομίλου και της Εταιρείας στα καθαρά περιουσιακά στοιχεία της εταιρείας που εξαγοράζεται κατά την ημερομηνία της απόκτησης είναι μεγαλύτερη από το κόστος αγοράς, προκύπτει αρνητική υπεραξία η οποία και

αναγνωρίζεται απευθείας στα αποτελέσματα. Ο Όμιλος επανεκτιμά εάν έχει προσδιορίσει ορθά όλα τα αποκτηθέντα περιουσιακά στοιχεία και τις αναληφθείσες υποχρεώσεις και αξιολογεί τις διαδικασίες που χρησιμοποιεί για την επιμέτρηση των ποσών προς αναγνώριση κατά την ημερομηνία της εξαγοράς.

Μετά την αρχική αναγνώριση, η υπεραξία επιμετράται στο κόστος μείον τυχόν απομειώσεις. Για τους σκοπούς ελέγχου απομείωσης, η υπεραξία κατανέμεται, από την ημερομηνία εξαγοράς, στις μονάδες δημιουργίας ταμειακών ροών (ΜΔΤΡ). Η κατανομή γίνεται στις ομάδες των μονάδων που αναμένεται να ωφεληθούν από τους επιχειρηματικούς συνδυασμούς στους οποίους δημιουργήθηκε η υπεραξία και αναγνωρίζεται σύμφωνα με το λειτουργικό τομέα. Η υπεραξία υπόκειται σε έλεγχο απομείωσης ετησίως, ή και συντομότερα εφόσον υπάρχουν σχετικές ενδείξεις. Η απομείωση της υπεραξίας προσδιορίζεται με την εκτίμηση της ανακτήσιμης αξίας κάθε ΜΔΤΡ (ή ομάδας ΜΔΤΡ) στην οποία η υπεραξία έχει κατανεμηθεί. Όταν η ανακτήσιμη αξία (που ορίζεται ως μεγαλύτερη αξία μεταξύ αξίας χρήσεως και εύλογης αξίας μειωμένη με το απαιτούμενο για την πώληση κόστος) της ΜΔΤΡ είναι μικρότερη από την λογιστική της αξία συμπεριλαμβανομένης της υπεραξίας, αναγνωρίζεται ζημιά απομείωσης. Η απομείωση της υπεραξίας δεν μπορεί να αναστραφεί μεταγενέστερα.

Απομείωση Μη Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων

Ο Όμιλος, σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού, εκτιμά την ύπαρξη ή μη ενδείξεων απομείωσης των μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών του στοιχείων. Σε περίπτωση όπου υπάρχουν ενδείξεις, ο Όμιλος υπολογίζει το ανακτήσιμο ποσό του περιουσιακού στοιχείου. Η ανακτήσιμη αξία ενός περιουσιακού στοιχείου προσδιορίζεται ως η μεγαλύτερη αξία μεταξύ της εύλογης αξίας πώλησης του περιουσιακού στοιχείου ή της μονάδας δημιουργίας ταμειακών ροών (μετά την αφαίρεση των εξόδων διάθεσης) και της αξίας εν χρήσει. Η ανακτήσιμη αξία προσδιορίζεται σε επίπεδο εξατομικευμένου περιουσιακού στοιχείου, εκτός εάν το περιουσιακό στοιχείο αυτό δεν παράγει ταμειακές εισροές οι οποίες να είναι ανεξάρτητες από αυτές άλλων περιουσιακών στοιχείων ή ομάδας περιουσιακών στοιχείων. Όταν η λογιστική αξία ενός περιουσιακού στοιχείου υπερβαίνει το ανακτήσιμο ποσό του, τότε θεωρείται ότι η αξία του έχει απομειωθεί και προσαρμόζεται στο ύψος του ανακτήσιμου ποσού του. Η αξία εν χρήσει υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών, χρησιμοποιώντας ένα προ-φόρου επιτόκιο προεξόφλησης το οποίο αντανακλά τρέχουσες εκτιμήσεις της χρονικής αξίας του χρήματος και τους κινδύνους που σχετίζονται με το συγκεκριμένο περιουσιακό στοιχείο.

Η εύλογη αξία πώλησης (μετά την αφαίρεση των εξόδων πώλησης) προσδιορίζεται βάσει της, κατά περίπτωση, εφαρμογής ενός μοντέλου αποτίμησης. Οι ζημίες απομείωσης από συνεχιζόμενη λειτουργία αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης, εκτός εάν το συγκεκριμένο περιουσιακό στοιχείο αποτιμάται σε εύλογες αξίες, οπότε η ζημία απομείωσης αντιμετωπίζεται ως μείωση της ήδη αναγνωρισμένης υπεραξίας.

Σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού εξετάζεται το κατά πόσο ζημίες απομείωσης που είχαν αναγνωριστεί στο παρελθόν υφίστανται πλέον ή έχουν μειωθεί. Εάν υπάρχουν τέτοιες ενδείξεις, πραγματοποιείται επαναπροσδιορισμός του ανακτήσιμου ποσού του περιουσιακού στοιχείου. Ζημίες απομείωσης οι οποίες έχουν αναγνωριστεί στο παρελθόν, αντιστρέφονται μόνο σε περίπτωση όπου υπάρχουν αλλαγές στις εκτιμήσεις που χρησιμοποιήθηκαν για τον προσδιορισμό του ανακτήσιμου ποσού κατά τον χρόνο αναγνώρισης της ζημιάς. Το αυξημένο υπόλοιπο του περιουσιακού στοιχείου που προκύπτει από τον αντιλογισμό της ζημίας απομείωσης, δεν μπορεί να υπερβαίνει την λογιστική αξία του παγίου μείον τις σωρευμένες αποσβέσεις που θα είχε προσδιοριστεί (μείον αποσβέσεις), εάν η ζημία απομείωσης δεν είχε αναγνωριστεί στο παρελθόν. Μια

αύξηση λόγω αναπροσαρμογής αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα, κατά την έκταση που αναστρέφει μία προηγούμενη υποτίμηση του ιδίου περιουσιακού στοιχείου, η οποία είχε προηγουμένως αναγνωριστεί στα αποτελέσματα. Μετά την αναστροφή αυτή, οι αποσβέσεις του συγκεκριμένου περιουσιακού στοιχείου προσαρμόζονται έτσι ώστε το αναθεωρημένο υπόλοιπο (μείον την υπολειμματική αξία) να επιμεριστεί ισόποσα σε μελλοντικές περιόδους, βάσει της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής του περιουσιακού στοιχείου.

Παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα και μέσα αντιστάθμισης κινδύνων

Παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα

Τα παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα καταχωρούνται ως Χρηματοοικονομικές Απαιτήσεις ή Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις και αποτιμώνται στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων τόσο κατά την ημέρα της αρχικής τους αναγνώρισης όσο και μεταγενέστερα ανεξάρτητα του σκοπού της συναλλαγής εκτός εάν έχουν οριστεί σε μία αποτελεσματική σχέση λογιστικής αντιστάθμισης ταμειακών ροών.

Την 31 Δεκεμβρίου 2024, ο Όμιλος κατείχε παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα για την αντιστάθμιση ταμειακών ροών από την διακύμανση των τιμών ηλεκτρικής ενέργειας και επιτοκίων. Η εύλογη αξία των παραγώγων προσδιορίζεται βάσει τεχνικών αποτίμησης, οι οποίες χρησιμοποιούν σε μεγάλο βαθμό μη παρατηρήσιμα δεδομένα.

Συμφωνίες αγοραπωλησίας ενέργειας

Ο Όμιλος εξετάζει τις συμφωνίες αγοραπωλησίας ενέργειας (PPA) και εφόσον δεν συντρέχει, βάσει των απαιτήσεων του ΔΠΧΑ 10, ΔΠΧΑ 11 ή ΔΛΠ 28, η ύπαρξη ελέγχου ή από κοινού ελέγχου ή σημαντική επιρροή από τον αντισυμβαλλόμενο σε ένα ή περισσότερα περιουσιακά στοιχεία που παράγουν την πωλούμενη ενέργεια ή και δεν ικανοποιούνται οι απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 16 για την αναγνώριση μίσθωσης, αλλά συμμορφώνονται με τον ορισμό του παραγώγου σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 9, λογιστικοποιούνται ως παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα στον βαθμό που δεν πληρούνται τα κριτήρια της εξαίρεσης από το ΔΠΧΑ 9 ως συμβόλαια ιδίας χρήσης.

Επομένως, οι συμφωνίες παράδοσης μη χρηματοοικονομικών στοιχείων σύμφωνα με τις αναμενόμενες πωλήσεις/αγορές του Ομίλου που πληρούν τα κριτήρια εξαίρεσης ως συμβόλαιο ίδιας χρήσης από το ΔΠΧΑ 9 δεν λογιστικοποιούνται ως παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα, αλλά ως συμβάσεις εκτέλεσης.

Οι συμφωνίες αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας άνευ φυσικής παράδοσης που συμπεριλαμβάνουν και την πώληση πιστοποιητικών προέλευσης ηλεκτρικής ενέργειας, εξετάζονται ως προς την εκπλήρωση των κριτηρίων εξαίρεσης από το πεδίο του ΔΠΧΑ 9 ως συμβόλαια ίδιας χρήσης/συμβάσεις εκτέλεσης για την πώληση των πιστοποιητικών προέλευσης, ενώ ο μηχανισμός ανταλλαγής τιμής ηλεκτρικής ενέργειας εξετάζεται κατά πόσο πληροί τον ορισμό ενός ενσωματωμένου παραγώγου σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 9.

Εάν οι συμφωνίες ίδιας χρήσης εμπεριέχουν ενσωματωμένα παράγωγα, τα ενσωματωμένα παράγωγα λογίζονται χωριστά σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων από το κύριο συμβόλαιο, εφόσον τα οικονομικά χαρακτηριστικά και οι κίνδυνοι των ενσωματωμένων παραγώγων δεν σχετίζονται στενά με τα οικονομικά χαρακτηριστικά και τους κινδύνους του κύριου συμβολαίου.

Για τις συμφωνίες αγοραπωλησίας ενέργειας που πληρούν τα κριτήρια αναγνώρισης του ΔΠΧΑ 9 ως παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα, η εύλογη αξία αυτών προσδιορίζεται βάσει τεχνικών αποτίμησης λαμβάνοντας υπόψη μη παρατηρήσιμες τιμές. Σε περίπτωση που, κατά την αρχική αναγνώριση του παραγώγου, ο Όμιλος διαπιστώσει ότι η τιμή

αποτίμησης της συναλλαγής είναι διαφορετική από την εύλογη αξία όπως ορίζει το ΔΠΧΑ 13, τότε η τεχνική αποτίμησης αναβαθμονομείται (recalibrate), ώστε η αξία της συναλλαγής την ημέρα της αρχικής αναγνώρισης να προσεγγίζει την εύλογη.

Στις περιπτώσεις που τα παράγωγα που προκύπτουν από συμβόλαια αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας αντιπροσωπεύουν ενσωματωμένα παράγωγα, σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 9 κατά το διαχωρισμό τους αναγνωρίζονται πάντα σε τιμή ίση με το μηδέν.

Η μεταγενέστερη αναγνώριση της μεταβολής της εύλογης αξίας των παράγωγων χρηματοοικονομικών μέσων καταχωρείται είτε στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων όταν η συναλλαγή διενεργείται για κερδοσκοπικούς σκοπούς είτε στην Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων, όταν η συναλλαγή διενεργείται για σκοπούς λογιστικής αντιστάθμισης ταμειακών ροών, στο βαθμό που είναι αποτελεσματική.

Λογιστική αντιστάθμισης

Ο Όμιλος εφαρμόζει λογιστική αντιστάθμισης εφόσον πληρούνται τα παρακάτω κριτήρια:

- η σχέση αντιστάθμισης περιλαμβάνει μόνο επιλέξιμα μέσα αντιστάθμισης και επιλέξιμα αντισταθμισμένα στοιχεία
- κατά την έναρξη της σχέσης αντιστάθμισης υπάρχει επίσημος προσδιορισμός και τεκμηρίωση της σχέσης αντιστάθμισης και του στόχου της διαχείρισης κινδύνων της οικονομικής οντότητας και της στρατηγικής της για τη διενέργεια της αντιστάθμισης
- η σχέση αντιστάθμισης καλύπτει όλες τις ακόλουθες απαιτήσεις αποτελεσματικότητας:
  i) υπάρχει οικονομική σχέση ανάμεσα στο αντισταθμισμένο στοιχείο και το μέσο αντιστάθμισης
  ii) η επίδραση του πιστωτικού κινδύνου δεν υπερισχύει των μεταβολών στην αξία που προκύπτουν από αυτή την οικονομική σχέση και
  iii) ο δείκτης αντιστάθμισης της σχέσης αντιστάθμισης είναι ο ίδιος που προκύπτει από την ποσότητα του αντισταθμισμένου στοιχείου που αντισταθμίζει στην πραγματικότητα η οικονομική οντότητα και την ποσότητα του μέσου αντιστάθμισης που χρησιμοποιεί στην πραγματικότητα η οικονομική οντότητα για να αντισταθμίσει την εν λόγω ποσότητα του στοιχείου αντιστάθμισης.

Για τους σκοπούς λογιστικής αντιστάθμισης, η αντιστάθμιση χρηματοοικονομικού κινδύνου ταξινομείται είτε ως αντιστάθμιση εύλογης αξίας, όταν αντισταθμίζεται ο κίνδυνος μεταβολής της εύλογης αξίας του καταχωρημένου περιουσιακού στοιχείου ή μιας υποχρέωσης, ή ως αντιστάθμιση ταμειακών ροών, όταν αντισταθμίζεται η διακύμανση στις ταμειακές ροές, η οποία μπορεί να προέρχεται από ένα συγκεκριμένο κίνδυνο, άμεσα συσχετιζόμενο με το περιουσιακό στοιχείο ή την υποχρέωση ή με μία μελλοντική συναλλαγή που θεωρείται πολύ πιθανό να πραγματοποιηθεί.

Αντισταθμίσεις ταμειακών ροών

Ο Όμιλος χρησιμοποιεί παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα (συμβόλαια αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας και συμβόλαια ανταλλαγής επιτοκίων) με σκοπό την αντιστάθμιση κινδύνων που προκύπτουν από τις διακυμάνσεις των τιμών της ηλεκτρικής ενέργειας και των επιτοκίων. Για την αντιστάθμιση της διακύμανσης των ταμειακών ροών που αφορούν μελλοντικές συναλλαγές (πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας, τόκοι δανείων) και έχουν προσδιοριστεί ως αντισταθμιζόμενα στοιχεία, η Διοίκηση του Ομίλου αξιολογεί και τεκμηριώνει ότι αποτελούν πολύ πιθανές συναλλαγές και απεικονίζουν την έκθεση του Ομίλου σε αλλαγές στις ταμειακές του ροές και επηρεάζουν τα αποτελέσματά του την περίοδο που θα πραγματοποιηθούν.

Τα κέρδη ή οι ζημιές που αφορούν στο αποτελεσματικό μέρος της αντιστάθμισης και προέρχονται από μεταβολές στην εύλογη αξία του παράγωγου χρηματοοικονομικού μέσου, καταχωρούνται στα Ίδια Κεφάλαια σε αποθεματικό, ενώ το μη αποτελεσματικό μέρος της αντιστάθμισης καταχωρείται απευθείας στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων στα "Λοιπά έξοδα/(έσοδα)". Τα (κέρδη)/ζημίες από πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου μεταφέρονται από το αποθεματικό στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων στις "Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας" και στους "Τόκοι έξοδα δανείων" στα "Χρηματοοικονομικά έξοδα" την περίοδο που το αντισταθμιζόμενο στοιχείο επηρεάζει τα κέρδη ή τις ζημίες του Ομίλου.

Στις περιπτώσεις αντιστάθμισης προβλεπόμενων μελλοντικών συναλλαγών, οι οποίες καταλήγουν στην αναγνώριση ενός μη νομισματικού στοιχείου (π.χ. απόθεμα) ή υποχρέωσης, τα κέρδη ή οι ζημιές που είχαν καταχωρηθεί στα Ίδια Κεφάλαια μεταφέρονται στο κόστος κτήσης του προκύπτοντος μη χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου.

Το σύνολο της εύλογης αξίας ενός παραγώγου που έχει προσδιορισθεί ως μέσο αντιστάθμισης κατατάσσεται ως μη κυκλοφορούν περιουσιακό στοιχείο ή μακροπρόθεσμη υποχρέωση εάν η υπολειπόμενη περίοδος ενηλικίωσης του αντισταθμισμένου στοιχείου είναι μεγαλύτερη από 12 μήνες και ως κυκλοφορούν περιουσιακό στοιχείο ή βραχυπρόθεσμη υποχρέωση εάν η υπολειπόμενη περίοδος ενηλικίωσης του αντισταθμισμένου στοιχείου είναι μικρότερη από 12 μήνες.

Έλεγχος αποτελεσματικότητας

Ο Όμιλος αξιολογεί κατά τη σύναψη των συναλλαγών, σε συνεχή βάση και οπωσδήποτε κατά την κατάρτιση των ενδιάμεσων και ετήσιων οικονομικών καταστάσεων, κατά πόσο τα μέσα αντιστάθμισης είναι αποτελεσματικά ώστε να αντισταθμίζουν τις μεταβολές στις ταμειακές ροές των αντισταθμιζόμενων στοιχείων.

Η Διοίκηση του Ομίλου εκτιμά την αποτελεσματικότητα της αντισταθμιστικής λογιστικής βάσει της ύπαρξης οικονομικής συσχέτισης μεταξύ του αντισταθμιζόμενου στοιχείου και του μέσου αντιστάθμισης, της επίδρασης του πιστωτικού κινδύνου στην μεταβολή των τιμών και στο δείκτη αντιστάθμισης καθώς και μέσα από ποιοτικά και ποσοτικά κριτήρια ανάλογα με τα χαρακτηριστικά του μέσου αντιστάθμισης και του αντισταθμιζόμενου στοιχείου.

Διακοπή λογιστικής αντιστάθμισης

Ο Όμιλος διακόπτει την λογιστική αντιστάθμισης κινδύνων μόνο όταν η σχέση αντιστάθμισης παύει να πληροί τα κριτήρια εφαρμογής, λαμβάνοντας υπόψη τυχόν ενέργειες εξισορρόπησης (μεταβολή της ποσότητας του μέσου αντιστάθμισης είτε μεταβολή της ποσότητας του αντισταθμιζόμενου στοιχείου).

Όταν ένα μέσο αντιστάθμισης λήγει ή πωλείται, ή όταν μία σχέση αντιστάθμισης δεν πληροί, πλέον, τα κριτήρια της λογιστικής αντιστάθμισης, τα σωρευμένα στα Ίδια Κεφάλαια κέρδη ή ζημιές παραμένουν ως αποθεματικό και μεταφέρονται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων κατά το χρόνο που το αντισταθμισμένο στοιχείο επηρεάζει τα κέρδη ή τις ζημιές.

Στην περίπτωση της αντιστάθμισης μιας προβλεπόμενης μελλοντικής συναλλαγής, η οποία δεν αναμένεται πλέον να πραγματοποιηθεί, τα σωρευμένα στα Ίδια Κεφάλαια κέρδη ή ζημιές μεταφέρονται απευθείας στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων.

Επιμέτρηση της εύλογης αξίας

Ο Όμιλος επιμετρά τα χρηματοοικονομικά μέσα, όπως τα παράγωγα και τα αποτιμώμενα στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εισοδημάτων χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία σε κάθε ημερομηνία αναφοράς και τα μη χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, όπως τα ακίνητα, περιοδικά (κάθε 5 χρόνια) στην εύλογη αξία. Η εύλογη αξία ενός στοιχείου αποτελεί το τίμημα που θα εισπράττεται για την πώληση ενός περιουσιακού στοιχείου ή που πληρώνεται για το διακανονισμό μιας υποχρέωσης σε μία κανονική συναλλαγή και μεταξύ των συμμετεχόντων στην αγορά κατά την ημερομηνία αποτίμησης.

Η επιμέτρηση της εύλογης αξίας βασίζεται στην υπόθεση ότι η συναλλαγή της πώλησης του περιουσιακού στοιχείου ή της μεταφοράς της υποχρέωσης λαμβάνει χώρα είτε:

- Στην κύρια αγορά για το περιουσιακό στοιχείο ή υποχρέωση, ή
- Σε περίπτωση απουσίας μιας κύριας αγοράς, στην πιο συμφέρουσα αγορά για το περιουσιακό στοιχείο ή την υποχρέωση.

Η κύρια ή η πλέον συμφέρουσα αγορά θα πρέπει να είναι προσβάσιμη από τον Όμιλο.

Η εύλογη αξία ενός περιουσιακού στοιχείου ή μιας υποχρέωσης επιμετράται βάσει όλων των υποθέσεων που οι συμμετέχοντες στην αγορά χρησιμοποιούν κατά την αξιολόγηση ενός περιουσιακού στοιχείου του ενεργητικού ή του παθητικού, υπό την προϋπόθεση ότι οι συμμετέχοντες στην αγορά ενεργούν με κριτήριο το οικονομικό συμφέρον τους.

Η επιμέτρηση της εύλογης αξίας ενός μη χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου λαμβάνει υπόψη την ικανότητα των συμμετεχόντων στην αγορά να δημιουργήσουν οικονομικά οφέλη από τη χρήση του περιουσιακού στοιχείου στην υψηλότερη και καλύτερη χρήση του ή την πώλησή του σε άλλο συμμετέχοντα στην αγορά που θα χρησιμοποιήσει το περιουσιακό στοιχείο για την υψηλότερη και καλύτερη χρήση.

Ο Όμιλος χρησιμοποιεί τεχνικές εκτίμησης που αρμόζουν στις περιστάσεις και για τις οποίες υπάρχουν διαθέσιμα και επαρκή στοιχεία για τη μέτρηση της εύλογης αξίας, μεγιστοποιώντας την χρήση των σχετικών παρατηρήσιμων εισροών και ελαχιστοποιώντας την χρήση των μη παρατηρήσιμων εισροών. Όλα τα στοιχεία του ενεργητικού και παθητικού για τα οποία η εύλογη αξία επιμετρήθηκε ή γνωστοποιήθηκε στις οικονομικές καταστάσεις κατηγοριοποιούνται εντός της ιεραρχίας της εύλογης αξίας, με βάση το χαμηλότερο επίπεδο εισόδου που είναι σημαντική για την επιμέτρηση της εύλογης αξίας στο σύνολό της, όπως περιγράφεται ως εξής:

- Επίπεδο 1 - Εισηγμένες (μη προσαρμοσμένες) τιμές της αγοράς σε ενεργές αγορές για όμοια περιουσιακά στοιχεία ή υποχρεώσεις
- Επίπεδο 2 - τεχνικές αποτίμησης, για τις οποίες η χαμηλότερη εισροή που είναι σημαντική για την επιμέτρηση της εύλογης αξίας είναι άμεσα ή έμμεσα παρατηρήσιμη
- Επίπεδο 3 - τεχνικές αποτίμησης, για τις οποίες η χαμηλότερη εισροή που είναι σημαντική για την επιμέτρηση της εύλογης αξίας είναι μη παρατηρήσιμη

Για τα περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις που αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις, σε τακτική βάση, ο Όμιλος καθορίζει εάν έχουν επέλθει μεταβιβάσεις μεταξύ των επιπέδων της ιεραρχίας με την εκ νέου αξιολόγηση και κατηγοριοποίηση (με βάση τα στοιχεία του χαμηλότερου επιπέδου που είναι σημαντικά για την επιμέτρηση της εύλογης αξίας ως σύνολο) στο τέλος της κάθε περιόδου αναφοράς.

Ο Όμιλος καθορίζει τις πολιτικές και τις διαδικασίες τόσο για επαναλαμβανόμενες μετρήσεις, όπως και για περιουσιακά στοιχεία που κατέχονται προς διανομή ή προς πώληση.

Εξωτερικοί εκτιμητές συμμετέχουν στην αποτίμηση των σημαντικών περιουσιακών στοιχείων, του Ομίλου και της Εταιρείας όπως τα ενσώματα περιουσιακά στοιχεία, καθώς και των σημαντικών υποχρεώσεων. Η συμμετοχή των εξωτερικών εκτιμητών αποφασίζεται ετησίως από τον Όμιλο. Τα κριτήρια επιλογής εξωτερικών εκτιμητών περιλαμβάνουν τη γνώση της αγοράς, τη φήμη, την ανεξαρτησία και την ακολουθία των επαγγελματικών προτύπων.

Σε κάθε ημερομηνία αναφοράς, ο Όμιλος αναλύει τις μεταβολές στις αξίες των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων που υπόκεινται σε επαναεπιμέτρηση και επανεκτίμηση σύμφωνα με τις λογιστικές πολιτικές του Ομίλου. Για την ανάλυση αυτή, η Διοίκηση επαληθεύει τις μεγάλες εισροές που εφαρμόστηκαν στην τελευταία αποτίμηση, επιβεβαιώνοντας τα στοιχεία που χρησιμοποιήθηκαν στον υπολογισμό αποτίμησης με συμβάσεις και άλλα σχετικά έγγραφα. Για το σκοπό των γνωστοποιήσεων της εύλογης αξίας, ο Όμιλος προσδιορίζει τις κατηγορίες των περιουσιακών στοιχείων του ενεργητικού και των υποχρεώσεων με βάση την φύση, τα χαρακτηριστικά και τους κινδύνους του περιουσιακού στοιχείου ή της υποχρέωσης και το επίπεδο της ιεραρχίας της εύλογης αξίας, όπως εξηγήθηκε παραπάνω.

Ο Όμιλος εξετάζει τις συμφωνίες αγοραπωλησίας ενέργειας (PPA), όπου διατηρεί θέσεις πώλησης και εφόσον και δεν ικανοποιούνται οι απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 16 για την αναγνώριση μίσθωσης, αλλά συμμορφώνονται με τον ορισμό του παραγώγου σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 9, λογιστικοποιούνται ως παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα στον βαθμό που δεν πληρούνται τα κριτήρια της εξαίρεσης από το ΔΠΧΑ 9 ως συμβόλαια ιδίας χρήσης.

Επομένως, οι συμφωνίες παράδοσης μη χρηματοοικονομικών στοιχείων σύμφωνα με τις αναμενόμενες πωλήσεις του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας που πληρούν τα κριτήρια εξαίρεσης ως συμβόλαιο ίδιας χρήσης από το ΔΠΧΑ 9 δεν λογιστικοποιούνται ως παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα, αλλά ως συμβάσεις εκτέλεσης.

Οι συμφωνίες αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας άνευ φυσικής παράδοσης ενέργειας που συμπεριλαμβάνουν και την πώληση πιστοποιητικών προέλευσης ηλεκτρικής ενέργειας, εξετάζονται ως προς την εκπλήρωση των κριτηρίων εξαίρεσης από το πεδίο του ΔΠΧΑ 9 ως συμβόλαια ίδιας χρήσης/συμβάσεις εκτέλεσης για την πώληση των πιστοποιητικών προέλευσης, ενώ ο μηχανισμός ανταλλαγής τιμής ηλεκτρικής ενέργειας εξετάζεται κατά πόσο πληροί τον ορισμό ενός ενσωματωμένου παραγώγου σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 9.

Χρηματοοικονομικά μέσα (απαιτήσεις / υποχρεώσεις)

Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία

Αρχική αναγνώριση και επιμέτρηση

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που εμπίπτουν και ρυθμίζονται από τις διατάξεις του ΔΠΧΑ 9, σύμφωνα με το οποίο, κατά την αρχική αναγνώριση, ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο ταξινομείται ως επιμετρούμενο:

- Στο αποσβεσμένο κόστος
- Στην εύλογη αξία μέσω της κατάστασης λοιπών συνολικών εισοδημάτων
- Στην εύλογη αξία μέσω της κατάστασης αποτελεσμάτων

Η ταξινόμηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων κατά την αρχική αναγνώριση εξαρτάται από τα συμβατικά χαρακτηριστικά των ταμειακών ροών του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου και το επιχειρηματικό μοντέλο του Ομίλου για τη διαχείριση τους. Με εξαίρεση τις εμπορικές απαιτήσεις που δεν περιέχουν σημαντική χρηματοοικονομική συνιστώσα ή για τις οποίες ο Όμιλος έχει εφαρμόσει την πρακτική σκοπιμότητας, ο Όμιλος αρχικά αποτιμά τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία τους πλέον, στην περίπτωση ενός χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου που δεν αποτιμάται μέσω αποτελεσμάτων, του κόστους συναλλαγής. Οι εμπορικές απαιτήσεις που δεν περιέχουν σημαντική χρηματοοικονομική συνιστώσα ή για τις οποίες ο Όμιλος έχει εφαρμόσει τη διακράτηση τους με μακροπρόθεσμη προοπτική, αποτιμώνται στην τιμή συναλλαγής που προσδιορίζεται σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 15.

Προκειμένου ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο να ταξινομηθεί και να αποτιμηθεί στο αποσβεσμένο κόστος ή στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων, πρέπει από αυτά να προκύπτουν ταμειακές ροές οι οποίες να είναι "αποκλειστικά πληρωμές κεφαλαίου και τόκων (Solely for Payment of Principal and Interest –SPPI)" επί του αρχικού κεφαλαίου. Η αξιολόγηση αυτή αναφέρεται ως SPPI test και εξετάζεται σε επίπεδο χρηματοοικονομικού στοιχείου.

Το επιχειρηματικό μοντέλο του Ομίλου για τη διαχείριση χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων αναφέρεται στον τρόπο με τον οποίο διαχειρίζεται τις οικονομικές του δυνατότητες προκειμένου να δημιουργήσει ταμειακές ροές. Το επιχειρηματικό μοντέλο καθορίζει εάν οι ταμειακές ροές θα προκύψουν από τη συλλογή συμβατικών ταμειακών ροών, πώληση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων ή και από τα δύο.

Μεταγενέστερη επιμέτρηση

Για σκοπούς μεταγενέστερης επιμέτρησης, τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία ταξινομούνται στις κάτωθι κατηγορίες:

Α) Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στο αποσβεσμένο κόστος: περιλαμβάνουν τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, τα οποία αποκτώνται στα πλαίσια ενός επιχειρηματικού μοντέλου, που σκοπό έχει τη διατήρηση τους ώστε να εισπραχθούν οι συμβατικές ταμειακές ροές, ενώ ταυτόχρονα πληρούν το SPPI κριτήριο. Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στο αποσβεσμένο κόστος επιμετρώνται στη συνέχεια χρησιμοποιώντας την μέθοδο (EIR) και υπόκεινται σε απομείωση. Τα κέρδη και οι ζημίες αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα όταν το περιουσιακό στοιχείο αποαναγνωρίζεται, τροποποιηθεί ή απομειωθεί.

Β) Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω λοιπών συνολικών εισοδημάτων, με τα σωρευτικά κέρδη ή τις ζημίες να μεταφέρονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης κατά την από-αναγνώριση (χρεωστικοί τίτλοι). Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αυτής της κατηγορίας είναι χρεωστικοί τίτλοι που πληρούν το SPPI κριτήριο και κατέχονται στα πλαίσια ενός επιχειρηματικού μοντέλου είσπραξης ταμειακών ροών και πώλησής τους. Κέρδη ή ζημιές απομείωσης, εσόδων από τόκους και κερδών ή ζημιών από συναλλαγματικές διαφορές αναγνωρίζονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης και υπολογίζονται με τον ίδιο τρόπο όπως για τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στο αποσβεσμένο κόστος.

Τα έσοδα τόκων από αυτά τα στοιχεία περιλαμβάνονται στα χρηματοοικονομικά έσοδα και αναγνωρίζονται με τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Οι εναπομείνουσες

μεταβολές στη λογιστική αξία τους σε σχέση με την εύλογη αξία τους αναγνωρίζονται στην κατάσταση συνολικού εισοδήματος.

Γ) Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων χρήσης περιλαμβάνουν συμμετοχικούς τίτλους, τους οποίους ο Όμιλος δεν είχε αμετάκλητα επιλέξει να ταξινομεί στην κατάσταση συνολικού εισοδήματος κατά την αρχική αναγνώριση τους ή μεταβίβαση. Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων καταχωρούνται στην κατάσταση οικονομικής θέσης στην εύλογη αξία με τις καθαρές μεταβολές στην εύλογη αξία να αναγνωρίζονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων. Τα μερίσματα αναγνωρίζονται ως άλλα έσοδα στην κατάσταση αποτελεσμάτων όταν έχει εδραιωθεί το δικαίωμα είσπραξης.

Απομείωση περιουσιακών στοιχείων που αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στο αποσβέσιμο κόστος αποτελούνται από τις εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις, χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών και εταιρικά χρεόγραφα χρέους. Οι ζημίες επιμετρώνται σε μία από τις εξής βάσεις:
- 12 μήνες αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές (αυτές οι αναμενόμενες ζημίες ενδεχομένως να προκύψουν λόγω γεγονότων συμβατικών αθετήσεων, εντός 12 μηνών από την ημερομηνία αναφοράς)
- αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες διάρκειας ζωής (αυτές οι αναμενόμενες ζημίες ενδεχομένως να προκύψουν από γεγονότα που θα λάβουν χώρα κατά ολόκληρη τη διάρκεια του χρηματοοικονομικού μέσου), για τις οποίες υφίσταται σημαντική αύξηση του πιστωτικού κινδύνου μεταγενέστερα της αρχικής αναγνώρισης, ανεξαρτήτως του χρόνου αθέτησης.
- αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές διάρκειας ζωής (όταν υφίσταται αντικειμενικές συνθήκες πως το περιουσιακό στοιχείο είναι πιστωτικά απομειωμένο).

Επιμέτρηση των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών

Οι αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες είναι μια σταθμισμένη, βάσει πιθανοτήτων, εκτίμηση των πιστωτικών ζημιών. Οι πιστωτικές ζημίες επιμετρώνται στην παρούσα αξία (με τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου) των χρηματικών ελλειμμάτων, δηλαδή η παρούσα αξία της διαφοράς των χρηματικών ροών που ο Όμιλος θα λάμβανε συμβατικά και των χρηματικών ροών που αναμένει να εισπράξει.

Η Εταιρεία εκτιμά τις ταμειακές ροές λαμβάνοντας υπόψη όλους τους συμβατικούς όρους του χρηματοοικονομικού μέσου (για παράδειγμα, προπληρωμή, επέκταση, δικαιώματα προαίρεσης αγοράς και παρόμοια δικαιώματα) για την αναμενόμενη διάρκεια ζωής του εν λόγω χρηματοοικονομικού μέσου.

Η Εταιρεία ταξινομεί όλα τα πιστωτικά ανοίγματα σε στάδια, σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 9 και επανεξετάζει την ταξινόμηση αυτή τουλάχιστον σε κάθε ημερομηνία αναφοράς των οικονομικών καταστάσεων.

Στο Στάδιο 1 ταξινομούνται όλα τα ανοίγματα κατά την αρχική αναγνώριση. Σε κάθε ημερομηνία αναφοράς, παραμένουν στο Στάδιο 1 εφόσον δεν έχει αυξηθεί σημαντικά ο πιστωτικός κίνδυνος, ή υπάρχει σημαντική αύξηση του πιστωτικού κινδύνου, αλλά ο πιστωτικός κίνδυνος παραμένει χαμηλός (χρηματοοικονομικά μέσα χαμηλού πιστωτικού κινδύνου). Για τα ανοίγματα του Σταδίου 1, υπολογίζονται αναμενόμενες ζημίες έναντι πιστωτικού κινδύνου που προκύπτουν από πιστωτικά γεγονότα που είναι πιθανόν να συμβούν κατά τους επόμενους 12 μήνες.

Στο Στάδιο 2 ταξινομούνται όλα τα ανοίγματα που κατά την προηγούμενη ημερομηνία αναφοράς είχαν ταξινομηθεί στο Στάδιο 1 και έχουν παρουσιάσει σημαντική αύξηση του πιστωτικού κινδύνου αλλά δεν έχουν περιέλθει σε καθεστώς πιστωτικής αθέτησης. Για τα ανοίγματα του Σταδίου 2, υπολογίζονται αναμενόμενες ζημίες έναντι πιστωτικού κινδύνου καθ' όλη τη διάρκεια του χρηματοοικονομικού μέσου, ανεξαρτήτως του χρονικού σημείου της αθέτησης και είναι οι ζημίες που προκύπτουν από πιστωτικά γεγονότα που είναι πιθανόν να συμβούν κατά την αναμενόμενη διάρκεια του χρηματοοικονομικού μέσου.

Στο Στάδιο 3 ταξινομούνται όλα τα ανοίγματα σε αθέτηση. Για τα ανοίγματα του Σταδίου 3, υπολογίζονται αναμενόμενες ζημίες έναντι πιστωτικού κινδύνου καθ' όλη τη διάρκεια του χρηματοοικονομικού μέσου και είναι οι ζημίες που προκύπτουν από πιστωτικά γεγονότα που είναι πιθανόν να συμβούν κατά την αναμενόμενη διάρκεια του χρηματοοικονομικού μέσου.

Οι βασικές παράμετροι προσδιορισμού των αναμενόμενων ζημιών έναντι πιστωτικού κινδύνου είναι οι εξής:

- Η πιθανότητα αθέτησης (probability of default - PD)
- Η ζημιά ως ποσοστό της συνολικής έκθεσης σε πιστωτικό κίνδυνο δεδομένης της αθέτησης (loss given default - LGD)
- Η συνολική έκθεση σε πιστωτικό κίνδυνο (EAD – Exposure at Default).

Για τις εμπορικές απαιτήσεις, ο Όμιλος εφαρμόζει την απλοποιημένη προσέγγιση για τον υπολογισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 9. Ως εκ τούτου, δεν παρακολουθεί μεταβολές στον πιστωτικό κίνδυνο, αλλά αναγνωρίζει πρόβλεψη απομείωσης βάσει των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών εφ' όρου ζωής (lifetime ECLs) σε κάθε ημερομηνία αναφοράς. Η Εταιρεία και οι θυγατρικές της έχουν διαμορφώσει έναν πίνακα πρόβλεψης, βασισμένο στην ιστορική εμπειρία πιστωτικών ζημιών, προσαρμοσμένο για μελλοντικούς παράγοντες που σχετίζονται με τους οφειλέτες και το οικονομικό περιβάλλον. Η έκθεση σε πιστωτικό κίνδυνο του Ομίλου λόγω της φύσεως του που αφορά σε ανοιχτά υπόλοιπα πελατών, δεν αποτυπώνεται σε ανάλυση ανά βαθμίδα (αναφερόμενα στάδια) καθώς η Διοίκηση του Ομίλου αξιολογεί τους πελάτες και την πρόθεση αποπληρωμής των υπολοίπων τους. Για τα ανοιχτά υπόλοιπα άνω του ενός έτους η πολιτική που ακολουθεί ο Όμιλος είναι να απομειώνει πλήρως το ποσό απαίτησης ενώ στα ανοιχτά υπόλοιπα της χρήσης, η Διοίκηση στηριζόμενη στην εμπειρία της προβλέπει ανά ημερολογιακή περίοδο ένα ποσοστό πρόβλεψης επί των ανοιχτών υπολοίπου της εν λόγω περιόδου, προβαίνοντας αντίστοιχα στην εξοδοποίηση των προβλέψεων απομείωσης εντός της κλειόμενης χρήσης.

Για τις απαιτήσεις από δάνεια στο αποσβέσιμο κόστος, ο Όμιλος αναγνωρίζει πρόβλεψη απομείωσης βάσει 12μηνης εκτίμησης. Ωστόσο, σε περίπτωση σημαντικής αύξησης του πιστωτικού κινδύνου από την αρχική αναγνώριση, η πρόβλεψη θα βασίζεται σε αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές εφ' όρου ζωής (lifetime ECL).

Παρουσίαση της απομείωσης

Οι ζημίες επί των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων που επιμετρώνται στο αποσβέσιμο κόστος, αφαιρούνται από την λογιστική αξία των περιουσιακών στοιχείων.

Αποαναγνώριση χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων

Οι χρηματοοικονομικές απαιτήσεις (ή κατά περίπτωση το μέρος μιας χρηματοοικονομικής απαίτησης ή το μέρος μίας ομάδας χρηματοοικονομικών απαιτήσεων) από-αναγνωρίζονται όταν: (1) τα δικαιώματα για την εισροή ταμειακών πόρων έχουν εκπνεύσει, (2) ο Όμιλος διατηρεί το δικαίωμα στην εισροή ταμειακών πόρων από το συγκεκριμένο στοιχείο ενεργητικού αλλά έχει αναλάβει ταυτόχρονα μία υποχρέωση προς τρίτους να τα εξοφλήσει πλήρως χωρίς σημαντική καθυστέρηση υπό την μορφή σύμβασης μεταβίβασης και (3) ο Όμιλος έχει μεταβιβάσει το δικαίωμα εισροής ταμειακών πόρων από το συγκεκριμένο στοιχείο ενεργητικού ενώ παράλληλα είτε (α) έχει μεταβιβάσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη ή (β) δεν έχει μεταβιβάσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη, αλλά έχει μεταβιβάσει τον έλεγχο του συγκεκριμένου στοιχείου.

Όπου ο Όμιλος έχει μεταβιβάσει τα δικαιώματα εισροής ταμειακών πόρων από το συγκεκριμένο στοιχείο ενεργητικού αλλά παράλληλα δεν έχει μεταβιβάσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη ή τον έλεγχο του συγκεκριμένου στοιχείου, τότε το στοιχείο του ενεργητικού αναγνωρίζεται στο βαθμό της συνεχιζόμενης συμμετοχής του Ομίλου στο περιουσιακό στοιχείο αυτό. Η συνεχιζόμενη συμμετοχή η οποία έχει τη μορφή εγγύησης επί του μεταβιβαζόμενου στοιχείου αποτιμάται στην χαμηλότερη αξία μεταξύ του αρχικού υπολοίπου του στοιχείου ενεργητικού και του μέγιστου ποσού που μπορεί ο Όμιλος να κληθεί να καταβάλλει. Όταν η συνεχιζόμενη συμμετοχή είναι υπό την μορφή δικαιωμάτων αγοράς και/ή πώλησης επί του στοιχείου ενεργητικού (συμπεριλαμβανομένου και δικαιωμάτων που διακανονίζονται ταμειακά), ο βαθμός συνεχιζόμενης εμπλοκής του Ομίλου είναι η αξία του μεταβιβαζόμενου στοιχείου που δύναται ο Όμιλος να επαναγοράσει, με εξαίρεση την περίπτωση ενός δικαιώματος πώλησης του στοιχείου το οποίο αποτιμάται σε εύλογες αξίες, όπου η συνεχιζόμενη συμμετοχή της Μητρικής Εταιρείας/του Ομίλου περιορίζεται στην χαμηλότερη μεταξύ της εύλογης αξίας του μεταβιβαζόμενου στοιχείου και την τιμή άσκησης του δικαιώματος.

Αποθέματα

Τα αποθέματα περιλαμβάνουν αναλώσιμα υλικά και ανταλλακτικά και τα πράσινα πιστοποιητικά.

- Αναλώσιμα υλικά και ανταλλακτικά

Τα αναλώσιμα υλικά και ανταλλακτικά αποτιμώνται στην χαμηλότερη μεταξύ της τιμής κτήσεως και της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας, η δε τιμή κτήσεως προσδιορίζεται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του σταθμικού μέσου όρου. Τα υλικά καταχωρούνται στα αποθέματα κατά την αγορά τους και εξοδοποιούνται κατά την χρησιμοποίησή τους. Σχηματίζεται πρόβλεψη για απομείωση της αξίας τους με βάση το ανακτήσιμο ποσό από τη χρήση των εν λόγω υλικών.

- Πράσινα πιστοποιητικά

Τα πράσινα πιστοποιητικά που λαμβάνει από την αρμόδια αρχή ο Όμιλος ως πιστοποίηση της ενέργειας που παρήγαγαν οι Μονάδες ΑΠΕ είναι χωρίς κόστος (μηδενικής αξίας). Τα πιστοποιητικά αυτά αντιπροσωπεύουν αγαθά που κατέχονται προς πώληση κατά τη συνήθη πορεία της επιχείρησης και αναγωρίζονται στα αποθεματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας στην χαμηλότερη αξία μεταξύ της αξίας κτήσης τους και της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας τους.

Ταμειακά Διαθέσιμα και ισοδύναμα

Οι προθεσμιακές καταθέσεις και άλλες υψηλής ρευστότητας επενδύσεις με αρχική λήξη μικρότερη των τριών μηνών, θεωρούνται ως χρηματικά διαθέσιμα.

Μετοχικό Κεφάλαιο

Το μετοχικό κεφάλαιο αντανακλά την αξία των μετοχών της Εταιρείας που έχουν εκδοθεί και είναι σε κυκλοφορία. Πρόσοδοι πλέον της ονομαστικής αξίας ανά μετοχή καταχωρούνται στη "Διαφορά υπέρ το Άρτιο", στα ίδια κεφάλαια. Τα έξοδα τα οποία σχετίζονται άμεσα με την έκδοση νέων μετοχών αναγνωρίζονται απευθείας στην καθαρή θέση αφαιρετικά των προσόδων.

Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις

Οι προμηθευτές και οι λοιπές υποχρεώσεις αρχικά αναγνωρίζονται στην εύλογη αξία τους. Μεταγενέστερα αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος βάσει της μεθόδου των πραγματικών επιτοκίων. Οι υποχρεώσεις ταξινομούνται σε βραχυπρόθεσμες αν η πληρωμή επίκειται εντός ενός έτους ή λιγότερο. Εάν όχι, παρουσιάζονται μέσα στις μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις.

Αποαναγνώριση Χρηματοοικονομικών Υποχρεώσεων

Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις από-αναγνωρίζονται όταν η υποχρέωση διακόπτεται, ακυρώνεται ή εκπνέει. Στην περίπτωση όπου μία υφιστάμενη υποχρέωση αντικαθίσταται από μία άλλη από τον ίδιο δανειστή, αλλά με ουσιαστικά διαφορετικούς όρους, ή στην περίπτωση όπου υπάρχουν ουσιαστικές αλλαγές στους όρους μίας υφιστάμενης υποχρέωσης, τότε από-αναγνωρίζεται η αρχική υποχρέωση και αναγνωρίζεται μία νέα υποχρέωση και η διαφορά που προκύπτει αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσης.

Ο Όμιλος θεωρεί ότι οι όροι είναι σημαντικά διαφορετικοί είτε όταν η προεξοφλημένη παρούσα αξία των μελλοντικών ταμειακών ροών, βάσει των νέων όρων, συμπεριλαμβανομένων τυχόν εξόδων ή αμοιβών που προκύπτουν χρησιμοποιώντας το αρχικό πραγματικό επιτόκιο, είναι τουλάχιστον 10% διαφορετική από την προεξοφλημένη παρούσα αξία των υπολειπόμενων ταμειακών ροών του αρχικού δανεισμού είτε όταν υπάρχει μια σημαντική αλλαγή στους όρους λαμβάνοντας υπόψη ποιοτικά κριτήρια. Τα ποιοτικά κριτήρια μπορεί να περιλαμβάνουν:
- το νόμισμα στο οποίο εκφράζεται ο δανεισμός
- το επιτόκιο (π.χ. από σταθερό σε κυμαινόμενο)
- αλλαγές σε περιοριστικούς όρους ενός συμβολαίου ("covenants").

Συμψηφισμός Χρηματοοικονομικών Απαιτήσεων και Υποχρεώσεων

Οι χρηματοοικονομικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις συμψηφίζονται και το καθαρό ποσό απεικονίζεται στον ισολογισμό μόνο όταν ο Όμιλος έχει νομικά το δικαίωμα αυτό και προτίθεται να τις συμψηφίσει σε καθαρή βάση μεταξύ τους ή να απαιτήσει το περιουσιακό στοιχείο και να διακανονίσει την υποχρέωση ταυτόχρονα.

Προβλέψεις για Κινδύνους και Έξοδα, Ενδεχόμενες Υποχρεώσεις και Ενδεχόμενες Απαιτήσεις

Προβλέψεις αναγνωρίζονται όταν ο Όμιλος έχει παρούσες νομικές, βάσει συμβάσεων ή τεκμαιρόμενες υποχρεώσεις, ως αποτέλεσμα παρελθόντων γεγονότων, είναι πιθανή η εκκαθάρισή τους μέσω εκροών πόρων και η εκτίμηση του ακριβούς ποσού της υποχρέωσης μπορεί να πραγματοποιηθεί με αξιοπιστία. Οι προβλέψεις επισκοπούνται

κατά την ημερομηνία σύνταξης κάθε ισολογισμού και προσαρμόζονται προκειμένου να αντανακλούν την παρούσα αξία της δαπάνης που αναμένεται να απαιτηθεί για τη διευθέτηση της υποχρέωσης. Οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις δεν αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις αλλά γνωστοποιούνται, εκτός εάν η πιθανότητα εκροών πόρων οι οποίοι ενσωματώνουν οικονομικά οφέλη είναι ελάχιστη. Οι ενδεχόμενες απαιτήσεις δεν αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις, αλλά γνωστοποιούνται εφόσον η εισροή οικονομικών οφελών είναι πιθανή.

Μισθώσεις-ΔΠΧΑ 16

α) Ο Όμιλος ως μισθωτής

Οι μισθώσεις αναγνωρίζονται στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης ως ένα δικαίωμα χρήσης στοιχείου του ενεργητικού και μία υποχρέωση μίσθωσης, την ημερομηνία που το μισθωμένο πάγιο καθίσταται διαθέσιμο για χρήση.

Αναγνώριση και αρχική επιμέτρηση δικαιώματος χρήσης στοιχείου του ενεργητικού

Κατά την ημερομηνία έναρξης μίας μισθωτικής περιόδου ο Όμιλος αναγνωρίζει ένα δικαίωμα χρήσης στοιχείου του ενεργητικού και μία υποχρέωση μίσθωσης προβαίνοντας σε επιμέτρηση του δικαιώματος χρήσης του στοιχείου του ενεργητικού στο κόστος. Το κόστος του δικαιώματος χρήσης στοιχείου του ενεργητικού περιλαμβάνει:

- ποσό της αρχικής επιμέτρησης της υποχρέωσης μίσθωσης (βλ. κατωτέρω),
- τις τυχόν καταβολές μισθωμάτων που πραγματοποιήθηκαν πριν ή κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου, μειωμένες με τα κίνητρα μίσθωσης που εισπράχθηκαν,
- τα αρχικά άμεσα κόστη που βαρύνουν τον μισθωτή, και
- μία εκτίμηση των δαπανών που θα βαρύνουν τον Όμιλο κατά την αποσυναρμολόγηση και την απομάκρυνση του μισθωμένου στοιχείου του ενεργητικού, την αποκατάσταση του χώρου στον οποίον βρίσκεται το μισθωμένο στοιχείο του ενεργητικού ή την αποκατάσταση του στοιχείου του ενεργητικού όπως απαιτείται από τους όρους και τις προϋποθέσεις της μίσθωσης. Ο Όμιλος αναλαμβάνει την υποχρέωση για τις εν λόγω δαπάνες είτε κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου είτε ως συνέπεια της χρήσης του μισθωμένου στοιχείου του ενεργητικού κατά τη διάρκεια μίας συγκεκριμένης περιόδου.

Αρχική επιμέτρηση της υποχρέωσης μίσθωσης

Κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου, ο Όμιλος επιμετρά την υποχρέωση μίσθωσης στην παρούσα αξία των ανεξόφλητων καταβολών μισθωμάτων κατά την ημερομηνία αυτήν. Όταν το τεκμαρτό επιτόκιο της μίσθωσης είναι εφικτό να προσδιοριστεί κατάλληλα, τότε οι καταβολές μισθωμάτων θα προεξοφλούνται χρησιμοποιώντας το επιτόκιο αυτό. Σε διαφορετική περίπτωση χρησιμοποιείται το οριακό επιτόκιο δανεισμού του Ομίλου.

Κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου, οι καταβολές μισθωμάτων που περιλαμβάνονται στην επιμέτρηση της υποχρέωσης μίσθωσης συμπεριλαμβάνουν τις παρακάτω πληρωμές για το δικαίωμα χρήσης στοιχείου του ενεργητικού κατά τη διάρκεια της περιόδου μίσθωσης, εφόσον δεν έχουν καταβληθεί κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου:
(α) τις σταθερές καταβολές μείον τυχόν εισπρακτέα κίνητρα μίσθωσης,
(β) τις τυχόν μεταβλητές καταβολές μισθωμάτων που εξαρτώνται από τη μελλοντική μεταβολή δεικτών ή επιτοκίων, οι οποίες επιμετρώνται αρχικά χρησιμοποιώντας την τιμή του δείκτη ή του επιτοκίου κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου,
(γ) τα ποσά που αναμένεται να καταβάλλει ο Όμιλος ως εγγυήσεις υπολειμματικής αξίας,

(δ) την τιμή εξάσκησης του δικαιώματος αγοράς εφόσον είναι ουσιαστικά βέβαιο ότι ο Όμιλος θα εξασκήσει το δικαίωμα, και
ε) τις καταβολές ποινών για τον τερματισμό της μίσθωσης, εάν η μισθωτική περίοδος αντανακλά την εξάσκηση του δικαιώματος της Εταιρείας για τον τερματισμό της μίσθωσης.

Μεταγενέστερη επιμέτρηση δικαιώματος χρήσης στοιχείου του ενεργητικού

Μετά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου, ο Όμιλος επιμετρά το δικαίωμα χρήσης στοιχείου του ενεργητικού με το μοντέλο του κόστους.
Ο Όμιλος επιμετρά το δικαίωμα χρήσης στοιχείου του ενεργητικού στο κόστος:
(α) μείον τυχόν σωρευμένες αποσβέσεις και σωρευμένες ζημιές απομείωσης, και
(β) προσαρμοσμένο για τυχόν μεταγενέστερη επιμέτρηση της υποχρέωσης μίσθωσης.
Η Εταιρεία εφαρμόζει τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 16 αναφορικά με την απόσβεση του δικαιώματος χρήσης στοιχείου του ενεργητικού, το οποίο και εξετάζει για τυχόν απομείωση.

Μεταγενέστερη επιμέτρηση της υποχρέωσης μίσθωσης

Μετά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου, ο Όμιλος επιμετρά την υποχρέωση μίσθωσης, ως ακολούθως:
(α) αυξάνοντας την λογιστική αξία, προκειμένου να αντανακλά το χρηματοοικονομικό κόστος επί της υποχρέωσης μίσθωσης,
(β) μειώνοντας την λογιστική αξία, προκειμένου να αντανακλά τα μισθώματα που έχουν καταβληθεί, και
(γ) επιμετρώντας εκ νέου την λογιστική αξία, προκειμένου να αντανακλά τυχόν επανεκτίμηση ή τροποποίηση της μίσθωσης.
Το χρηματοοικονομικό κόστος μίας υποχρέωσης μίσθωσης κατανέμεται κατά τη διάρκεια της μισθωτικής περιόδου με τέτοιον τρόπο, ούτως ώστε να προκύπτει ένα σταθερό περιοδικό επιτόκιο επί του ανεξόφλητου υπολοίπου της υποχρέωσης.
Μετά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου, ο Όμιλος αναγνωρίζει στα κέρδη ή στις ζημιές (με εξαίρεση την περίπτωση που οι δαπάνες περιλαμβάνονται στην λογιστική αξία ενός άλλου στοιχείου του ενεργητικού για το οποίο εφαρμόζονται άλλα σχετικά Πρότυπα) και τα δύο παρακάτω στοιχεία:
(α) το χρηματοοικονομικό κόστος επί της υποχρέωσης μίσθωσης, και
(β) τις μεταβλητές καταβολές μισθωμάτων που δεν περιλαμβάνονται στην επιμέτρηση της υποχρέωσης μίσθωσης κατά την περίοδο που λαμβάνει χώρα το γεγονός που ενεργοποιεί τις εν λόγω καταβολές.

Βραχυχρόνιες μισθώσεις και μισθώσεις παγίων χαμηλής αξίας

Ο Όμιλος εφαρμόζει την εξαίρεση του ΔΠΧΑ 16 σχετικά με τις βραχυχρόνιες μισθώσεις (δηλαδή μισθώσεις διάρκειας μικρότερης ή ίσης των 12 μηνών, από την ημερομηνία έναρξης της σύμβασης μίσθωσης, όπου δεν υπάρχει το δικαίωμα αγοράς του περιουσιακού στοιχείου) και τις μισθώσεις με κυμαινόμενο μίσθωμα. Επίσης εφαρμόζει την εξαίρεση σχετικά με περιουσιακά στοιχεία χαμηλής αξίας (δηλαδή αξίας μικρότερης των €5 χιλιάδων). Πληρωμές μισθωμάτων για βραχυχρόνιες και χαμηλής αξίας μισθώσεις αναγνωρίζονται ως έξοδα με τη σταθερή μέθοδο κατά τη διάρκεια της μίσθωσης.

β) Ο Όμιλος ως εκμισθωτής

Ο Όμιλος δεν υπήρξε εκμισθωτής κατά την τρέχουσα και την προηγούμενη χρήση.

γ) Η Εταιρεία ως εκμισθωτής

Η Εταιρεία συνάπτει ορισμένες συμφωνίες υπεκμισθώσεων με θυγατρικές εταιρείες και ως εκ τούτου ενεργεί ως ενδιάμεσος εκμισθωτής. Η Εταιρεία, ως ενδιάμεσος εκμισθωτής,

κατατάσσει την υπεκμίσθωση ως χρηματοδοτική μίσθωση ή λειτουργική μίσθωση ως εξής: (α) εάν η κύρια μίσθωση είναι βραχυπρόθεσμη μίσθωση που η Εταιρεία, ως μισθωτής, έχει εφαρμόσει την παράγραφο 6 του προτύπου, η υπεκμίσθωση κατατάσσεται ως λειτουργική μίσθωση, (β) διαφορετικά, η υπεκμίσθωση κατατάσσεται σε σχέση με το δικαίωμα χρήσης του περιουσιακού στοιχείου που προκύπτει από την κύρια μίσθωση και όχι με αναφορά στο υποκείμενο περιουσιακό στοιχείο. Η Εταιρεία έχει αξιολογήσει όλες τις υπεκμισθώσεις βάσει των παραπάνω κριτηρίων και τις χαρακτηρίζει ως λειτουργικές ή χρηματοδοτικές. Την 31 Δεκεμβρίου 2024, όλες οι μισθώσεις στις οποίες η Εταιρεία ενεργεί ως ενδιάμεσος εκμισθωτής αξιολογήθηκαν ως χρηματοδοτικές.

Επιχορηγήσεις Επενδύσεων Παγίων Στοιχείων

Ο Όμιλος λαμβάνει επιχορηγήσεις από το Ελληνικό Κράτος και την Ευρωπαϊκή Ένωση (μέσω του προγράμματος δημοσίων επενδύσεων του Ελληνικού Κράτους), προκειμένου να χρηματοδοτήσει συγκεκριμένα έργα τα οποία εκτελούνται εντός συγκεκριμένων χρονικών περιόδων. Οι επιχορηγήσεις λογιστικοποιούνται κατά την είσπραξή τους και απεικονίζονται στον ισολογισμό ως έσοδα επομένων χρήσεων. Η απόσβεση λογίζεται βάσει της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής των αντίστοιχων παγίων και περιλαμβάνεται στις αποσβέσεις στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Φόρος Εισοδήματος (Τρέχων και Αναβαλλόμενος)

Τρέχων φόρος εισοδήματος

Η δαπάνη για τρέχοντα φόρο εισοδήματος περιλαμβάνει το φόρο εισοδήματος που προκύπτει βάσει των κερδών της Εταιρείας και των λοιπών εταιρειών του Ομίλου, όπως αναμορφώνονται στις φορολογικές δηλώσεις καθώς και προβλέψεις για πρόσθετους φόρους και προσαυξήσεις για ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις, και υπολογίζεται σύμφωνα με τους θεσμοθετημένους ή ουσιαστικά θεσμοθετημένους φορολογικούς συντελεστές κατά την ημερομηνία του ισολογισμού.

Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος

Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος υπολογίζεται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο της υποχρέωσης σε όλες τις προσωρινές διαφορές κατά την ημερομηνία του ισολογισμού μεταξύ της φορολογικής βάσης και της λογιστικής αξίας των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων.

Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται για όλες τις φορολογητέες προσωρινές διαφορές, εκτός εάν η υποχρέωση για αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος προκύπτει από την αρχική αναγνώριση υπεραξίας ή την αρχική αναγνώριση ενός στοιχείου του ενεργητικού ή παθητικού σε μία συναλλαγή, η οποία δεν είναι συνένωση εταιρειών και κατά την στιγμή της συναλλαγής δεν επηρεάζει ούτε το λογιστικό κέρδος ούτε το φορολογητέο κέρδος ή ζημία.

Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται για όλες τις εκπιπτόμενες προσωρινές διαφορές και μεταφερόμενες φορολογικές απαιτήσεις και φορολογικές ζημίες, στο βαθμό που είναι πιθανό ότι θα υπάρχει διαθέσιμο φορολογητέο κέρδος το οποίο θα χρησιμοποιηθεί έναντι των εκπιπτόμενων προσωρινών διαφορών και των μεταφερόμενων αχρησιμοποίητων φορολογικών απαιτήσεων και των αχρησιμοποίητων φορολογικών ζημιών. Δεν αναγνωρίζεται αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση στην περίπτωση που αυτή προκύπτει από την αρχική αναγνώριση στοιχείου του ενεργητικού ή του παθητικού σε μια συναλλαγή που δεν αποτελεί συνένωση εταιρειών και τη στιγμή της συναλλαγής δεν επηρεάζει ούτε το λογιστικό κέρδος ούτε το φορολογητέο κέρδος ή

ζημία. Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις επανεκτιμώνται σε κάθε ημερομηνία του ισολογισμού και μειώνονται στο βαθμό που δεν θεωρείται πιθανό ότι θα υπάρξουν αρκετά φορολογητέα κέρδη έναντι των οποίων μέρος ή το σύνολο των απαιτήσεων από αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος μπορεί να χρησιμοποιηθεί. Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις υπολογίζονται με βάση τους φορολογικούς συντελεστές που αναμένεται να είναι σε ισχύ την χρήση που η απαίτηση θα ανακτηθεί ή η υποχρέωση θα τακτοποιηθεί, και βασίζονται στους φορολογικούς συντελεστές (και φορολογικούς νόμους) που είναι σε ισχύ ή έχουν θεσμοθετηθεί κατά την ημερομηνία του ισολογισμού.

Ο φόρος εισοδήματος που σχετίζεται με στοιχεία τα οποία έχουν αναγνωρισθεί απ' ευθείας στα λοιπά συνολικά εισοδήματα καταχωρείται απ' ευθείας στα λοιπά συνολικά εισοδήματα και όχι στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Αναγνώριση Εσόδων

Η Εταιρεία και οι θυγατρικές της υιοθετώντας τα ΔΠΧΑ αναγνωρίζουν τα έσοδα από συμβάσεις με πελάτες με βάση την ακόλουθη προσέγγιση πέντε βημάτων:

Βήμα 1: Προσδιορισμό των συμβάσεων με τους πελάτες
Βήμα 2: Προσδιορισμό των υποχρεώσεων εκτέλεσης στη σύμβαση
Βήμα 3: Προσδιορισμό της τιμής συναλλαγής
Βήμα 4: Κατανομή της τιμής συναλλαγής στις υποχρεώσεις εκτέλεσης της σύμβασης
Βήμα 5: Αναγνώριση εσόδων όταν (ή ως) ικανοποιείται μια υποχρέωση εκτέλεσης.

Η τιμή συναλλαγής είναι το ποσό του ανταλλάγματος σε μία σύμβαση για το οποίο η Εταιρεία και οι θυγατρικές της αναμένουν να έχουν δικαίωμα, ως αντάλλαγμα για τη μεταβίβαση ηλεκτρικής ενέργειας ή υπηρεσιών σε έναν πελάτη, εξαιρουμένων ποσών που εισπράττονται για λογαριασμό τρίτων (φόρος προστιθέμενης αξίας, λοιποί φόροι επί των πωλήσεων). Εάν το αντάλλαγμα είναι μεταβλητό, τότε η Εταιρεία και οι θυγατρικές της εκτιμούν το ποσό του ανταλλάγματος που θα δικαιούται για τη μεταβίβαση της υποσχόμενης ποσότητας ενέργειας ή υπηρεσιών με τη μέθοδο της αναμενόμενης αξίας ή με τη μέθοδο του πιο πιθανού ποσού. Η τιμή της συναλλαγής, συνήθως, κατανέμεται στις επιμέρους δεσμεύσεις εκτέλεσης με βάση τις σχετικές αυτοτελείς τιμές πώλησης.

Τα έσοδα αναγνωρίζονται όταν εκπληρώνονται οι σχετικές δεσμεύσεις εκτέλεσης, είτε σε μία συγκεκριμένη χρονική στιγμή (συνήθως για υποσχέσεις που αφορούν στη μεταβίβαση αγαθών σε έναν πελάτη) είτε με την πάροδο του χρόνου (συνήθως για υποσχέσεις που αφορούν στη μεταβίβαση υπηρεσιών σε έναν πελάτη).

Η Εταιρεία και οι θυγατρικές της αναγνωρίζουν μία συμβατική υποχρέωση για ποσά που λαμβάνει από τους πελάτες (προπληρωμές) τα οποία αφορούν σε δεσμεύσεις εκτέλεσης που δεν έχουν εκπληρωθεί, καθώς επίσης και όταν διατηρεί δικαίωμα επί ενός τιμήματος το οποίο είναι ανεπιφύλακτο (αναβαλλόμενο έσοδο) πριν την εκτέλεση των δεσμεύσεων εκτέλεσης της σύμβασης και τη μεταφορά της ενέργειας ή υπηρεσιών. Η συμβατική υποχρέωση αποαναγνωρίζεται όταν εκτελεστούν οι δεσμεύσεις εκτέλεσης και το έσοδο αναγνωρισθεί στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων.

Η Εταιρεία και οι θυγατρικές της αναγνωρίζουν μία απαίτηση από πελάτη όταν υπάρχει ένα άνευ προϋποθέσεων δικαίωμα να λάβει το τίμημα για τις εκτελεσμένες δεσμεύσεις εκτέλεσης της σύμβασης προς τον πελάτη.

Αντίστοιχα, Η Εταιρεία και οι θυγατρικές της αναγνωρίζουν ένα στοιχείο του ενεργητικού από συμβάσεις όταν έχει ικανοποιήσει τις δεσμεύσεις εκτέλεσης, πριν ο πελάτης πληρώσει ή πριν καταστεί απαιτητή η πληρωμή, για παράδειγμα όταν ποσότητα ενέργειας μεταβιβάζεται στον πελάτη πριν από το δικαίωμα της Εταιρείας και των θυγατρικών της για την έκδοση τιμολογίου.

Έσοδα από πώληση ηλεκτρικής ενέργειας

Η ενέργεια που παράγεται από τη λειτουργία και εκμετάλλευση των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας (ΑΠΕ) πωλείται από τον Όμιλο και την Εταιρεία στο Διαχειριστή του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε. (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.) για το Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα και στο Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης Α.Ε. (ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.) για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα, σύμφωνα με το ισχύον νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο. Η σχετική δέσμευση εκτέλεσης της σύμβασης εκπληρώνεται από τον Όμιλο και την Εταιρεία τη χρονική στιγμή της αποδέσμευσης της ηλεκτρικής ενέργειας προς το δίκτυο. Η τιμολόγηση γίνεται σε μηνιαία βάση με βάση απολογιστικά στοιχεία από το Διαχειριστή ως προς τις κιλοβατώρες που αποδεσμεύτηκαν στο δίκτυο κατά τη διάρκεια του μήνα και την τιμή που ισχύει με βάση τη σχετική σύμβαση. Τα έσοδα αναγνωρίζονται από τον Όμιλο στη χρήση την οποία αφορούν. Κατά τη σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων, λογίζονται ως έσοδα εισπρακτέα, τα έσοδα από ηλεκτρική ενέργεια αγορασθείσα από τους πελάτες που δεν έχουν ακόμη τιμολογηθεί.

Έσοδα από την παροχή υπηρεσιών

Τα έσοδα από παροχή υπηρεσιών αναγνωρίζονται την περίοδο που παρέχονται οι υπηρεσίες, με βάση το στάδιο ολοκλήρωσης της παρεχόμενης υπηρεσίας σε σχέση με το σύνολο των παρεχόμενων υπηρεσιών.

Έσοδα από μερίσματα

Τα έσοδα από μερίσματα αναγνωρίζονται όταν αυτά έχουν εγκριθεί από τα αρμόδια όργανα της εταιρείας που τα διανέμει.

Έσοδα από τόκους

Τα έσοδα τόκων αναγνωρίζονται με βάση τη λογιστική αρχή του δεδουλευμένου.

Μεταγενέστερα Γεγονότα

Μεταγενέστερα γεγονότα που παρέχουν πρόσθετες πληροφορίες για την κατά την ημερομηνία του ισολογισμού περιουσιακή κατάσταση και θέση του Ομίλου και πληρούν τα κριτήρια αναγνώρισής τους, αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις. Στην αντίθετη περίπτωση γνωστοποιούνται στις σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων.

Παροχές σε εργαζομένους

Βραχυπρόθεσμες παροχές

Οι βραχυπρόθεσμες παροχές προς τους εργαζομένους (εκτός από παροχές λήξης της εργασιακής σχέσης) σε χρήμα και σε είδος αναγνωρίζονται ως έξοδο όταν καθίστανται δεδουλευμένες. Τυχόν ανεξόφλητο ποσό καταχωρείται ως υποχρέωση, ενώ σε περίπτωση που το ποσό που ήδη καταβλήθηκε υπερβαίνει το ποσό των παροχών, η επιχείρηση αναγνωρίζει το υπερβάλλον ποσό ως στοιχείο του ενεργητικού της (προπληρωθέν έξοδο) μόνο κατά την έκταση που η προπληρωμή θα οδηγήσει σε μείωση μελλοντικών πληρωμών ή σε επιστροφή.

Παροχές διακανονιζόμενες με συμμετοχικούς τίτλους

Ο Όμιλος ΔΕΗ παρέχει στα ανώτατα και ανώτερα στελέχη του Ομίλου και της Εταιρείας αμοιβές με τη μορφή συμμετοχικών τίτλων, για τις οποίες τα στελέχη παρέχουν υπηρεσίες ως αντιπαροχή. Το κόστος των συναλλαγών που διακανονίζονται με συμμετοχικούς τίτλους της μητρικής εταιρείας ΔΕΗ Α.Ε. καθορίζεται σε εύλογη αξία κατά την ημερομηνία χορήγησης (grant date), με την χρήση του μοντέλου αποτίμησης Monte Carlo.

Το κόστος αυτό αναγνωρίζεται στις Αμοιβές Προσωπικού της κατάστασης αποτελεσμάτων, μαζί με αντίστοιχη αύξηση στα ίδια κεφάλαια (λοιπά αποθεματικά), κατά την περίοδο κατά την οποία παρέχεται η υπηρεσία (περίοδος κατοχύρωσης των δικαιωμάτων σε συμμετοχικούς τίτλους). Το σωρευτικό έξοδο που αναγνωρίζεται σε κάθε ημερομηνία αναφοράς μέχρι την ημερομηνία κατοχύρωσης (vesting date), αντικατοπτρίζει το βαθμό στον οποίο η περίοδος κατοχύρωσης έχει λήξει και την καλύτερη δυνατή εκτίμηση του Ομίλου για τον αριθμό των συμμετοχικών τίτλων που τελικά θα κατοχυρωθούν. Το έξοδο ή η πίστωση στην κατάσταση αποτελεσμάτων για μια περίοδο αντιπροσωπεύει τη σωρευτική μεταβολή των εξόδων που αναγνωρίστηκαν στην αρχή και στο τέλος της περιόδου αυτής.

Οι προϋποθέσεις που δεν σχετίζονται με την αγορά, δεν λαμβάνονται υπόψη κατά τον προσδιορισμό της εύλογης αξία των δικαιωμάτων σε συμμετοχικούς τίτλους την ημερομηνία χορήγησης, αλλά στην πιθανότητα να πληρούνται οι προϋποθέσεις ως μέρος των καλύτερων δυνατών εκτιμήσεων του Ομίλου για τον αριθμό των συμμετοχικών τίτλων που θα κατοχυρωθούν τελικά. Αντίστροφα, οι προϋποθέσεις που σχετίζονται με την αγορά (market conditions) λαμβάνονται υπόψη στον προσδιορισμό της εύλογης αξίας των δικαιωμάτων σε συμμετοχικούς τίτλους κατά την ημερομηνία χορήγησης. Τυχόν άλλοι όροι που συνδέονται με το δικαίωμα σε συμμετοχικούς τίτλους, αλλά χωρίς την προϋπόθεση υπηρεσίας των στελεχών, θεωρούνται ως όροι χωρίς περίοδο κατοχύρωσης. Οι προϋποθέσεις χωρίς περίοδο κατοχύρωσης αναγνωρίζονται στην εύλογη αξία και καταχωρούνται αμέσως στις δαπάνες, εκτός και αν υπάρχουν και προϋποθέσεις υπηρεσίας και/ή απόδοσης.

Καμία δαπάνη δεν αναγνωρίζεται για δικαιώματα σε συμμετοχικούς τίτλους που τελικά δεν είναι κατοχυρωμένα, λόγω μη εκπλήρωσης της απόδοσης και δεν σχετίζονται με τις συνθήκες αγοράς και/ή δεν έχουν παρασχεθεί οι υπηρεσίες από τα στελέχη. Όταν τα δικαιώματα σε συμμετοχικούς τίτλους περιλαμβάνουν προϋποθέσεις αγοράς ή δεν περιέχουν περίοδο κατοχύρωσης, τότε οι συναλλαγές αυτές αντιμετωπίζονται ως κατοχυρωμένες ανεξάρτητα από το αν πληρούνται οι όροι της αγοράς ή μη κατοχύρωσης, υπό την προϋπόθεση ότι πληρούνται όλες οι άλλες συνθήκες απόδοσης ή/και υπηρεσίας.

Σε κάθε ημερομηνία αναφοράς, ο Όμιλος ΔΕΗ αναθεωρεί τις εκτιμήσεις για τον αριθμό των δικαιωμάτων που αναμένεται να εξασκηθούν. Αναγνωρίζει την επίδραση της αναθεώρησης των αρχικών εκτιμήσεων, εφόσον υπάρχει, στα αποτελέσματα με ανάλογη προσαρμογή των ιδίων κεφαλαίων.

Διανομή Μερισμάτων

Τα μερίσματα προς τους μετόχους της Εταιρείας και των θυγατρικών της καταχωρούνται στις Οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας ως υποχρέωση την περίοδο εκείνη την οποία η πρόταση διανομής της Διοίκησης εγκρίνεται από την Ετήσια Γενική Συνέλευση των μετόχων.

Συνενώσεις επιχειρήσεων

Οι συνενώσεις επιχειρήσεων λογιστικοποιούνται από τον Όμιλο βάσει της μεθόδου εξαγοράς. Το κόστος εξαγοράς περιλαμβάνει:

- την εύλογη αξία των περιουσιακών στοιχείων που εκχωρούνται,
- τις υποχρεώσεις που έχουν αναληφθεί ή υφίστανται προς τους πρώην μετόχους,
- τα δικαιώματα συμμετοχής που εκδόθηκαν από τον όμιλο,
- την εύλογη αξία ενδεχόμενων απαιτήσεων ή υποχρεώσεων που προκύπτουν από τη συναλλαγή και
- την εύλογη αξία οποιουδήποτε προϋπάρχοντος συμμετοχικού κεφαλαίου στη θυγατρική.

Τα περιουσιακά στοιχεία που έχουν αποκτηθεί, οι υποχρεώσεις και οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις που έχουν αναληφθεί σε ένα επιχειρησιακό συνδυασμό αρχικά αναγνωρίζονται στην εύλογη αξία τους κατά την ημερομηνία της εξαγοράς. Ανά περίπτωση εξαγοράς, ο Όμιλος αναγνωρίζει τυχόν μη ελέγχουσα συμμετοχή στη θυγατρική είτε στην εύλογη αξία, είτε στην αξία του μεριδίου της μη ελέγχουσας συμμετοχής στην καθαρή θέση της θυγατρικής. Τα έξοδα που σχετίζονται με την εξαγορά καταχωρούνται στα αποτελέσματα. Η διαφορά μεταξύ του τιμήματος εξαγοράς, πλέον του ποσού που είχε αναγνωριστεί για μη ελέγχουσες συμμετοχές και τυχόν συμμετοχές που προϋπήρχαν, και της εύλογης αξίας κατά την ημερομηνία εξαγοράς του μεριδίου της καθαρής θέσης της θυγατρικής που αποκτήθηκε, αναγνωρίζεται σαν υπεραξία. Στις περιπτώσεις στις οποίες το συνολικό τίμημα της εξαγοράς είναι μικρότερο από την εύλογη αξία της καθαρής θέσης της θυγατρικής που αποκτήθηκε, η διαφορά αναγνωρίζεται άμεσα στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης. Στη περίπτωση όπου η αποπληρωμή ολόκληρου ή μέρους του τιμήματος θα γίνει μακροπρόθεσμα και θα πραγματοποιηθεί με μετρητά, το πληρωτέο ποσό θα πρέπει να προεξοφληθεί στη παρούσα αξία της μέρας κατά την οποία έγινε η εξαγορά. Το προεξοφλητικό επιτόκιο που θα χρησιμοποιηθεί είναι το επιτόκιο στο οποίο θα μπορούσε η εταιρεία να δανειστεί από ανεξάρτητη πηγή κάτω από αντίστοιχους όρους και προϋποθέσεις.

Τυχόν ενδεχόμενο τίμημα πληρωτέο από τον Όμιλο αναγνωρίζεται αρχικά στην εύλογη αξία του κατά την ημερομηνία εξαγοράς και κατηγοριοποιείται είτε στη καθαρή θέση είτε ως χρηματοοικονομική υποχρέωση. Ποσά που έχουν κατηγοριοποιηθεί ως χρηματοοικονομική υποχρέωση επαναξιολογούνται όσον αφορά την εύλογη αξία τους και τυχόν μεταβολές αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα, βάσει των σχετικών διεθνών λογιστικών προτύπων. Δεν γίνεται μεταγενέστερη επιμέτρηση για ποσά τα οποία έχουν καταχωρηθεί στα ίδια κεφάλαια.
Εάν η επιχειρηματική συνένωση επιτυγχάνεται σταδιακά, η εύλογη αξία της συμμετοχής που κατείχε ο Όμιλος στην αποκτηθείσα εταιρεία επαναμετράται στην εύλογη αξία κατά την ημερομηνία της εξαγοράς. Το κέρδος ή η ζημιά που προκύπτει από την επαναμέτρηση αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα.

Συναλλαγές μεταξύ εταιρειών που βρίσκονται υπό κοινό έλεγχο εξαιρούνται από το πεδίο εφαρμογής του ΔΠΧΑ 3.

Μετατροπή ξένων νομισμάτων

Η Μητρική Εταιρεία τηρεί τα λογιστικά της βιβλία σε Ευρώ που είναι το νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης. Συναλλαγές που γίνονται σε ξένα νομίσματα μετατρέπονται σε Ευρώ με βάση την επίσημη τιμή του ξένου νομίσματος που ισχύει την ημέρα της συναλλαγής. Κατά την ημερομηνία κατάρτισης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, οι νομισματικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις σε ξένα νομίσματα

μετατρέπονται σε Ευρώ με βάση την επίσημη τιμή του ξένου νομίσματος που ισχύει την αντίστοιχη ημερομηνία. Τα κέρδη ή οι ζημιές από συναλλαγματικές διαφορές καταχωρούνται στην κατάσταση αποτελεσμάτων. Τα μη νομισματικά στοιχεία που εκφράζονται σε ξένο νόμισμα και αποτιμώνται στο ιστορικό κόστος μετατρέπονται με τις ισοτιμίες της ημερομηνίας που αποκτήθηκαν. Τα μη νομισματικά στοιχεία που εκφράζονται σε ξένο νόμισμα και αποτιμώνται στην εύλογη αξία τους, μετατρέπονται με τις ισοτιμίες της ημερομηνίας προσδιορισμού των εύλογων αξιών. Στην περίπτωση αυτή οι προκύπτουσες συναλλαγματικές διαφορές από τη μεταβολή της εύλογης αξίας καταχωρούνται στην κατάσταση αποτελεσμάτων ή απευθείας στα λοιπά συνολικά εισοδήματα ανάλογα με το είδος του στοιχείου.

Τα στοιχεία που περιλαμβάνονται στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της κάθε εταιρείας του Ομίλου αποτιμώνται χρησιμοποιώντας το νόμισμα του πρωτογενούς οικονομικού περιβάλλοντος μέσα στο οποίο λειτουργεί («λειτουργικό νόμισμα»). Τα περιουσιακά στοιχεία και οι υποχρεώσεις των εταιρειών που έχουν λειτουργικό νόμισμα διαφορετικό από το νόμισμα παρουσίασης, περιλαμβανομένης και της υπεραξίας και των προσαρμογών στην εύλογη αξία των λογιστικών αξιών των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων που προκύπτουν κατά την εξαγορά, μετατρέπονται σε Ευρώ με βάση την επίσημη τιμή του ξένου νομίσματος που ισχύει κατά την ημερομηνία κατάρτισης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Τα έσοδα και έξοδα μετατρέπονται με βάση τις τιμές του ξένου νομίσματος κατά την ημερομηνία πραγματοποίησης των αντίστοιχων συναλλαγών. Οι συνολικά προκύπτουσες συναλλαγματικές διαφορές, αναγνωρίζονται στα λοιπά συνολικά εισοδήματα και αναταξινομούνται στην κατάσταση αποτελεσμάτων κατά την πώληση της ξένης δραστηριότητας.

4. ΕΣΟΔΑ

Πωλήσεις

Τα έσοδα από πώληση ενέργειας του Ομίλου και της Εταιρείας για το 2024 και το 2023 αναλύονται ως εξής:

			ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
ΕΣΟΔΑ ΑΠΟ ΠΩΛΗΣΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	**01.01-31.12.2024**	**01.01-31.12.2023**	**01.01-31.12.2024**	**01.01-31.12.2023**
Αιολικά Πάρκα	72.058	40.232	30.198	21.791
Φωτοβολταϊκοί Σταθμοί	34.792	10.423	730	703
Μικροί Υδροηλεκτρικοί Σταθμοί	11.921	12.967	11.921	12.967
Υβριδικό Πάρκο	1.267	1.207	1.267	1.207
Σύνολο	**120.038**	**64.829**	**44.116**	**36.668**

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.

			ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
ΑΛΛΑ ΕΣΟΔΑ	**01.01-31.12.2024**	**01.01-31.12.2023**	**01.01-31.12.2024**	**01.01-31.12.2023**
Εσοδα από υποσταθμούς	114	-	-	-
Σύνολο	**114**	-	-	-

5. ΑΜΟΙΒΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ ΚΑΙ ΛΟΙΠΩΝ ΣΥΝΕΡΓΑΤΩΝ

Οι αμοιβές προσωπικού και λοιπών συνεργατών του Ομίλου και της Εταιρείας για το 2024 και το 2023 αναλύονται ως εξής:

			ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	11.720	4.954	10.733	4.868
Συνολική χρέωση κόστους παρεχόμενου προσωπικού από συνδεδεμένες επιχειρήσεις	2.784	3.169	2.784	3.169
Αμοιβές προσωπικού ενσωματωμένες σε ενσώματες ακινητοποιήσεις	(2.143)	-	(698)	-
Αμοιβές προσωπικού που επανατιμολογήθηκαν σε θυγατρικές	-	-	(3.355)	-
Σύνολο	**12.361**	**8.123**	**9.464**	**8.037**

Ο αριθμός του προσωπικού του Ομίλου την 31.12.2024 ανήλθε σε 201 άτομα (2023: 162 άτομα), ενώ ο αριθμός του προσωπικού της Εταιρείας την 31.12.2024 ανήλθε σε 191 άτομα (2023: 159 άτομα).

Στο σύνολο των 201 ατόμων που αποτελούν το προσωπικό του Ομίλου εμπεριέχονται οι εξής κατηγορίες:

- 137 εργαζόμενοι της Εταιρείας
- 19 εξωτερικοί συνεργάτες
- 9 εργαζόμενοι σε διάθεση από τη Μητρική Εταιρεία ΔΕΗ Α.Ε.
- 26 εργαζόμενοι της Μητρικής Εταιρείας ΔΕΗ Α.Ε. που παρέχουν υπηρεσίες στην Εταιρεία, μέσω συμβάσεων παροχής υπηρεσιών και
- 10 εργαζόμενοι των θυγατρικών εταιρειών του Ομίλου.

Το κόστος παρεχόμενου προσωπικού από συνδεδεμένες επιχειρήσεις προέρχεται από τη Μητρική εταιρεία ΔΕΗ Α.Ε.

Παροχές σε συμμετοχικούς τίτλους

Στις 14 Δεκεμβρίου 2022, η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Μητρικής Εταιρείας ΔΕΗ Α.Ε. ενέκρινε την νέα Πολιτική Αποδοχών της, η οποία αποτελεί συμπλήρωση των ρυθμίσεων της Πολιτικής Αποδοχών, όπως αυτή είχε διαμορφωθεί δυνάμει των σχετικών Αποφάσεων της Γενικής Συνέλευσης της Μητρικής Εταιρείας ΔΕΗ Α.Ε. της 4ης Ιουνίου 2021. Επιπρόσθετα στις 14 Δεκεμβρίου 2023, η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε την τροποποίηση της Πολιτικής Αποδοχών της ΔΕΗ Α.Ε. Τέλος, στις 30 Απριλίου 2024, η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε την περαιτέρω τροποποίηση της Πολιτικής Αποδοχών της ΔΕΗ Α.Ε.

Για την περίοδο 2020-2025 αποφασίστηκε η παροχή επιπλέον κινήτρου επιβράβευσης των στελεχών της ΔΕΗ Α.Ε. και της ΔΕΗ Ανανεώσιμες για την συμβολή τους στην επίτευξη των μεσοπρόθεσμων στόχων του Ομίλου με την μορφή 4 κυλιόμενων κύκλων προγράμματος δωρεάν διάθεσης μετοχών (equity settled stock awards) και καθορίστηκε το πλαίσιο χορήγησης τους βάσει των διατάξεων του άρθρου 49 του Ν4548/2018, ενώ εξουσιοδοτήθηκε το Διοικητικό Συμβούλιο για να καθορίσει τους καίριους Δείκτες

Αποδοτικότητας οι οποίοι θα είναι συνδεδεμένοι με όρους αγοράς (market condition) για κάθε κύκλο προγράμματος δωρεάν διάθεσης μετοχών.

Οι 4 κύκλοι είναι οι εξής: α' κύκλος 01.01.2020 έως 31.12.2021 με διάθεση μετοχών το 2022, β' κύκλος 01.01.2021 έως 31.12.2022 με διάθεση μετοχών το 2023, γ' κύκλος 01.01.2022 έως 31.12.2023 με διάθεση μετοχών το 2024 και τέλος δ' κύκλος 01.01.2023 έως 31.12.2024 με διάθεση μετοχών την 31η Δεκεμβρίου 2025, ημερομηνία πέρατος του προγράμματος.

Τον Αύγουστο 2023, αποδόθηκαν δωρεάν στους δικαιούχους οι μετοχές που αναλογούσαν στον α' και στον β' κύκλο μετά από τον καθορισμό των καίριων Δεικτών Αποδοτικότητας και της έγκρισης επίτευξης αυτών από το Διοικητικό συμβούλιο της Μητρικής εταιρείας ΔΕΗ Α.Ε. στις 18 Ιουλίου 2023, ημερομηνία που αποτελεί την ημερομηνία χορήγησης των δωρεάν μετοχών (grant date).

Ως ημερομηνία ωρίμανσης του κάθε κύκλου ορίστηκε η τελευταία ημέρα του κάθε κύκλου. Το κόστος της δωρεάν διάθεσης των μετοχών για τον α' και τον β' κύκλο ανήλθε σε € 0,6 εκ. για τον Όμιλο και την Εταιρεία και περιλαμβάνεται στις αμοιβές προσωπικού στην Κατάσταση αποτελεσμάτων.

Την 30 Ιουνίου 2023 δεν ήταν εφικτός ο προσδιορισμός της εύλογης αξίας των Δικαιωμάτων δωρεάν διάθεσης μετοχών καθώς δεν είχαν καθοριστεί οι καίριοι Δείκτες Απόδοσης.

Με το από 18.07.2023 Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής εταιρείας ΔΕΗ Α.Ε. καθορίστηκαν οι καίριοι Δείκτες Απόδοσης για την συγκεκριμένη παροχή και ως εκ τούτου η Μητρική Εταιρεία ΔΕΗ Α.Ε. προσδιόρισε την εύλογη αξία των Δικαιωμάτων δωρεάν διάθεσης μετοχών την ημέρα αυτή (grant date) για τους κύκλους γ' και δ' με περίοδο κατοχύρωσης (vesting period) των δικαιωμάτων από 01.01.2022 έως 31.12.2023 και την 01.01.2023 έως 31.12.2024.

Το έξοδο για τους κύκλους γ' και δ' που αναγνωρίστηκε ύψους € 0,7 εκ. για τον Όμιλο και την Εταιρεία, αντικατοπτρίζει την περίοδο κατοχύρωσης των δικαιωμάτων και την καλύτερη δυνατή εκτίμηση του Ομίλου για τον αριθμό των συμμετοχικών τίτλων που τελικά θα κατοχυρωθούν.

Το κόστος αυτών των παροχών προσδιορίστηκε την 31 Δεκεμβρίου 2023 με βάση την εύλογη αξία των σχετικών δικαιωμάτων, με την χρήση του μοντέλου αποτίμησης Monte Carlo. Στο μοντέλο αυτό χρησιμοποιήθηκε προεξοφλητικό επιτόκιο μηδενικού κινδύνου 3,78% (γ' κύκλος) και 3,36% (δ'κύκλος) και λήφθηκε υπόψη του η μελλοντική διανομή μερίσματος της ΔΕΗ Α.Ε. που πραγματοποιήθηκε εντός του Ιουλίου 2024.

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

Στο πλαίσιο των ανωτέρω προγραμμάτων δωρεάν διάθεσης μετοχών, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία είχε προβεί εντός του 2022 σε αγορά ιδίων μετοχών βάσει των διατάξεων του άρθρου 49 του Ν.4548/2018 .

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

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

Ο 1ος κύκλος έχει περίοδο αξιολόγησης την 01.01.2022-31.12.2024. Ο τελικός αριθμός των μετοχών που θα διανεμηθούν για τον 1ο κύκλο θα κρίνεται έως την 28η Φεβρουαρίου 2025 ενώ οι μετοχές θα διανέμονται τμηματικά. Συγκεκριμένα, το 70% των μετοχών αποτελεί το άμεσα καταβαλλόμενο μέρος θα διανεμηθεί εντός του έτους 2025, το 20% εντός του έτους 2026 και το υπόλοιπο 10% εντός του έτους 2027.

Ο 2ος κύκλος θα έχει περίοδο αξιολόγησης 01.01.2023-31.12.2025. Ο τελικός αριθμός των μετοχών που θα διανεμηθούν για τον 2ο κύκλο θα κρίνεται έως την 28η Φεβρουαρίου 2026 ενώ οι μετοχές θα χορηγούνται τμηματικά. Συγκεκριμένα, το 60% των μετοχών αποτελεί το άμεσα καταβαλλόμενο μέρος θα διανεμηθεί εντός του έτους 2026, το 30% εντός του έτους 2027 και το υπόλοιπο 10% εντός του έτους 2028.

Ο 3ος κύκλος θα έχει περίοδο αξιολόγησης 01.01.2024-31.12.2026. Ο τελικός αριθμός των μετοχών που θα διανεμηθούν για τον 3ο κύκλο θα κρίνεται έως την 28η Φεβρουαρίου 2027 ενώ οι μετοχές θα χορηγούνται τμηματικά. Συγκεκριμένα, το 50% των μετοχών αποτελεί το άμεσα καταβαλλόμενο μέρος θα διανεμηθεί εντός του έτους 2027, το 30% εντός του έτους 2028 και το υπόλοιπο 20% εντός του έτους 2029.

Ο 4ος κύκλος θα έχει περίοδο αξιολόγησης 01.01.2025-31.12.2027. Ο τελικός αριθμός των μετοχών που θα διανεμηθούν για τον 4ο κύκλο θα κρίνεται έως την 29η Φεβρουαρίου 2028 ενώ οι μετοχές θα χορηγούνται τμηματικά. Συγκεκριμένα, το 40% των μετοχών αποτελεί το άμεσα καταβαλλόμενο μέρος θα διανεμηθεί εντός του έτους 2028, το 30% εντός του έτους 2029 και το υπόλοιπο 30% εντός του έτους 2030.

Οι εταιρικοί δείκτες απόδοσης είναι συνδεδεμένοι με όρους αγοράς (market condition) για κάθε κύκλο προγράμματος δωρεάν διάθεσης μετοχών. Επίσης υπάρχει και ρήτρα αειφορίας και βιώσιμης ανάπτυξης η οποία ενεργοποιείται μόνο σε περίπτωση επίτευξης συγκεκριμένου στόχου. Ο καθορισμός των στόχων βιώσιμης ανάπτυξης, πραγματοποιείται με Απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου, το οποίο εξουσιοδοτείται να καθορίζει τους εν λόγω στόχους καθώς και τους στόχους υπέρ επίτευξης. Η βαρύτητα που θα δοθεί θα αλλάζει για κάθε από τους τέσσερις κύκλους αξιολόγησης.
Επιπρόσθετα, θεσπίστηκε Πρόγραμμα Αντιστοίχισης Μετοχών (Matching Shares) όπου οι Δικαιούχοι δύνανται να λαμβάνουν δωρεάν μετοχές της Μητρικής Εταιρείας κατ' αντιστοιχία 1:1 με τις μετοχές που έχουν αγοράσει (Matching Shares) υπό τις εξής προϋποθέσεις:

- Να επενδύσουν ποσοστό από 10% έως 100% των βραχυπρόθεσμων μεταβλητών αμοιβών που λαμβάνουν κατά το πρώτο έτος ωρίμανσης του κάθε κύκλου, σε μετοχές της Εταιρείας.
- Να υπάρξει υπερεπίτευξη του στόχου του Δείκτη Συνολικής Απόδοσης Μετοχής (TSR), σε επίπεδο τουλάχιστον 110% για κάθε κύκλο του Προγράμματος.

- Οι Δικαιούχοι να έχουν διακρατήσει τις μετοχές για περίοδο τουλάχιστον 3 ετών από τη στιγμή κτήσης τους.
- Να συνεχίζουν να έχουν ενεργή σύμβαση εργασίας ή σχέση εντολής με την Μητρική εταιρεία και/ή τις Συνδεδεμένες εταιρείες της κατά την ημερομηνία διάθεσης των κατ΄ αντιστοιχία μετοχών, ήτοι μετά την ολοκλήρωση της τριετούς περιόδου διακράτησης.

Η περίοδος κατοχύρωσης των δικαιωμάτων σε συμμετοχικούς τίτλους προσδιορίστηκε ότι ξεκινάει την 30.04.2024 για τους πρώτους 3 κύκλους καθώς τότε εγκρίθηκε το νέο πρόγραμμα δωρεάν διάθεσης ιδίων μετοχών και οι δικαιούχοι άρχισαν να παρέχουν την υπηρεσία τους στο Όμιλο και στην Μητρική εταιρεία για το νέο πρόγραμμα. . Ο 4ος κύκλος έχει περίοδο κατοχύρωσης που προσδιορίστηκε ότι ξεκινάει από την 01.07.2024 και ολοκληρώνεται την 30.09.2030. Ο κάθε κύκλος έχει περίοδο κατοχύρωσης που λήγει με βάσει την ημερομηνία διάθεσης των μετοχών στους δικαιούχους.

Την 31 Δεκεμβρίου 2024, το νέο κόστος διάθεσης δωρεάν μετοχών συμπεριλαμβανομένου της αναλογίας των δωρεάν μετοχών του προγράμματος αντιστοίχισης μετοχών, που αναγνωρίστηκε στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων στις Αμοιβές προσωπικού ανήλθε σε €1,5 εκατ. στον Όμιλο.

Το κόστος διάθεσης δωρεάν μετοχών προσδιορίστηκε με βάση την εύλογη αξία των σχετικών δικαιωμάτων, με την χρήση του μοντέλου αποτίμησης Monte Carlo.

Η λογιστική αρχή που υιοθετήθηκε από τον Όμιλο και την Εταιρεία παρουσιάζεται στη σημείωση 3.

6. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ

Οι αποσβέσεις του Ομίλου και της Εταιρείας για το 2024 και το 2023 αναλύονται ως εξής:

				ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	Σημ.	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023
Αποσβέσεις ενσώματων ακινητοποιήσεων	18	31.827	19.963	11.945	10.297
Αποσβέσεις ασώματων ακινητοποιήσεων	19	7.993	5.724	1.003	985
Αποσβέσεις δικαιωμάτων χρήσης	37	2.495	1.529	499	390
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	34	(515)	(500)	(159)	(230)
Σύνολο		**41.800**	**26.716**	**13.288**	**11.442**

7. ΕΞΟΔΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΚΑΙ ΣΥΝΤΗΡΗΣΗΣ

Τα έξοδα λειτουργίας και συντήρησης του Ομίλου και της Εταιρείας για το 2024 και το 2023 αναλύονται ως εξής:

			ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023
Εξοδα λειτουργίας και συντήρησης από ΔΕΗ Α.Ε.	1.188	1.088	1.188	1.088
Δαπάνες επισκευών & συντηρήσεων από τρίτους	9.454	6.086	4.189	3.055
Σύνολο	**10.642**	**7.174**	**5.377**	**4.143**

8. ΦΟΡΟΙ ΚΑΙ ΤΕΛΗ

Οι φόροι και τα τέλη του Ομίλου και της Εταιρείας για το 2024 και το 2023 αναλύονται ως εξής:

			ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023
3% υπέρ ΟΤΑ	2.656	1.774	1.388	1.116
ΦΠΑ	501	102	483	63
Τέλη λειτουργικών-επενδυτικών δαπανών	448	254	182	144
Λοιποί φόροι - τέλη	347	199	115	97
Χαρτόσημο συμβάσεων	66	826	16	34
ΕΝΦΙΑ	29	26	26	26
Σύνολο	**4.047**	**3.181**	**2.210**	**1.480**

9. ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΡΙΤΩΝ

Οι παροχές τρίτων του Ομίλου και της Εταιρείας για το 2024 και το 2023 αναλύονται ως εξής:

			ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023
Ασφάλιστρα	1.334	800	440	217
Δαπάνες φωτισμού	1.054	559	394	393
Ενοίκια	412	307	247	249
Εξοδα μετρήσεων	165	280	165	280
Τηλεπικοινωνίες	217	211	162	153
Αποθήκευτρα	-	70	-	70
Λοιπά	106	164	101	163
Σύνολο	**3.288**	**2.391**	**1.509**	**1.525**

Τα ενοίκια αφορούν βραχυχρόνιες μισθώσεις και μισθώσεις με κυμαινόμενο μίσθωμα και δεν συμπεριλαμβάνονται στον υπολογισμό του ΔΠΧΑ 16 βάσει των εξαιρέσεων του προτύπου.

10. ΑΜΟΙΒΕΣ ΤΡΙΤΩΝ

Οι αμοιβές τρίτων του Ομίλου και της Εταιρείας για το 2024 και το 2023 αναλύονται ως εξής:

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023
Αμοιβές συμβούλων	2.797	4.938	2.248	4.107
Αμοιβές δικηγόρων και συμβολαιογράφων	876	752	576	654
Αμοιβές ορκωτών ελεγκτών	466	313	112	82
Αμοιβές τρίτων μη υποκείμενοι σε φόρο	411	306	197	61
Αμοιβές και εργοδοτικές εισφορές μελών ΔΣ	126	147	119	119
Αμοιβές υπηρεσιών επίβλεψης έργων Α/Π	327	75	79	75
Αμοιβές μηχανογράφησης	91	63	83	63
Λοιπές αμοιβές	1.640	899	391	618
Σύνολο	**6.734**	**7.493**	**3.805**	**5.779**

11. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

Οι προβλέψεις του Ομίλου και της Εταιρείας για το 2024 και το 2023 αναλύονται ως εξής:

		ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	Σημ.	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023
Αναστροφή πρόβλεψης απομείωσης συμμετοχών σε θυγατρικές και συγγενείς εταιρείες	19	-	-	(718)	-
Αναστροφή πρόβλεψης αποξήλωσης εγκαταστάσεων/ εξοπλισμού		(839)	973	(47)	230
Αναστροφή πρόβλεψης απαξίωσης αποθεμάτων	26	(52)	43	(52)	43
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού		11		11	
Σύνολο		**(880)**	**1.018**	**(806)**	**276**

12. ΛΟΙΠΑ ΕΞΟΔΑ / (ΕΣΟΔΑ) & ΑΓΟΡΕΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

α. Ανάλυση λοιπών εσόδων & εξόδων

Τα λοιπά έξοδα / (έσοδα) του Ομίλου και της Εταιρείας για το 2024 και το 2023 αναλύονται ως εξής:

				ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	Σημ.	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023
ΛΟΙΠΑ ΕΞΟΔΑ					
Διακανονισμός ΦΠΑ		-	786	-	786
Εξοδα ταξιδίων		629	399	479	277
Εξοδα θυγατρικών/συγγενών που επανατιμολογούνται			379	4.474	2.078
Ζημιές από εκποίηση/διαγραφή παγίων		50	354	50	213
Αναλώσεις αποθεμάτων		206	349	206	349
Δωρεές- χορηγίες		185	148	165	105
Αποζημιώσεις		99	73	17	73
Καταπτώσεις εγγυητικών επιστολών		-	70	-	70
Λοιπά		2.002	1.965	821	1.087
Σύνολο		**3.174**	**4.523**	**6.212**	**5.038**
ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ					
Επιστροφή κόστους σύνδεσης έργων		-	(3.057)	-	(3.057)
Εσοδα από θυγατρικές/συγγενείς	19,20	(802)	(939)	(5.764)	(3.010)
Εσοδα από αποζημιώσεις		-	(411)	-	-
Επιχορηγήσεις - επιδοτήσεις		-	(170)	-	(170)
Αναστροφή απομείωσης απαιτήσεων		(85)	(7)	(85)	(7)
Λοιπά		(818)	(640)	(594)	(108)
Σύνολο		**(1.705)**	**(5.224)**	**(6.443)**	**(6.352)**
Γενικό Σύνολο Έξοδα / (Εσοδα)		**1.469**	**(701)**	**(231)**	**(1.314)**

Στη γραμμή «Λοιπά» των Λοιπών Εξόδων περιλαμβάνονται κυρίως έξοδα προηγούμενης χρήσεως € 0,4 εκ., συνδρομές € 0,3 εκ. και έξοδα διορθωτικών διατάξεων € 0,7 εκ.

β. Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας

Το ποσό αφορά αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και πρόσθετες χρεώσεις από τις αγορές DAM και Εξισορρόπησης, που πραγματοποίησε η LAND POWER μετά την απόκτησή της.

13. ΚΕΡΔΗ-ΕΣΟΔΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ

Κέρδη αποτίμησης συμμετοχών

Τα κέρδη αποτίμησης συμμετοχών του Ομίλου και της Εταιρείας για το 2024 και το 2023 αναλύονται ως εξής:

				ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023
Κέρδη από αποτίμηση έργων σε εισφορά κεφαλαίου	-	-	-	490
Σύνολο	-	-	-	**490**

Τα κέρδη αποτίμησης της Εταιρείας της 31 Δεκεμβρίου 2023 ποσού € 490 χιλ. προήλθαν από εισφορές αδειών παραγωγής προς τις θυγατρικές εταιρείες SOLARLAB M.A.E. (€102 χιλ.), ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε. (€243χιλ.) και SPARTAKOS ENERGY M.A.E. (€142χιλ.).

Έσοδα συμμετοχών

Τα έσοδα συμμετοχών της Εταιρείας για το 2024 και το 2023 αναλύονται ως εξής:

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023
Μερίσματα από συγγενείς	-	-	1.724	1.639
Σύνολο	-	-	**1.724**	**1.639**

Τα μερίσματα αφορούν τις παρακάτω συγγενείς επιχειρήσεις:

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ-ΡΟΚΑΣ ΑΒΕΕ	354	483
ΔΕΗ ΑΝΑΝ/ΜΕΣ-ΝΑΝΚΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΜΥΗΕ ΓΙΤΑΝΗ Α.Ε.	64	-
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ-ΜΕΚ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	538	575
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ-ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	353	445
ΜΥΗΣ ΣΜΙΞΙΩΤΙΚΟΥ Α.Ε.	170	136
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ-EDF EN HELLAS A.E.	245	-
	1.724	**1.639**

14. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ

Τα χρηματοοικονομικά έσοδα του Ομίλου και της Εταιρείας για το 2024 και το 2023 αναλύονται ως εξής:

			ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023
Τόκοι ομολογιακών δανείων	3.464	775	9.125	6.041
Τόκοι χρηματοδοτικών μισθώσεων	-	-	2.371	1.101
Κέρδη από τροποποίηση όρων δανειακών συμβάσεων	-	491	-	-
Πιστωτικοί τόκοι καταθέσεων	5.086	1.179	4.293	1.153
Πιστωτικοί τόκοι προκαταβολών	3.086	1.414	-	21
Εσοδα από προμήθειες εγγυητικών επιστολών	191	-	191	-
Συναλλαγματικές διαφορές	1.113	-	-	-
Σύνολο	**12.940**	**3.859**	**15.980**	**8.316**

15. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ

Τα χρηματοοικονομικά έξοδα του Ομίλου και της Εταιρείας για το 2024 και το 2023 αναλύονται ως εξής:

	Σημ.	ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
		01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023
Τόκοι δανείων		17.653	8.475	1.263	1.047
Χρηματοοικονομικό κόστος προεξόφλησης		2.339	227	3.473	14
Χρηματοοικονομικά έξοδα υποχρέωσης δικαιώματος χρήσης παγίων		3.130	1.575	2.588	1.174
Προμήθειες εγγυητικών επιστολών		2.482	1.759	2.600	1.606
Απόσβεση εξόδων και προμηθειών δανείων		1.802	2.346	1.017	1.108
Χρηματοοικονομικό κόστος πρόβλεψης αποξήλωσης	5	407	317	243	232
Τραπεζικά έξοδα		315	268	47	143
Ζημία αποτίμησης από πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου		-	9	-	-
Σύνολο		**28.128**	**14.976**	**11.231**	**5.324**

16. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ

Ο φορολογικός συντελεστής για τις ανώνυμες εταιρείες στην Ελλάδα για το 2024 και το 2023 είναι 22%.

Η δήλωση φορολογίας εισοδήματος, για τις εταιρείες με έδρα στην Ελλάδα, υποβάλλεται σε ετήσια βάση αλλά τα κέρδη ή οι ζημίες 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 τρίτου 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
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2019
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-R Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2019
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΡΚΑΔΙΑΣ-RENINVEST Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2019
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΟΥΚΑΣ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2020
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2019
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2020
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2019
ΑΜΑΛΘΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2019
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2019
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2019
ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΛΠΕΝΕΡ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2019
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2019
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2019
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2019
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2019
ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ Μ.Α.Ε	Ελλάδα	2019
ΘΡΑΚΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ 1 Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2019
ΙΝΚΑΤ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2019
ΚΑΣΤΡΙ ΕΥΒΟΙΑΣ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2019
CLAMWIND POWER Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2020
GREEK WINDPOER Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2019
KPM ENERGY Μ.Α.Ε	Ελλάδα	2019
RENEX ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΡΤΑΣ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2019
SOLARLAB Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2019
SPARTAKOS ENERGY Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2023
WINDARROW ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2019
LAND POWER S.R.L	Ρουμανία	2022
SPARK WIND PARK S.R.L.	Ρουμανία	2023

Ο φόρος εισοδήματος του Ομίλου και της Εταιρείας της χρήσης 2024 σε σύγκριση με τη χρήση του 2023 είναι:

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023
Τρέχων φόρος εισοδήματος	4.945	2.959	3.914	2.365
Αναβαλλόμενος φόρος	2.698	(197)	(1.117)	(669)
Σύνολο	**7.643**	**2.762**	**2.797**	**1.696**

Ακολουθεί ανάλυση και συμφωνία μεταξύ του φόρου και του προϊόντος του λογιστικού κέρδους πολλαπλασιαζόμενου με τον ονομαστικό συντελεστή:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023
Κέρδη προ φόρων	**17.595**	**(4.070)**	**8.963**	**9.647**
Ονομαστικός συντελεστής φόρου	22%	22%	22%	22%
Φόρος που αναλογεί στον ονομαστικό συντελεστή	3.871	(895)	1.972	2.122
Μη εκπιπτόμενες δαπάνες	667	2.127	560	507
Φόρος επί εξόδων αύξησης Μετοχικού κεφαλαίου	(264)	(33)	(264)	(33)
Εισόδημα μη υποκείμενο στο φόρο	(379)	(360)	(379)	(360)
Επίδραση συμμετοχής στα καθαρά αποτελέσματα συγγενών	582	482	-	-
Λοιπά	3.166	1.441	909	(540)
	7.643	**2.762**	**2.798**	**1.696**

Οι αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος προέρχονται από τις προσωρινές διαφορές μεταξύ φορολογικής βάσης περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων και λογιστικής τους βάσης στις οικονομικές καταστάσεις.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις του Ομίλου και της Εταιρείας της χρήσης 2024 σε σύγκριση με τη χρήση του 2023 έχουν ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος				
- Απαιτήσεις	13.649	7.124	2.778	2.661
- Υποχρεώσεις	(113.093)	(38.314)	(18.452)	(9.938)
	(99.444)	**(31.190)**	**(15.674)**	**(7.277)**

Οι αναβαλλόμενοι φόροι την 31 Δεκεμβρίου 2024 και 31 Δεκεμβρίου 2023 που εμφανίζονται στις συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ	31.12.2023	Από εξαγορά θυγατρικών	(Χρέωση)/Πίστωση στα Αποτελέσματα	(Χρέωση)/Πίστωση στην Καθαρή Θέση	31.12.2024
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις					
-Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	3.114	-	-	15	3.129
-Εμπορικές απαιτήσεις	31	-	(28)	-	
-Επιχορηγήσεις	1.058	-	1.283	-	2.341
-Περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων	880	-	-	-	880
-Πρόβλεψη αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων Αιολικών και Φ/Β Πάρκων	1.531	308	218	45	2.102
-Λοιπές προβλέψεις	96	33	(38)	-	91
-ΔΠΧΑ 16	387	(82)	268	-	573
-Απαιτήσεις από ομολογιακά δάνεια	(23)	-	217	-	194
-Πρόβλεψη απαξίωσης αποθεμάτων	45		(12)	-	6
-Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	5	-		10	18
-Φορολογικές ζημιές		3.704	577	-	4.281
Μεικτές αναβ. φορολογικές απαιτήσεις	**7.124**	**3.966**	**2.489**	**70**	**13.649**
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις					
-Έξοδα Μακροπρόθεσμου δανεισμού	(730)	-	(399)	-	(1.129)
-Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	(1.165)	-	(3.552)	(24.932)	(29.649)
-Αποσβέσεις και αναπρ/γή παγίων	(36.315)	(16.184)	(1.516)	(27.854)	(81.869)
-Αποθέματα	-	(626)	253	-	(373)
-Λοιπά	(104)	4	27	-	(73)
Μεικτές αναβ. φορολογικές υποχρεώσεις	**(38.314)**	**(16.806)**	**(5.187)**	**(52.786)**	**(113.093)**
Καθαρές αναβ. Φορολογικές υποχρεώσεις	**(31.190)**	**(12.840)**	**(2.698)**	**(52.716)**	**(99.445)**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ	31.12.2023	(Χρέωση)/Πίστωση στα αποτελέσματα	(Χρέωση)/Πίστωση στην Καθαρή Θέση	31.12.2024
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις				
-Εμπορικές απαιτήσεις	31	(28)	-	
-Επιχορηγήσεις	459	(26)	-	433
-Περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων	880	-	-	880
-Πρόβλεψη αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων Αιολικών και Φ/Β Πάρκωνs	971	43	(58)	956
-Λοιπές προβλέψεις	72	(41)	-	31
-ΔΠΧΑ 16	222	9	-	231
-Απαιτήσεις από ομολογιακά δάνεια	(23)	217	-	194
-Πρόβλεψη απαξίωσης αποθεμάτων	45	(12)	-	33
-Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	4		10	17
Μεικτές αναβ. φορολογικές απαιτήσεις	**2.661**	**165**	**(48)**	**2.778**
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις				
-Εξοδα Μακροπρόθεσμου δανεισμού	(57)	34	-	(23)
-Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	-	-	-	-
-Αποσβέσεις και αναπρ/γή παγίων	(9.881)	918	(9.468)	(18.431)
Μεικτές αναβ. φορολογικές υποχρεώσεις	**(9.938)**	**952**	**(9.468)**	**(18.454)**
Καθαρές αναβ. Φορολογικές υποχρεώσεις	**(7.277)**	**1.117**	**(9.516)**	**(15.676)**

17. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Οι ενσώματες ακινητοποιήσεις αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ	Οικόπεδα	Κτίρια - Τεχνικές Εγκατ/σεις	Μηχανήματα	Μεταφορικά μέσα	Έπιπλα & λοιπός εξοπλισμός	Ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση & προκαταβολές	Σύνολο
Αξία Κτήσεως την 31 Δεκεμβρίου 2022	**7.020**	**82.753**	**203.457**	**75**	**669**	**223.496**	**517.470**
Προσθήκες	-	1.882	2.073	-	56	160.996	**165.007**
Αξία κτήσεως ενσώματων παγίων (εξαγορά θυγατρικών)	45	13.748	41.854	-	11	12	**55.670**
Μεταφορές σε Ασώματα	-	-	-	-	-	(581)	**(581)**
Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή	-	28.941	193.595	-	-	(222.536)	-
Αποσύρσεις/Πωλήσεις	-	-	-	(10)	(7)	(348)	**(365)**
Κεφαλαιοποίηση τόκων	-	-	-	-	-	5.444	**5.444**
Προσθήκη κόστους αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων και εξοπλισμού	-	-	514	-	-	-	**514**
Ζημίες απομείωσης	-	(226)	(1.353)	-	-	(138)	**(1.717)**
Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	(4.124)	**(4.124)**
Αξία Κτήσεως την 31 Δεκεμβρίου 2023	**7.065**	**127.098**	**440.140**	**65**	**729**	**162.221**	**737.318**
Σωρευμένες Αποσβέσεις την 31 Δεκεμβρίου 2022	**-**	**(8.580)**	**(28.441)**	**(18)**	**(219)**	**-**	**(37.258)**
Προσθήκες	-	(4.265)	(15.580)	(5)	(113)	-	**(19.963)**
Σωρευμένες αποσβέσεις ενσώματων παγίων (εξαγορά θυγατρικών)	-	(105)	(280)	-	(9)	-	**(394)**
Αποσύρσεις/Πωλήσεις	-	-	-	2	7	-	**9**
Σωρευμένες Αποσβέσεις την 31 Δεκεμβρίου 2023	**-**	**(12.950)**	**(44.301)**	**(21)**	**(334)**	**-**	**(57.606)**
Αναπόσβεστο υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2023	**7.065**	**114.148**	**395.839**	**44**	**395**	**162.221**	**679.712**

ΟΜΙΛΟΣ	Οικόπεδα	Κτίρια - Τεχνικές Εγκατ/σεις	Μηχανήματα	Μεταφορικά μέσα	Έπιπλα & λοιπός εξοπλισμός	Ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση & προκαταβολές	Σύνολο
Αξία Κτήσεως την 31 Δεκεμβρίου 2023	**7.065**	**127.098**	**440.140**	**65**	**729**	**162.221**	**737.318**
Προσθήκες	244	7.574	2.872	-	80	270.143	**280.913**
Αξία κτήσεως ενσώματων παγίων (εξαγορά θυγατρικών)	863	51.047	113.689	-	17	7.547	**173.163**
Συναλλαγματικές διαφορές	-	(20)	(77)	-	(1)	(1)	**(99)**
Μεταφορές από /(σε) Ασώματα	-	-	-	-	-	(1.701)	**(1.701)**
Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή	-	8.607	64.022	-	1	(72.630)	-
Αποσύρσεις/Πωλήσεις	(119)	-	(2)	-	-	-	**(121)**
Τακτοποίηση	-	(3.180)	2.976	-	-	(26)	**(230)**
Κεφαλαιοποίηση τόκων	-	(29)	(271)	-	-	7.207	**6.907**
Προσθήκη κόστους αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων και εξοπλισμού	-	-	342	-	-	-	**342**
Υπερτίμηση / (Υποτίμηση)	2.161	5.093	109.159	7	64	-	**116.485**
Ζημίες απομείωσης	(534)	-	-	-	-	(138)	**(672)**
Συμψηφισμός σωρευμένων αποσβέσεων με αξία κτήσεως λόγω αναπροσαρμογής παγίων	-	(17.487)	(69.574)	(25)	(408)	-	**(87.494)**
Αξία Κτήσεως την 31 Δεκεμβρίου 2024	**9.680**	**178.703**	**663.276**	**47**	**482**	**372.622**	**1.223.652**
Σωρευμένες Αποσβέσεις την 31 Δεκεμβρίου 2023	**-**	**(12.950)**	**(44.301)**	**(21)**	**(334)**	**-**	**(57.606)**
Προσθήκες	-	(8.108)	(23.642)	(5)	(74)	-	**(31.829)**
Σωρευμένες αποσβέσεις ενσώματων παγίων (εξαγορά θυγατρικών)	-	(9.228)	(35.240)	-	(11)	-	**(44.479)**
Συναλλαγματικές διαφορές	-	9	34	-	-	-	**43**
Αποσύρσεις/Πωλήσεις	-	-	2	-	-	-	**2**
Τακτοποίηση	-	1.458	(1.458)	-	1	-	**1**
Λοιπές κινήσεις	-	-	86	-	-	-	**86**
Συμψηφισμός σωρευμένων αποσβέσεων με αξία κτήσεως λόγω αναπροσαρμογής παγίων	-	17.487	69.574	25	408	-	**87.494**
Σωρευμένες Αποσβέσεις την 31 Δεκεμβρίου 2024	**-**	**(11.332)**	**(34.945)**	**(1)**	**(10)**	**-**	**(46.288)**
Αναπόσβεστο υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2024	**9.680**	**167.371**	**628.331**	**46**	**473**	**372.622**	**1.178.523**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Οικόπεδα	Κτίρια	Μηχανήματα	Μεταφορικά μέσα	Έπιπλα & λοιπός εξοπλισμός	Ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση & προκαταβολές	Σύνολο
Αξία Κτήσεως την 31 Δεκεμβρίου 2022	**6.790**	**64.656**	**120.685**	**75**	**382**	**97.838**	**290.425**
Προσθήκες	-	711	541	-	56	6.671	**7.980**
Μεταφορές σε Ασώματα	-	-	-	-	-	(125)	**(125)**
Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή	-	16.097	44.553	-	-	(60.650)	-
Αποσύρσεις/Πωλήσεις	-	-	-	(10)	-	(207)	**(218)**
Κεφαλαιοποίηση τόκων	-	-	-	-	-	389	**389**
Προσθήκη κόστους αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων και εξοπλισμού	-	-	353	-	-	-	**353**
Ζημίες απομείωσης	-	(226)	(1.353)	-	-	(138)	**(1.718)**
Εκχώρηση σε θυγατρικές	-	-	0	-	-	(26.344)	**(26.344)**
Λοιπές κινήσεις	-	-	0	-	-	(3.844)	**(3.844)**
Αξία Κτήσεως την 31 Δεκεμβρίου 2023	**6.790**	**81.238**	**164.778**	**65**	**438**	**13.590**	**266.899**
Σωρευμένες Αποσβέσεις την 31 Δεκεμβρίου 2022	**-**	**(6.339)**	**(20.554)**	**(17)**	**(210)**	**-**	**(27.120)**
Προσθήκες	-	(2.514)	(7.674)	(5)	(103)	-	**(10.297)**
Αποσύρσεις/Πωλήσεις	-	-	0	2	0	-	**2**
Σωρευμένες Αποσβέσεις την 31 Δεκεμβρίου 2023	**-**	**(8.853)**	**(28.228)**	**(20)**	**(313)**	**-**	**(37.415)**
Αναπόσβεστο υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2023	**6.790**	**72.385**	**136.550**	**44**	**125**	**13.590**	**229.484**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Οικόπεδα	Κτίρια	Μηχανήματα	Μεταφορικά μέσα	Έπιπλα & λοιπός εξοπλισμός	Ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση & προκαταβολές	Σύνολο
Αξία Κτήσεως την 31 Δεκεμβρίου 2023	**6.790**	**81.238**	**164.778**	**65**	**438**	**13.590**	**266.899**
Προσθήκες	-	287	718	-	80	51.673	**52.758**
Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή	-	-	66	-	-	(66)	-
Αποσύρσεις/Πωλήσεις	(119)	-	(2)	-	-	-	**(121)**
Κεφαλαιοποίηση τόκων	-	-	-	-	-	35	**35**
Υπερτίμηση / (Υποτίμηση)	456	6.313	29.847	7	79	-	**36.702**
Ζημίες απομείωσης	(534)	-	-	-	-	(138)	**(672)**
Συμψηφισμός σωρευμένων αποσβέσεων με αξία κτήσεως λόγω αναπροσαρμογής παγίων	-	(11.693)	(36.109)	(25)	(376)	-	**(48.203)**
Αξία Κτήσεως την 31 Δεκεμβρίου 2024	**6.593**	**76.145**	**159.298**	**47**	**221**	**65.094**	**307.398**
Σωρευμένες Αποσβέσεις την 31 Δεκεμβρίου 2023	**-**	**(8.853)**	**(28.228)**	**(20)**	**(313)**	**-**	**(37.415)**
Προσθήκες	-	(2.970)	(8.907)	(5)	(63)	-	**(11.945)**
Αποσύρσεις/Πωλήσεις	-	-	2	-	-	-	**2**
Συμψηφισμός σωρευμένων αποσβέσεων με αξία κτήσεως λόγω αναπροσαρμογής παγίων	-	11.693	36.109	25	376	-	**48.203**
Σωρευμένες Αποσβέσεις την 31 Δεκεμβρίου 2024	**-**	**(131)**	**(1.023)**	**(0)**	**(0)**	**-**	**(1.154)**
Αναπόσβεστο υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2024	**6.593**	**76.014**	**158.275**	**47**	**221**	**65.094**	**306.244**

Οι "Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή" του Ομίλου ποσού € 72,6 εκ. προέρχονται από παγιοποιήσεις έργων που ηλεκτρίστηκαν και εντάχθηκαν στη παραγωγική δυναμικότητα στην χρήση 2024.

Η "Εκχώρηση σε θυγατρικές" για το 2023, ποσού € 26,3 εκ. της Εταιρείας αφορά τα εξής:
α) την εκχώρηση προκαταβολών προμηθευτών ποσού € 25 εκ. στην θυγατρική εταιρεία SOLARLAB λόγω ανάληψης των συμβάσεων κατασκευής έργων από αυτήν,
β) τη μεταβίβαση αδειών παραγωγής Φ/Β σταθμών συνολικής αξίας € 1,3 εκ. σε θυγατρικές εταιρείες.

Επιμέτρηση εύλογης αξίας παγίων περιουσιακών στοιχείων

Τα ενσώματα πάγια στοιχεία του Ομίλου, εμφανίζονται στις αναπροσαρμοσμένες αξίες τους που αφορούν στις εύλογες αξίες τους κατά την ημερομηνία της αναπροσαρμογής μείον τις μεταγενέστερες συσσωρευμένες αποσβέσεις και τις μεταγενέστερες σωρευμένες ζημίες απομείωσης. Εκτιμήσεις της εύλογης αξίας των παγίων πραγματοποιούνται σε περιοδική βάση από ανεξάρτητους εκτιμητές (κάθε 5 χρόνια).

Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024 διενεργήθηκε αποτίμηση της αξίας των παγίων του Ομίλου. Η μελέτη αποτίμησης της αξίας των παγίων διενεργήθηκε από την εξωτερικούς εγκεκριμένους εκτιμητές. Το αποτέλεσμα της αναπροσαρμογής στις περιπτώσεις αύξησης πιστώθηκε κατευθείαν στην καθαρή θέση, ενώ στις περιπτώσεις μείωσης επιβάρυνε τα αποτελέσματα χρήσεως και αφού λήφθηκε υπόψη το τυχόν πλεόνασμα αναπροσαρμογής προηγουμένων χρήσεων αναφορικά με το περιουσιακό στοιχείο αυτό.

Από την αναπροσαρμογή της αξίας των προαναφερθέντων ενσώματων παγίων στοιχείων προέκυψε συμψηφιστικά υπερτίμηση ποσού € 116,5 εκ. για τον Όμιλο και € 36,7 εκ. για την Εταιρεία, όπως παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα.

	ΟΜΙΛΟΣ			ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
	Υπερτίμηση	Υποτίμηση	Συμψηφιστικό υπόλοιπο	Υπερτίμηση	Υποτίμηση	Συμψηφιστικό υπόλοιπο
Οικόπεδα	2.800	(639)	2.161	822	(366)	456
Κτίρια	11.384	(6.291)	5.092	9.260	(2.947)	6.313
Μηχανήματα	118.791	(9.632)	109.159	38.694	(8.847)	29.847
Μεταφορικά μέσα	7	-	7	7	-	7
Επιπλα & λοιπός εξοπλισμός	91	(26)	65	88	(9)	79
Σύνολο	**133.073**	**(16.589)**	**116.484**	**48.871**	**(12.169)**	**36.702**

Για τον Όμιλο, η υποτίμηση ποσού € 16,6 εκ., καταχωρήθηκε κατά ποσό € 5,4 εκ. αρνητικά στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος για να συμψηφιστεί με «αποθεματικά αναπροσαρμογής παγίων στοιχείων» προηγουμένων χρήσεων και κατά ποσό € 11,2 εκ. ευρώ επιβάρυνε τα αποτελέσματα χρήσεως. Η υπερτίμηση € 133 εκ. ευρώ καταχωρήθηκε θετικά στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος. Το σύνολο από την αναπροσαρμογή αξίας των παγίων που καταχωρήθηκε στη Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος είναι € 127,7 εκ.

Για την Εταιρεία, η υποτίμηση ποσού € 12,2 εκ., καταχωρήθηκε κατά ποσό € 5,4 εκ. αρνητικά στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος για να συμψηφιστεί με «αποθεματικά αναπροσαρμογής παγίων στοιχείων» προηγουμένων χρήσεων και κατά ποσό € 6,7 εκ. ευρώ επιβάρυνε τα αποτελέσματα χρήσεως. Η υπερτίμηση € 48,9 εκ. καταχωρήθηκε θετικά στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος. Το σύνολο από την αναπροσαρμογή

αξίας των παγίων που καταχωρήθηκε στη Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος είναι € 43,5 εκ.

Η εύλογη αξία των οικοπέδων καθορίστηκε με βάση την μέθοδο των συγκριτικών στοιχείων αγοράς (market approach), προσέγγιση που αντανακλά τις πρόσφατες τιμές συναλλαγών για παρόμοια οικόπεδα στις περιοχές που βρίσκονται οι ιδιοκτησίες της Εταιρείας. Τα παρατηρήσιμα αυτά δεδομένα προσαρμόστηκαν λαμβάνοντας υπόψη τα ιδιαίτερα χαρακτηριστικά του κάθε οικοπέδου.

Η εύλογη αξία των κτιρίων προσδιορίστηκε κυρίως με τη χρήση της προσέγγισης κόστους (cost approach) και ειδικότερα με την μέθοδο του Υπολειμματικού Κόστους Αντικατάστασης (Depreciated Replacement Cost).

Η εύλογη αξία των μηχανημάτων και τεχνικών εγκαταστάσεων προσδιορίστηκε με τη χρήση της μεθόδου του Υπολειμματικού Κόστους Αντικατάστασης (Depreciated Replacement Cost).

Η εύλογη αξία των μεταφορικών μέσων και των επίπλων & λοιπού εξοπλισμού προσδιορίστηκε με βάση την Προσέγγιση της Αγοράς (Market Approach) και βασίζεται στην υπόθεση ότι ένας ενημερωμένος αγοραστής δε θα πλήρωνε για την απόκτηση των συγκεκριμένων παγίων περισσότερο από όσα θα πλήρωνε για την απόκτηση παρόμοιων, αφού ληφθεί όμως υπόψη η φθορά λόγω της χρήσης και της παλαιότητάς τους.

Έλεγχος απομείωσης παγίων περιουσιακών στοιχείων

Την 31 Δεκεμβρίου 2024 πραγματοποιήθηκε έλεγχος απομείωσης των παγίων περιουσιακών στοιχείων υπό κατασκευής του Ομίλου για τα οποία υπήρχαν ενδείξεις απομείωσης. Ο έλεγχος της απομείωσης προσδιορίστηκε με βάση τη μέθοδο του αποσβεσμένου κόστους για τις ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση. Από τον έλεγχο της απομείωσης προέκυψαν ζημίες ποσού € 672 χιλ. για ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση οι οποίες καταχωρήθηκαν στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Διαγραφές-Πωλήσεις ακινητοποιήσεων υπό εκτέλεση

Κατά τη τρέχουσα χρήση η κατάσταση αποτελεσμάτων επιβαρύνθηκε κατά €120 χιλ. Που αφορά πώληση οικοπέδου και διαγραφές.

Πάγια περιουσιακά στοιχεία από εξαγορά θυγατρικών την 31.12.2024

Ο Όμιλος εντός της χρήσης είτε μέσω της μητρικής είτε μέσω θυγατρικών, έχει προβεί σε εξαγορές νέων εταιρειών οι οποίες απεικονίζονται στη σημείωση 19. Από τις εν λόγω εξαγορές ο Όμιλος αναγνώρισε ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία που αφορούν αιολικά πάρκα και φωτοβολταϊκούς σταθμούς.

Εμπράγματα βάρη

Για την εξασφάλιση των δανειακών υποχρεώσεων της Εταιρείας έχει παρασχεθεί ανέκκλητο συμβολαιογραφικό πληρεξούσιο για τη σύσταση, σε περίπτωση επέλευσης Γεγονότος Καταγγελίας, πλασματικού ενεχύρου επί των εγκαταστάσεων και του μηχανολογικού και λοιπού εξοπλισμού του κάθε έργου.

18. ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Οι ασώματες ακινητοποιήσεις αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ	Λογισμικό	Άδειες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας	Τέλη σύνδεσης	Δικαιώματα πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας	Άδεια έρευνας υπεράκτιων αιολικών ερευνών	Λοιπά	Σύνολο
Αξία Κτήσεως την 31 Δεκεμβρίου 2022	**142**	**6.658**	**16.733**	**49.281**	**-**	**618**	**73.432**
Προσθήκες	23	-	862	-	-	-	**885**
Αξία κτήσεως ασώματων παγίων (εξαγορά θυγατρικών)	-	-	-	23.704	30.623	169	**54.496**
Μεταφορές από /(σε) Ενσώματα	-	181	400	-	-	-	**581**
Αποσύρσεις/Πωλήσεις	(2)	-	-	-	-	-	**(2)**
Αξία Κτήσεως την 31 Δεκεμβρίου 2023	**163**	**6.839**	**17.995**	**72.985**	**30.623**	**787**	**129.392**
Σωρευμένες Αποσβέσεις την 31 Δεκεμβρίου 2022	**(72)**	**(619)**	**(4.090)**	**(1.227)**	**-**	**(56)**	**(6.064)**
Προσθήκες	(20)	(271)	(965)	(4.439)	-	(29)	**(5.724)**
Σωρευμένες αποσβέσεις ασώματων παγίων (εξαγορά θυγατρικών)	-	-	-	-	-	(63)	**(63)**
Αποσύρσεις/Πωλήσεις	2	-	-	-	-	-	**2**
Σωρευμένες Αποσβέσεις την 31 Δεκεμβρίου 2023	**(90)**	**(890)**	**(5.055)**	**(5.666)**	**-**	**(148)**	**(11.849)**
Αναπόσβεστο υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2023	**73**	**5.949**	**12.940**	**67.319**	**30.623**	**639**	**117.543**
Αξία Κτήσεως την 31 Δεκεμβρίου 2023	**163**	**6.839**	**17.995**	**72.985**	**30.623**	**787**	**129.392**
Προσθήκες	130	-	385	-	-	427	**942**
Αξία κτήσεως ασώματων παγίων (εξαγορά θυγατρικών)	2.018	-	81	45.473	-	1.058	**48.630**
Τακτοποίηση	-	-	35	-	-	(35)	-
Μεταφορές από /(σε) Ενσώματα	-	242	1.458	-	-	-	**1.700**
Τακτοποίηση	(2)	-	-	-	-	-	**(2)**
Αξία Κτήσεως την 31 Δεκεμβρίου 2024	**2.309**	**7.081**	**19.954**	**118.458**	**30.623**	**2.237**	**180.662**
Σωρευμένες Αποσβέσεις την 31 Δεκεμβρίου 2023	**(90)**	**(890)**	**(5.055)**	**(5.666)**	**-**	**(148)**	**(11.849)**
Προσθήκες	(104)	(320)	(1.027)	(6.493)	-	(47)	**(7.991)**
Σωρευμένες αποσβέσεις ασώματων παγίων (εξαγορά θυγατρικών)	(1.029)	-	-	-	-	(947)	**(1.976)**
Τακτοποίηση	1	-	-	-	-	-	**1**
Σωρευμένες Αποσβέσεις την 31 Δεκεμβρίου 2024	**(1.222)**	**(1.210)**	**(6.082)**	**(12.159)**	**0**	**(1.142)**	**(21.815)**
Αναπόσβεστο υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2024	**1.087**	**5.871**	**13.872**	**106.299**	**30.623**	**1.095**	**158.847**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Λογισμικό	Τέλη σύνδεσης	Λοιπά	Σύνολο
Αξία Κτήσεως την 31 Δεκεμβρίου 2022	139	16.230	581	16.951
Προσθήκες	23	392	-	414
Μεταφορές από Ενσώματα	-	125	-	125
Αξία Κτήσεως την 31 Δεκεμβρίου 2023	162	16.747	581	17.490
Σωρευμένες Αποσβέσεις την 31 Δεκεμβρίου 2022	(70)	(4.083)	(56)	(4.209)
Προσθήκες	(20)	(941)	(23)	(984)
Σωρευμένες Αποσβέσεις την 31 Δεκεμβρίου 2023	(90)	(5.024)	(80)	(5.193)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2023	72	11.724	501	12.297
Αξία Κτήσεως την 31 Δεκεμβρίου 2023	162	16.747	581	17.490
Προσθήκες	130	-	-	130
Αξία Κτήσεως την 31 Δεκεμβρίου 2024	292	16.747	581	17.620
Σωρευμένες Αποσβέσεις την 31 Δεκεμβρίου 2023	(90)	(5.024)	(80)	(5.193)
Προσθήκες	(29)	(950)	(23)	(1.002)
Σωρευμένες Αποσβέσεις την 31 Δεκεμβρίου 2024	(118)	(5.973)	(103)	(6.194)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2024	173	10.774	478	11.425

Τα τέλη σύνδεσης των πάρκων παραγωγής ενέργειας αφορούν συμμετοχή της Εταιρείας στις δαπάνες ανάπτυξης του δικτύου της ΔΕΗ Α.Ε. Η απόσβεση των τελών σύνδεσης λογίζεται βάσει της σταθερής μεθόδου απόσβεσης και εντός περιόδου είκοσι ετών (ωφέλιμη ζωή πάρκων).

Ασώματες ακινητοποιήσεις από εξαγορά θυγατρικών

Την 22.12.2023 εξαγοράστηκε η εταιρεία ΘΡΑΚΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ 1. Από την εξαγορά αυτή αναγνωρίστηκε στα άυλα περιουσιακά στοιχεία η άδεια έρευνας υπεράκτιων αιολικών ύψους €30,6 εκ. Το τίμημα της εξαγοράς είναι πληρωτέο σε επόμενες χρήσεις. Η εξαγορά αυτή βάσει του ΔΠΧΑ 3 εμπίπτει στην έννοια της εξαγοράς περιουσιακών στοιχείων και όχι της "επιχείρησης".

Ο Όμιλος έχει επιλέξει ότι κάθε μεταγενέστερη μεταβολή της υποχρέωσης θα αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα σε περίπτωση που η μεταβολή δεν συνδέεται με την ποιότητα ή την ποσότητα του περιουσιακού στοιχείου, σε διαφορετική περίπτωση θα αναγνωρίζεται στο κόστος του άυλου.

Η σημαντική μεταβολή που απεικονίζεται εντός της χρήσης προκύπτει κυρίως από τα πάγια που αποκτήθηκαν από τις εξαγορές των εταιρειών της INTRAKAT και της LAND POWER.

19. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

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

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ	**31.12.2024**	**31.12.2023**
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	480
SOLARLAB Μ.Α.Ε.	15.909	15.619
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	1.437
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-R Μ.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	-
ΘΡΑΚΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ 1 Μ.Α.Ε.	32.121	30.621
SPARTAKOS ENERGY Μ.Α.Ε.	11.631	406
INKAT ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	52.466	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΡΚΑΔΙΑΣ-RENINVEST Μ.Α.Ε.	18.480	-
RENEX ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΡΤΑΣ Μ.Α.Ε.	3.000	-
	377.402	**173.864**

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:

Θυγατρικές	Ποσοστό συμμετοχής 31.12.2024	Ποσοστό συμμετοχής 31.12.2023	Χώρα & Έτος Ίδρυσης	Αντικείμενο
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-R 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%	-	Ελλάς, 2007	ΑΠΕ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΡΚΑΔΙΑΣ-RENINVEST Μ.Α.Ε.	100%	-	Ελλάς, 2006	ΑΠΕ
RENEX ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΡΤΑΣ Μ.Α.Ε.	100%	-	Ελλάς, 2011	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.

Εντός της χρήσης 2024 , ο Όμιλος μέσω της θυγατρικής SPARK S.R.L, απέκτησε το 100% της Land Power S.R.L., η οποία κατέχει εν λειτουργία αιολικό πάρκο στη Ρουμανία με συνολική εγκατεστημένη ισχύ 84MW.

Τον Μάρτιο του 2024, η Εταιρεία απέκτησε 100% από τον Όμιλο Intrakat, τις εταιρείες «INKAT ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.», «ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΡΚΑΔΙΑΣ-RENINVEST Μ.Α.Ε.», «RENEX ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΡΤΑΣ Μ.Α.Ε.» οι οποίες κατέχουν σε λειτουργία ή υπό κατασκευή αιολικά πάρκα συνολικής ισχύος περίπου 164 MW.

Αναφορικά με τις δραστηριότητες των θυγατρικών της Εταιρείας επισημαίνονται τα εξής:

ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε.
Η εταιρεία έχει στην κατοχή της Φ/Β έργο ισχύος 39 MW στη θέση "ΜΕΓΑΛΕΣ ΛΑΚΚΕΣ" του Δήμου Μεγαλόπολης. Οι εργασίες κατασκευής του Φ/Β Σταθμού ολοκληρώθηκαν εντός του 2023 και το έργο είναι σε παραγωγική διαδικασία από τον Ιούλιο 2023.

ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ Μ.Α.Ε.
Η εταιρεία έχει στην κατοχή της Φ/Β έργο ισχύος 11 MW στη θέση "ΜΕΓΑΛΕΣ ΛΑΚΚΕΣ" του Δήμου Μεγαλόπολης. Οι εργασίες κατασκευής του Φ/Β Σταθμού ολοκληρώθηκαν εντός του 2023 και το έργο είναι σε παραγωγική διαδικασία από τον Ιούλιο 2023.

ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε.
Η εταιρεία έχει στην κατοχή της Φ/Β έργο ισχύος 15 MW, το οποίο έχει ολοκληρωθεί και βρίσκεται στην παραγωγική διαδικασία από το 2022.

ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ Μ.Α.Ε.
Η εταιρεία έχει στην κατοχή της Φ/Β έργο ισχύος 15 MW, το οποίο έχει ολοκληρωθεί και βρίσκεται στην παραγωγική διαδικασία από το 2022.

SOLARLAB Μ.Α.Ε.
Η εταιρεία έχει στην κατοχή της 5 Φ/Β έργα στις θέσεις "ΧΑΡΑΥΓΗ 3/ΠΤΕΛΕΩΝΑΣ 2", "ΧΑΡΑΥΓΗ 5", "ΧΑΡΑΥΓΗ 1", "ΠΑΛΙΑ ΑΜΠΕΛΙΑ 2/ΠΤΕΛΕΩΝΑΣ 1" και "ΑΓΙΟΣ ΧΡΙΣΤΟΦΟΡΟΣ 1". Οι 4 εκ των 5 σταθμών βρίσκονται στο στάδιο της κατασκευής, ενώ η κατασκευή του Φ/Β Σταθμού ΑΓΙΟΣ ΧΡΙΣΤΟΦΟΡΟΣ 1, ισχύος 65 MW, ολοκληρώθηκε εντός του 2023 και το έργο είναι σε παραγωγική διαδικασία από το Δεκέμβριο 2023. Οι εργασίες για την κατασκευή των Φ/Β Σταθμών ΠΤΕΛΕΩΝΑΣ 1, ΠΤΕΛΕΩΝΑΣ 2, ΧΑΡΑΥΓΗ 1 και ΧΑΡΑΥΓΗ 5 συνολικής ισχύος 94,9 MW, ολοκληρώθηκαν το 2024 και η ηλέκτριση των Σταθμών πραγματοποιήθηκε το γ' τρίμηνο 2024.

ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε.
Η εταιρεία έχει στην κατοχή της Φ/Β Σταθμό ισχύος 200 MW στη θέση ΛΚΔΜ (Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας).
Οι εργασίες για την κατασκευή του Φ/Β Σταθμού ξεκίνησαν τον Ιούνιο 2021 και ολοκληρώθηκαν εντός του 2023, ενώ το έργο είναι σε παραγωγική διαδικασία από τον Αύγουστο 2023.

ΑΜΑΛΘΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.
Η εταιρεία είχε λάβει άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για Φ/Β σταθμό ισχύος 4,2 MW. Το διοικητικό συμβούλιο της Εταιρείας το 2013 αποφάσισε την μη υλοποίηση του έργου και την ανάκληση της άδειας παραγωγής. Κατόπιν των ανωτέρω, αποφασίστηκε η μερική απομείωση της αξίας της συγκεκριμένης θυγατρικής κατά τις προηγούμενες χρήσεις. Η εταιρεία συμμετέχει με ποσοστό 49% στο μετοχικό κεφάλαιο της GREENESCO ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.

ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.
Η εταιρεία υπέγραψε τον Ιούλιο 2023 σύμβαση για την κατασκευή Φ/Β Σταθμού ισχύος 550 MW στη θέση "ΟΡΥΧΕΙΟ ΔΕΗ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑ". Οι εργασίες κατασκευής είναι σε εξέλιξη. Κατά τη χρήση 2024 έγινε αύξηση μετοχικού κεφαλαίου ύψους € 12 εκ.

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ Μ.Α.Ε.
Η εταιρεία συστάθηκε το 2017 και έχει ως σκοπό την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από γεωθερμικό δυναμικό.

ΓΟΥΙΝΤΑΡΟΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.
Η εταιρεία συστάθηκε το 2018 και σκοπός της είναι η μελέτη, αδειοδότηση, κατασκευή, εγκατάσταση, λειτουργία και εκμετάλλευση κάθε έργου παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ οποιασδήποτε πηγής στην ημεδαπή ή στην αλλοδαπή. Τον Ιανουάριο 2023 η εταιρεία εξαγόρασε το 100% των εταιρειών ΚΡΜ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Μ.Α.Ε και ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ Μ.Α.Ε. Η πρώτη έχει στην κατοχή της ένα εν λειτουργία Φ/Β έργο ισχύος 1,995 MW στη θέση "ΒΛΑΧΟΠΗΓΑΔΟ" του νομού Τρικάλων, ενώ η δεύτερη εταιρεία έχει στην κατοχή της 2 εν λειτουργία Αιολικά Πάρκα συνολικής ισχύος 43,80 MW στις θέσεις "ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ" του νομού Τρικάλων και "ΛΕΥΚΕΣ" του νομού Λακωνίας.

ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-R Μ.Α.Ε.
Η εταιρεία έχει στην κατοχή της 2 εν λειτουργία Αιολικά Πάρκα συνολικής ισχύος 16 MW στην Αιτωλοακαρνανία. Η εταιρεία ανήκει 100% στη ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ από το 2022.

ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ Μ.Α.Ε.
Η εταιρεία έχει στην κατοχή της 2 εν λειτουργία Αιολικά Πάρκα συνολικής ισχύος 53,70 MW στη Βοιωτία. Η εταιρεία ανήκει 100% στη ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ από το 2022.

ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΟΥΚΑΣ Μ.Α.Ε.
Η εταιρεία έχει στην κατοχή της ένα υπό κατασκευή Αιολικό Πάρκο ισχύος 24 MW στη θέση "ΔΟΥΚΑΣ" στην Καστοριά . Η εταιρεία ανήκει 100% στη ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ από το 2022.

ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ Μ.Α.Ε.
Η εταιρεία έχει στην κατοχή της ένα υπό κατασκευή Αιολικό Πάρκο ισχύος 12 MW στη θέση "ΚΟΥΚΟΥΛΙ-ΓΡΙΒΑΣ" στην Κοζάνη . Η εταιρεία ανήκει 100% στη ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ από το 2022.

ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ Μ.Α.Ε.
Η εταιρεία έχει στην κατοχή της ένα εν λειτουργία Φ/Β έργο ισχύος 2,64 MW στη θέση "ΜΠΙΤΑΚΟΣ" στη Βοιωτία. Η εταιρεία ανήκει 100% στη ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ από το 2022.

SPARK WIND S.R.L.
Η εταιρεία συστάθηκε τον Αύγουστο 2023 στη Ρουμανία και σκοπός της σύστασής της είναι η διεύρυνση του χαρτοφυλακίου ΑΠΕ του Ομίλου στη Ρουμανία. Κατά τη διάρκεια της χρήσης 2024 η εταιρεία απέκτησε την Land Power S.R.L. η οποία διατηρεί αιολικό πάρκο στη Ρουμανία, ενώ κατά τη διάρκεια της ίδιας χρήσης έγινε αύξηση μετοχικού κεφαλαίου κατά € 104 εκ.

SPARTAKOS ENERGY Μ.Α.Ε.
Η εταιρεία συστάθηκε το Νοέμβριο 2023 και διαθέτει άδειες κατασκευής 3 Φ/Β Σταθμών συνολικής ισχύος 170,95 MW στις θέσεις "ΕΞΟΧΗ 7", "ΕΞΟΧΗ 8" και "ΚΑΡΔΙΑ 1" στο νομό Κοζάνης, οι οποίες εισφέρθηκαν εις είδος από τη μητρική εταιρεία ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ. Κατά τη χρήση 2024 έγινε αύξηση μετοχικού κεφαλαίου ύψους € 11,2 εκ.

ΘΡΑΚΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ 1 Μ.Α.Ε.
Η εταιρεία εξαγοράστηκε το Δεκέμβριο 2023 και διαθέτει την Άδεια Παραγωγής για το Υπεράκτιο Αιολικό Πάρκο (ΥΑΠ) 216 MW ανοικτά της Αλεξανδρούπολης. Κατά τη χρήση 2024 έγινε αύξηση μετοχικού κεφαλαίου ύψους € 1,5 εκ.

ΙΝΚΑΤ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.
Η εταιρεία αποκτήθηκε εντός του πρώτου τριμήνου 2024 και περιλαμβάνει τέσσερις θυγατρικές εταιρείες με διαχωρισμένα αιολικά πάρκα συνολικής ισχύος 98MW. Οι εταιρείες που περιλαμβάνονται είναι «CLAMWIND POWER Μ.Α.Ε.», «GREEK WINDPOWER Μ.Α.Ε. ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ», «ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΛΠΕΝΕΡ Μ.Α.Ε.» και «ΚΑΣΤΡΙ ΕΥΒΟΙΑΣ Μ.Α.Ε». Κατά τη χρήση 2024 έγινε αύξηση μετοχικού κεφαλαίου ύψους € 5,8 εκ. στην ΙΝΚΑΤ ενώ αντίστοιχα στις εταιρείες που συμπεριλαμβάνονται σε εκείνη έγινε αύξηση μετοχικού κεφαλαίου € 1,7 εκ. στην «GREEK WINDPOWER Μ.Α.Ε. ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ», € 3 εκ. στην «ΚΑΣΤΡΙ ΕΥΒΟΙΑΣ Μ.Α.Ε» και € 0,9 εκ. στην «CLAMWIND POWER Μ.Α.Ε.».

ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΡΚΑΔΙΑΣ-RENINVEST Μ.Α.Ε.
Η εταιρεία αποκτήθηκε εντός του πρώτου τριμήνου 2024 και έχει στη κατοχή της υπό κατασκευή αιολικό πάρκο στη θέση Τημένιο ισχύος 32MW. Κατά τη χρήση 2024 έγινε αύξηση μετοχικού κεφαλαίου ύψους € 14,6 εκ.

RENEX ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΡΤΑΣ Μ.Α.Ε.
Η εταιρεία αποκτήθηκε εντός του πρώτου τριμήνου 2024 και έχει στη κατοχή της υπό κατασκευή αιολικό πάρκο στη θέση Κακοδιάβατο ισχύος 34MW. Κατά τη χρήση 2024 έγινε αύξηση μετοχικού κεφαλαίου ύψους € 0,2 εκ.

Πρόβλεψη απομείωσης συμμετοχής σε θυγατρικές εταιρείες

Τα ποσά της σωρευτικής πρόβλεψης απομείωσης έχουν ως εξής:

	Σωρευτική απομείωση συμμετοχής	Πρόβλεψη απομείωσης / (αναστροφή) απομείωσης χρήσης	Σωρευτική απομείωση συμμετοχής
ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ	**31.12.2023**	**2024**	**31.12.2024**
ΑΜΑΛΘΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	445	(191)	254
SOLARLAB Μ.Α.Ε.	290	(290)	-
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	236	(236)	-
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ Μ.Α.Ε.	19	-	19
WINDARROW ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	16	-	16
	1.006	**(717)**	**289**

Σύμφωνα με τις ακολουθούμενες λογιστικές πολιτικές και τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 36, ο Όμιλος διενεργεί έλεγχο απομείωσης επί των στοιχείων του ενεργητικού στη λήξη κάθε ετήσιας περιόδου αναφοράς. Ο έλεγχος μπορεί να διενεργείται και νωρίτερα, όταν ανακύπτουν ενδείξεις ενδεχόμενης ζημιάς απομείωσης. Η αξιολόγηση που διενεργείται, εστιάζει τόσο σε εξωγενείς όσο και σε ενδογενείς παράγοντες, ενώ λαμβάνει υπόψη παρελθοντικά και εμπειρικά στοιχεία.

Η ανακτήσιμη αξία κάθε ΜΔΤΡ καθορίζεται σύμφωνα με τον υπολογισμό της αξίας λόγω χρήσης (value in use). Ο προσδιορισμός προκύπτει μέσω της παρούσας αξίας των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών, όπως αναμένεται να παραχθούν από κάθε

ΜΔΤΡ (μέθοδος των προεξοφλημένων ταμειακών ροών). Η συγκεκριμένη μεθοδολογία προσδιορισμού της αξίας χρήσης επηρεάζεται (έχει ευαισθησία) από τις εξής βασικές παραδοχές, όπως αυτές υιοθετήθηκαν από τη Διοίκηση για τον προσδιορισμό των μελλοντικών ταμειακών ροών:

- Κατάρτιση επιχειρηματικών σχεδίων ανά ΜΔΤΡ

Οι
πολυετή επιχειρηματικά σχέδια εγκεκριμένα από τη Διοίκηση, τα οποία έχουν συμπεριλάβει τις απαραίτητες αναθεωρήσεις για την αποτύπωση της τρέχουσας οικονομικής συγκυρίας και αντανακλούν προηγούμενη εμπειρία, προβλέψεις κλαδικών μελετών και λοιπές διαθέσιμες πληροφορίες από εξωτερικές πηγές.

- Ρυθμός ανάπτυξης στο διηνεκές:

Οι ταμειακές ροές πέραν της πενταετίας έχουν εξαχθεί συμπερασματικά χρησιμοποιώντας τις εκτιμήσεις των ποσοστών ανάπτυξης στο διηνεκές, όπως αυτές λήφθηκαν από εξωτερικές πηγές.

- Μέσο σταθμισμένο κόστος κεφαλαίου (WACC):

Η μέθοδος του WACC αντανακλά το προεξοφλητικό επιτόκιο των μελλοντικών ταμειακών ροών κάθε ΜΔΤΡ, σύμφωνα με το οποίο σταθμίζεται το κόστος των ιδίων κεφαλαίων και το κόστος του μακροπρόθεσμου δανεισμού, προκειμένου να υπολογιστεί το κόστος των συνολικών κεφαλαίων της εταιρείας.

Θα πρέπει να σημειωθεί ότι οι παραδοχές και τα σενάρια που χρησιμοποιήθηκαν κατά τον έλεγχο απομείωσης ενδέχεται να μεταβληθούν μελλοντικά, ιδιαιτέρως σε ένα περιβάλλον που χαρακτηρίζεται από υψηλή μεταβλητότητα. Πιθανές μεταβολές σε ορισμένες μεταβλητές, όπως είναι τα Κέρδη προ φόρων, τόκων και αποσβέσεων & απομειώσεων (EBITDA) καθώς τα προεξοφλητικά επιτόκια, ενδεχομένως να έχουν σημαντική επίπτωση στην ανακτήσιμη αξία των περιουσιακών στοιχείων της εταιρείας.

Πραγματοποιήθηκε ανάλυση ευαισθησίας για τις βασικές υποθέσεις του μοντέλου στα προεξοφλητικά επιτόκια και τον ρυθμό ανάπτυξης στο διηνεκές, όπου και στα δύο σενάρια ανάλυσης ευαισθησίας που αντιπροσωπεύουν εύλογα πιθανές αλλαγές στις υποθέσεις, η λογιστική αξία των ΜΔΤΡ είναι ανακτήσιμη.

Η Διοίκηση δεν γνωρίζει επί του παρόντος οποιοδήποτε άλλο γεγονός ή συνθήκη που θα επέφερε λογικά πιθανή μεταβολή σε κάποια από τις βασικές παραδοχές στις οποίες βασίστηκε ο προσδιορισμός του ανακτήσιμου ποσού των ΜΔΤΡ.

Στη λήξη του έτους κατά την αξιολόγηση των συμμετοχών αποτυπώθηκαν οι ανωτέρω κινήσεις στις συμμετοχές.

20. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Οι συγγενείς επιχειρήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024 και την 31 Δεκεμβρίου 2023 είχαν ως εξής (ενοποίηση με τη μέθοδο της καθαρής θέσης):

			ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ	**31.12.2024**	**31.12.2023**	**31.12.2024**	**31.12.2023**
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	2.803	2.664	805	805
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	1.052	2.336	29	1.081
ΔΕΗ ΑΝΑΝ/ΜΕΣ-ΝΑΝΚΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΜΥΗΕ ΓΙΤΑΝΗ Α.Ε.	2.258	2.298	2.070	2.070
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ – ΜΕΚ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	539	659	44	44
ΜΥΗΣ ΣΜΙΞΙΩΤΙΚΟΥ Α.Ε.	2.812	2.824	1.695	1.695
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ – EDF EN HELLAS Α.Ε.	10.269	8.747	5.693	5.693
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	-	-	21	21
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	-	-	23	23
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	2	4	27	27
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	-	2	25	25
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΓ. ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	5	7	28	28
PPC FINANCE PLC	9	9	7	7
ΟΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	308	314	193	193
GREEN ESCO ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	638	595	-	-
ΜΠΑΛΙΑΓΑ Α.Ε.	593	386	792	792
ΤΕΙΧΙΟ Α.Ε.	707	528	826	826
ΠΙΒΟΤ ΣΟΛΑΡ Α.Ε.	670	221	953	953
ΓΕΩΘΕΡΜΙΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ ΔΥΟ (ΙΙ) Α.Ε.	72	83	162	162
ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	22.285	36.510	75.185	75.185
PPC ROMANIA S.A	-	-	-	-
GREEKSTREAM ENERGY Α.Ε.	1.542	-	1.741	-
INTRAKAT ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΑΡΓΙΘΕΑΣ Α.Ε.	229	-	763	-
Intrakat NWG Α.Ε.	181	-	178	-
INTRA - K ENERGY Α.Ε.	16.745	-	17.318	-
ΠΤΟΛΕΜΑΙΟΣ SOLAR Α.Ε.	84	-	98	-
ΜΑΓΟΥΛΑ SOLAR Α.Ε.	85	-	98	-
ΕΥΡΥΝΟΜΗ SOLAR Α.Ε.	89	-	98	-
ΑΛΥΣΤΡΑΤΗ SOLAR Α.Ε.	92	-	98	-
ΣΠΗΛΑΙΟ SOLAR Α.Ε.	92	-	98	-
ΑΡΣΙΝΟΗ SOLAR Α.Ε.	91	-	98	-
ΑΤΛΑΣ SOLAR Α.Ε.	92	-	98	-
ΠΤΕΛΕΟΣ SOLAR Α.Ε.	91	-	98	-
ΜΕΣΑΙΟ SOLAR Α.Ε.	17	-	25	-
ΚΟΡΜΙΣΤΑ SOLAR Α.Ε.	19	-	25	-
ΝΙΚΟΠΟΛΗ SOLAR Α.Ε.	11	-	25	-
ΘΕΡΜΕΣ SOLAR Α.Ε.	16	-	25	-
ΦΟΙΒΟΣ SOLAR Α.Ε.	19	-	25	-
	64.517	**58.187**	**109.487**	**89.630**

Το ποσοστό συμμετοχής του Ομίλου και της Εταιρείας σε συγγενείς επιχειρήσεις για τα έτη 2024 και 202 είχε ως εξής:

Συγγενείς	% συμμετοχής 31.12.2024	% συμμετοχής 31.12.2023	Χώρα & Έτος Ίδρυσης	Αντικείμενο
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ-ΡΟΚΑΣ ΑΒΕΕ	49%	49%	Ελλάς, 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ-ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	49%	49%	Ελλάς, 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ ΑΝΑΝ/ΜΕΣ-ΝΑΝΚΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΜΥΗΕ ΓΙΤΑΝΗ Α.Ε.	49%	49%	Ελλάς, 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ – ΜΕΚ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	49%	49%	Ελλάς, 2001	ΑΠΕ
ΜΥΗΣ ΣΜΙΞΙΩΤΙΚΟΥ Α.Ε.	49%	49%	Ελλάς, 2004	ΑΠΕ
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ-EDF EN 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 ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	49%	49%	Ελλάς, 2008	ΑΠΕ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	49%	49%	Ελλάς, 2008	ΑΠΕ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ 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 ΔΥΟ Μ.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 Μ.Α.Ε. (3)	49%	49%	Ελλάς, 2020	ΑΠΕ
PPC ROMANIA S.A	1%	1%	Ρουμανία, 2023	ΑΠΕ
GREEKSTREAM ENERGY Α.Ε.	49%	-	Ελλάς, 2020	ΑΠΕ
IRIDA 2 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε. (4)	49%	-	Ελλάς, 2021	ΑΠΕ
IRIDA 5 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε. (4)	49%	-	Ελλάς, 2021	ΑΠΕ
INTRAKAT ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΑΡΓΙΘΕΑΣ Α.Ε.	49%	-	Ελλάς, 2011	ΑΠΕ
Intrakat NWG A.E.	49%	-	Ελλάς, 2005	ΑΠΕ
INTRA - K ENERGY A.E.	49%	-	Ελλάς, 2021	ΑΠΕ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΠΤΥΞΗ ΑΕ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΗΠΕΙΡΟΥ Μ.Α.Ε. (5)	49%	-	Ελλάς, 2012	ΑΠΕ
PV ΣΩΤΗΡΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε. (5)	49%	-	Ελλάς, 2021	ΑΠΕ
ΑΝΕΜΟΣ ΚΙΡΦΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε. (5)	49%	-	Ελλάς, 2022	ΑΠΕ
ΑΓΚΑΘΑΚΙ ΑΡΓΙΘΕΑΣ Μ.Α.Ε. (5)	49%	-	Ελλάς, 2022	ΑΠΕ
ΛΙΒΑΔΟΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε. (5)	49%	-	Ελλάς, 2022	ΑΠΕ
PV ΑΜΠΕΛΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε. (5)	49%	-	Ελλάς, 2022	ΑΠΕ
ΦΙΧΘΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε. (5)	49%	-	Ελλάς, 2022	ΑΠΕ
INTRAKAT– PV – SOLAR MON. ΙΚΕ (5)	49%	-	Ελλάς, 2019	ΑΠΕ
PV ΑΛΑΤΑΡΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε. (5)	49%	-	Ελλάς, 2022	ΑΠΕ
ΑΙΟΛΟΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΑΝΩΝ. ΕΝΕΡΓ. ΕΤΑΙΡΕΙΑ(5)	49%	-	Ελλάς, 2005	ΑΠΕ
NT. EN. ΣΙ. ΕΝΕΡΓΕΙΑ Μ.Α.Ε. (5)	49%	-	Ελλάς, 2020	ΑΠΕ
ΕΥΡΥΝΟΜΗ SOLAR Α.Ε. (5)	49%	-	Ελλάς, 2024	ΑΠΕ
ΜΑΓΟΥΛΑ SOLAR Α.Ε. (5)	49%	-	Ελλάς, 2024	ΑΠΕ
ΠΤΟΛΕΜΑΙΟΣ SOLAR Α.Ε.(5)	49%	-	Ελλάς, 2024	ΑΠΕ
PUBLIC POWER CORPORATION ROMANIA S.A.(6)	0,000001%	-	Ρουμανία, 2024	ΑΠΕ
ΣΠΗΛΑΙΟ SOLAR Α.Ε.(8)	49%	-	Ελλάς, 2024	ΑΠΕ
ΑΡΣΙΝΟΗ SOLAR Α.Ε. (8)	49%	-	Ελλάς, 2024	ΑΠΕ
ΑΤΛΑΣ SOLAR Α.Ε. (8)	49%	-	Ελλάς, 2024	ΑΠΕ
ΠΤΕΛΕΟΣ SOLAR Α.Ε. (8)	49%	-	Ελλάς, 2024	ΑΠΕ
ΑΛΥΣΤΡΑΘ SOLAR Α.Ε. (8)	49%	-	Ελλάς, 2024	ΑΠΕ
ΦΟΙΒΟΣ SOLAR Α.Ε. (8)	49%	-	Ελλάς, 2024	ΑΠΕ
ΘΕΡΜΕΣ SOLAR Α.Ε. (8)	49%	-	Ελλάς, 2024	ΑΠΕ
ΝΙΚΟΠΟΛΗ SOLAR Α.Ε. (8)	49%	-	Ελλάς, 2024	ΑΠΕ
ΚΟΡΜΙΣΤΑ SOLAR Α.Ε.(8)	49%	-	Ελλάς, 2024	ΑΠΕ
ΜΕΣΑΙΟ SOLAR Α.Ε. (8)	49%	-	Ελλάς, 2024	ΑΠΕ

(1) Εμμεση Συμμετοχή μέσω της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - EDF EN HELLAS Α.Ε., 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 31.12.2024 αποτιμήθηκαν από την συγγενή εταιρεία "ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε." συμβόλαια αγοροπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας χρηματοοικονομικής διευθέτησης με ενεργοβόρους βιομηχανικούς καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας. Από την αποτίμηση προέκυψε ζημία αποτίμησης € 16,9 εκ., εκ των οποίων ποσό € 8,3 εκ. καταχωρήθηκε στην Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων της ΔΕΗ Ανανεώσιμες βάσει του ποσοστού συμμετοχής της (49%).

Τα ποσά της σωρευτικής πρόβλεψης απομείωσης των συμμετοχών σε συγγενείς εταιρείες είναι τα εξής:

	31.12.2024	31.12.2023
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	47	47
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	55	55
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	43	43
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	58	58
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΓ.ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	44	44
	247	247

Την 31 Δεκεμβρίου 2024 πραγματοποιήθηκε αξιολόγηση για ενδεχόμενες ενδείξεις απομείωσης των συγγενών εταιρειών από την οποία δεν προέκυψε ανάγκη επιπλέον απομείωσης.

Οι πίνακες που ακολουθούν παρουσιάζουν τα ποσά που αναλογούν στη ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ (άμεσα ή έμμεσα) στα οικονομικά μεγέθη των συγγενών επιχειρήσεων κατά την 31.12.2024 και 31.12.2023 αντίστοιχα.

	31.12.2024			31.12.2023		
	Ενεργητικό	Υποχρεώσεις	Ιδια Κεφάλαια	Ενεργητικό	Υποχρεώσεις	Ιδια Κεφάλαια
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	3.556	753	2.803	3.377	713	2.664
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	5.847	4.796	1.051	8.119	5.783	2.336
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	2.627	369	2.258	2.695	397	2.298
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	1.141	602	539	1.204	545	659
ΜΥΗΣ ΣΜΙΞΙΩΤΙΚΟΥ Α.Ε.	3.670	858	2.812	3.840	1.057	2.783
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN HELLAS Α.Ε.	14.189	3.936	10.253	12.561	3.814	8.747
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	5	8	(3)	5	6	(1)
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	7	11	(4)	6	8	(2)
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	7	5	2	9	5	4
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	2	3	(1)	3	1	2
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	8	3	5	10	3	7
Όρος Ενεργειακή Α.Ε.	742	550	192	784	586	198
GREENESCO Ενεργειακή Α.Ε.	1.649	1.017	632	2.134	1.546	588
ΜΠΑΛΙΑΓΑ Α.Ε.	2.016	1.824	192	2.772	2.787	-15
ΤΕΙΧΙΟ Α.Ε.	1.181	892	289	2.126	2.016	110
ΠΙΒΟΤ ΣΟΛΑΡ Α.Ε.	551	365	186	4.218	4.480	(262)
ΓΕΩΘΕΡΜΙΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ ΔΥΟ (ΙΙ) Α.Ε.	75	4	71	121	40	81
ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	368.522	309.649	58.873	181.675	108.574	73.101
GREEKSTREAM ENERGY Α.Ε.	1.555	698	857	-	-	-
INTRAKAT ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΑΡΓΙΘΕΑΣ Α.Ε.	5	36	(31)	-	-	-
Intrakat NWG Α.Ε.	323	81	242	-	-	-
INTRA - K ENERGY Α.Ε.	15.338	4.326	11.012	-	-	-
ΠΤΟΛΕΜΑΙΟΣ SOLAR Α.Ε.	1.266	1.182	84	-	-	-
ΜΑΓΟΥΛΑ SOLAR Α.Ε.	1.345	1.260	85	-	-	-
ΕΥΡΥΝΟΜΗ SOLAR Α.Ε.	963	874	89	-	-	-
ΑΛΥΣΤΡΑΤΗ SOLAR Α.Ε.	296	204	92	-	-	-
ΣΠΗΛΑΙΟ SOLAR Α.Ε.	336	244	92	-	-	-
ΑΡΣΙΝΟΗ SOLAR Α.Ε.	415	324	91	-	-	-
ΑΤΛΑΣ SOLAR Α.Ε.	1.205	1.113	92	-	-	-
ΠΤΕΛΕΟΣ SOLAR Α.Ε.	708	617	91	-	-	-
	667	650	17	-	-	-
ΚΟΡΜΙΣΤΑ SOLAR Α.Ε.	370	351	19	-	-	-
ΝΙΚΟΠΟΛΗ SOLAR Α.Ε.	1.285	1.274	11	-	-	-
ΘΕΡΜΕΣ SOLAR Α.Ε.	914	898	16	-	-	-
ΦΟΙΒΟΣ SOLAR Α.Ε.	395	376	19	-	-	-
Σύνολο	**433.181**	**340.153**	**93.028**	**225.659**	**132.361**	**93.298**

Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει το ποσοστό συμμετοχής της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ (άμεσα ή έμμεσα) στα έσοδα και τα αποτελέσματα των συγγενών επιχειρήσεων κατά την 31.12.2024 και 31.12.2023 αντίστοιχα:

	31.12.2024		31.12.2023	
	Εσοδα	Κέρδη/ (ζημίες)	Εσοδα	Κέρδη/ (ζημίες)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	780	494	682	357
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	1.092	123	1.386	355
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	388	45	412	107
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	988	419	1.133	582
ΜΥΗΣ ΣΜΙΞΙΩΤΙΚΟΥ Α.Ε.	379	165	499	186
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN HELLAS Α.Ε.	2.466	888	2.177	709
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	-	(2)	-	(2)
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	-	(2)	-	(2)
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	-	(2)	-	(2)
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	-	(2)	-	(2)
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	-	(2)	-	(2)
Όρος Ενεργειακή Α.Ε.	113	(9)	122	8
GREENESCO Ενεργειακή Α.Ε.	971	23	2.125	202
ΜΠΑΛΙΑΓΑ Α.Ε.	-	(129)	-	(207)
ΤΕΙΧΙΟ Α.Ε.	-	(59)	-	(156)
ΠΙΒΟΤ ΣΟΛΑΡ Α.Ε.	-	(164)	-	(394)
ΓΕΩΘΕΡΜΙΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ ΔΥΟ (ΙΙ) Α.Ε.	-	(39)	-	(60)
ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	60	(5.073)	198	(3.379)
GREEKSTREAM ENERGY Α.Ε.	-	(239)	-	-
INTRAKAT ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΑΡΓΙΘΕΑΣ Α.Ε.	-	(641)	-	-
Intrakat NWG Α.Ε.	-	3	-	-
INTRA - K ENERGY Α.Ε.	-	(689)	-	-
ΠΤΟΛΕΜΑΙΟΣ SOLAR Α.Ε.	-	(14)	-	-
ΜΑΓΟΥΛΑ SOLAR Α.Ε.	-	(13)	-	-
ΕΥΡΥΝΟΜΗ SOLAR Α.Ε.	-	(9)	-	-
ΑΛΥΣΤΡΑΤΗ SOLAR Α.Ε.	-	(6)	-	-
ΣΠΗΛΑΙΟ SOLAR Α.Ε.	-	(6)	-	-
ΑΡΣΙΝΟΗ SOLAR Α.Ε.	-	(7)	-	-
ΑΤΛΑΣ SOLAR Α.Ε.	-	(6)	-	-
ΠΤΕΛΕΟΣ SOLAR Α.Ε.	-	(7)	-	-
	-	(7)	-	-
ΚΟΡΜΙΣΤΑ SOLAR Α.Ε.	-	(5)	-	-
ΝΙΚΟΠΟΛΗ SOLAR Α.Ε.	-	(13)	-	-
ΘΕΡΜΕΣ SOLAR Α.Ε.	-	(8)	-	-
ΦΟΙΒΟΣ SOLAR Α.Ε.	-	(5)	-	-
Σύνολο	**7.237**	**(4.998)**	**8.734**	**(1.700)**

21. ΥΠΕΡΑΞΙΑ

Η κίνηση της υπεραξίας του Ομίλου αναλύεται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ	Υπεραξία
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2022	**14.922**
Προσθήκες	10.697
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2023	**25.619**
Απομείωση	(3.785)
Προσθήκες	12.518
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2024	**34.352**

Οι προσθήκες στην υπεραξία το 2024 κυρίως αφορούν υπεραξία από την εξαγορά θυγατρικών ανανεώσιμων πηγών ενέργειας σε Ρουμανία και Ελλάδα

Έλεγχος απομείωσης υπεραξίας

Κατά την 31.12.2024 διενεργήθηκε έλεγχος απομείωσης της υπεραξίας που έχει αναγνωριστεί. Ο έλεγχος απομείωσης της υπεραξίας που προέκυψε από τις αποκτήσεις των ενοποιούμενων εταιρειών από την Εταιρεία και τις θυγατρικές της πραγματοποιήθηκε έχοντας επιμερίσει τα στοιχεία αυτά στις επιμέρους Μονάδες Δημιουργίας Ταμειακών Ροών. Το ανακτήσιμο ποσό της υπεραξίας που σχετίζεται με τις επιμέρους ΜΔΤΡ έχει προσδιοριστεί με βάση την αξία λόγω χρήσης, η οποία υπολογίστηκε με την χρησιμοποίηση της μεθόδου των προεξοφλημένων ταμειακών ροών.

Στον προσδιορισμό της αξίας λόγω χρήσης η Διοίκηση χρησιμοποιεί παραδοχές τις οποίες θεωρεί λογικές και βασίζονται στην καλύτερη δυνατή πληροφόρηση που έχει στη διάθεση της και ισχύει κατά την ημερομηνία αναφοράς των Οικονομικών Καταστάσεων. Ελήφθησαν υπόψιν παραδοχές σχετιζόμενες με τις ποσότητες παραγωγής και τις τιμές πώλησης, καθώς και με τα λειτουργικά έξοδα των έργων στο εύρος της διάρκειας λειτουργίας τους σε συνάρτηση με το επιχειρηματικό πλάνο του Ομίλου.

Από τον διενεργηθέντα έλεγχο απομείωσης, προέκυψε η ανάγκη αποαναγνώρισης υπεραξίας όπως αναφέρεται ανωτέρω.

Η απομείωση διενεργήθηκε στην υπεραξία που είχε αναγνωριστεί κατά την απόκτηση της εταιρείας «ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ K-R Μ.Α.Ε.» ύψους € 12 εκ. καθώς η λογιστική αξία υπερκαλύπτει το ανακτήσιμο ποσό της, το οποίο ανέρχεται σε € 28,2 εκ. και υπολογίζεται με βάση τις αναμενόμενες εισροές που έχουν αλλάξει.

Η ανακτήσιμη αξία κάθε ΜΔΤΡ καθορίζεται σύμφωνα με τον υπολογισμό της αξίας λόγω χρήσης (value in use). Ο προσδιορισμός προκύπτει μέσω της παρούσας αξίας των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών, όπως αναμένεται να παραχθούν από κάθε ΜΔΤΡ (μέθοδος των προεξοφλημένων ταμειακών ροών). Η συγκεκριμένη μεθοδολογία προσδιορισμού της αξίας χρήσης επηρεάζεται (έχει ευαισθησία) από τις εξής βασικές παραδοχές, όπως αυτές υιοθετήθηκαν από τη Διοίκηση για τον προσδιορισμό των μελλοντικών ταμειακών ροών.

i. τιμές βασικών Α' Υλών και εξοπλισμού
ii. τιμές ηλεκτρικής ενέργειας
iii. τεχνικοί δείκτες απόδοσης (KPIs) εγκαταστάσεων

iv. χρονισμός σταδίων εκτέλεσης έργων (project milestones) και αντίστοιχα ποσοστά ολοκλήρωσης αυτών
v. δαπάνες και χρόνος μεγάλων συντηρήσεων στις παραγωγικές εγκαταστάσεις
vi. συντελεστής δυναμικότητας, συνολική ζήτηση και επιβάρυνση συστήματος

Τα επιχειρηματικά σχέδια καταρτίζονται για πενταετή περίοδο. Οι ταμειακές ροές πέραν της πενταετίας εξάγονται συμπερασματικά χρησιμοποιώντας εκτιμήσεις ποσοστού ανάπτυξης. Τα επιχειρηματικά σχέδια βασίζονται σε πρόσφατα καταρτισμένους προϋπολογισμούς και εκτιμήσεις και μελλοντικές εκτιμήσεις με τη χρήση εύλογων παραδοχών, συμπεριλαμβανομένου του ρυθμού ανάπτυξης στο διηνεκές καθώς και του μέσου σταθμισμένου κόστους κεφαλαίου (WACC).

Εκτός των ανωτέρω εκτιμήσεων σχετικά με τον προσδιορισμό της αξίας λόγω χρήσης των ΜΔΤΡ δεν έχουν υποπέσει στην αντίληψη της Διοίκησης, μεταβολές στις συνθήκες που ενδεχομένως να επηρέαζαν τις λοιπές παραδοχές της. Οι κυριότερες παραδοχές που υιοθετήθηκαν από τη Διοίκηση για τον υπολογισμό των μελλοντικών ταμειακών ροών, προκειμένου να προσδιοριστεί η αξία χρήσης και να διενεργηθεί έλεγχος απομείωσης είναι ρυθμός ανάπτυξης στο διηνεκές και WACC ανταποκρινόμενες στις συνθήκες αγοράς που δραστηριοποιείται ο Όμιλος.

Το WACC προσδιορίζει το προεξοφλητικό επιτόκιο που εφαρμόζεται στις μελλοντικές ταμειακές ροές, σύμφωνα με το οποίο σταθμίζεται το κόστος των ιδίων κεφαλαίων και το κόστος του μακροπρόθεσμου δανεισμού, προκειμένου να υπολογιστεί το κόστος των συνολικών κεφαλαίων. Δεδομένου του προσδιορισμού όλων των ταμειακών ροών των επιχειρηματικών σχεδίων στο νόμισμα του ευρώ, ως απόδοση μηδενικού κινδύνου (risk-free return). Για τον υπολογισμό του risk premium λήφθηκαν υπόψη εκτιμήσεις από ανεξάρτητες πηγές. Οι δείκτες ευαισθησίας beta αξιολογούνται ετήσια με βάση δημοσιευμένα δεδομένα της αγοράς.

Ανάλυση ευαισθησίας των ανακτήσιμων ποσών:

Η Διοίκηση δεν γνωρίζει επί του παρόντος οποιοδήποτε άλλο γεγονός ή συνθήκη που θα επέφερε λογικά πιθανή μεταβολή σε κάποια από τις βασικές παραδοχές στις οποίες βασίστηκε ο προσδιορισμός του ανακτήσιμου ποσού των ΜΔΤΡ. Παρά ταύτα, την 31/12/2024, η Διοίκηση ανέλυσε την ευαισθησία των ανακτήσιμων ποσών ανά ΜΔΤΡ σε σχέση με μία μεταβολή σε κάποιες από τις βασικές παραδοχές (ενδεικτικά αναφέρεται μία αλλαγή: (i) μίας εκατοστιαίας μονάδας στο περιθώριο EBITDA έως το 2029 και μισής εκατοστιαίας μονάδας στο περιθώριο EBITDA έως το διηνεκές, (ii) μίας εκατοστιαίας μονάδας στο επιτόκιο προεξόφλησης έως το 2029 και μισής εκατοστιαίας μονάδας στο επιτόκιο προεξόφλησης έως το διηνεκές ή (iii) μισής εκατοστιαίας μονάδας στον ρυθμό ανάπτυξης στο διηνεκές). Από τις σχετικές αναλύσεις δεν προκύπτει ότι στην περίπτωση των ανωτέρω μεταβολών μπορεί να ανακύψει ένα ποσό απομείωσης για τον Όμιλο.

22. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Τα υπόλοιπα της Εταιρείας με θυγατρικές, συγγενείς και λοιπές επιχειρήσεις την 31 Δεκεμβρίου 2024 και την 31 Δεκεμβρίου 2023 έχουν ως εξής:

	31.12.2024		31.12.2023	
Θυγατρικές επιχειρήσεις	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε.	151	-	16.478	-
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ Μ.Α.Ε.	38	-	5.809	-
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε.	1.561	-	1.063	-
ΑΜΑΛΘΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	2	-	-	-
SOLARLAB ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	19.712	-	32.882	-
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε.	80	-	105	-
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ Μ.Α.Ε.	97	-	1	-
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	81.367	-	28.196	-
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ Μ.Α.Ε.	2	-	-	-
WINDARROW ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	64.452	-	61.731	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ Μ.Α.Ε.	273	-	14	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ K-R Μ.Α.Ε.	116	-	14	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ Μ.Α.Ε.	44	-	14	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΟΥΚΑΣ Μ.Α.Ε.	1.869	-	1.771	-
ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ Μ.Α.Ε.	11	-	14	-
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ Μ.Α.Ε.	322	-	4	790
KPM ENERGY ΕΤΑΙΡΕΙΑ Μ.Α.Ε.	23	-	3	-
SPARK WIND PARK S.R.L.	26	-	7	-
SPARTAKOS ENERGY Μ.Α.Ε.	8.599	-	16	-
ΘΡΑΚΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ 1 Μ.Α.Ε.	14	-	-	-
GREEK WIND POWER Μ.Α.Ε.	4.533	-	-	-
ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΛΠΕΝΕΡ Μ.Α.Ε.	3.134	-	-	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΡΚΑΔΙΑΣ RENINVEST Μ.Α.Ε.	14	-	-	-
CLAMWIND POWER ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε	17	-	-	-
RENEX ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΡΤΑΣ Μ.Α.Ε.	5	-	-	-
ΙΝΚΑΤ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	2	-	-	-
ΚΑΣΤΡΙ ΕΥΒΟΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	35	-	-	-
Σύνολο	**186.500**	**-**	**148.122**	**790**

	31.12.2024		31.12.2023	
Συγγενείς επιχειρήσεις	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΜΕΚ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	147	-	-	-
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	-	-	445	-
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	-	-	41	-
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ -EDF EN GREECE Α.Ε	2	-	2	-
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΔΙΕΚΑΤ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	-	-	0	-
ΟΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	990	-	1.089	-
ΠΙΒΟΤ ΣΟΛΑΡ Α.Ε.	673	-	4.407	-
ΤΕΙΧΙΟ Α.Ε.	918	-	1.953	-
ΜΠΑΛΙΑΓΑ Α.Ε.	1.939	-	2.642	-
ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	47.318	-	16.121	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΕΝΑ Μ.Α.Ε.	11	-	12	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΔΥΟ Μ.Α.Ε.	6	-	7	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΤΡΙΑ Μ.Α.Ε.	12	-	14	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΤΕΣΣΕΡΑ Μ.Α.Ε.	9	-	11	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΠΕΝΤΕ Μ.Α.Ε.	23	-	26	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΕΞΙ Μ.Α.Ε.	24	-	28	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΕΠΤΑ Μ.Α.Ε.	22	-	27	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΟΚΤΩ Μ.Α.Ε.	27	-	34	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΕΝΝΕΑ Μ.Α.Ε.	123	-	49	-
ΠΤΟΛΕΜΑΙΟΣ SOLAR Α.Ε.	1.161	-	-	-
ΜΑΓΟΥΛΑ SOLAR Α.Ε.	1.240	-	-	-
ΑΤΛΑΣ SOLAR Α.Ε.	1.107	-	-	-
ΣΠΗΛΑΙΟ SOLAR Α.Ε.	238	-	-	-
ΠΤΕΛΕΟΣ SOLAR Α.Ε.	611	-	-	-
ΑΡΣΙΝΟΗ SOLAR Α.Ε.	318	-	-	-
ΑΛΥΣΤΡΑΤΗ SOLAR Α.Ε.	199	-	-	-
ΘΕΡΜΕΣ SOLAR Α.Ε.	890	-	-	-
ΝΙΚΟΠΟΛΗ SOLAR Α.Ε.	1.260	-	-	-
ΦΟΙΒΟΣ SOLAR Α.Ε.	371	-	-	-
ΜΕΣΑΙΟ SOLAR Α.Ε.	643	-	-	-
ΚΟΡΜΙΣΤΑ SOLAR Α.Ε.	346	-	-	-
ΕΥΡΥΝΟΜΗ SOLAR Α.Ε.	865	-	-	-
Σύνολο	**61.493**	-	**26.909**	-

	31.12.2024		31.12.2023	
	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις
Λοιπές				
ΔΕΗ Α.Ε.	1.994	54.514	222	39.142
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	1.829	63	6.980	13
Σύνολο	**3.822**	**54.577**	**7.202**	**39.155**
Γενικό Σύνολο	**251.815**	**54.577**	**182.233**	**39.945**

Από τις συνολικές απαιτήσεις ύψους €186,5 εκ. από τις θυγατρικές εταιρείες του Ομίλου, ποσό ύψους €135,6 εκ. προέρχεται από τα χορηγηθέντα προς αυτές δάνεια και τους δεδουλευμένους τόκους. Απαιτήσεις ύψους €42,3 εκ. προέχονται από χρηματοδοτικές μισθώσεις, ενώ απαιτήσεις ύψους €8,6 εκ. προέρχονται από την παροχή υπηρεσιών και τις επανατιμολογήσεις δαπανών.

Οι απαιτήσεις της Εταιρείας από συγγενείς επιχειρήσεις προέρχονται κατά κύριο λόγο από τη χορήγηση δανείων και τους δεδουλευμένους τόκους αυτών (€58,2 εκ.), ενώ οι απαιτήσεις από τις εταιρείες ΔΕΗ Α.Ε. και ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. προέρχονται από πωλήσεις ενέργειας.

Στο ποσό των €54,5 εκ. της υποχρέωσης προς τη μητρική εταιρεία ΔΕΗ Α.Ε. περιλαμβάνεται υποχρέωση από μισθώσεις βάσει ΔΠΧΑ16 ύψους €45,1 εκ. Το υπόλοιπο ποσό της υποχρέωσης αφορά κατά κύριο λόγο υποχρέωση για αμοιβές δανεισθέντος προσωπικού, προμήθειες εγγυητικών επιστολών και δαπάνες συντήρησης.

Οι συναλλαγές της Εταιρείας με θυγατρικές, συγγενείς και λοιπές επιχειρήσεις για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2024 και την 31 Δεκεμβρίου 2023 έχουν ως εξής:

	31.12.2024		31.12.2023	
Θυγατρικές επιχειρήσεις	**Εσοδα**	**Εξοδα**	**Εσοδα**	**Εξοδα**
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε.	999	-	816	-
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ Μ.Α.Ε.	330	-	317	-
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε.	634	-	732	-
ΑΜΑΛΘΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	2	-	6	-
SOLARLAB ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	1.467	-	881	-
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε.	58	-	12	-
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ Μ.Α.Ε.	53	-	12	-
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	3.923	-	1.384	-
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ Μ.Α.Ε.	2	-	6	-
WINDARROW ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	3.514	-	4.272	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ Μ.Α.Ε.	273	-	11	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-R Μ.Α.Ε.	116	-	11	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ Μ.Α.Ε.	44	-	42	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΟΥΚΑΣ Μ.Α.Ε.	228	-	134	-
ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ Μ.Α.Ε.	11	-	18	-
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ Μ.Α.Ε.	324	-	16	-
ΚΡΜ ENERGY ΕΤΑΙΡΕΙΑ Μ.Α.Ε.	23	-	6	-
SPARK WIND PARK S.R.L.	25	-	7	-
SPARTAKOS ENERGY Μ.Α.Ε.	774	-	13	-
ΘΡΑΚΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ 1 Μ.Α.Ε.	15	-	-	-
GREEK WIND POWER Μ.Α.Ε.	312	-	-	-
ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΛΠΕΝΕΡ Μ.Α.Ε.	306	-	-	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΡΚΑΔΙΑΣ RENINVEST Μ.Α.Ε.	14	-	-	-
CLAMWIND POWER ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε	17	-	-	-
RENEX ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΡΤΑΣ Μ.Α.Ε.	5	-	-	-
INKAT ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	2	-	-	-
ΚΑΣΤΡΙ ΕΥΒΟΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	35	-	-	-
Σύνολο	**13.507**	-	**8.696**	-

	31.12.2024		31.12.2023	
	Εσοδα	Εξοδα	Εσοδα	Εξοδα
Συγγενείς επιχειρήσεις				
ΟΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	52	-	80	-
ΠΙΒΟΤ ΣΟΛΑΡ Α.Ε.	371	-	428	-
ΤΕΙΧΙΟ Α.Ε.	135	-	159	-
ΜΠΑΛΙΑΓΑ Α.Ε.	217	-	198	-
ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	2.935	-	414	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΕΝΑ Μ.Α.Ε.	3	-	4	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΔΥΟ Μ.Α.Ε.	4	-	4	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΤΡΙΑ Μ.Α.Ε.	7	-	7	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΤΕΣΣΕΡΑ Μ.Α.Ε.	7	-	7	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΠΕΝΤΕ Μ.Α.Ε.	10	-	10	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΕΞΙ Μ.Α.Ε.	13	-	13	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΕΠΤΑ Μ.Α.Ε.	18	-	19	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΟΚΤΩ Μ.Α.Ε.	24	-	25	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΕΝΝΕΑ Μ.Α.Ε.	78	-	80	-
ΠΤΟΛΕΜΑΙΟΣ SOLAR Α.Ε.	37	-	-	-
ΜΑΓΟΥΛΑ SOLAR Α.Ε.	40	-	-	-
ΑΤΛΑΣ SOLAR Α.Ε.	14	-	-	-
ΣΠΗΛΑΙΟ SOLAR Α.Ε.	3	-	-	-
ΠΤΕΛΕΟΣ SOLAR Α.Ε.	8	-	-	-
ΑΡΣΙΝΟΗ SOLAR Α.Ε.	4	-	-	-
ΑΛΥΣΤΡΑΤΗ SOLAR Α.Ε.	3	-	-	-
ΘΕΡΜΕΣ SOLAR Α.Ε.	8	-	-	-
ΝΙΚΟΠΟΛΗ SOLAR Α.Ε.	11	-	-	-
ΦΟΙΒΟΣ SOLAR Α.Ε.	3	-	-	-
ΜΕΣΑΙΟ SOLAR Α.Ε.	6	-	-	-
ΚΟΡΜΙΣΤΑ SOLAR Α.Ε.	3	-	-	-
ΕΥΡΥΝΟΜΗ SOLAR Α.Ε.	8	-	-	-
Σύνολο	**4.021**	-	**1.449**	-

	31.12.2024		31.12.2023	
	Εσοδα	Εξοδα	Εσοδα	Εξοδα
Λοιπές				
ΔΕΗ Α.Ε.	7.119	8.974	1.491	7.156
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	8.282	235	7.151	38
Σύνολο	**15.401**	**9.208**	**8.642**	**7.195**
Γενικό Σύνολο	**32.929**	**9.208**	**18.787**	**7.195**

Συναλλαγές και υπόλοιπα με άλλες εταιρείες που συμμετέχει το Ελληνικό Δημόσιο

Πλέον των ανωτέρω η Εταιρεία έχει συναλλαγές και υπόλοιπα με τις εταιρείες ΑΔΜΗΕ Α.Ε, ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε., ΕΥΔΑΠ Α.Ε., ΟΔΙΚΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. και ΣΤΑΣΥ Α.Ε. Όλες οι συναλλαγές με τις άνω εταιρείες στις οποίες συμμετέχει το Ελληνικό Δημόσιο πραγματοποιούνται σε εμπορικούς όρους.

Αμοιβές Διοίκησης

Οι αμοιβές των οργάνων Διοίκησης για τις περιόδους που έληξαν την 31 Δεκεμβρίου 2024 και 31 Δεκεμβρίου 2023 έχουν ως εξής:

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023
Αμοιβές εκτελεστικών μελών	473	165	469	149
Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	74	80	72	72
Αποζημιώσεις/έκτακτες αμοιβές	213	-	213	-
Εργοδοτικές εισφορές	41	42	40	37
Παροχές σε συμμετοχικούς τίτλους	154	492	72	198
Σύνολο	**955**	**779**	**866**	**456**

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 € 1,5 εκ. (Σημείωση 5).

23. ΠΑΡΑΓΩΓΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ

Τα παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα αναλύονται ως εξής:

Απαιτήσεις	31.12.2024	31.12.2023
Συμβόλαια ανταλλαγής τιμής επιτοκίων (interest rate swaps) (μακροπρόθεσμες απαιτήσεις)	646	1.784
Συμβόλαια Αγοραπωλησίας Ενέργειας (PPA) (βραχυπρόθεσμο μέρος)	4.871	-
Συμβόλαια Αγοραπωλησίας Ενέργειας (PPA) (μακροπρόθεσμο μέρος)	129.253	3.515
	134.770	**5.299**

Υποχρεώσεις	31.12.2024	31.12.2023
Συμβόλαια ανταλλαγής τιμής επιτοκίων (interest rate swaps) (μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις)	11.919	8.248
Συμβόλαια Αγοραπωλησίας Ενέργειας (PPA) (βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις)	2.303	5.908
	14.222	**14.156**

Συμβάσεις ανταλλαγής επιτοκίων (interest rate swaps)

Για την αντιστάθμιση του επιτοκιακού κινδύνου που προκύπτει από δανειακές συμβάσεις κυμαινόμενου επιτοκίου, ο Όμιλος έχει συνάψει συμβάσεις εξωχρηματιστηριακών παραγώγων ανταλλαγής επιτοκίων με τραπεζικά ιδρύματα και ακολουθεί λογιστική αντιστάθμισης ταμειακών ροών. Την 31 Δεκεμβρίου 2024, η ονομαστική αξία των

συμβολαίων αυτών ανέρχονταν σε € 201,79 εκ. Οι απαιτήσεις του Ομίλου από εξωχρηματιστηριακά παράγωγα στις 31.12.2024 ανέρχονται σε € 0,65 εκ. και το ποσό περιλαμβάνεται στα μακροπρόθεσμα παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα. Οι υποχρεώσεις του Ομίλου από εξωχρηματιστηριακά παράγωγα στις 31.12.2024 ανέρχονται σε € 11,9 εκ. και το ποσό περιλαμβάνεται στα μακροπρόθεσμα παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα. Το αποθεματικό από πράξεις αντιστάθμισης ταμειακών ροών του Ομίλου μειώθηκε κατά το ποσό των € 3,8 εκ. (ζημίες αποτίμησης μείον αναβαλλόμενος φόρος). Η ονομαστική αξία των συμβολαίων αυτών μεταβάλλεται ώστε να ακολουθεί τις αποπληρωμές κεφαλαίου/πλάνο σταδιακών εκταμιεύσεων της κάθε μια δανειακής σύμβασης. Η αποτίμηση των συμβολαίων ανταλλαγής επιτοκίων, πραγματοποιήθηκε βάσει τιμών από χρηματοπιστωτικά ιδρύματα με τα οποία ο Όμιλος έχει συνάψει τις σχετικές συμβάσεις. Για το 2024, δεν προέκυψε αναποτελεσματικό σκέλος αντιστάθμισης ταμειακών ροών.

Παρατίθεται ανάλυση των ανωτέρω ανοικτών θέσεων της 31.12.2024 σε παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα για αντιστάθμιση ταμειακών ροών βάσει της ημερομηνίας λήξης τους:

ΟΜΙΛΟΣ	31.12.2024	έως 12 μήνες	>1 έως 5 Ετη	> 5 έτη	Σύνολο	Εύλογη Αξία
Συμβόλαια ανταλλαγής τιμής Επιτοκιων (interest rate swaps)	Καθαρή ονομαστική αξία θέσης σε χιλ. ευρώ	(406)	52.007	150.192	201.793	(11.274)

Συμβόλαια Αγοραπωλησίας Ενέργειας (PPA)

Ο Όμιλος διατηρεί διμερείς συμβάσεις αγοραπωλησίας ενέργειας ("PPA") μακροχρόνιας διάρκειας με τη μητρική εταιρεία ΔΕΗ Α.Ε. (θέσεις πώλησης) οι οποίες ξεκίνησαν εντός του έτους 2023 και 2024.

Τα συμβόλαια αυτά είναι σχεδιασμένα για ανταλλαγή πράσινης τιμής ενέργειας μεταξύ παραγωγού και της ΔΕΗ Α.Ε. Ο παραγωγός εξασφαλίζει σταθερές ταμειακές ροές/έσοδα στο μέλλον από την λειτουργία των Φωτοβολταϊκών Μονάδων που λειτουργούν χωρίς λειτουργική επιδότηση (merchant assets) και χρηματοδότηση για την κατασκευή τους.

Ο Όμιλος ως Παραγωγός έχει λάβει θέση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας για την αντιστάθμιση του κινδύνου της μελλοντικής διακύμανσης των τιμών της Ηλεκτρικής Ενέργειας (αντιστάθμισης ταμειακών ροών).

Καθώς τα συμφωνητικά αυτά αφορούν συμφωνητικά ανταλλαγής τιμής για σκοπούς λογιστικής αντιστάθμισης ταμειακών ροών, το κέρδος αποτίμησης ύψους €113,3 εκ. που αφορά το αποτελεσματικό σκέλος καταχωρήθηκε σε αποθεματικό λογιστικής αντιστάθμισης (σημ. 31) ενώ το κέρδος αποτίμησης ύψους €16,1 εκ. που αφορά το αναποτελεσματικό σκέλος καταχωρήθηκε στα αποτελέσματα.

Η περίοδος ανταλλαγής τιμής των συμφωνητικών PPA είναι για διάστημα 10 έως 15 έτη και αρχίζει εφόσον πληρωθούν συγκεκριμένες προϋποθέσεις. Επίσης, η πλειοψηφία των συμφωνητικών αυτών αφορά ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας με τον όρο «pay as produced» δηλ. βάσει της παραγόμενης ενέργειας του περιουσιακού στοιχείου/Πάρκου (είτε στο 100% είτε ποσοστού της παραγόμενης ενέργειας).

Το σύνολο των συμφωνητικών αφορούν συγκεκριμένα περιουσιακά στοιχεία/ Φωτοβολταϊκά Πάρκα, τα οποία είτε είναι υπό κατασκευή, είτε σε δοκιμαστική λειτουργία. Η ονομαστική ποσότητα σε MWh βάσει της οποίας προσδιορίστηκε η

αποτίμηση στην εύλογη αξία των contract for differences για τα συμφωνητικά PPA με τον όρο "pay as produced" προέκυψε βάσει αποτελεσμάτων προσομοίωσης από τις τεχνικές προδιαγραφές και τα καιρικά σενάρια του Πάρκου. Η αναμενόμενη Τιμή Εκκαθάρισης προέκυψε βάσει εκτιμήσεων από διαθέσιμα δεδομένα της αγοράς. Για την προεξόφληση των μελλοντικών ταμειακών ροών χρησιμοποιήθηκε προεξοφλητικό επιτόκιο που προσδιορίστηκε βάσει του μηνιαίου Euribor μηδενικού κινδύνου (καμπύλη με βάσει την διάρκεια των PPA), ενώ δεν προσδιορίστηκε κίνδυνος αντισυμβαλλόμενου λόγω συναλλαγής με την Μητρική εταιρεία ΔΕΗ.
Τέλος, όλες οι συμβάσεις, περιέχουν και παράδοση πιστοποιητικών προέλευσης πράσινης ενέργειας (πληρούν τα κριτήρια ως ίδιας χρήσης - εξαίρεση του ΔΠΧΑ 9) και θεωρήθηκαν ότι αντιπροσωπεύουν ενσωματωμένα παράγωγα, με αποτέλεσμα η αρχική αποτίμηση των παραγώγων (contract for difference ενέργειας) να αναβαθμονομηθεί ώστε να ισούται με το μηδέν.

24. ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΑΠΟ ΔΑΝΕΙΑ ΣΤΟ ΑΠΟΣΒΕΣΙΜΟ ΚΟΣΤΟΣ

Οι απαιτήσεις από δάνεια στο αποσβέσιμο κόστος του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024 και 31 Δεκεμβρίου 2023 αναλύονται ως εξής:

			ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
WINDARROW ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	-	-	57.463	57.464
SOLARLAB Μ.Α.Ε.	-	-	10.699	10.700
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε	-	-	-	16.000
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ Μ.Α.Ε	-	-	-	5.500
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΟΥΚΑΣ Μ.Α.Ε.	-	-	1.730	1.730
ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	43.968	16.121	43.968	16.121
GREEK WIND POWER Μ.Α.Ε.	-	-		-
ΟΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	990	1.089	990	1.089
ΤΡΑΠΕΖΑ ΧΑΝΙΩΝ	1.000	1.000	1.000	1.000
ΜΠΑΛΙΑΓΑ Α.Ε.	1.645	2.480	1.645	2.480
ΠΙΒΟΤ ΣΟΛΑΡ Α.Ε.	1	4.015	-	4.015
ΤΕΙΧΙΟ Α.Ε.	823	1.823	823	1.823
ΠΤΟΛΕΜΑΙΟΣ SOLAR Α.Ε.	1.125	-	1.125	-
ΜΑΓΟΥΛΑ SOLAR Α.Ε.	1.201	-	1.201	-
ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΛΠΕΝΕΡ Μ.Α.Ε	-	-	2.800	-
ΑΤΛΑΣ SOLAR Α.Ε.	1.093	-	1.093	-
ΣΠΗΛΑΙΟ SOLAR Α.Ε.	235	-	235	-
ΠΤΕΛΕΟΣ SOLAR Α.Ε.	603	-	603	-
ΑΡΣΙΝΟΗ SOLAR Α.Ε.	314	-	314	-
ΑΛΥΣΤΡΑΤΗ SOLAR Α.Ε.	196	-	196	-
ΘΕΡΜΕΣ SOLAR Α.Ε.	882	-	882	-
ΝΙΚΟΠΟΛΗ SOLAR Α.Ε.	1.250	-	1.250	-
ΦΟΙΒΟΣ SOLAR Α.Ε.	368	-	368	-
ΜΕΣΑΙΟ SOLAR Α.Ε.	637	-	637	-
ΚΟΡΜΙΣΤΑ SOLAR Α.Ε.	343	-	343	-
ΕΥΡΥΝΟΜΗ SOLAR Α.Ε.	858	-	858	-
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	-	-	50.603	-
	57.532	**26.528**	**185.047**	**117.922**
Αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές	(309)	(300)	(876)	(894)
	57.222	**26.228**	**184.171**	**117.028**

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Μακροπρόθεσμο μέρος	57.024	24.930	183.973	115.731
Βραχυπρόθεσμο μέρος	198	1.297	198	1.297
	57.222	26.227	184.171	117.028

Τρέχουσα χρήση

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., ΣΠΗΛΑΙΟ 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.

Η Εταιρεία στις 29 Δεκεμβρίου 2017 απέκτησε 100 ομολογίες ονομαστικής αξίας 10 χιλ. ευρώ εκάστης, της Συνεταιριστικής Τράπεζας Χανίων, διάρκειας 7 ετών καταβάλλοντας το ποσό του € 1 εκ., σε συνέχεια της συγκεκριμένης επένδυσης, επανατοποθέτησε στο τέλος του 2024 το ποσό που είχε ήδη στην Τράπεζα Χανίων επιτυγχάνοντας υψηλότερη απόδοση.

Προηγούμενες χρήσεις

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. Το υπόλοιπο του δανείου στις 31.12.2023 ανέρχεται στο ποσό των €1,7 εκ.

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 M.A.E., πρόγραμμα ομολογιακού δανείου, ύψους €3 εκ. για καθεμία εκ των τριών εταιρειών. Τα συγκεκριμένα δάνεια έχουν αποπληρωθεί εντός της χρήσης 2024.

25. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Οι λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024 και 31 Δεκεμβρίου 2023 αναλύονται ως εξής:

			ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Δεδουλευμένοι τόκοι	2.399	459	10.125	5.741
Δοσμένες Εγγυήσεις	1.544	49	75	33
Λοιπά	2.610	2.609	-	-
	6.553	**3.117**	**10.200**	**5.774**

Οι δεδουλευμένοι τόκοι αφορούν τους τόκους των ενδοομιλικών δανείων (Σημ. 24) οι οποίοι είναι εισπρακτέοι εντός περιόδου άνω των 12 μηνών.

26. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

Τα αποθέματα του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024 και 31 Δεκεμβρίου 2023 αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Ανταλλακτικά παγίων	903	1.097	903	1.097
Πράσινα πιστοποιητικά	2.329	-	-	-
Πρόβλεψη για απαξιωμένα αποθέματα	(438)	(490)	(438)	(490)
	2.794	**607**	**465**	**607**

Τα Πράσινα πιστοποιητικά αποκτήθηκαν από την εξαγορά της εταιρείας LAND POWER S.R.L.

Η κίνηση της πρόβλεψης των απαξιωμένων αποθεμάτων έχει ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου	**(490)**	**(447)**	**(490)**	**(447)**
(Πρόβλεψη) / αναστροφή πρόβλεψης	52	(43)	52	(43)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου	**(438)**	**(490)**	**(438)**	**(490)**

Δεν υφίστανται βάρη επί των αποθεμάτων του Ομίλου και της Εταιρείας.

27. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Οι εμπορικές απαιτήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024 και 31 Δεκεμβρίου 2023 αναλύονται ως εξής:

			ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.	3.943	2.645	747	1.797
Απαιτήσεις από συνδεδεμένες εταιρείες	6.014	6.384	2.157	6.384
Απαιτήσεις από λοιπούς πελάτες	2.275			
Σύνολο απαιτήσεων από πελάτες χωρίς απομείωση αξίας	**12.232**	**9.032**	**2.907**	**8.184**
Απομείωση απαιτήσεων από πελάτες	(13)	(139)	(13)	(139)
	12.219	**8.893**	**2.894**	**8.045**

Για την παρακολούθηση του πιστωτικού κινδύνου και αξιολόγηση των απαιτήσεων της Εταιρείας και των θυγατρικών της για αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες, οι πελάτες ομαδοποιούνται ανάλογα με την κατηγορία που ανήκουν, τα χαρακτηριστικά πιστωτικού κινδύνου τους, την ενηλικίωση των απαιτήσεων τους και τα τυχόν προηγούμενα προβλήματα εισπραξιμότητας που έχουν επιδείξει, λαμβάνοντας επιπλέον υπόψη μελλοντικούς παράγοντες σε σχέση με τους πελάτες καθώς και το οικονομικό περιβάλλον.

Στα πλαίσια προσδιορισμού του κινδύνου αθέτησης κατά την αρχική αναγνώριση των εμπορικών απαιτήσεων, η Εταιρεία και οι θυγατρικές της ορίζουν την αθέτηση με βάση τα παρακάτω γενικά κριτήρια:

- έχουν παρέλθει παραπάνω ημέρες από τη λήξη της εμπορικής απαίτησης και της επιτρεπόμενης περιόδου πίστωσης και
- ο οφειλέτης δεν είναι σε θέση να εξοφλήσει πλήρως τις πιστωτικές του υποχρεώσεις

Όσον αφορά το χρονικό διάστημα των 360 ημερών, ενδέχεται κατά περίπτωση να εφαρμόζονται διαφορετικά χρονικά διαστήματα ως κριτήρια αθέτησης, τα οποία να θεωρούνται καταλληλότερα ανάλογα και με τα επιμέρους χαρακτηριστικά των πελατών των εταιρειών του Ομίλου.

Αναφορικά με την πολιτική διαγραφών, ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο διαγράφεται όταν δεν υπάρχουν εύλογες προοπτικές ανάκτησής του είτε εις ολόκληρο είτε εν μέρει. Η Εταιρεία και οι θυγατρικές της διενεργούν σχετική εκτίμηση σε επίπεδο πελάτη αναφορικά με το ποσό και το χρονοδιάγραμμα της διαγραφής αξιολογώντας κατά πόσο υφίσταται βάσιμη προσδοκία για την ανάκτηση του σχετικού περιουσιακού στοιχείου.

Η κίνηση της απομείωσης απαιτήσεων από πελάτες έχει ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου	(139)	(146)	(139)	(146)
(Αύξηση) / μείωση απομείωσης	126	7	126	7
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου	**(13)**	**(139)**	**(13)**	**(139)**

Η χρονική ανάλυση των εμπορικών απαιτήσεων χωρίς την απομείωση αξίας του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024 και 31 Δεκεμβρίου 2023 έχει ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ 31.12.2024	Μη ληξιπρόθεσμο υπόλοιπο	<30 ημέρες	31 - 60 ημέρες	61 - 90 ημέρες	91 - 180 ημέρες	181 - 365 ημέρες	>365 ημέρες	Σύνολο
Ποσοστό αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας	0,10%	0,20%	0,00%	0,00%	0,00%	1,50%	1,50%	
Συνολο απαιτήσεων	10.907	626	-	-	-	689	11	**12.232**
Αναμενόμενη πιστωτική ζημία	2	1	-	-	-	10	0	**13**

ΟΜΙΛΟΣ 31.12.2023	Μη ληξιπρόθεσμο υπόλοιπο	<30 ημέρες	31 - 60 ημέρες	61 - 90 ημέρες	91 - 180 ημέρες	181 - 365 ημέρες	>365 ημέρες	Σύνολο
Ποσοστό αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας	0,10%	0,18%	0,42%	0,98%	1,40%	1,55%	2,32%	
Συνολο απαιτήσεων	1.428	568	709	102	428	967	4.830	**9.032**
Αναμενόμενη πιστωτική ζημία	1	1	3	1	6	15	112	**139**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ 31.12.2024	Μη ληξιπρόθεσμο υπόλοιπο	<30 ημέρες	31 - 60 ημέρες	61 - 90 ημέρες	91 - 180 ημέρες	181 - 365 ημέρες	>365 ημέρες	Σύνολο
Ποσοστό αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας	0,10%	0,20%	0,00%	0,00%	0,00%	1,50%	1,50%	
Συνολο απαιτήσεων	1.582	626	-	-	-	689	11	**2.907**
Αναμενόμενη πιστωτική ζημία	2	1	-	-	-	10	0	**13**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ 31.12.2023	Μη ληξιπρόθεσμο υπόλοιπο	<30 ημέρες	31 - 60 ημέρες	61 - 90 ημέρες	91 - 180 ημέρες	181 - 365 ημέρες	>365 ημέρες	Σύνολο
Ποσοστό αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας	0,10%	0,18%	0,42%	0,98%	1,40%	1,55%	2,32%	
Συνολο απαιτήσεων	580	568	709	102	428	967	4.830	**8.184**
Αναμενόμενη πιστωτική ζημία	1	1	3	1	6	15	112	**139**

28. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ/ΔΕΣΜΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΤΑΘΕΣΕΙΣ

Α) Χρηματικά Διαθέσιμα και Ισοδύναμα

Οι καταθέσεις όψεως και τα ταμειακά διαθέσιμα του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024 και 31 Δεκεμβρίου 2023 αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Ταμείο	18	1	-	1
Καταθέσεις όψεως	82.355	40.678	53.796	30.891
Προθεσμιακές καταθέσεις	80.000	251.000	80.000	251.000
	162.373	**291.679**	**133.796**	**281.892**

Τα έσοδα τόκων από καταθέσεις όψεως και προθεσμίας λογιστικοποιούνται στην χρήση που αφορούν, ανέρχονται σε € 5.086 χιλ. (2023: € 1.179 χιλ.) για τον Όμιλο και σε € 4.294 χιλ. (2023: € 1.153 χιλ.) για την Εταιρεία και περιλαμβάνονται στα χρηματοοικονομικά έσοδα στην κατάσταση αποτελεσμάτων (Σημ. 14). Όλα τα ταμειακά διαθέσιμα είναι εκφρασμένα σε Ευρώ.

Β) Δεσμευμένες καταθέσεις

Την 31η Δεκεμβρίου 2024, ο Όμιλος και η Εταιρεία τηρούσαν σε δεσμευμένους λογαριασμούς καταθέσεων συνολικό ποσό € 147,4 εκ. (2023: € 135,3 εκ.) και € 10,8 εκ. (2023: € 8,8 εκ.), αντίστοιχα. Από το ποσό αυτό, € 126,7 εκ. αφορά ενεχυριασμένους λογαριασμούς στο πλαίσιο χρηματοδοτήσεων της Εταιρείας και του Ομίλου, ενώ ποσό € 1,3 εκ. αφορά σε λογαριασμό μεσεγγύησης στο πλαίσιο εξαγοράς.

Οι δεσμευμένες καταθέσεις παρουσιάζονται στην κατάσταση οικονομικής θέσης ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Μακροπρόθεσμο μέρος	-	-	-	-
Βραχυπρόθεσμο μέρος	147.436	135.318	10.837	8.802
	147.436	**135.318**	**10.837**	**8.802**

29. ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Οι λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024 και 31 Δεκεμβρίου 2023 αναλύονται ως εξής:

			ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Απαιτήσεις από συνδεδεμένες	2.217	1.379	7.113	18.258
Φόρος εισοδήματος εισπρακτέος	460	371	-	-
ΦΠΑ εισπρακτέος	15.435	6.758	2.627	222
Απαιτήσεις από επιχορηγήσεις	-	9.800	-	9.800
Προμήθεια εγγύησης δανείου	-	275	-	275
Εσοδα χρήσεως εισπρακτέα	16.465	7.675	8.997	3.283
Εξοδα επομένων χρήσεων	1.554	2.723	740	561
Λοιπές προκαταβολές και πιστώσεις	2.527	490	577	43
	38.658	**29.471**	**20.054**	**32.442**

Τα Έσοδα χρήσεως εισπρακτέα αφορούν κυρίως έσοδα από παραγωγή ενέργειας του Δεκεμβρίου 2024.

30. 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.

31. ΛΟΙΠΑ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

Τα λοιπά αποθεματικά του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024 και 31 Δεκεμβρίου 2023 αναλύονται ως εξής:

			ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Τακτικό αποθεματικό	9.335	8.896	9.103	8.706
Αποθεματικά από πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου	81.443	(6.901)	-	-
Αποθεματικό αναπροσαρμογής αξίας πάγιων στοιχείων	131.280	31.938	65.694	31.938
Αφορολόγητο αποθεματικό Ν. 3299/2004	559	267	-	-
Λοιπά αποθεματικά	(5.068)	2.980	1.847	741
	217.549	**37.180**	**76.645**	**41.385**

Σύμφωνα με την Ελληνική εμπορική νομοθεσία, οι εταιρείες είναι υποχρεωμένες να σχηματίζουν από τα καθαρά κέρδη της χρήσης το 5% σαν τακτικό αποθεματικό μέχρις ότου αυτό φτάσει το ένα τρίτο του καταβλημένου μετοχικού τους κεφαλαίου. Κατά την διάρκεια της ζωής της Εταιρείας απαγορεύεται η διανομή του τακτικού αποθεματικού. Το Τακτικό Αποθεματικό του Ομίλου ύψους € 439χιλ που σχηματίσθηκε εντός του 2024 προκύπτει από τα κέρδη της χρήσης 2023.

Τα αποθεματικά από πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου του Ομίλου της 31.12.2024 αναλύονται ως εξής:

	Αποθεματικά Συμβάσεων Ανταλλαγής επιτοκίων (irs)	Αποθεματικά Συμβολαίων Αγοραπωλησίας Ενέργειας (PPA)	
Υπόλοιπο 01.01.2023	**1.631**	-	**1.631**
Διαφορές αποτιμήσεως	(8.947)	(2.385)	(11.332)
Αναβαλλόμενος φόρος	2.275	525	2.800
Υπόλοιπο 31.12.2023	**(5.041)**	**(1.860)**	**(6.901)**
Διαφορές αποτιμήσεως	(4.811)	118.072	113.261
Αναβαλλόμενος φόρος	1.058	(25.976)	(24.917)
Υπόλοιπο 31.12.2024	**(8.793)**	**90.236**	**81.443**

32. ΜΕΡΙΣΜΑ

Σύμφωνα με τις διατάξεις της ελληνικής εμπορικής νομοθεσίας, οι εταιρείες είναι υποχρεωμένες να διανέμουν κάθε έτος μερίσματα που αντιστοιχούν τουλάχιστον στο 35% των κερδών μετά φόρων και μετά το σχηματισμό του κατά νόμο τακτικού αποθεματικού. Μη διανομή του ελάχιστου μερίσματος επιτρέπεται μόνο με απόφαση της γενικής συνέλευσης, που λαμβάνεται με την αυξημένη απαρτία και πλειοψηφία ογδόντα τοις εκατό (80%) του εκπροσωπούμενου στη συνέλευση κεφαλαίου.

Επιπλέον, η ελληνική εμπορική νομοθεσία απαιτεί να πληρούνται συγκεκριμένες προϋποθέσεις για τη διανομή μερίσματος. Πιο συγκεκριμένα, δεν μπορεί να γίνει οποιαδήποτε διανομή στους μετόχους, εφόσον, κατά την ημερομηνία λήξης της τελευταίας χρήσης, το σύνολο των ιδίων κεφαλαίων της Εταιρείας (καθαρή θέση), όπως προσδιορίζονται στο νόμο, είναι ή, ύστερα από τη διανομή αυτή, θα γίνει κατώτερο από το ποσό του κεφαλαίου, προσαυξημένου με: (α) τα αποθεματικά, των οποίων η διανομή απαγορεύεται από το νόμο ή το καταστατικό, (β) τα λοιπά πιστωτικά κονδύλια της καθαρής θέσης, τα οποία δεν επιτρέπεται να διανεμηθούν, και (γ) τα ποσά των πιστωτικών κονδυλίων της κατάστασης αποτελεσμάτων, που δεν αποτελούν πραγματοποιημένα κέρδη.

Το ποσό που διανέμεται στους μετόχους δεν μπορεί να υπερβαίνει το ποσό των αποτελεσμάτων της τελευταίας χρήσης που έχει λήξει, προσαυξημένο με τα κέρδη, τα οποία προέρχονται από προηγούμενες χρήσεις και δεν έχουν διατεθεί, και τα αποθεματικά για τα οποία επιτρέπεται και αποφασίστηκε από τη γενική συνέλευση η διανομή τους, και μειωμένο: (α) κατά το ποσό των πιστωτικών κονδυλίων της κατάστασης αποτελεσμάτων, που δεν αποτελούν πραγματοποιημένα κέρδη, (β) κατά το ποσό των ζημιών προηγούμενων χρήσεων και (γ) κατά τα ποσά που επιβάλλεται να διατεθούν για το σχηματισμό αποθεματικών, σύμφωνα με το νόμο και το καταστατικό.
Παρόλο που η εταιρική χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2024 είναι κερδοφόρα για την Εταιρεία, το Διοικητικό Συμβούλιο θα προτείνει την μη διανομή μερίσματος κατά την σύγκλιση της τακτικής Γενικής Συνέλευσης των μετόχων. Η απόφαση της μη διανομής μερίσματος θα οριστικοποιηθεί στην Γενική Συνέλευση των μετόχων βάσει των όσων ορίζει ο Νόμος ως ανωτέρω.

Τέλος, η από 26.06.2024 τακτική Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας αποφάσισε την μη διανομή μερίσματος επί των κερδών της χρήσεως 2023 μετά από σχετική πρόταση του Διοικητικού Συμβουλίου.

33. ΠΑΡΟΧΕΣ ΣΤΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ - ΑΝΑΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΜΕΛΕΤΗ

α) Παροχή ηλεκτρικής ενέργειας με μειωμένο τιμολόγιο

Η ΔΕΗ Α.Ε. παρέχει στους εργαζόμενους και στους συνταξιούχους του Ομίλου ΔΕΗ Ανανεώσιμες ηλεκτρική ενέργεια με μειωμένο τιμολόγιο. Το μειωμένο τιμολόγιο προς τους συνταξιούχους αναγνωρίζεται ως υποχρέωση και υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών παροχών μετά τη συνταξιοδότηση που θεωρούνται ότι είναι δεδουλευμένα μέχρι το τέλος της χρήσης με βάση τα δικαιώματα παροχών μετά τη συνταξιοδότηση των εργαζομένων που σωρεύονται κατά τη διάρκεια της υπηρεσίας τους.

Οι σχετικές υποχρεώσεις υπολογίζονται στη βάση οικονομικών και αναλογιστικών παραδοχών.

Η καθαρή δαπάνη του έτους περιλαμβάνεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων και αφορά το χρηματοοικονομικό κόστος, το τρέχον κόστος υπηρεσίας, μειωμένο με τις παροχές που χορηγήθηκαν εντός του έτους.
Τα αναλογιστικά κέρδη ή ζημίες καταχωρούνται στη κατάσταση συνολικού εισοδήματος.
Η υποχρέωση λόγω παροχών μετά τη συνταξιοδότηση δεν χρηματοδοτείται.

Οι βασικές παραδοχές έχουν ως εξής:

Τιμές Παραδοχών Αναλογιστικής Μελέτης	31.12.2024	31.12.2023
Επιτόκιο Προεξόφλησης	3,40%	3,30%
Αύξηση Τιμολογίου Ηλεκτρικού Ρεύματος	0,00%	0,00%
Περιθώριο Κέρδους	2025: 9,0% 2026: 11,0% 2027+: 10,0%	2023: 5,0% 2024: 7,0% 2025: 10,0% 2027+: 9,0%
Διάρκεια Υποχρεώσεων	20,1	25,3

Η ανάλυση ευαισθησίας αποτελεσμάτων βάσει μεταβολών σημαντικών ποσοστιαίων παραδοχών παρουσιάζεται παρακάτω.

Ποσοστιαία Μεταβολή Υποχρέωσης	31.12.2024	31.12.2023
Αύξηση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	(9,20)%	(11,80)%
Μείωση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	10,60%	13,90%

β) Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία

Οι βασικές παραδοχές έχουν ως εξής:

Τιμές Παραδοχών Αναλογιστικής Μελέτης	31.12.2024	31.12.2023
Προεξοφλητικό επιτόκιο	3,10%	3,40%
Πληθωρισμός	2,00%	2,10%
Μελλοντικές αυξήσεις μισθών	2,00%	2,10%
Μελλοντικές αυξήσεις συντάξεων	0,00%	0,00%
Διάρκεια υποχρεώσεων	7,41	7,44

Η ανάλυση ευαισθησίας αποτελεσμάτων βάσει μεταβολών σημαντικών ποσοστιαίων παραδοχών παρουσιάζεται παρακάτω.

Ποσοστιαία Μεταβολή Υποχρέωσης	31.12.2024	31.12.2023
Επιτόκιο προεξόφλησης συν 0,5% - % Μεταβολή Υποχρέωσης	(3,50)%	(3,50)%
Επιτόκιο προεξόφλησης μείον 0,5% - % Μεταβολή Υποχρέωσης	3,70%	3,70%
Υπόθεση Αύξησης Μισθού συν 0,5% - % Μεταβολή Υποχρέωσης	3,70%	3,70%
Υπόθεση Αύξησης Μισθού μείον 0,5% - % Μεταβολή Υποχρέωσης	(3,50)%	(3,60)%

Η παρούσα αξία της υποχρέωσης που αναλαμβάνει η Εταιρεία υπολογίζεται με την χρήση αναλογιστικών μεθόδων.

Τα αποτελέσματα της αναλογιστικής μελέτης όσον αφορά τον υπολογισμό της υποχρέωσης για αποζημίωση του προσωπικού για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2024 και τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2023 έχουν ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
Μεταβολές στην καθαρή υποχρέωση	**31.12.2024**	**31.12.2023**	**31.12.2024**	**31.12.2023**
Καθαρή υποχρέωση κατά την έναρξη του έτους	**21**	**8**	**18**	**8**
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	11		11	1
Καθαρός τόκος επί της υποχρέωσης/(περιουσιακού στοιχείου)	1	1	1	1
Σύνολο δαπάνης που αναγνωρίστηκε στο λογαριασμό αποτελεσμάτων	**12**	**4**	**12**	**2**
Προσαρμογές στις υποχρεώσεις από αλλαγή των υποθέσεων	(2)	2	(2)	2
Εμπειρικές προσαρμογές στις υποχρεώσεις	45	7	45	6
Συνολικό αναλογιστικό (κέρδος)/ζημιά στην καθαρή θέση	**44**	**9**	**44**	**8**
Καθαρή υποχρέωση στο τέλος του έτους	**76**	**21**	**73**	**18**

34. ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ

Η κίνηση του λογαριασμού των επιχορηγήσεων του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024 και 31 Δεκεμβρίου 2023 έχει ως εξής:

			ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2024	**31.12.2023**	**31.12.2024**	**31.12.2023**
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου	**19.400**	**2.736**	**12.306**	**2.736**
Εξαγορά	-	4.635	-	-
Προσθήκες επιχορηγήσεων	6.348	12.529	334	9.800
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων στα αποτελέσματα	(515)	(500)	(158)	(230)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου	**25.233**	**19.400**	**12.482**	**12.306**

Στις προσθήκες επιχορηγήσεων του Ομίλου περιλαμβάνεται ποσό € 6 εκ. που προέρχεται από τις θυγατρικές εταιρείες SOLARLAB M.A.E. και ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε. και αφορά επιχορηγήσεις που αναγνωρίστηκαν λόγω της διαφοράς επιτοκίων μεταξύ του κρατικού (Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας) και του τραπεζικού μέρους των ομολογιακών δανείων των θυγατρικών (Σημ. 36).

35. ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΚΟΣΤΟΥΣ ΑΠΟΞΗΛΩΣΗΣ

Βάσει των διατάξεων του ΔΛΠ 16 "Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία", η αξία κτήσης ενός παγίου περιουσιακού στοιχείου περιλαμβάνει μεταξύ άλλων και την εκτίμηση για τις απαιτούμενες δαπάνες αποξήλωσης και απομάκρυνσης του περιουσιακού αυτού στοιχείου. Οι δαπάνες αυτές ποσοτικοποιούνται και αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΛΠ 37 "Προβλέψεις, ενδεχόμενες

υποχρεώσεις και ενδεχόμενες απαιτήσεις", ενώ τυχόν μεταβολές της πρόβλεψης λόγω αλλαγής της εκτίμησης της Διοίκησης ακολουθούν τις διατάξεις της Διερμηνείας 1.

Η κίνηση του λογαριασμού της εν λόγω πρόβλεψης του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024 και 31 Δεκεμβρίου 2023 αναλύεται παρακάτω:

			ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου	**7.991**	**6.193**	**5.444**	**4.868**
Εξαγορά	3.325	231	-	-
Επιβάρυνση στα Αποτελέσματα (Σημείωση 16)	407	317	243	232
Προσθήκες στα πάγια	342	514	-	353
Επαναμέτρηση υποχρέωσης (μέσω κατ. αποτελεσμάτων)	(839)	973	47	228
Επαναμέτρηση υποχρέωσης (μέσω κατ. συνολικού εισοδήματος)	69	(237)	(263)	(237)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου	**11.296**	**7.991**	**5.377**	**5.444**

Η πρόβλεψη κόστους αποξήλωσης αυξήθηκε για τον Όμιλο κατά € 3,7 εκ. ενώ στην Εταιρεία μειώθηκε κατά €0,1 εκ. αντίστοιχα λόγω νέων προσθηκών από εξαγορές και έναρξη λειτουργίας σταθμών παραγωγής ενέργειας και επαναμέτρησης της υφιστάμενης υποχρέωσης.

36. ΔΑΝΕΙΑΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Εντός της περιόδου 1.1-31.12.2024, ο Όμιλος και η Εταιρεία προέβησαν σε αποπληρωμή χρεολυσίων €30,1 εκ. και € 7,8 εκ. ευρώ αντίστοιχα.

Ακολουθεί ανάλυση του δανεισμού του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024 και 31 Δεκεμβρίου 2023:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Τραπεζικά δάνεια	77.435	82.280	77.435	82.280
Ομόλογα πληρωτέα	480.466	335.486	5.870	8.805
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων και τροποποιήσης δανειακών συμβάσεων	(14.851)	(7.491)	(109)	(262)
Σύνολο Μακροπρόθεσμου δανεισμού	**543.050**	**410.275**	**83.196**	**90.823**
Μείον βραχυπρόθεσμο μέρος:				
Τραπεζικά δάνεια	6.970	4.845	6.970	4.845
Ομόλογα πληρωτέα	34.944	25.444	2.935	2.935
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων και τροποποιήσης δανειακών συμβάσεων	(1.636)	(869)	(87)	(153)
Σύνολο Βραχυπρόθεσμου μέρους	**40.278**	**29.420**	**9.818**	**7.627**
Σύνολο Μακροπρόθεσμου μέρους	**502.772**	**380.855**	**73.378**	**83.196**
Βραχυπρόθεσμα Δάνεια	**22.838**	**54.635**		
Σύνολο δανεισμού	**565.888**	**464.910**	**83.196**	**90.823**

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 31.12.2024 το υπόλοιπο του δανείου ανερχόταν σε €77,4 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 31.12.2024 το υπόλοιπο του δανείου ήταν €5,9 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.

Δανεισμός θυγατρικών εταιρειών του Ομίλου

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

Σε συνέχεια της ολοκλήρωσης των από 29.02.2024 συμφωνιών αγοραπωλησίας μετοχών και των συμφωνητικών μετόχων μεταξύ της ΔΕΗ Ανανεώσιμες και του ομίλου INTRAKAT, ολοκληρώθηκε και η εξαγορά της GREEK WINDPOWER M.A.E. Η εν θέματι εταιρεία είναι κάτοχος ενός αιολικού πάρκου 15MW στη θέση "ΦΡΑΓΚΑΚΙ" του Δήμου Άνδρου, της Περιφερειακής Ενότητας Άνδρου, της Περιφέρειας Νοτίου Αιγαίου.

Για τη χρηματοδότηση της κατασκευής του αιολικού πάρκου, η εταιρεία είχε συνάψει την από 18.03.2021 Σύμβαση Κοινού Ομολογιακού Δανείου με την Τράπεζα Πειραιώς Α.Ε., ποσού έως €26,5 εκ. και υπολοίπου την 31.12.2024 €21,3 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.

Εντός του πρώτου τρίμηνου 2025 αναμένεται η υπογραφή και έκδοση νέου Κοινοπρακτικού Ομολογιακού Δανείου που θα αναχρηματοδοτήσει το υπάρχον δάνειο και θα χορηγήσει νέα κεφάλαια στην εταιρεία στο πλαίσιο της αναχρηματοδότησής του. Ταυτόχρονα θα χρηματοδοτηθούν και οι εταιρείες ΚΑΣΤΡΙ ΕΥΒΟΙΑΣ Μ.Α.Ε. και ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΛΠΕΝΕΡ Μ.Α.Ε., με σκοπό την αναχρηματοδότηση του υφιστάμενου δανεισμού και την κατασκευή αιολικού πάρκου ισχύος 36,4 MW, αντίστοιχα.

Σύμβαση Πιστώσεως με Ανοιχτό (Αλληλόχρεο) Λογαριασμό της ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.

Την 31.12.2024 εξοφλήθηκε πλήρως η από 21.07.2023 Σύμβαση Πιστώσεως με Ανοιχτό (Αλληλόχρεο) Λογαριασμό, μετά των τροποποιήσεών της, που η εταιρεία είχε υπογράψει με τη EUROBANK Α.Ε., μέσω νέου ομολογιακού δανείου καλύψεως της EUROBANK Α.Ε. και της ΤΡΑΠΕΖΑ ΠΕΙΡΑΙΩΣ Α.Ε., με χρήση κεφαλαίων του Ταμείου Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας.

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 (εφόσον αυτό καταστεί αναγκαίο).

Την 31.12.2024 εκταμιεύθηκε μέρος τους εξοφλώντας πλήρως τη Σύμβαση Πιστώσεως με Ανοιχτό (Αλληλόχρεο) Λογαριασμό της Eurobank Α.Ε. Το υπόλοιπο του την 31.12.2024 να ανέρχεται σε €79,5 εκ.

Ομολογιακό Δάνειο εκδόσεως της ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Η θυγατρική εταιρεία ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε. αναπτύσσει 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 εκ. μεταξύ της ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε. ως εκδότη και της τράπεζας Eurobank Α.Ε. ως Ομολογιούχου, με λήξη την 31.12.2042.

Την 6.11.2024 εκταμιεύτηκε με το υπόλοιπό του την 31.12.2024 να ανέρχεται σε €22,5 εκ.

Ομολογιακό Δάνειο εκδόσεως της ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Η θυγατρική εταιρεία ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ Μ.Α.Ε. αναπτύσσει 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.

Την 6.11.2024 εκταμιεύτηκε με το υπόλοιπό του στις 31.12.2024 να ανέρχεται σε 6,9 εκ.

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 31.12.2024 το υπόλοιπο του Ανοιχτού (Αλληλόχρεου) Λογαριασμού ανέρχεται σε €34,9 εκ. από το οποίο το ποσό €12 εκ. αφορούσε σε εγγυητική επιστολή.

Εντός του α΄εξαμήνου 2025 αναμένεται η υπογραφή και έκδοση κοινοπρακτικού ομολογιακού δανείου που θα αναχρηματοδοτήσει το τότε υπόλοιπο του Ανοιχτού (Αλληλόχρεου) Λογαριασμού.

Συμμόρφωση με τους χρηματοοικονομικούς δείκτες

Την 31.12.2024 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 31 Δεκεμβρίου 2024 είναι το ακόλουθο:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Εντός ενός έτους	64.752	84.924	9.905	7.780
Εντός του δεύτερου έτους	39.891	29.714	9.905	9.905
Μεταξύ τριών και πέντε ετών	111.550	79.650	20.910	23.845
Μετά από πέντε έτη	364.546	278.113	42.585	49.555
	580.739	**472.401**	**83.305**	**91.085**

Παροχή εγγυήσεων από ΔΕΗ Α.Ε.

Κατά την 31.12.2024 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 31.12.2024, 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.

Σύμβαση Πίστωσης με Ανοιχτό (Αλληλόχρεο) Λογαριασμό της Εταιρείας

Την 14.05.2024 αυξήθηκε κατά €50 εκατ., το όριο πίστωσης που τηρεί η ΔΕΗ Ανανεώσιμες στην Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος Α.Ε., το οποίο ανέρχεται σήμερα σε €250 εκατ. για την έκδοση Εγγυητικών Επιστολών, άνοιγμα Ενέγγυων Πιστώσεων ή/και τη χρηματοδότηση για σκοπούς Κεφαλαίου Κίνησης, έως του ποσού των €50 εκατ. και διάρκεια έως 6 μήνες.

37. ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ

Ο Όμιλος και η Εταιρεία ως Μισθωτές έχουν συνάψει συμβάσεις για μίσθωση ακινήτων και μεταφορικών μέσων, τα οποία χρησιμοποιούν για την δραστηριότητά τους. Οι μισθώσεις ακινήτων έχουν γενικά διάρκεια μεταξύ 5 και 45 ετών, ενώ τα αυτοκίνητα και λοιπός εξοπλισμός έχουν συνήθως διάρκεια μίσθωσης μεταξύ 1 και 5 ετών. Ο Όμιλος διαθέτει επίσης ορισμένες μισθώσεις εξοπλισμού με διάρκεια 12 μηνών ή λιγότερο, καθώς και λοιπές μισθώσεις χαμηλής αξίας. Ο Όμιλος εφαρμόζει τις σχετικές εξαιρέσεις αναγνώρισης όπως ορίζει το ΔΠΧΑ 16 για αυτές τις μισθώσεις.

Ακολουθεί πίνακας με την αξία κτήσης των δικαιωμάτων χρήσης παγίων και την αξία των χρηματοδοτικών υποχρεώσεων δικαιώματος χρήσης παγίων καθώς και την κίνηση τους κατά τη διάρκεια της χρήσης που έκλεισε την 31 Δεκεμβρίου 2024 και την 31 Δεκεμβρίου 2023, για τον Όμιλο.

	ΟΜΙΛΟΣ		
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	ΑΚΙΝΗΤΑ	ΜΕΤΑΦΟΡΙΚΑ ΜΕΣΑ	ΣΥΝΟΛΟ
31.12.2022	**14.208**	**121**	**14.329**
Προσθήκες	34.193	90	34.283
Εξαγορά	174	23	197
Αποαναγνώριση λόγω υπεκμίσθωσης	-	-	-
Αναπροσαρμογή	(508)	-	(508)
Διαγραφές	(3)	-	(3)
Αποσβέσεις	(1.462)	(67)	(1.529)
31.12.2023	**46.602**	**167**	**46.769**
Προσθήκες	13.056	151	13.207
Εξαγορά	2.491	24	2.515
Αναπροσαρμογή	1.223	16	1.239
Διαγραφές	(205)	(11)	(216)
Αποσβέσεις	(2.368)	(127)	(2.495)
31.12.2024	**60.799**	**220**	**61.019**
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ			
31.12.2022	**13.535**	**124**	**13.659**
Προσθήκες	34.184	90	34.274
Εξαγορά	176	24	200
Αναπροσαρμογή	(516)	-	(516)
Χρηματοοικονομικό έξοδο	1.568	7	1.575
Πληρωμές	(2.419)	(73)	(2.492)
Διαγραφές	(2)	-	(2)
31.12.2023	**46.526**	**172**	**46.697**
Προσθήκες	12.675	151	12.826
Εξαγορά	2.664	24	2.688
Αναπροσαρμογή	1.335	14	1.349
Χρηματοοικονομικό έξοδο	3.117	13	3.130
Πληρωμές	(4.163)	(137)	(4.300)
Διαγραφές	(3)	(11)	(14)
31.12.2024	**62.151**	**225**	**62.376**
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 31.12.2023			
Βραχυπρόθεσμες	889	80	969
Μακροπρόθεσμες	45.636	91	45.727
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 31.12.2024			
Βραχυπρόθεσμες	1.177	127	1.304
Μακροπρόθεσμες	60.965	107	61.072

Ακολουθεί ανάλυση με τις συμβατικές λήξεις των υποχρεώσεων από μισθώσεις του Ομίλου της 31 Δεκεμβρίου 2024 και της 31 Δεκεμβρίου 2023:

31.12.2024	ΑΚΙΝΗΤΑ	ΜΕΤΑΦΟΡΙΚΑ ΜΕΣΑ	ΣΥΝΟΛΟ
έως 12 μήνες	1.178	127	1.304
1 έως 5 έτη	5.549	107	5.655
πάνω από 5 έτη	55.416	(0)	55.416
31.12.2023	**ΑΚΙΝΗΤΑ**	**ΜΕΤΑΦΟΡΙΚΑ ΜΕΣΑ**	**ΣΥΝΟΛΟ**
έως 12 μήνες	890	80	970
1 έως 5 έτη	3.804	89	(3.893)
πάνω από 5 έτη	41.832	2	41.834

Ακολουθεί πίνακας με την αξία κτήσης των δικαιωμάτων χρήσης παγίων και την αξία των χρηματοδοτικών υποχρεώσεων δικαιώματος χρήσης παγίων καθώς και την κίνηση τους κατά τη διάρκεια της χρήσης που έκλεισε την 31 Δεκεμβρίου 2024 και την 31 Δεκεμβρίου 2023 για την Εταιρεία.

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	ΑΚΙΝΗΤΑ	ΜΕΤΑΦΟΡΙΚΑ ΜΕΣΑ	ΣΥΝΟΛΟ
31.12.2022	**2.613**	**71**	**2.684**
Προσθήκες	355	90	445
Αποαναγνώριση λόγω υπεκμίσθωσης	-	-	-
Διαγραφές	(3)	-	(3)
Αποσβέσεις	(349)	(41)	(390)
31.12.2023	**2.616**	**120**	**2.736**
Προσθήκες	4.785	151	4.936
Αναπροσαρμογή	22	16	38
Διαγραφές	(179)	(11)	(190)
Αποσβέσεις	(413)	(86)	(499)
31.12.2024	**6.831**	**189**	**7.021**
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ			
31.12.2022	**1.712**	**71**	**1.783**
Προσθήκες	34.178	89	34.267
Χρηματοοικονομικό έξοδο	1.169	5	1.174
Πληρωμές	(1.627)	(46)	(1.673)
Διαγραφές	(2)	-	(2)
31.12.2023	**35.430**	**119**	**35.549**
Προσθήκες	12.675	151	12.826
Αναπροσαρμογή	1.035	14	1.050
Χρηματοοικονομικό έξοδο	2.577	11	2.588
Πληρωμές	(3.304)	(94)	(3.398)
Διαγραφές	-	(11)	(11)
31.12.2024	**48.414**	**190**	**48.603**
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 31.12.2023			
Βραχυπρόθεσμες	557	54	611
Μακροπρόθεσμες	34.873	65	34.938
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 31.12.2024			
Βραχυπρόθεσμες	702	87	788
Μακροπρόθεσμες	47.710	105	47.815

Ακολουθεί ανάλυση με τις συμβατικές λήξεις των υποχρεώσεων από μισθώσεις της Εταιρείας της 31 Δεκεμβρίου 2024 και της 31 Δεκεμβρίου 2023:

31.12.2024	ΑΚΙΝΗΤΑ	ΜΕΤΑΦΟΡΙΚΑ ΜΕΣΑ	ΣΥΝΟΛΟ
έως 12 μήνες	702	87	**788**
1 έως 5 έτη	2.801	105	**2.906**
πάνω από 5 έτη	44.909	-	**44.909**
31.12.2023	**ΑΚΙΝΗΤΑ**	**ΜΕΤΑΦΟΡΙΚΑ ΜΕΣΑ**	**ΣΥΝΟΛΟ**
έως 12 μήνες	558	54	**611**
1 έως 5 έτη	2.048	65	**2.113**
πάνω από 5 έτη	32.823	2	**32.825**

Ο Όμιλος και η Εταιρεία κατέβαλαν για μισθώσεις το 2024 συνολικά το ποσό των € 4,3 εκ. (2023: € 2,4 εκ.) και € 3,4 εκ. (2023:€ 1,7 εκ.) αντίστοιχα.

Οι υποχρεώσεις από μισθώσεις είναι εξασφαλισμένες με τίτλους ιδιοκτησίας του εκμισθωτή. Υπάρχουν συμβάσεις που περιλαμβάνουν όρο επέκτασης ή πρόωρης λύσης της μίσθωσης και όρο αύξησης των μισθωμάτων βάση του δείκτη τιμών καταναλωτή (μεταβλητά μισθώματα).

Ο Όμιλος και η Εταιρεία έχουν το δικαίωμα για κάποιες μισθώσεις, να επεκτείνουν τη διάρκεια της σύμβασης μίσθωσης είτε το δικαίωμα λύσης της σύμβασης. Ο Όμιλος και η Εταιρεία αξιολογούν εάν υπάρχει σχετική βεβαιότητα ότι θα εξασκηθεί το σχετικό δικαίωμα, λαμβάνοντας υπόψη όλους τους παράγοντες που δημιουργούν οικονομικό κίνητρο, να εξασκήσουν το δικαίωμα ανανέωσης ή λύσης.

Το έξοδο των βραχυχρόνιων μισθώσεων του Ομίλου και της Εταιρείας ανήλθε σε € 411 χιλ. και € 247 χιλ. αντίστοιχα. (2023: € 307 χιλ. και € 249 χιλ., αντίστοιχα).

Απαιτήσεις από χρηματοδοτικές μισθώσεις

Οι απαιτήσεις από χρηματοδοτικές μισθώσεις της Εταιρείας αφορούν συμβάσεις μίσθωσης στις οποίες η Εταιρεία ενεργεί ως ενδιάμεσος εκμισθωτής και έχουν γενικά διάρκεια μεταξύ 5 και 45 ετών.

Υπόλοιπο 1.1.2023	-
Προσθήκες	33.832
Χρηματοοικονομικό έσοδο	1.101
Εισπράξεις	(1.299)
Υπόλοιπο 31.12.2023	**33.634**
Αναπροσαρμογή	1.012
Προσθήκες	8.072
Χρηματοοικονομικό έσοδο	2.371
Εισπράξεις	(2.791)
Υπόλοιπο 31.12.2024	**42.299**

31.12.2023	
Μακροπρόθεσμο μέρος	33.232
Βραχυπρόθεσμο μέρος	402
	33.634

31.12.2024	
Μακροπρόθεσμο μέρος	41.830
Βραχυπρόθεσμο μέρος	469
	42.299

38. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Οι λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024 και 31 Δεκεμβρίου 2023 αναλύονται ως εξής:

			ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2024	**31.12.2023**	**31.12.2024**	**31.12.2023**
Υποχρεώσεις προς προμηθευτές	-	120	-	120
Εσοδα επομένων χρήσεων από παραχώρηση δικαιώματος χρήσης Υποσταθμού	1.696	1.810	-	-
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	9.814	15.375	9.217	14.371
	11.510	**17.305**	**9.217**	**14.491**

Οι "Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις" του Ομίλου και της Εταιρείας αφορούν κατά κύριο λόγο το μακροπρόθεσμο τίμημα εξαγοράς της θυγατρικής εταιρείας ΘΡΑΚΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ 1 (Σημ. 19).

Οι συμβατικές υποχρεώσεις σχετίζονται κυρίως με προκαταβολικά ανταλλάγματα που λαμβάνονται από πελάτες για συμβόλαια, για τα οποία τα έσοδα αναγνωρίζονται με την ολοκλήρωση της μεταφοράς ενέργειας ή υπηρεσιών.

39. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Οι εμπορικές υποχρεώσεις του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024 και 31 Δεκεμβρίου 2023 αναλύονται ως εξής:

			ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένες	25	-	25	-
Υποχρεώσεις προς μητρική εταιρεία ΔΕΗ Α.Ε.	8.217	4.164	7.229	4.007
Λοιποί προμηθευτές	90.542	3.082	17.058	208
Παρακρατημένες εγγυήσεις	15.764	14.669	3.822	4.456
	114.548	**21.915**	**28.134**	**8.671**

Οι "Παρακρατημένες εγγυήσεις" αφορούν εγγυήσεις καλής εκτέλεσης των υπό κατασκευή έργων του Ομίλου και της Εταιρείας και παρακρατούνται από τα τιμολόγια των εργολάβων μέχρι την ολοκλήρωση των έργων.
Οι ¨Λοιποί προμηθευτές" παρουσιάζουν σημαντική αύξηση λόγω νέων κατασκευών έργων.

40. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Οι δεδουλευμένες και οι λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024 και 31 Δεκεμβρίου 2023 αναλύονται ως εξής:

			ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Πιστωτές διάφοροι	27.633	24.853	19.424	18.579
Δεδουλευμένα έξοδα	14.755	10.783	4.911	4.887
Υποχρεώσεις από φόρους τέλη	2.858	2.331	308	1.028
Ασφαλιστικοί οργανισμοί	319	191	294	185
	45.566	**38.158**	**24.937**	**24.679**

Στα "Δεδουλευμένα έξοδα" περιλαμβάνονται κυρίως υποχρεώσεις για αμοιβές συμβούλων και για πιστοποιήσεις κατασκευής έργων.

41. ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

Οι λοιπές προβλέψεις του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024 και 31 Δεκεμβρίου 2023 αναλύονται ως εξής:

			ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Προβλέψεις για νομικές υποθέσεις	1.576	80	21	80
Λοιπές προβλέψεις	4	-	-	-
	1.580	**80**	**21**	**80**

Η κίνηση της πρόβλεψης εντός του έτους αναλύεται κάτωθι:

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου	80	80	80	80
Προσθήκες	-	-	-	-
Προσθήκες από εξαγορές	1.559	-	-	-
Χρησιμοποίηση πρόβλεψης	(59)	-	(59)	-
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου	**1.580**	**80**	**21**	**80**

42. 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 K-R Μ.Α.Ε.
- ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ Μ.Α.Ε.
- ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΟΥΚΑΣ Μ.Α.Ε.
- ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ Μ.Α.Ε.
- ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ Μ.Α.Ε.
- KPM 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.

Λεπτομέρειες για τις τράπεζες από τις οποίες έχουν ενεχυριαστεί οι μετοχές των εταιρειών παρατίθενται στη σημείωση 36.

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 υλοποιούνται οι μελέτες για την κατασκευή ενός μικρού πιλοτικού γεωθερμικού σταθμού ηλεκτροπαραγωγής στη Λέσβο ο οποίος αναμένεται να τεθεί σε λειτουργία εντός του 2025. 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 α' 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 αξιοποίησης του γεωθερμικού δυναμικού.

Αιολικά πάρκα

Οι εργασίες για την κατασκευή του Αιολικού Πάρκου Δούκας, από τη ΔΕΗ Ανανεώσιμες, «ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΟΥΚΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.», ισχύος 26MW, συνολικού προϋπολογισμού €31,6 εκ., 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, ξεκίνησαν τον Σεπτέμβριο 2022. Οι εργασίες κατασκευής αναμένονται να ολοκληρωθούν εντός του 2025.

Οι εργασίες για την κατασκευή του Αιολικού Πάρκου Κουκούλι, από τη ΔΕΗ Ανανεώσιμες, «ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.», ισχύος 13,2MW, συνολικού προϋπολογισμού €17 εκ., στη θέση «Κουκούλι-Γρίβας» της Δ.Ε. Σιάτιστας του Δήμου Βοΐου, Π.Ε. Κοζάνης της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας, ξεκίνησαν το Σεπτέμβριο 2022. Οι εργασίες κατασκευής έχουν ολοκληρωθεί και η ηλέκτριση έγινε το Μάρτιο 2024.

Οι εργασίες για την κατασκευή του Αιολικού Πάρκου Κάρκαρος, από τη ΔΕΗ Ανανεώσιμες, «ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΛΠΕΝΕΡ Μ.Α.Ε», ισχύος 36,4MW, συνολικού προϋπολογισμού € 45,5 εκ., στη θέση «Κάρκαρος» του Δήμου Δελφών, της Π.Ε. Φωκίδας, ξεκίνησαν τον Ιανουάριο 2024. Οι εργασίες κατασκευής και η ηλέκτριση αναμένονται να ολοκληρωθούν εντός του 2025.

Τον Οκτώβριο 2024 υπεγράφη EPC Σύμβαση για την κατασκευή αιολικού σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας (ΑΣΠΗΕ) μέγιστης εγκατεστημένης ισχύος 35,4 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 εντός του α' τριμήνου 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 BoP 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 BoP 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 εντός του α' τριμήνου 2025.

Όσον αφορά στο Αιολικό Πάρκο συνολικής ονομαστικής ισχύος 11 MW στη θέση Λιβαδάκι του Δήμου Δωρίδας, της Π.Ε. Φωκίδας (εταιρεία LIVADOR στην οποία η ΔΕΗΑΝ συμμετέχει με ποσοστό 49%), η Σύμβαση Προμήθειας και Εγκατάστασης Εξοπλισμού υπεγράφη το Δεκέμβριο 2024, ενώ η Σύμβαση BoP υπεγράφη το α' τρίμηνο του 2025.

Μικροί υδροηλεκτρικοί σταθμοί

Ολοκλήρωση της κατασκευής του ΜΥΗΣ Μακροχώρι ΙΙ ονομαστικής ισχύος 4,84 MW και συνολικού προϋπολογισμού €7,4 εκ. στη θέση Ραψομανίκη του Δήμου Αλεξάνδρειας Π.Ε. Ημαθίας στην περιφέρεια Κεντρικής Μακεδονίας. Η σύμβαση υπεγράφη τον Ιούνιο 2020, οπότε και εκκίνησαν οι εργασίες κατασκευής, με την οριστική παραλαβή του έργου να αναμένεται εντός του α' εξαμήνου 2025.

Φωτοβολταϊκοί σταθμοί

Οι εργασίες για την κατασκευή των Φ/Β Σταθμών ΠΤΕΛΕΩΝΑΣ 1, ΠΤΕΛΕΩΝΑΣ 2, ΧΑΡΑΥΓΗ 1 και ΧΑΡΑΥΓΗ 5 συνολικής ισχύος 94,9 MW, με ιχνηλάτες μονού άξονα για τη στήριξη των Φ/Β Πλαισίων διπλής όψης και της επέκτασης του Υποσταθμού 150kV «Χαραυγή», συνολικού προϋπολογισμού €64 εκ., στους Δήμους Εορδαίας και Κοζάνης, Π.Ε. Κοζάνης, εκκίνησαν το Σεπτέμβριο 2022. Οι εργασίες κατασκευής ολοκληρώθηκαν και η ηλέκτριση των Σταθμών πραγματοποιήθηκε το γ' τρίμηνο 2024.

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 εκ., στους Δήμους Εορδαίας και Κοζάνης, Π.Ε. Κοζάνης, η σύμβαση υπεγράφη τον Ιούλιο 2023. Οι εργασίες κατασκευής έχουν εκκινήσει από το Δεκέμβριο 2023.

Επιπρόσθετα, η ΔΕΗ στη βάση υλοποίησης του Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα και αξιοποίησης των υπαρχουσών υποδομών που οριστικά παύει η λειτουργία τους, έχει σχεδιάσει και υλοποιεί έργα αποθήκευσης ενέργειας (στο Ορυχείο Καρδιάς) καθώς και την εγκατάσταση νέων μέσων παραγωγής Θερμικής ενέργειας για την κάλυψη των θερμικών αναγκών του διασυνδεδεμένου συστήματος τηλεθερμάνσεων της περιοχής (ΣΗΘΥΑ). Ταυτόχρονα, η θυγατρική ΔΕΗ Ανανεώσιμες, αναπτύσσει έργα Φ/Β Σταθμών και σταθμών αποθήκευσης ενέργειας με BESS τα οποία προβλέπεται να διασυνδεθούν σε κοινό υποσταθμό αξιοποιώντας τις υποδομές των Πυλών των Μονάδων Ι & ΙΙ του πρώην ΑΗΣ ΚΑΡΔΙΑΣ. Η σύμβαση που αφορά στα έργα του ΑΗΣ ΚΑΡΔΙΑΣ υπεγράφη και τέθηκε σε ισχύ το Σεπτέμβριο 2023. Η εκτίμηση ολοκλήρωσης και θέσης σε λειτουργία του έργου τοποθετείται στο 2025 με συνολικό προϋπολογισμό επενδύσεων ύψους €4,4 εκ. για τη ΔΕΗ και €11, 5 εκ. 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 €36 εκ. η σύμβαση υπεγράφη τον Ιούλιο 2024, οπότε και εκκίνησαν οι εργασίες κατασκευής.

Η σύμβαση για την κατασκευή των Φ/Β Σταθμών ΕΞΟΧΗ 7, ΕΞΟΧΗ 8, ΚΑΡΔΙΑ 1 συνολικής ισχύος 171 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 € 68 εκ., στους Δήμους Εορδαίας και Κοζάνης, Π.Ε. Κοζάνης, της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας, υπεγράφη το Μάρτιο 2024, οπότε και εκκίνησαν οι εργασίες κατασκευής.

Σχετικά με το νέο Φ/Β Σταθμό στις θέσεις Καταρράχια και Τριπόταμος ισχύος 125 MW, ο οποίος θα εγκατασταθεί εντός του Δήμου Μεγαλόπολης, της Περιφέρειας Πελοποννήσου, στη θέση «ΟΡΥΧΕΙΟ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ» συνολικής ισχύος 490 MW, πάνω σε σταθερό σύστημα στήριξης, ενδεικτικού συνολικού προϋπολογισμού €60 εκ. , η σύμβαση υπεγράφη τον Ιούνιο 2024.

Σχετικά με το νέο Φ/Β Σταθμό στη θέση «ΟΡΥΧΕΙΟ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ» ισχύος 125 MW, ο οποίος θα εγκατασταθεί εντός του Δήμου Μεγαλόπολης, της Περιφέρειας Πελοποννήσου, στη θέση «ΟΡΥΧΕΙΟ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ» συνολικής ισχύος 490 MW, πάνω σε σταθερό σύστημα στήριξης, η σύμβαση υπεγράφη εντός του α' τριμήνου 2025.

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 και εντός του α' εξαμήνου 2025 αναμένεται να εκκινήσουν οι εργασίες κατασκευής.

Έργα Αποθήκευσης Ενέργειας

Για το έργο του Σταθμού Αποθήκευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας εγγυημένης χωρητικότητας 100 MWh, μέγιστης ισχύος έγχυσης και απορρόφησης 50 MW αποτελούμενο από μονάδες συσσωρευτών για αποθήκευση ηλεκτρικής ενέργειας στη θέση Πτολεμαΐδα 4 της Δημοτικής Ενότητας Δημητρίου Υψηλάντη, του Δήμου Κοζάνης, της Π.Ε. Κοζάνης, της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας, οι συμβάσεις προμήθειας εξοπλισμού και BoP υπεγράφησαν εντός του α' τριμήνου 2025.

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, οι Συμβάσεις Προμήθειας Εξοπλισμού και BoP υπεγράφησαν εντός του α' τριμήνου 2025. 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 31.12.2024, 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 31.12.2024 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.

43. 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
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023	
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία					
Περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων	-	1	-	1	Επίπεδο 1
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα (irs)	646	1.785	646	1.785	Επίπεδο 2
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα (PPA)	134.124	3.515	134.124	3.515	Επίπεδο 3
Εμπορικές απαιτήσεις	12.219	8.893	12.219	8.893	Επίπεδο 3
Δεσμευμένες καταθέσεις	147.436	135.318	147.436	135.318	Επίπεδο 3
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα	162.372	291.679	162.372	291.679	Επίπεδο 3
Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις					
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	502.771	380.855	502.771	380.855	Επίπεδο 3
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις μισθώσεων	61.072	45.727	61.072	45.727	Επίπεδο 3
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα-Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις (irs)	11.919	8.248	11.919	8.248	Επίπεδο 2
Εμπορικές υποχρεώσεις	114.549	21.915	114.549	21.915	Επίπεδο 3
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	22.838	54.635	22.838	54.635	Επίπεδο 3
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμων δανειακών υποχρεώσεων	40.278	29.420	40.278	29.420	Επίπεδο 3
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις μισθώσεων	1.304	970	1.304	970	Επίπεδο 3
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα-Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις (PPA)	2.303	5.908	2.303	5.908	Επίπεδο 3

ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Λογιστική Αξία		Εύλογη Αξία		Ιεραρχία εύλογης αξίας
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023	
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία					
Απαιτήσεις από χρηματοδοτικές μισθώσεις	41.830	33.232	41.830	33.232	Επίπεδο 3
Περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων	-	1	-	1	Επίπεδο 1
Εμπορικές απαιτήσεις	2.895	8.045	2.895	8.045	Επίπεδο 3
Βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις μισθώσεων	469	402	469	402	Επίπεδο 3
Δεσμευμένες καταθέσεις	10.837	8.802	10.837	8.802	Επίπεδο 3
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα	133.796	281.892	133.796	281.892	Επίπεδο 3
Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις					
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	73.378	83.196	73.378	83.196	Επίπεδο 3
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις μισθώσεων	47.815	34.938	47.815	34.938	Επίπεδο 3
Εμπορικές υποχρεώσεις	28.134	8.671	28.134	8.671	Επίπεδο 3
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμων δανειακών υποχρεώσεων	9.818	7.627	9.818	7.627	Επίπεδο 3
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις μισθώσεων	788	611	788	611	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. Ενδεικτικά, ο αριθμός των δικαιωμάτων εκπομπών CO2 που πρέπει να αποκτηθούν από την αγορά τα προσεχή έτη, σε συνδυασμό με την αύξηση της τιμής των δικαιωμάτων αυτών, επιβαρύνει το λειτουργικό κόστος, τόσο άμεσα, όσο και έμμεσα, μέσω της αύξησης του κόστους ηλεκτρικής ενέργειας. 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. Ο δανεισμός του Ομίλου και της Εταιρείας κατά το έτος 2024 ανήλθε σε € 565,9 εκ. και € 83,2 εκ. (2023: € 464,9 εκ. και € 90,8 εκ. αντίστοιχα).

Σε περίπτωση αύξησης/(μείωσης) των επιτοκίων κατά 0,5%, η επίδραση στα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου θα είναι αύξηση/(μείωση) € 147 χιλ., ενώ η επίδραση στα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα της Εταιρείας θα είναι αύξηση/(μείωση) € 75 χιλ.

Ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει την ανάλυση ευαισθησίας στα κέρδη προ φόρων από εύλογες πιθανές μεταβολές επιτοκίων με τις υπόλοιπες μεταβλητές σταθερές, μέσω της επίδρασης στον υφιστάμενο δανεισμό κυμαινομένου επιτοκίου (σε € χιλ.).

	Αύξηση / Μείωση σε μονάδες βάσης (%)	Επίδραση στα κέρδη προ φόρων (Όμιλος)	Επίδραση στα κέρδη προ φόρων (Εταιρεία)
2024			
Euro	+50	(147,0)	(56,0)
Euro	-50	147,0	56,0
2023			
Euro	+50	(75,0)	(27,0)
Euro	-50	75,0	27,0

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 ενώ μια μεταβολή στην συναλλαγματική ισοτιμία του USD κατά +/-10% θα είχε ως αποτέλεσμα την επιβάρυνση/όφελος των καθαρών κερδών προ φόρων και των Ιδίων Κεφαλαίων κατά ποσό Ευρώ -/+ 4χιλ.

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. Μια μεταβολή της συναλλαγματικής ισοτιμίας κατά +/-10% των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων σε LEI θα είχε ως αποτέλεσμα επιβάρυνση/όφελος των καθαρών κερδών προ φόρων και των Ιδίων Κεφαλαίων κατά ποσό Ευρώ -/+1,6χιλ.

	Αύξηση / Μείωση σε μονάδες βάσης (%)	Επίδραση στα κέρδη προ φόρων (Όμιλος)	Επίδραση στα κέρδη προ φόρων (Εταιρεία)
2024			
Euro	+50	(5,6)	-
Euro	-50	5,6	-
2023			
Euro	+50	-	-
Euro	-50	-	-

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.

Η έκθεση του Ομίλου και της Εταιρείας όσον αφορά τον πιστωτικό κίνδυνο περιορίζεται στα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία (μέσα) τα οποία την ημερομηνία του Ισολογισμού αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα	162.373	291.679	133.796	281.892
Απαιτήσεις από παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	129.899	5.299	-	-
Απαιτήσεις από δάνεια στο αποσβέσιμο κόστος	57.222	26.227	184.171	117.028
Εμπορικές απαιτήσεις	12.219	8.893	2.894	8.045
	361.713	**332.098**	**320.861**	**406.965**

	ΟΜΙΛΟΣ		ΟΜΙΛΟΣ	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Μη ληξιπρόθεσμα και μη απομειωμένα	292.272	296.978	133.796	281.892
Μη ληξιπρόθεσμα και απομειωμένα	57.222	26.227	184.171	117.028
Ληξιπρόθεσμα και μη απομειωμένα	-	-	-	-
<90 ημέρες	11.529	2.801	2.204	1.953
91-180 ημέρες	-	422	-	422
181-360 ημέρες	679	952	679	952
>360 ημέρες	11	4.718	11	4.718
	361.713	**332.098**	**320.861**	**406.965**

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 στις σημειώσεις 24 και 27 αντίστοιχα.

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.

Παρατίθεται ανάλυση της ληκτότητας των υποχρεώσεων του Ομίλου και της Εταιρείας για τα έτη 2024 και 2023.

ΟΜΙΛΟΣ 31.12.2024	Δανειακές υποχρεώσεις	Υποχρεώσεις μισθώσεων	Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	Εμπορικές υποχρεώσεις	Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	ΣΥΝΟΛΟ
έως 12 μήνες	64.752	1.304	114	114.549	45.565	**226.284**
1 έως 5 έτη	151.442	5.655	10.270	-	-	**167.367**
πάνω από 5 έτη	364.546	55.417	1.126	-	-	**421.089**

ΟΜΙΛΟΣ 31.12.2023	Δανειακές υποχρεώσεις	Υποχρεώσεις μισθώσεων	Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	Εμπορικές υποχρεώσεις	Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	ΣΥΝΟΛΟ
έως 12 μήνες	84.924	970	-	21.915	38.158	**145.967**
1 έως 5 έτη	109.364	3.894	15.951	-	-	**129.209**
πάνω από 5 έτη	278.113	41.833	1.354	-	-	**321.300**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ 31.12.2024	Δανειακές υποχρεώσεις	Υποχρεώσεις μισθώσεων	Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	Εμπορικές υποχρεώσεις	Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	ΣΥΝΟΛΟ
έως 12 μήνες	9.905	788	-	28.134	24.937	**63.764**
1 έως 5 έτη	30.815	2.906	9.217	-	-	**42.938**
πάνω από 5 έτη	42.585	44.909	-	-	-	**87.494**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ 31.12.2023	Δανειακές υποχρεώσεις	Υποχρεώσεις μισθώσεων	Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	Εμπορικές υποχρεώσεις	Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	ΣΥΝΟΛΟ
έως 12 μήνες	7.780	611	-	8.671	24.679	**41.741**
1 έως 5 έτη	33.750	2.113	14.491	-	-	**50.354**
πάνω από 5 έτη	49.555	32.825	-	-	-	**82.380**

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 των ετών που έληξαν 31.12.2024 και 31.12.2023.

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 Ιδίων Κεφαλαίων συν τον καθαρό δανεισμό.

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

44. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

Εγχώρια στρατηγική συνεργασία για την ανάπτυξη χαρτοφυλακίου ΑΠΕ

Σε συνέχεια της στρατηγικής συμφωνίας – πλαίσιο συνεργασίας με τους Ομίλους Κοπελούζου και Σαμαρά, η ΔΕΗ προχώρησε τον Μάρτιο 2025 στην υπογραφή των νομικών κειμένων της συναλλαγής, για την εξαγορά χαρτοφυλακίου ΑΠΕ συνολικής ισχύος 1,8 GW. Ειδικότερα, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες εξαγοράζει αιολικά πάρκα και φωτοβολταϊκούς σταθμούς σε λειτουργία, συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 66,6 MW, καθώς και χαρτοφυλάκιο έργων ΑΠΕ υπό ανάπτυξη, ισχύος έως 0,8 GW ανά την επικράτεια.

Τον Νοέμβριο 2024, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες υπέγραψε συμφωνία εξαγοράς μειοψηφικού ποσοστού εταιρείας η οποία αναπτύσσει αιολικό σταθμό συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 38,4 MW στην Ροδόπη και αναμένεται να ολοκληρωθεί εντός του α' εξαμήνου 2025.

Κατά τη χρήση 2024, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες εισήλθε ως μέτοχος κατά ποσοστό 49% σε εταιρείες συμμετοχών του Ομίλου Intrakat, στις οποίες ανήκει χαρτοφυλάκιο έργων υπό ανάπτυξη, συνολικής ισχύος περίπου 1,6 GW. Βάσει της αντίστοιχης Συμφωνίας Μετόχων (SHA) για τα έργα αυτά, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες έχει τη δυνατότητα να εξασκήσει δικαίωμα προαίρεσης (Call Option) για την εξαγορά επιπλέον ποσοστού 2% του μετοχικού κεφαλαίου της αντίστοιχης εταιρείας ειδικού σκοπού η οποία αναπτύσσει έργο, το οποίο λαμβάνει Οριστική Προσφορά Σύνδεσης (ΟΠΣ) από τον ΑΔΜΗΕ. Η εν λόγω προϋπόθεση χορήγησης ΟΠΣ εκπληρώθηκε για την εταιρεία ΛΙΒΑΔΟΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε, η οποία αναπτύσσει αδειοδοτικά ένα Αιολικό Πάρκο ισχύος 11MW, στη θέση Λιβαδάκι, της Περιφερειακής Ενότητας Φωκίδας και ως εκ τούτου το Μάρτιο του 2025 η εταιρεία προχώρησε στην εξαγορά ποσοστού 2% της εν λόγω εταιρείας.

Νέα δάνεια

Την 20.02.2025 υπεγράφη το Πρόγραμμα Έκδοσης Κοινού Εξασφαλισμένου Ομολογιακού Δανείου και Σύμβαση Κάλυψης ποσού έως €48,6 εκ. μεταξύ της ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΛΠΕΝΕΡ Μ.Α.Ε. ως εκδότη και των τραπεζών Εθνική Τράπεζας της Ελλάδος Α.Ε. και Τράπεζα Πειραιώς Α.Ε. ως Ομολογιούχων.

Εντός του α' εξαμήνου 2025 αναμένεται η υπογραφή και έκδοση από την GREEK WINDPOWER Μ.Α.Ε. νέου Κοινοπρακτικού Ομολογιακού Δανείου που θα αναχρηματοδοτήσει το υπάρχον δάνειο και θα χορηγήσει νέα κεφάλαια στην εταιρεία, ενώ ταυτόχρονα θα χρηματοδοτηθεί και η εταιρεία ΚΑΣΤΡΙ ΕΥΒΟΙΑΣ Μ.Α.Ε., με σκοπό την αναχρηματοδότηση του κόστους του έργου.

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

Οι Οικονομικές Καταστάσεις που παρατίθενται στις σελίδες 1 έως 138 συντάχθηκαν σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο την Πέμπτη 26 Μαρτίου 2024 και υπογράφονται για λογαριασμό αυτού από τους:

Πρόεδρος του Δ.Σ.
Γεώργιος Στάσσης

Ο Αντιπρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος
Κωνσταντίνος Μαύρος

Η Διευθύντρια Κλάδου Λογιστικών Υπηρεσιών
Χαρίκλεια Αδαμοπούλου

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε.

Ετήσια Οικονομική Έκθεση του Ομίλου και της Εταιρείας
για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2024

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

ΑΘΗΝΑ, ΜΑΡΤΙΟΣ 2025

ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΑΕ
Καποδιστρίου 3, Αγία Παρασκευή 153 43
ppcr.gr

Τηλ: +30 211 211 8000
ΓΕΜΗ: 003105201000

Οι συνημμένες ενοποιημένες και εταιρικές ετήσιες οικονομικές καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της "ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε." την 26η Μαρτίου 2025.

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου....3
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2024....25
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2024....26
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2024....27
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2024....28
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2024....30
1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ....32
2. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΕΝΤΟΣ ΤΟΥ 2024....33
3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ....35
4. ΕΣΟΔΑ....66
5. ΑΜΟΙΒΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ ΚΑΙ ΛΟΙΠΩΝ ΣΥΝΕΡΓΑΤΩΝ....67
6. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ....70
7. ΕΞΟΔΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΚΑΙ ΣΥΝΤΗΡΗΣΗΣ....71
8. ΦΟΡΟΙ ΚΑΙ ΤΕΛΗ....71
9. ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΡΙΤΩΝ....71
10. ΑΜΟΙΒΕΣ ΤΡΙΤΩΝ....72
11. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ....72
12. ΛΟΙΠΑ ΕΞΟΔΑ / (ΕΣΟΔΑ) & ΑΓΟΡΕΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ....73
13. ΚΕΡΔΗ-ΕΣΟΔΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ....73
14. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ....74
15. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ....75
16. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ....75
17. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ....80
18. ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ....86
19. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ....88
20. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ....94
21. ΥΠΕΡΑΞΙΑ....99
22. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ....101
23. ΠΑΡΑΓΩΓΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ....105
24. ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΑΠΟ ΔΑΝΕΙΑ ΣΤΟ ΑΠΟΣΒΕΣΙΜΟ ΚΟΣΤΟΣ....107
25. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ....109
26. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ....109
27. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ....110
28. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ/ΔΕΣΜΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΤΑΘΕΣΕΙΣ....112
29. ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ....112
30. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ....113

31. ΛΟΙΠΑ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ 113
32. ΜΕΡΙΣΜΑ 114
33. ΠΑΡΟΧΕΣ ΣΤΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ - ΑΝΑΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΜΕΛΕΤΗ 114
34. ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ 116
35. ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΚΟΣΤΟΥΣ ΑΠΟΞΗΛΩΣΗΣ 116
36. ΔΑΝΕΙΑΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 117
37. ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ 120
38. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 124
39. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 125
40. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 125
41. ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ 125
42. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ 126
43. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ 130
44. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ 137

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε.
Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου
για την περίοδο 01.01-31.12.2024

Κύριε Μέτοχε,

Έχουμε την τιμή να υποβάλλουμε προς έγκρισή σας, σύμφωνα με τον Ν. 4548/2018 άρθρο 150 καθώς και σύμφωνα με το Καταστατικό της "Μονοπρόσωπης Ανώνυμης Εταιρείας Διαχείρισης Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας" και τον διακριτικό τίτλο "ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μονοπρόσωπη Α.Ε.", (εφεξής "Εταιρεία"), τις Οικονομικές Καταστάσεις για τη χρήση του έτους 2024 (01.01.2024 – 31.12.2024) και τις επισημάνσεις μας για την ανωτέρω περίοδο.

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-R 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.", "KPM ENERGY Μ.Α.Ε.", "RENEX ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΡΤΑΣ Μ.Α.Ε.", "SOLARLAB Μ.Α.Ε." , "SPARTAKOS ENERGY Μ.Α.Ε.", "WINDARROW ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.", "LAND POWER S.R.L." και "SPARK WIND PARK S.R.L.".

Η Εταιρεία συνέταξε τις Οικονομικές Καταστάσεις σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ), όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Στην παρούσα Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου περιγράφονται τα σημαντικότερα γεγονότα που σημειώθηκαν κατά το έτος 2024 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 για το έτος 2024 ανήλθε σε € 120 εκ. και € 44,1 εκ. αντίστοιχα, έναντι € 64,8 εκ. και € 36,7 εκ. το έτος 2023, αυξημένα κατά € 55,2 εκ. και € 7,4 εκ. αντίστοιχα (αύξηση 85,2% και 20% αντίστοιχα).

Η αύξηση στον κύκλο εργασιών του Ομίλου οφείλεται κυρίως:

- Στις εταιρείες που ξεκίνησαν τη λειτουργία τους.
- Στις εταιρείες που εξαγοράσθηκαν από τον Όμιλο εντός της χρήσης.

Τα **Κέρδη / Ζημίες προ φόρων** του Ομίλου και της Εταιρείας το 2024 ανήλθαν σε κέρδη € 17,6 εκ. και € 9 εκ., αντίστοιχα, έναντι ζημιών € 4,1 εκ. και κερδών € 9,6 εκ. το 2023, αυξημένα σε επίπεδο Ομίλου κατά € 21,7 εκ. και σε επίπεδο Εταιρείας μειωμένα κατά € 0,7 εκ. ενώ τα **Κέρδη / Ζημίες μετά από φόρους** του Ομίλου και της Εταιρείας διαμορφώθηκαν σε κέρδη € 10,0 εκ. και κέρδη € 6,2 εκ. έναντι ζημιών € 6,8 εκ. και κερδών € 8,0 εκ., αντίστοιχα το 2023, αυξημένα κατά € 16,8 εκ. και μειωμένα κατά € 1,8 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, χρηματοδοτικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων, αποσβέσεων και απομειώσεων (EBITDA)** του Ομίλου και της Εταιρείας το 2024 διαμορφώθηκαν σε € 76,3 εκ. και € 22,8 εκ., αντίστοιχα, έναντι € 36,1 εκ. και € 16,1, εκ. το 2023, αυξημένα κατά € 40,2 εκ. και κατά € 6,7 εκ.,ss αντίστοιχα (αύξηση 111% και 42%, 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 2024 ανήλθε σε 63,5,% και 51,7% αντίστοιχα, έναντι 55,7% και 43,9% το 2023. 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 χρήσεις 2024 και 2023 παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα:

Ποσά σε € εκ.	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	2024	2023	2024	2023
Κύκλος Εργασιών (1)	120,1	64,8	44,1	36,7
Λειτουργικές Δαπάνες προ Αποσβέσεων και Απομειώσεων (2)	43,8	28,7	21,3	20,6
EBITDA (A) = [(1)-(2)]	**76,2**	**36,1**	**22,8**	**16,1**
Περιθώριο EBITDA [(A)/(1)]	**63,5%**	**55,7%**	**51,7%**	**43,9%**

Οι βασικοί χρηματοοικονομικοί δείκτες του Ομίλου και της Εταιρείας για την χρήση 2024 και το 2023 , αντίστοιχα έχουν ως εξής και αποτυπώνονται σε χιλιάδες:

Όμιλος

- **Αριθμοδείκτες οικονομικής διάρθρωσης**

		31.12.2024			31.12.2023		
Κυκλοφορούν ενεργητικό / Σύνολο ενεργητικού	=	368.550 / 2.059.284	=	18%	467.265 / 1.428.442	=	%
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό / Σύνολο ενεργητικού	=	1.690.734 / 2.059.284	=	82%	961.177 / 1.428.442	=	67%

Οι παραπάνω δείκτες δείχνουν την αναλογία κεφαλαίων που έχει διατεθεί σε κυκλοφορούν και πάγιο ενεργητικό.

		31.12.2024			31.12.2023		
Ιδια κεφάλαια / Σύνολο υποχρεώσεων	=	1.105.482 / 953.802	=	116%	766.359 / 662.083	=	116%

Ο παραπάνω δείκτης δείχνει την οικονομική αυτάρκεια του Ομίλου.

		31.12.2024			31.12.2023		
Σύνολο υποχρεώσεων / Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων και Υποχρεώσεων	=	953.802 / 2.059.284	=	46%	662.083 / 1.428.442	=	46%
Ιδια κεφάλαια / Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων και Υποχρεώσεων	=	1. 105.482 / 2.059.284	=	54%	766.359 / 1.428.442	=	54%

Οι παραπάνω δείκτες δείχνουν την δανειακή εξάρτηση του Ομίλου.

		31.12.2024			31.12.2023		
Ιδια κεφάλαια / Μη κυκλοφορούν ενεργητικό	=	1. 105.482 / 1.690.734	=	66%	766.359 / 961.177	=	80%

Ο δείκτης δείχνει το βαθμό χρηματοδοτήσεως του μη κυκλοφορούντος ενεργητικού του Ομίλου από τα Ίδια Κεφάλαια.

- **Αριθμοδείκτες αποδοτικότητας**

		31.12.2024			31.12.2023		
Κέρδη εκμετάλλευσης / Εσοδα από πώληση ενέργειας	=	19.287 / 120.038	=	16%	9.236 / 64.829	=	14%

- **Αριθμοδείκτες ρευστότητας**

		31.12.2024			31.12.2023		
Κυκλοφορούν ενεργητικό / Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	=	368.550 / 228.900	=	1,6	467.265 / 151.266	=	3,1

Ο δείκτης δείχνει την δυνατότητα του Ομίλου να καλύψει τις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις του με στοιχεία του κυκλοφορούντος ενεργητικού.

		31.12.2024			31.12.2023		
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα / Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	=	162.37 / 228.900	=	0,7	291.679 / 151.266	=	1,9

Ο δείκτης δείχνει πόσες φορές τα χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα του Ομίλου καλύπτουν τις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις του.

Εταιρεία

- **Αριθμοδείκτες οικονομικής διάρθρωσης**

		31.12.2024			31.12.2023		
Κυκλοφορούν ενεργητικό / Σύνολο ενεργητικού	=	168.713 / 1.216.293	=	14%	333.487 / 996.236	=	33%
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό / Σύνολο ενεργητικού	=	1.047.580 / 1.216.293	=	86%	662.749 / 996.236	=	67%

Οι παραπάνω δείκτες δείχνουν την αναλογία κεφαλαίων που έχει διατεθεί σε κυκλοφορούν και πάγιο ενεργητικό.

		31.12.2024			31.12.2023		
Ιδια κεφάλαια / Σύνολο υποχρεώσεων	=	987.402 / 228.891	=	431%	796.844 / 199.392	=	400%

Ο παραπάνω δείκτης δείχνει την οικονομική αυτάρκεια της Εταιρείας.

	31.12.2024			31.12.2023		
Σύνολο υποχρεώσεων / Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων και Υποχρεώσεων	228.891 / 1.216.293	=	19%	199.392 / 996.236	=	20%
Ιδια κεφάλαια / Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων και Υποχρεώσεων	987.078 / 1.216.293	=	81%	796.844 / 996.236	=	80%

Οι παραπάνω δείκτες δείχνουν την δανειακή εξάρτηση της Εταιρείας.

	31.12.2024			31.12.2023		
Ιδια κεφάλαια / Μη κυκλοφορούν ενεργητικό	987.402 / 1.047.580	=	94%	796.844 / 662.749	=	120%

Ο δείκτης δείχνει το βαθμό χρηματοδοτήσεως του μη κυκλοφορούντος ενεργητικού της Εταιρείας από τα Ίδια Κεφάλαια.

- **Αριθμοδείκτες αποδοτικότητας**

	31.12.2024			31.12.2023		
Κέρδη εκμετάλλευσης / Έσοδα από πώληση ενέργειας	2.490 / 44.116	=	6%	4.526 / 36.668	=	12%

- **Αριθμοδείκτες ρευστότητας**

	31.12.2024			31.12.2023		
Κυκλοφορούν ενεργητικό / Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	168.713 / 64.852	=	2,6	333.487 / 41.642	=	8,0

Ο δείκτης δείχνει την δυνατότητα της Εταιρείας να καλύψει τις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις της με στοιχεία του κυκλοφορούντος ενεργητικού.

	31.12.2024			31.12.2023		
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα / Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	133.796 / 64.852	=	2,1	281.892 / 41.642	=	6,8

Ο δείκτης δείχνει πόσες φορές τα χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα της Εταιρείας καλύπτουν τις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις της.

II. Εξέλιξη δραστηριοτήτων και σημαντικά γεγονότα

Παραγωγή

Σε επίπεδο Ομίλου, η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας κατά το 2024 ανήλθε σε 1.423 GWh έναντι 749 GWh το 2023. Στην Εταιρεία, η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας κατά το 2023 ανήλθε σε 441 GWh έναντι 381 GWh το 2023.

Το 2024 ο Όμιλος συμμετείχε στην αγορά Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) με 36 αιολικά πάρκα συνολικής ισχύος 335,6 MW και παραγωγή 717 GWh, 40 φωτοβολταϊκούς σταθμούς συνολικής ισχύος 444,9 MW και παραγωγή 561 GWh, 15 ΜΥΗΣ συνολικής ισχύος 65,5 MW και παραγωγή 141 GWh και ένα Υβριδικό έργο ισχύος 6,9 MW με παραγωγή 4 GWh.

Επενδυτική δραστηριότητα

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 εταιρεία Γεωθερμικός Στόχος Δύο ΑΕ, η οποία ανέλαβε την ανάπτυξη γεωθερμοηλεκτρικών μονάδων παραγωγής στις εν λόγω περιοχές, έχει προχωρήσει στο πρόγραμμα ανάπτυξης που προβλέπονταν για τα τελευταία έτη. Έχουν ολοκληρωθεί οι γεωφυσικές έρευνες στο πεδίο της Λέσβου και υλοποιούνται οι μελέτες για την κατασκευή ενός μικρού πιλοτικού γεωθερμικού σταθμού ηλεκτροπαραγωγής στη Λέσβο ο οποίος αναμένεται να τεθεί σε λειτουργία εντός του 2025. 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 α' 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 αξιοποίησης του γεωθερμικού δυναμικού.

Αιολικά πάρκα

Οι εργασίες για την κατασκευή του Αιολικού Πάρκου Δούκας, από τη ΔΕΗ Ανανεώσιμες, «ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΟΥΚΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.», ισχύος 26MW, συνολικού προϋπολογισμού €31,6 εκ., 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, ξεκίνησαν τον Σεπτέμβριο 2022. Οι εργασίες κατασκευής αναμένονται να ολοκληρωθούν εντός του 2025.

Οι εργασίες για την κατασκευή του Αιολικού Πάρκου Κουκούλι, από τη ΔΕΗ Ανανεώσιμες, «ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.», ισχύος 13,2MW, συνολικού προϋπολογισμού €17 εκ., στη θέση «Κουκούλι-Γρίβας» της Δ.Ε. Σιάτιστας του Δήμου Βοΐου, Π.Ε. Κοζάνης της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας, ξεκίνησαν το Σεπτέμβριο 2022. Οι εργασίες κατασκευής έχουν ολοκληρωθεί και η ηλέκτριση έγινε το Μάρτιο 2024.

Οι εργασίες για την κατασκευή του Αιολικού Πάρκου Κάρκαρος, από τη ΔΕΗ Ανανεώσιμες, «ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΛΠΕΝΕΡ Μ.Α.Ε» ισχύος 36,4MW, συνολικού προϋπολογισμού € 45,5 εκ., στη θέση «Κάρκαρος» του Δήμου Δελφών, της Π.Ε. Φωκίδας, ξεκίνησαν τον

Ιανουάριο 2024. Οι εργασίες κατασκευής και η ηλέκτριση αναμένονται να ολοκληρωθούν εντός του 2025.

Τον Οκτώβριο 2024 υπεγράφη EPC Σύμβαση για την κατασκευή αιολικού σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας (ΑΣΠΗΕ) μέγιστης εγκατεστημένης ισχύος 35,4 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 εντός του α' τριμήνου 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 BoP 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 BoP 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 εντός του α' τριμήνου 2025.

Όσον αφορά στο Αιολικό Πάρκο συνολικής ονομαστικής ισχύος 11 MW στη θέση Λιβαδάκι του Δήμου Δωρίδας, της Π.Ε. Φωκίδας (εταιρεία LIVADOR στην οποία η ΔΕΗΑΝ συμμετέχει με ποσοστό 49%), η Σύμβαση Προμήθειας και Εγκατάστασης Εξοπλισμού υπεγράφη το Δεκέμβριο 2024, ενώ η Σύμβαση BoP υπεγράφη το α' τρίμηνο του 2025.

Μικροί υδροηλεκτρικοί σταθμοί

Ολοκλήρωση της κατασκευής του ΜΥΗΣ Μακροχώρι ΙΙ ονομαστικής ισχύος 4,84 MW και συνολικού προϋπολογισμού €7,4 εκ. στη θέση Ραψομανίκη του Δήμου Αλεξάνδρειας Π.Ε. Ημαθίας στην περιφέρεια Κεντρικής Μακεδονίας. Η σύμβαση υπεγράφη τον Ιούνιο 2020, οπότε και εκκίνησαν οι εργασίες κατασκευής, με την οριστική παραλαβή του έργου να αναμένεται εντός του α' εξαμήνου 2025.

Φωτοβολταϊκοί σταθμοί

Οι εργασίες για την κατασκευή των Φ/Β Σταθμών ΠΤΕΛΕΩΝΑΣ 1, ΠΤΕΛΕΩΝΑΣ 2, ΧΑΡΑΥΓΗ 1 και ΧΑΡΑΥΓΗ 5 συνολικής ισχύος 94,9 MW, με ιχνηλάτες μονού άξονα για τη στήριξη των Φ/Β Πλαισίων διπλής όψης και της επέκτασης του Υποσταθμού 150kV «Χαραυγή», συνολικού προϋπολογισμού €64 εκ., στους Δήμους Εορδαίας και Κοζάνης, Π.Ε. Κοζάνης, εκκίνησαν το Σεπτέμβριο 2022. Οι εργασίες κατασκευής ολοκληρώθηκαν και η ηλέκτριση των Σταθμών πραγματοποιήθηκε το γ' τρίμηνο 2024.

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 εκ., στους Δήμους Εορδαίας και Κοζάνης, Π.Ε. Κοζάνης, η σύμβαση υπεγράφη τον Ιούλιο 2023. Οι εργασίες κατασκευής έχουν εκκινήσει από το Δεκέμβριο 2023.

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, 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 σύμβαση που αφορά στα έργα του ΑΗΣ ΚΑΡΔΙΑΣ υπεγράφη και τέθηκε σε ισχύ το Σεπτέμβριο 2023. Η εκτίμηση ολοκλήρωσης και θέσης σε λειτουργία του έργου τοποθετείται στο 2025 με συνολικό προϋπολογισμό επενδύσεων ύψους €4,4 εκ. για τη ΔΕΗ και €11, 5 εκ. 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 €36 εκ. η σύμβαση υπεγράφη τον Ιούλιο 2024, οπότε και εκκίνησαν οι εργασίες κατασκευής.

Η σύμβαση για την κατασκευή των Φ/Β Σταθμών ΕΞΟΧΗ 7, ΕΞΟΧΗ 8, ΚΑΡΔΙΑ 1 συνολικής ισχύος 171 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 € 68 εκ., στους Δήμους Εορδαίας και Κοζάνης, Π.Ε. Κοζάνης, της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας, υπεγράφη το Μάρτιο 2024, οπότε και εκκίνησαν οι εργασίες κατασκευής.

Σχετικά με το νέο Φ/Β Σταθμό στις θέσεις Καταρράχια και Τριπόταμος ισχύος 125 MW, ο οποίος θα εγκατασταθεί εντός του Δήμου Μεγαλόπολης, της Περιφέρειας Πελοποννήσου, στη θέση «ΟΡΥΧΕΙΟ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ» συνολικής ισχύος 490 MW, πάνω σε σταθερό σύστημα στήριξης, ενδεικτικού συνολικού προϋπολογισμού €60 εκ. , η σύμβαση υπεγράφη τον Ιούνιο 2024.

Σχετικά με το νέο Φ/Β Σταθμό στη θέση «ΟΡΥΧΕΙΟ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ» ισχύος 125 MW, ο οποίος θα εγκατασταθεί εντός του Δήμου Μεγαλόπολης, της Περιφέρειας Πελοποννήσου, στη θέση «ΟΡΥΧΕΙΟ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ» συνολικής ισχύος 490 MW, πάνω σε σταθερό σύστημα στήριξης, η σύμβαση υπεγράφη εντός του α' τριμήνου 2025.

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 και εντός του α' εξαμήνου 2025 αναμένεται να εκκινήσουν οι εργασίες κατασκευής.

Έργα Αποθήκευσης Ενέργειας

Για το έργο του Σταθμού Αποθήκευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας εγγυημένης χωρητικότητας 100 MWh, μέγιστης ισχύος έγχυσης και απορρόφησης 50 MW αποτελούμενο από μονάδες συσσωρευτών για αποθήκευση ηλεκτρικής ενέργειας στη θέση Πτολεμαΐδα 4 της Δημοτικής Ενότητας Δημητρίου Υψηλάντη, του Δήμου Κοζάνης, της Π.Ε. Κοζάνης, της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας, οι συμβάσεις προμήθειας εξοπλισμού και BoP υπεγράφησαν εντός του α' τριμήνου 2025.
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, οι Συμβάσεις Προμήθειας Εξοπλισμού και BoP υπεγράφησαν εντός του α' τριμήνου 2025. 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.

Συνεργασίες με επιχειρηματικούς ομίλους για την ανάπτυξη έργων ΑΠΕ

Η κοινοπραξία ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε., στην οποία η ΔΕΗ Ανανεώσιμες συμμετέχει με ποσοστό 49% μαζί με την RWE Renewables Europe & Australia με ποσοστό 51%, έλαβε την τελική επενδυτική απόφαση για την κατασκευή ενός επιπλέον φωτοβολταϊκού έργου συνολικής ισχύος περίπου 450 MW που βρίσκεται στη Δυτική Μακεδονία, εντός των ορίων του πρώην υπαίθριου λιγνιτωρυχείου Αμυνταίου. Το εν λόγω φωτοβολταϊκό έργο, το οποίο εισέρχεται στη φάση της κατασκευής, είναι το τελευταίο έργο του χαρτοφυλακίου των 940 MW του Αμύνταιου.

Το Σεπτέμβριο 2024, η ΔΕΗ υπέγραψε στρατηγική συμφωνία-πλαίσιο συνεργασίας με τους Ομίλους Κοπελούζου και Σαμαρά για την εξαγορά χαρτοφυλακίου ΑΠΕ 1.8 GW, βάσει της οποίας η ΔΕΗ Ανανεώσιμες θα αποκτήσει αιολικά και φωτοβολταϊκά πάρκα σε λειτουργία, συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 66,6 MW, καθώς και χαρτοφυλάκιο ΑΠΕ υπό ανάπτυξη, ισχύος έως 0,8 GW.

Τον Νοέμβριο 2024, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες υπέγραψε συμφωνία εξαγοράς μειοψηφικού ποσοστού εταιρείας η οποία αναπτύσσει αιολικό σταθμό συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 38,4 MW στην Ροδόπη.

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 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.

IV. Ιδιες 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 19 και 20 των Οικονομικών Καταστάσεων αντίστοιχα.
- Κατέχει ομολογίες σε τράπεζα και θυγατρικές της. Αναλυτικά στοιχεία παρουσιάζονται στη σημείωση 24 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

Οι οικονομικοί κίνδυνοι που ανέκυψαν σε παγκόσμιο επίπεδο, ως αποτέλεσμα της απότομης αύξησης 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 της Ελλάδας.

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, 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. Ο δανεισμός του Ομίλου και της Εταιρείας κατά το έτος 2024 ανήλθε σε € 565,9 εκ. και € 83,2 εκ., αντίστοιχα (2023: € 464,9 εκ. και € 90,8 εκ. αντίστοιχα). Η πολιτική του Ομίλου και της Εταιρείας είναι η ισορροπημένη κατανομή του δανειακού χαρτοφυλακίου μεταξύ σταθερού και κυμαινόμενου επιτοκίου ανάλογα με τις ισχύουσες συνθήκες και η διενέργεια, κατά περίπτωση, αποκλειστικά για σκοπούς μείωσης του κινδύνου, πράξεων επί παραγώγων μέσων για την αντιστάθμιση του κινδύνου από τη μεταβολή των κυμαινόμενων επιτοκίων ή/και των συναλλαγματικών ισοτιμιών των νομισμάτων του χαρτοφυλακίου των δανειακών τους υποχρεώσεων.

Σε περίπτωση αύξησης/(μείωσης) των επιτοκίων κατά 0,5%, η επίδραση στα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου θα είναι αύξηση/(μείωση) € 147 χιλ., ενώ η επίδραση στα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα της Εταιρείας θα είναι αύξηση/(μείωση) € 75 χιλ.

Ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει την ανάλυση ευαισθησίας στα κέρδη προ φόρων από εύλογες πιθανές μεταβολές επιτοκίων με τις υπόλοιπες μεταβλητές σταθερές, μέσω της επίδρασης στον υφιστάμενο δανεισμό κυμαινομένου επιτοκίου (σε € χιλ.).

	Αύξηση / Μείωση σε μονάδες βάσης (%)	Επίδραση στα κέρδη προ φόρων (Όμιλος)	Επίδραση στα κέρδη προ φόρων (Εταιρεία)
2024			
Euro	+50	(147,0)	(56,0)
Euro	-50	147,0	56,0
2023			
Euro	+50	(75,0)	(27,0)
Euro	-50	75,0	27,0

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 στις σημειώσεις 24 και 27 αντίστοιχα.

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 κίνδυνος ρευστότητας αντιμετωπίζεται με την εξασφάλιση ικανών ταμειακών πόρων και διαθεσίμων, καθώς και την εξασφάλιση επαρκών πιστωτικών ορίων με τις συνεργαζόμενες τράπεζες. Λόγω της δυναμικής φύσης των δραστηριοτήτων του, ο Όμιλος έχει ως στόχο να διατηρεί ευελιξία χρηματοδότησης μέσω πιστωτικών γραμμών και άλλων εργαλείων χρηματοδότησης.

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.

Παρατίθεται ανάλυση της ληκτότητας των υποχρεώσεων του Ομίλου και της Εταιρείας για τα έτη 2024 και 2023.

ΟΜΙΛΟΣ 31.12.2024	Δανειακές υποχρεώσεις	Υποχρεώσεις μισθώσεων	Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	Εμπορικές υποχρεώσεις	Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	ΣΥΝΟΛΟ
έως 12 μήνες	64.752	1.304	114	114.549	45.565	**226.284**
1 έως 5 έτη	151.442	5.655	10.270	-	-	**167.367**
πάνω από 5 έτη	364.546	55.417	1.126	-	-	**421.089**

ΟΜΙΛΟΣ 31.12.2023	Δανειακές υποχρεώσεις	Υποχρεώσεις μισθώσεων	Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	Εμπορικές υποχρεώσεις	Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	ΣΥΝΟΛΟ
έως 12 μήνες	84.924	970	-	21.915	38.158	**145.967**
1 έως 5 έτη	109.364	3.894	15.951	-	-	**129.209**
πάνω από 5 έτη	278.113	41.833	1.354	-	-	**321.300**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ 31.12.2024	Δανειακές υποχρεώσεις	Υποχρεώσεις μισθώσεων	Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	Εμπορικές υποχρεώσεις	Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	ΣΥΝΟΛΟ
έως 12 μήνες	9.905	788	_	28.134	24.937	**63.764**
1 έως 5 έτη	30.815	2.906	9.217	_	_	**42.938**
πάνω από 5 έτη	42.585	44.909	_	_	_	**87.494**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ 31.12.2023	Δανειακές υποχρεώσεις	Υποχρεώσεις μισθώσεων	Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	Εμπορικές υποχρεώσεις	Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	ΣΥΝΟΛΟ
έως 12 μήνες	7.780	611	_	8.671	24.679	**41.741**
1 έως 5 έτη	33.750	2.113	14.491	_	_	**50.354**
πάνω από 5 έτη	49.555	32.825	_	_	_	**82.380**

VI. Μη χρηματοοικονομικά στοιχεία

Περιβαλλοντική υπευθυνότητα

Ο Όμιλος και η Εταιρεία εστιάζει στη συνεχή μείωση των εκπομπών αερίων και στη βελτίωση του περιβαλλοντικού του αποτυπώματος, συμβάλλοντας έτσι στη καλύτερη ποιότητα αέρα στις περιοχές δραστηριοποίησης του.

Η ατμοσφαιρική ρύπανση, η οποία αξιολογείται επίσης ως σημαντική επίπτωση στο περιβάλλον, είτε θετική είτε αρνητική, σχετίζεται με ολόκληρη την αλυσίδα αξίας των δραστηριοτήτων του Ομίλου. Ειδικότερα, αποτελεί αρνητική επίπτωση (τόσο πραγματική όσο και πιθανή, στο μέλλον) από τις δραστηριότητες προμήθειας λόγω εκπομπών ατμοσφαιρικών ρύπων από τη μεταφορά πρώτων υλών. Ταυτόχρονα, αντιπροσωπεύει μια πραγματική και πιθανή αρνητική επίπτωση που συνδέεται με τις βασικές δραστηριότητες του Ομίλου, όπως οι εκπομπές ατμοσφαιρικών ρύπων από τη διαδικασία παραγωγής στις εγκαταστάσεις και τη μεταφορά πρώτων υλών εντός του Ομίλου.

Ο Όμιλος τηρεί αυστηρά το εθνικό και ευρωπαϊκό νομοθετικό πλαίσιο για να συμμορφώνεται με τις υποχρεώσεις που απορρέουν από αυτό και σχετίζονται με τις δραστηριότητές του.

Η Εταιρεία, εντός του 2024 συμμετείχε στα εξής ερευνητικά προγράμματα περιβαλλοντικού ενδιαφέροντος:

- **iAMP-Hydro – intelligent Asset Management Platform.**Το iAMP-Hydro στοχεύει στον ψηφιακό μετασχηματισμό των υδροηλεκτρικών σταθμών μέσω της ανάπτυξης εξειδικευμένου λογισμικού, το οποίο αξιοποιεί έξυπνους αισθητήρες και προηγμένες υπηρεσίες ανάλυσης δεδομένων, με στόχο τη βελτιστοποίηση της λειτουργίας τους

- **LIFE CO2toCH4** - Demonstration of a mobile unit for hybrid energy storage based on CO2 capture and renewable energy sources – CO2toCH4. Το LIFE CO2toCH4 αποσκοπεί στην ανάπτυξη και επίδειξη μιας καινοτόμου, ολοκληρωμένης και βιώσιμης βιομηχανικής διαδικασίας για την ταυτόχρονη αποθήκευση ενέργειας και τη δέσμευση και αξιοποίηση του CO2 (CCU). Η Εταιρεία είναι ο συντονιστής partner του έργου https://co2toch4.eu/).
- **30 Renewable Islands by 2030** – Στόχος του συγκεκριμένου προγράμματος είναι η αναγνώριση και παροχή τεχνικής υποστήριξης, διάρκειας τριών (3) ετών, σε τριάντα (30) νησιά και συμπλέγματα νησιών, ωθώντας τα προς την πλήρη ενεργειακή ανεξαρτησία μέσω της διείσδυσης 100% ΑΠΕ μέχρι το 2030. Στα επιλεχθέντα νησιά περιλαμβάνονται η Αστυπάλαια και η Λέσβος, όπου η Εταιρεία συμμετέχει ως μέλος της ομάδας μετάβασης των αντίστοιχων νησιών.

Σεβασμός των ανθρώπινων δικαιωμάτων

Η Εταιρεία έχει υιοθετήσει ήδη από το 2022 με απόφαση του Διοικητικού της Συμβουλίου Πολιτική Ανθρώπινων Δικαιωμάτων. Επίσης διαθέτει πολιτική ασφάλειας δεδομένων η οποία είναι δημοσιευμένη στην ιστοσελίδα της (ppcr.gr/en/privacy-policy). Αναφορικά με την ασφάλεια των δεδομένων η Εταιρεία διαθέτει Backup Policy για τα ψηφιακά δεδομένα και ενημέρωση ενδιαφερόμενων μερών για την επεξεργασία των προσωπικών δεδομένων.

Υγεία και ασφάλεια των εργαζομένων

Η Εταιρεία εναρμονίζεται απόλυτα με την Πολιτική Υγείας και Ασφάλειας της μητρικής εταιρείας ΔΕΗ Α.Ε., υιοθετεί και εφαρμόζει πλήρως τις διαδικασίες Υγείας και Ασφάλειας αυτής. Επίσης, έχει συμβληθεί με την ΕΞΥΠΠ/ΔΕΗ [ΔΥΑΕ/ΔΕΗ], η οποία λειτουργεί ως σύμβουλος για τα θέματα ΥΑΕ και υποστηρίζει με ενιαίο τρόπο στην εκτίμηση επαγγελματικών κινδύνων, στο σχέδιο αντιμετώπισης εκτάκτων καταστάσεων, στη νομοθετική συμμόρφωση κλπ. και ταυτόχρονα παρέχει υπηρεσίες Ιατρού Εργασίας στη ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ.

Επιπλέον η Εταιρεία διαθέτει Πολιτική για την Ποιότητα, Υγεία και Ασφάλεια στην Εργασία καθώς και έχει ενσωματώσει τις διαδικασίες Δ.10 [Διαδικασία Αναγνώρισης Κινδύνων ΥΑΕ και Διαχείρισης Ασφαλείας Εργαζομένων], Δ.11 (Διαδικασία για την Προετοιμασία και Ανταπόκριση σε επείγοντα περιστατικά) και Δ.08 Διαδικασία Προσδιορισμού και Παρακολούθησης Νομοθετικών και Άλλων Απαιτήσεων στο ενοποιημένο Συστήμα Ποιότητας, Υγείας Ασφάλειας & Περιβάλλοντος κατά τα πρότυπα ISO 9001, ISO 14001, ISO 45001, ISO 14064-1:2018.

Εργασιακά θέματα

Η Εταιρεία ήδη από το 2018 (ΔΑ/ΔΣ/341/1/13.04.2018) έχει υιοθετήσει Σύστημα Αξιολόγησης του Ανθρώπινου Δυναμικού, βάσει του οποίου εκτιμώνται οι ικανότητες του ανθρώπινου δυναμικού σε συνάρτηση με το αντικείμενο εργασίας και τα καθήκοντα που ασκούνται ανάλογα με τη θέση ευθύνης καθενός, εξακριβώνονται οι εκπαιδευτικές ανάγκες, εκτιμάται η απόδοση της εργασίας και η σύνδεσή της με αμοιβές και παροχές. Επιπλέον τα στελέχη αξιολογούνται βάσει στοχοθεσίας, σύμφωνα με την Πολιτική Αποδοχών.

Τέλος, οι αμοιβές των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου καθορίζονται από την αναθεωρημένη Πολιτική Αποδοχών των Μελών του Διοικητικού Συμβουλίου, η οποία εγκρίθηκε από την Έκτακτη Γενική Συνέλευση της Εταιρείας στις 20.12.2022.

Το Δ.Σ. της Εταιρείας έχει υιοθετήσει την Πολιτική Προσλήψεων Προσωπικού και Στελεχών της μητρικής εταιρείας ΔΕΗ Α.Ε. Η συγκεκριμένη πολιτική δημιουργήθηκε με σκοπό να εξυπηρετήσει την επιχειρησιακή στρατηγική για τα επόμενα χρόνια. Στόχος

είναι η προσέλκυση εξειδικευμένων και καταρτισμένων υποψηφίων, ικανών να ανταποκριθούν στις νέες προκλήσεις της αγοράς και να υποστηρίξουν τους αναπτυξιακούς στόχους της Εταιρείας. Για την επιτυχημένη προσέλκυση και επιλογή κατάλληλων ατόμων, με τις βέλτιστες για κάθε θέση δεξιότητες, απαιτείται να διασφαλίζονται τα ακόλουθα:

- Αποτελεσματικός προσδιορισμός των αναγκών σε ανθρώπινο δυναμικό
- Εφαρμογή των κατάλληλων μεθόδων για την προσέλκυση και επιλογή
- Έγκαιρος προγραμματισμός
- Ταίριασμα προσδοκιών υποψηφίου με προσδοκίες και ανάγκες της εταιρείας
- Τήρηση της αρχής των ίσων ευκαιριών και ίσης μεταχείρισης
- Προώθηση της εταιρικής φήμης μέσα από τη βέλτιστη "εμπειρία" του υποψηφίου
- Συγκέντρωση απαραίτητων δικαιολογητικών
- Παροχή πλήρους πακέτου αποδοχών και παροχών σύμφωνα με τις πολιτικές της Εταιρείας

Εφοδιαστική Αλυσίδα

Πολιτικές και Διαδικασίες Δέουσας Επιμέλειας

Οι διαδικασίες βάσει των οποίων η Εταιρεία επέλεξε αντισυμβαλλομένους συμβάσεων προμηθειών υλικών, έργων και υπηρεσιών κατά τα έτη 2023-2024 βασίστηκαν στον Κανονισμό Έργων, Προμηθειών και Υπηρεσιών (ΚΕΠΥ) της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε. (η τελευταία έκδοση του οποίου υιοθετήθηκε με απόφαση του ΔΣ της Εταιρείας τον Φεβρουάριο του 2022 και είναι αναρτημένη στην ιστοσελίδα της Εταιρείας ιστοσελίδα της Εταιρείας https://ppcr.gr/images/eprocurement_v2_final.pdf).

Αντικείμενο του εν λόγω ΚΕΠΥ είναι οι διαδικασίες που προηγούνται της σύναψης συμβάσεων έργων, προμηθειών και υπηρεσιών της Εταιρείας, ανεξαρτήτως ποσού και με τις οποίες η Εταιρεία θα επιλέγει τους Αντισυμβαλλομένους της. Οι εν λόγω διαδικασίες μπορούν να διενεργούνται σε ένα ή περισσότερα Στάδια σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον ΚΕΠΥ και στα οικεία Τεύχη, ενώ οι σχετικές Προσκλήσεις για την έναρξη των Διαδικασιών μπορούν να δημοσιεύονται ή να αποστέλλονται σε επιλεγμένους ενδιαφερόμενους.

Κατά την εφαρμογή των Διαδικασιών Επιλογής τηρούνται οι αρχές της διαφάνειας, της ίσης και μη διακριτικής μεταχείρισης των ενδιαφερομένων, της προστασίας του θεμιτού και ελεύθερου ανταγωνισμού, της προστασίας του περιβάλλοντος και της βιώσιμης και αειφόρου ανάπτυξης, λαμβάνοντας μέριμνα ώστε να διασφαλίζεται η αποτελεσματικότητα των διαδικασιών σύναψης συμβάσεων.

Για την Εταιρεία δεν υπήρξε καμία ενημέρωση ή διαπίστωση περιστατικού παραβίασης της εργατικής νομοθεσίας από τους συνεργαζόμενους εργολάβους το 2024.

Εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου

Ο Όμιλος ΔΕΗ Ανανεώσιμες ως κύρια θυγατρική της ΔΕΗ, θέτει ως βασική προτεραιότητα τη συνεχή παρακολούθηση των εκπομπών Αερίων του Θερμοκηπίου (ΑτΘ) που προκύπτουν από τις δραστηριότητές του. Στο πλαίσιο αυτό, ο Όμιλος προχώρησε στον υπολογισμό των εκπομπών ΑτΘ για το έτος 2024, σύμφωνα με τις προδιαγραφές του

Διεθνούς Προτύπου ISO 14064-1:2018 και του ευρέως αναγνωρισμένου GHG Protocol – A Corporate Accounting and Reporting Standard. Επιπλέον, για την καλύτερη αποτύπωση των εκπομπών, χρησιμοποιήθηκαν πρακτικές που περιλαμβάνονται στα επεξηγηματικά αναλυτικά Έντυπα που συνοδεύουν το GHG Protocol

Το 2024, οι συνολικές εκπομπές ΑτΘ της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μ.Α.Ε. ανήλθαν σε 68.200 τόνους CO2eq. Οι άμεσες εκπομπές (Scope 1) ανήλθαν περίπου σε 43 τόνους CO2eq και οφείλονται κατά κύριο λόγο σε καύση καυσίμου στον κινητό εξοπλισμό. Η μείωση κατά 43% που παρουσιάζεται σε σύγκριση με το 2023, οφείλεται στη διαρροής SF6 (εξαφθοριούχου θείου) που παρατηρήθηκε το 2023 στον υποσταθμό Κέντρου Υπερυψηλής Τάσης (ΚΥΤ) του ΑΠ Καρδίτσας

Σε ότι αφορά τις έμμεσες εκπομπές από εισαγόμενη ενέργεια (Scope 2), η ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μ.Α.Ε. κατέγραψε σημαντική αύξηση το 2024 σε σύγκριση με το 2023. Οι εκπομπές, οι οποίες ανήλθαν περίπου σε 1.852 τόνους CO2eq, σύμφωνα με τη location-based μέθοδο, οφείλονται κυρίως στην αύξηση του αριθμού έργων ΑΠΕ που διασυνδέθηκαν στο δίκτυο, είτε γιατί ολοκληρώθηκε η κατασκευή τους, είτε γιατί εξαγοράστηκαν ενώ ήταν σε λειτουργία το έτος 2024. Σημειώνεται ότι, οι έμμεσες εκπομπές από ενέργεια (Scope 2), σύμφωνα με τη market-based μέθοδο, ανήλθαν περίπου σε 2.574 τόνους CO2.

Για την εταιρεία ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μ.Α.Ε. δεν προκύπτουν εκπομπές αερίων από τη δραστηριότητά τους, όπως οξείδια του αζώτου (NOX), οξείδια του θείου (SOX) και άλλες σημαντικές αέριες εκπομπές.

Σχετικά με τις λοιπές έμμεσες εκπομπές (Scope 3) του Ομίλου ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μ.Α.Ε., οι συνολικές εκπομπές που εμπίπτουν στις δραστηριότητές του ανήλθαν περίπου σε 66.305 τόνους CO2eq. Οι κύριες εκπομπές του Scope 3 της Εταιρείας αφορούν σε εκπομπές από πάγια αγαθά (Κατηγορία 2), οι οποίες περιλαμβάνουν επίσης τα νέα έργα που παγιοποιήθηκαν/εντάχθηκαν εντός του έτους 2024 και αποτελούν το 92,6 % των εκπομπών του Scope 3.

Ο Κλάδος Βιώσιμης Ανάπτυξης της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μ.Α.Ε είναι υπεύθυνος για την παρακολούθηση, επαλήθευση και υποβολή εκθέσεων για τις εκπομπές ΑτΘ, για το σύνολο των υπόχρεων εγκαταστάσεων του Ομίλου ΔΕΗ Ανανεώσιμες που εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής της Οδηγίας 2003/87/ΕΚ, σε επίπεδο Ομίλου ΔΕΗ.

I. Υποκαταστήματα του Ομίλου και της Εταιρείας

Ο Όμιλος διατηρεί 94 υποκαταστήματα στους σταθμούς ΑΠΕ ανά την Ελλάδα και τη Ρουμανία, ενώ η Εταιρεία διατηρεί 73 υποκαταστήματα.

II. 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 το 2024 και τα υπόλοιπα των απαιτήσεων και υποχρεώσεων στις 31.12.2024 για την Εταιρεία, που έχουν προκύψει από συναλλαγές με τα συνδεδεμένα μέρη, εμφανίζονται στην σημείωση 22 των οικονομικών καταστάσεων.

III. Μέρισμα

Για τη χρήση 2024 το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας δεν θα προτείνει τη διανομή μερίσματος.

IV. Μεταγενέστερα γεγονότα

Εγχώρια στρατηγική συνεργασία για την ανάπτυξη χαρτοφυλακίου ΑΠΕ

Σε συνέχεια της στρατηγικής συμφωνίας – πλαίσιο συνεργασίας με τους Ομίλους Κοπελούζου και Σαμαρά, η ΔΕΗ προχώρησε τον Μάρτιο 2025 στην υπογραφή των νομικών κειμένων της συναλλαγής, για την εξαγορά χαρτοφυλακίου ΑΠΕ συνολικής ισχύος 1,8 GW. Ειδικότερα, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες εξαγοράζει αιολικά πάρκα και φωτοβολταϊκούς σταθμούς σε λειτουργία, συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 66,6 MW, καθώς και χαρτοφυλάκιο έργων ΑΠΕ υπό ανάπτυξη, ισχύος έως 754 MW ανά την επικράτεια. Επιπλέον, η ΔΕΗ εξαγοράζει τις μετοχές 31 εταιρειών ειδικού σκοπού (SPV) που κατέχουν άδειες αιολικών πάρκων ισχύος έως 968,5 MW στην Κρήτη που θα αναπτυχθούν από κοινού με τους Ομίλους Κοπελούζου και Σαμαρά, καθώς και ποσοστό 20% στην εταιρεία Ηλεκτροπαραγωγή Αλεξανδρούπολης Α.Ε., η οποία αναπτύσσει μονάδα CCGT (840 MW) και στην οποία η ΔΕΗ κατέχει ήδη πλειοψηφικό ποσοστό (51%).

Τον Νοέμβριο 2024, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες υπέγραψε συμφωνία εξαγοράς μειοψηφικού ποσοστού εταιρείας η οποία αναπτύσσει αιολικό σταθμό συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 38,4MW στην Ροδόπη και αναμένεται να ολοκληρωθεί εντός του α' εξαμήνου 2025.

Κατά τη χρήση του 2024, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες εισήλθε ως μέτοχος κατά ποσοστό 49% σε εταιρείες συμμετοχών του Ομίλου Intrakat, στις οποίες ανήκει χαρτοφυλάκιο έργων υπό ανάπτυξη, συνολικής ισχύος περίπου 1,6 GW. Βάσει της αντίστοιχης Συμφωνίας Μετόχων (SHA) για τα έργα αυτά, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες έχει τη δυνατότητα να εξασκήσει δικαίωμα προαίρεσης (Call Option) για την εξαγορά επιπλέον ποσοστού 2% του μετοχικού κεφαλαίου της αντίστοιχης εταιρείας ειδικού σκοπού η οποία αναπτύσσει έργο, το οποίο λαμβάνει Οριστική Προσφορά Σύνδεσης (ΟΠΣ) από τον ΑΔΜΗΕ. Η εν λόγω προϋπόθεση χορήγησης ΟΠΣ εκπληρώθηκε για την εταιρεία ΛΙΒΑΔΟΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε, η οποία αναπτύσσει αδειοδοτικά ένα Αιολικό Πάρκο ισχύος 11MW, στη θέση Λιβαδάκι, της Περιφερειακής Ενότητας Φωκίδας και ως εκ τούτου το Μάρτιο 2025 η εταιρεία προχώρησε στην εξαγορά ποσοστού 2% της εν λόγω εταιρείας.

Νέα δάνεια

Την 20.02.2025 υπεγράφη το Πρόγραμμα Έκδοσης Κοινού Εξασφαλισμένου Ομολογιακού Δανείου και Σύμβαση Κάλυψης ποσού έως €48,6 εκ. μεταξύ της ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΛΠΕΝΕΡ Μ.Α.Ε. ως εκδότη και των τραπεζών Εθνική Τράπεζας της Ελλάδος Α.Ε. και Τράπεζα Πειραιώς Α.Ε. ως Ομολογιούχων.

Εντός του α' εξαμήνου 2025 αναμένεται η υπογραφή και έκδοση από την GREEK WINDPOWER Μ.Α.Ε. νέου Κοινοπρακτικού Ομολογιακού Δανείου που θα αναχρηματοδοτήσει το υπάρχον δάνειο και θα χορηγήσει νέα κεφάλαια στην εταιρεία, ενώ ταυτόχρονα θα χρηματοδοτηθεί και η εταιρεία ΚΑΣΤΡΙ ΕΥΒΟΙΑΣ Μ.Α.Ε., με σκοπό την αναχρηματοδότηση του κόστους του έργου.

Αθήνα, 26 Μαρτίου 2025

Ο Πρόεδρος του Δ.Σ.
Γεώργιος Στάσσης

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή

Building a better working world

Έκθεση Ανεξάρτητων Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών

Προς τον Μέτοχο της Εταιρείας ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.

Έκθεση Ελέγχου επί των Εταιρικών και Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων

Γνώμη

Έχουμε ελέγξει τις συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της εταιρείας «ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.» (η Εταιρεία), οι οποίες αποτελούνται από την εταιρική και ενοποιημένη κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης της 31ης Δεκεμβρίου 2024, τις εταιρικές και ενοποιημένες καταστάσεις αποτελεσμάτων και συνολικού εισοδήματος, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και τις σημειώσεις επί αυτών των οικονομικών καταστάσεων, συμπεριλαμβανομένης της πληροφόρησης σχετικά με τις ουσιώδεις λογιστικές πολιτικές.

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, την οικονομική θέση της εταιρείας «ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.» και των θυγατρικών αυτής (ο Όμιλος) κατά την 31η Δεκεμβρίου 2024, τη χρηματοοικονομική της επίδοση και τις ταμειακές της ροές για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Βάση γνώμης

Διενεργήσαμε τον έλεγχό μας σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου (ΔΠΕ) όπως αυτά έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία. Οι ευθύνες μας, σύμφωνα με τα πρότυπα αυτά περιγράφονται περαιτέρω στην ενότητα της έκθεσής μας "Ευθύνες ελεγκτή για τον έλεγχο των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων". Είμαστε ανεξάρτητοι από την Εταιρεία και τις ενοποιούμενες θυγατρικές της, καθ' όλη τη διάρκεια του διορισμού μας, σύμφωνα με τον Κώδικα Δεοντολογίας για Επαγγελματίες Ελεγκτές του Συμβουλίου Διεθνών Προτύπων Δεοντολογίας Ελεγκτών, όπως αυτός έχει ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία και τις απαιτήσεις δεοντολογίας που σχετίζονται με τον έλεγχο των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων στην Ελλάδα και έχουμε εκπληρώσει τις δεοντολογικές μας υποχρεώσεις σύμφωνα με τις απαιτήσεις της ισχύουσας νομοθεσίας και του προαναφερόμενου Κώδικα Δεοντολογίας. Πιστεύουμε ότι τα ελεγκτικά τεκμήρια που έχουμε αποκτήσει είναι επαρκή και κατάλληλα να παρέχουν βάση για τη γνώμη μας.

Άλλες πληροφορίες

Η διοίκηση είναι υπεύθυνη για τις άλλες πληροφορίες. Οι άλλες πληροφορίες περιλαμβάνονται στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου, για την οποία γίνεται σχετική αναφορά στην "Έκθεση επί άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων", αλλά δεν περιλαμβάνουν τις οικονομικές καταστάσεις και την έκθεση ελέγχου επί αυτών.

Η γνώμη μας επί των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων δεν καλύπτει τις άλλες πληροφορίες και δεν εκφράζουμε με τη γνώμη αυτή οποιασδήποτε μορφής συμπέρασμα διασφάλισης επί αυτών.

Σε σχέση με τον έλεγχό μας επί των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, η ευθύνη μας είναι να αναγνώσουμε τις άλλες πληροφορίες και, με τον τρόπο αυτό, να εξετάσουμε εάν οι άλλες πληροφορίες είναι ουσιωδώς ασυνεπείς με τις εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις ή τις γνώσεις που αποκτήσαμε κατά τον έλεγχο ή αλλιώς φαίνεται να είναι ουσιωδώς εσφαλμένες. Εάν, με βάση τις εργασίες που έχουμε εκτελέσει, καταλήξουμε στο

Building a better working world

συμπέρασμα ότι υπάρχει ουσιώδες σφάλμα σε αυτές τις άλλες πληροφορίες, είμαστε υποχρεωμένοι να αναφέρουμε το γεγονός αυτό. Δεν έχουμε τίποτα να αναφέρουμε σχετικά με το θέμα αυτό.

Ευθύνες της διοίκησης επί των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

Η διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, όπως και για εκείνες τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου που η διοίκηση καθορίζει ως απαραίτητες, ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων απαλλαγμένων από ουσιώδες σφάλμα, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος.

Κατά την κατάρτιση των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, η διοίκηση είναι υπεύθυνη για την αξιολόγηση της ικανότητας της Εταιρείας και του Ομίλου να συνεχίσουν τη δραστηριότητά τους, γνωστοποιώντας όπου συντρέχει τέτοια περίπτωση, τα θέματα που σχετίζονται με τη συνεχιζόμενη δραστηριότητα και τη χρήση της λογιστικής αρχής της συνεχιζόμενης δραστηριότητας, εκτός και εάν η διοίκηση είτε προτίθεται να ρευστοποιήσει την Εταιρεία και τον Όμιλο ή να διακόψει τη δραστηριότητά τους ή δεν έχει άλλη ρεαλιστική εναλλακτική επιλογή από το να προβεί σ' αυτές τις ενέργειες.

Ευθύνες των ελεγκτών για τον έλεγχο των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

Οι στόχοι μας είναι να αποκτήσουμε εύλογη διασφάλιση για το κατά πόσο οι εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις, στο σύνολο τους, είναι απαλλαγμένες από ουσιώδες σφάλμα, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος και να εκδώσουμε έκθεση ελεγκτή, η οποία περιλαμβάνει τη γνώμη μας. Η εύλογη διασφάλιση συνιστά διασφάλιση υψηλού επιπέδου, αλλά δεν είναι εγγύηση ότι ο έλεγχος που διενεργείται σύμφωνα με τα ΔΠΕ, όπως αυτά έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία, θα εντοπίζει πάντα ένα ουσιώδες σφάλμα, όταν αυτό υπάρχει. Σφάλματα δύναται να προκύψουν από απάτη ή από λάθος και θεωρούνται ουσιώδη όταν, μεμονωμένα ή αθροιστικά, θα μπορούσε εύλογα να αναμένεται ότι θα επηρέαζαν τις οικονομικές αποφάσεις των χρηστών, που λαμβάνονται με βάση αυτές τις εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις.

Ως καθήκον του ελέγχου, σύμφωνα με τα ΔΠΕ όπως αυτά έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία, ασκούμε επαγγελματική κρίση και διατηρούμε επαγγελματικό σκεπτικισμό καθ' όλη τη διάρκεια του ελέγχου. Επίσης:

- Εντοπίζουμε και αξιολογούμε τους κινδύνους ουσιώδους σφάλματος στις εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος, σχεδιάζοντας και διενεργώντας ελεγκτικές διαδικασίες που ανταποκρίνονται στους κινδύνους αυτούς και αποκτούμε ελεγκτικά τεκμήρια που είναι επαρκή και κατάλληλα για να παρέχουν βάση για τη γνώμη μας. Ο κίνδυνος μη εντοπισμού ουσιώδους σφάλματος που οφείλεται σε απάτη είναι υψηλότερος από αυτόν που οφείλεται σε λάθος, καθώς η απάτη μπορεί να εμπεριέχει συμπαιγνία, πλαστογραφία, εσκεμμένες παραλείψεις, ψευδείς διαβεβαιώσεις ή παράκαμψη των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου.

- Κατανοούμε τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου που σχετίζονται με τον έλεγχο, με σκοπό το σχεδιασμό ελεγκτικών διαδικασιών κατάλληλων για τις περιστάσεις, αλλά όχι με σκοπό τη διατύπωση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου της Εταιρείας και του Ομίλου.

- Αξιολογούμε την καταλληλότητα των λογιστικών αρχών και μεθόδων που χρησιμοποιήθηκαν και το εύλογο των λογιστικών εκτιμήσεων και των σχετικών γνωστοποιήσεων που έγιναν από τη διοίκηση.

- Αποφαινόμαστε για την καταλληλότητα της χρήσεως από τη διοίκηση της λογιστικής αρχής της συνεχιζόμενης δραστηριότητας και με βάση τα ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτήθηκαν για το εάν υπάρχει ουσιώδης αβεβαιότητα σχετικά με γεγονότα ή συνθήκες που μπορεί να υποδηλώνουν ουσιώδη αβεβαιότητα ως προς την ικανότητα της Εταιρείας και του Ομίλου να συνεχίσουν τη δραστηριότητά τους. Εάν συμπεράνουμε ότι υφίσταται ουσιώδης αβεβαιότητα, είμαστε υποχρεωμένοι στην έκθεση ελεγκτή να επιστήσουμε την προσοχή στις σχετικές γνωστοποιήσεις των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων ή εάν αυτές οι γνωστοποιήσεις είναι ανεπαρκείς να διαφοροποιήσουμε τη γνώμη μας. Τα συμπεράσματά μας βασίζονται σε ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτώνται μέχρι την ημερομηνία της έκθεσης ελεγκτή. Ωστόσο, μελλοντικά γεγονότα ή συνθήκες ενδέχεται να έχουν ως αποτέλεσμα η Εταιρεία και ο Όμιλος να παύσουν να λειτουργούν ως συνεχιζόμενη δραστηριότητα.

- Αξιολογούμε τη συνολική παρουσίαση, τη δομή και το περιεχόμενο των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, συμπεριλαμβανομένων των γνωστοποιήσεων, καθώς και το κατά πόσο οι εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις απεικονίζουν τις υποκείμενες συναλλαγές και τα γεγονότα με τρόπο που επιτυγχάνεται η εύλογη παρουσίαση.
- Αποκτούμε επαρκή και κατάλληλα ελεγκτικά τεκμήρια αναφορικά με την χρηματοοικονομική πληροφόρηση των οντοτήτων ή των επιχειρηματικών δραστηριοτήτων εντός του Ομίλου για την έκφραση γνώμης επί των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων. Είμαστε υπεύθυνοι για την καθοδήγηση, την επίβλεψη και την εκτέλεση του ελέγχου της Εταιρείας και των θυγατρικών της. Παραμένουμε αποκλειστικά υπεύθυνοι για την ελεγκτική μας γνώμη.

Μεταξύ άλλων θεμάτων, κοινοποιούμε στη διοίκηση, το σχεδιαζόμενο εύρος και το χρονοδιάγραμμα του ελέγχου, καθώς και σημαντικά ευρήματα του ελέγχου, συμπεριλαμβανομένων όποιων σημαντικών ελλείψεων στις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου εντοπίζουμε κατά τη διάρκεια του ελέγχου μας.

Έκθεση επί άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων

Λαμβάνοντας υπόψη ότι η διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση της Έκθεσης Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου, κατ' εφαρμογή των διατάξεων της παραγράφου 5 του άρθρου 2 (μέρος Β) του Ν. 4336/2015, σημειώνουμε ότι:

a) Κατά τη γνώμη μας η Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου έχει καταρτισθεί σύμφωνα με τις ισχύουσες νομικές απαιτήσεις του άρθρου 150 του Ν. 4548/2018 και το περιεχόμενο αυτής αντιστοιχεί με τις συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της χρήσεως που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2024.

b) Με βάση τη γνώση που αποκτήσαμε κατά τον έλεγχό μας, για την εταιρεία «ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.» και το περιβάλλον της, δεν έχουμε εντοπίσει ουσιώδεις ανακρίβειες στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού της Συμβουλίου.

Αθήνα, 26 Μαρτίου 2025

Οι Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές

Building a better working world

ΒΑΣΙΛΗΣ ΚΑΠΛΑΝΗΣ
Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ 19321

ΝΙΚΟΣ ΝΤΙΠΤΣΗΣ
Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ 27341

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

Επωνυμία: ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ) Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές Α.Ε.
Διακριτικός Τίτλος: ERNST & YOUNG
Νομική Μορφή: Ανώνυμη Εταιρία
Έδρα: Χειμάρρας 8Β, Μαρούσι, 15125
Αριθμός ΓΕΜΗ: 000710901000

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2024

	Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023
Πωλήσεις					
Εσοδα από πώληση ενέργειας	4	120.038	64.829	44.116	36.668
Άλλα έσοδα		114	-	-	-
		120.152	**64.829**	**44.116**	**36.668**
Εξοδα					
Αμοιβές προσωπικού και λοιπών συνεργατών	5	12.361	8.123	9.463	8.037
Εξοδα λειτουργίας και συντήρησης	7	10.642	7.174	5.377	4.143
Φόροι και τέλη	8	4.047	3.181	2.210	1.480
Παροχές τρίτων	9	3.288	2.391	1.509	1.525
Αμοιβές τρίτων	10α	6.734	7.493	3.805	5.779
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	12β	6.165	-	-	-
Προβλέψεις	11	(880)	1.018	(806)	276
Ζημίες απομείωσης χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων στο αποσβέσιμο κόστος		7	60	(16)	636
Λοιπά έξοδα/(έσοδα)	12α	1.469	(701)	(231)	(1.314)
Σύνολο λειτουργικών δαπανών προ αποσβέσεων και απομειώσεων		**43.834**	**28.739**	**21.312**	**20.562**
Κέρδη προ φόρων, χρηματοοικονομικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων, αποσβέσεων και απομειώσεων		**76.318**	**36.090**	**22.804**	**16.106**
Αποσβέσεις	6	41.800	26.716	13.288	11.442
Ζημιές απομείωσης ενσώματων ακινητοποιήσεων	17	11.446	138	7.026	138
Ζημιές απομείωσης ασώματων ακινητοποιήσεων	21	3.785	-	-	-
Κέρδη προ φόρων, χρηματοοικονομικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων		**19.287**	**9.236**	**2.490**	**4.526**
Κέρδη αποτίμησης από συμβόλαια αγοραπωλησίας ενέργειας	23	16.143	-	-	-
Κέρδη αποτίμησης συμμετοχών	13	-	-	-	490
Εσοδα συμμετοχών		-	-	1.724	1.639
Χρηματοοικονομικά έσοδα	14	12.940	3.859	15.980	8.316
Χρηματοοικονομικά έξοδα	15	(28.128)	(14.976)	(11.231)	(5.324)
Κέρδη/(Ζημίες) από συγγενείς		(2.647)	(2.189)	-	-
Σύνολο χρηματοοικονομικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων		**(1.692)**	**(13.306)**	**6.473**	**5.121**
Κέρδη/(Ζημίες) προ Φόρων (EBT)		**17.595**	**(4.070)**	**8.963**	**9.647**
Φόρος εισοδήματος	16	(7.643)	(2.762)	(2.797)	(1.696)
Καθαρά Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους		**9.952**	**(6.832)**	**6.166**	**7.951**
Κατανεμόμενα σε					
Μετόχους της Εταιρείας		**9.952**	**(6.832)**	**6.166**	**7.951**
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		-	-	-	-

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

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2024

	Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023
Καθαρά Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους		**9.952**	**(6.832)**	**6.166**	**7.951**
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημίες) που μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους					
Κέρδη /(ζημίες) από αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	31	114.566	(13.756)	-	-
Αναταξινόμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου μέσω της κατάστασης των συνολικών εισοδημάτων	31	(1.305)	1.034	-	-
Αναβαλλόμενοι φόροι επί των κερδών /(ζημιών) από αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	31	(24.917)	2.799	-	-
Μερίδιο λοιπών συνολικών εισοδημάτων από συγγενείς		(9.154)	2.239	-	-
Καθαρές λοιπές συνολικές (ζημιές)/εισοδήματα που μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους		**79.190**	**(7.684)**	-	-
Λοιπές συνολικές (ζημίες)/εισοδήματα που δε μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους					
Αναπροσαρμογή αξίας παγίων στοιχείων (Υπερτιμήσεις/Υποτιμήσεις)	17	127.652	-	43.450	-
Φόρος που αναλογεί		(27.946)	-	(9.559)	-
Πρόβλεψη αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων/εξοπλισμού		(69)	237	263	237
Φόρος που αναλογεί		45	(52)	(58)	(52)
Απόσυρση/Απομείωση παγίων στοιχείων με αποθεματικό αναπροσαρμογής		(416)	(1.581)	(416)	(1.581)
Φόρος που αναλογεί		92	348	92	348
Αναλογιστικά κέρδη(ζημίες) επί προγραμμάτων καθορισμένων παροχών		(44)	(8)	(44)	(8)
Φόρος που αναλογεί		10	2	10	2
Καθαρές λοιπές συνολικές (ζημιές)/κέρδη που δε μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους		**99.324**	**(1.054)**	**33.738**	**(1.054)**
Λοιπές συνολικές (ζημιές)/κέρδη χρήσης, μετά από φόρους		**178.514**	**(8.738)**	**33.738**	**(1.054)**
Σύνολο συγκεντρωτικών (ζημιών)/κερδών χρήσης μετά από φόρους		**188.466**	**(15.570)**	**39.904**	**6.897**

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

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2024

		ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	Σημ.	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Μη Κυκλοφορούν Ενεργητικό					
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	17	1.178.523	679.712	306.243	229.484
Ασώματες ακινητοποιήσεις	18	158.847	117.543	11.424	12.297
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	19	-	-	377.402	173.864
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις	20	64.517	58.187	109.487	89.630
Υπεραξία	21	34.352	25.619	-	-
Απαιτήσεις από δάνεια στο αποσβέσιμο κόστος	24	57.024	24.930	183.973	115.731
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	25	6.553	3.117	10.200	5.774
Περιουσιακά στοιχεία με δικαίωμα χρήσης	37	61.019	46.769	7.021	2.736
Απαιτήσεις από χρηματοδοτικές μισθώσεις	37	-	-	41.830	33.232
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	23	129.899	5.299	-	-
Σύνολο μη Κυκλοφορούντος Ενεργητικού		**1.690.734**	**961.177**	**1.047.580**	**662.749**
Κυκλοφορούν ενεργητικό					
Αποθέματα	26	2.794	607	465	607
Εμπορικές απαιτήσεις	27	12.219	8.893	2.894	8.045
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	29	38.659	29.471	20.054	32.442
Απαιτήσεις από δάνεια στο αποσβέσιμο κόστος	24	198	1.297	198	1.297
Βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις μισθώσεων	37	-	-	469	402
Δεσμευμένες καταθέσεις	28	147.436	135.318	10.837	8.802
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	23	4.871	-	-	-
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα	28	162.373	291.679	133.796	281.892
Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού		**368.550**	**467.265**	**168.713**	**333.487**
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ		**2.059.284**	**1.428.442**	**1.216.293**	**996.236**
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ					
Ιδια Κεφάλαια					
Μετοχικό κεφάλαιο	30	695.403	545.403	695.403	545.403
Αποθεματικά υπέρ το άρτιο	31	52.028	52.478	52.173	52.623
Λοιπά αποθεματικά	31	217.549	37.180	76.645	41.385
Αποτελέσματα εις νέο		140.502	131.298	163.181	157.433
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων		**1.105.482**	**766.359**	**987.402**	**796.844**
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις					
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού		77	21	74	18
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	16	99.443	31.190	15.674	7.277
Επιχορηγήσεις	34	25.232	19.400	12.482	12.306
Πρόβλεψη κόστους αποξήλωσης	35	11.296	7.991	5.378	5.444
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	36	502.772	380.855	73.378	83.196
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις μισθώσεων	37	61.072	45.727	47.815	34.938
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	38	11.509	17.305	9.217	14.491
Λοιπές προβλέψεις	41	1.580	80	21	80
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	23	11.919	8.248	-	-
Σύνολο Μακροπροθέσμων Υποχρεώσεων		**724.902**	**510.817**	**164.039**	**157.750**
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις					
Εμπορικές υποχρεώσεις	39	114.549	21.915	28.134	8.671
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	36	22.838	54.635	-	-
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπροθέσμων δανειακών υποχρεώσεων	36	40.278	29.420	9.818	7.627
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	16	2.061	260	1.175	54
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις μισθώσεων	37	1.304	970	788	611
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	40	45.567	38.158	24.937	24.679
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	23	2.303	5.908	-	-
Σύνολο Βραχυπροθέσμων Υποχρεώσεων		**228.900**	**151.266**	**64.852**	**41.642**
Σύνολο υποχρεώσεων		**953.802**	**662.083**	**228.891**	**199.392**
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ		**2.059.284**	**1.428.442**	**1.216.293**	**996.236**

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

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2024

ΟΜΙΛΟΣ	Σημ.	Μετοχικό Κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό Αποθεματικό	Αποθεματικό Αναπροσαρμογής παγίων	Αποθεματικά από πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου	Αφορολόγητα και λοιπά αποθεματικά	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2023		**395.403**	**53.378**	**4.636**	**30.404**	**1.631**	**-**	**146.636**	**632.088**
Καθαρά κέρδη χρήσης		-	-	-	-	-	-	(6.832)	(6.832)
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημιές) χρήσης, μετά από φόρους		-	-	-	(1.048)	(9.923)	2.239	(6)	(8.738)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα/ (ζημιές) χρήσης, μετά από φόρους		**-**	**-**	**-**	**(1.048)**	**(9.923)**	**2.239**	**(6.838)**	**(15.570)**
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου		150.000	-	-	-	-	-	-	150.000
Εξοδα Αύξησης Μετοχικού Κεφαλαίου		-	(900)	-	-	-	-	-	(900)
Σχηματισμός αποθεματικών		-	-	4.260	-	1.391	1.008	(5.918)	741
Μεταφορά αποθεματικών					2.582	-		(2.582)	-
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2023		**545.403**	**52.478**	**8.896**	**31.938**	**(6.901)**	**3.247**	**131.298**	**766.359**
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2024		**545.403**	**52.478**	**8.896**	**31.938**	**(6.901)**	**3.247**	**131.298**	**766.359**
Καθαρά κέρδη χρήσης		-	-	-	-	-	-	9.952	9.952
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημιές) χρήσης, μετά από φόρους		-	-	-	99.358	88.344	(9.154)	(34)	178.756
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα/ (ζημιές) χρήσης, μετά από φόρους		**-**	**-**	**-**	**99.358**	**88.344**	**(9.154)**	**9.918**	**188.466**
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	30	150.000	-	-	-	-	-	-	150.000
Εξοδα Αύξησης Μετοχικού Κεφαλαίου		-	(450)	-	-	-	-	-	(450)
Μεταφορά αποθεματικών		-	-	-	(16)	-	-	16	-
Σχηματισμός αποθεματικών		-	-	439	-	-	1.398	(730)	1.107
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2024		**695.403**	**52.028**	**9.335**	**131.280**	**81.443**	**(4.509)**	**140.502**	**1.105.482**

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

ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Σημ.	Μετοχικό Κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό Αποθεματικό	Αποθεματικό Αναπροσαρμογής παγίων	Λοιπά αποθεματικά	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2023		**395.403**	**53.523**	**4.636**	**30.404**	**-**	**156.140**	**640.106**
Καθαρά κέρδη χρήσης		-	-	-	-	-	7.951	7.951
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημιές) χρήσης, μετά από φόρους		-	-	-	(1.048)	-	(6)	(1.054)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα/ (ζημιές) χρήσης, μετά από φόρους		-	-	-	**(1.048)**	-	**7.945**	**6.897**
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου		150.000	-	-	-	-	-	150.000
Εξοδα Αύξησης Μετοχικού Κεφαλαίου		-	(900)	-	-	-	-	(900)
Σχηματισμός τακτικού αποθεματικού		-	-	4.070	-	741	(4.070)	741
Μεταφορά αποθεματικών		-	-	-	2.582	-	(2.582)	-
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2023		**545.403**	**52.623**	**8.706**	**31.938**	**741**	**157.433**	**796.844**
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2024		**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	30	150.000	-	-	-	-	-	150.000
Εξοδα Αύξησης Μετοχικού Κεφαλαίου		-	(450)	-	-	-	-	(450)
Σχηματισμός αποθεματικών		-	-	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**

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

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2024

	Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες					
Κέρδη/ (Ζημίες) προ φόρων		17.595	(4.070)	8.963	9.647
Πλέον/ μείον προσαρμογές για:					
Αποσβέσεις παγίων		39.820	25.687	12.948	11.282
Απομείωση περιουσιακών στοιχείων		15.231	138	7.026	138
Αποσβέσεις δικαιωμάτων χρήσης		2.495	1.529	499	390
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων		(515)	(500)	(159)	(230)
(Κέρδη)/Ζημίες από συγγενείς επιχειρήσεις		2.647	2.189	-	-
Πιστωτικοί τόκοι και μερίσματα		(11.828)	(3.859)	(17.705)	(10.445)
Λοιπές προβλέψεις		(810)	1.010	(13)	267
Αποτίμηση παραγώγων		(16.143)	-		
Χρεωστικοί τόκοι		28.128	14.976	11.231	5.324
Συναλλαγματικές διαφορές		(1.112)	-	-	-
Προβλέψεις απαξίωσης αποθεμάτων		(52)	43	(52)	43
Πρόβλεψη / (αναστροφή πρόβλεψης) απομείωσης συμμετοχών	19	(718)	-	(718)	-
Απόσυρση ενσώματων και ασώματων παγίων	17,18	50	354	50	213
(Κέρδη)/Ζημίες μη κυκλοφορούντων περιουσιακών στοιχείων στην εύλογη αξία		1	-	1	-
(Κέρδη) / Ζημίες πρόβλεψης απομείωσης χρηματοοικονομικών απαιτήσεων		(101)	53	(101)	629
Μεταβολή στην πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού		12	3	12	3
Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών κεφαλαίου κίνησης		**74.700**	**37.553**	**21.982**	**17.261**
(Αύξηση) / μείωση σε:					
Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις		1.385	(1.521)	1.397	(41)
Εμπορικές απαιτήσεις		(294)	1.080	5.235	1.715
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις		3.444	1.556	3.435	5.007
Αποθέματα	26	1.822	105	195	105
Αύξηση / (μείωση) σε:					
Εμπορικές υποχρεώσεις		29.254	(17.362)	19.463	1.658
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		(11.828)	625	(14.843)	(189)
Δουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις (μη συμπεριλαμβανομένων των τόκων)		46.128	4.904	17.051	273
Δεσμευμένες καταθέσεις	28	(7.432)	(88.457)	(2.035)	(359)
Πληρωμή φόρων εισοδήματος	16	(3.149)	(4.203)	(2.588)	(3.533)
Καθαρές ταμειακές εισροές/ (εκροές) από λειτουργικές δραστηριότητες		**134.030**	**(65.720)**	**49.292**	**21.897**
Ταμειακές ροές από / (σε) επενδυτικές δραστηριότητες					
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων		11.053	3.129	9.503	3.028
Αγορά ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων		(288.762)	(165.892)	(52.923)	(8.395)
Εισπράξεις επιχορηγήσεων	34	10.134	-	10.134	-
Χορηγηθέντα δάνεια	24	(40.732)	(17.165)	(94.136)	(128.524)
Εισπράξεις από αποπληρωμές δανείων	24	10.035	934	31.535	87.900
Συμμετοχές σε θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις	19	(21.001)	(137)	(170.466)	(5.239)
Πωλήσεις Ενσώματων Παγίων		47	-	47	-
Εξαγορά θυγατρικών (μετά ταμειακών διαθεσίμων που αποκτήθηκαν)/Εξαγορά θυγατρικών		(58.167)	(47.723)	(59.733)	-
Εξαγορά δανειακών απαιτήσεων θυγατρικών από πρώην μέτοχο		(98.638)	-	(4.221)	-
Καθαρές ταμειακές (εκροές) σε επενδυτικές δραστηριότητες		**(476.031)**	**(226.854)**	**(330.260)**	**(51.230)**

		ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες					
Εισπράξεις από αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	30	150.000	150.000	150.000	150.000
Εξοδα αύξησης μετοχικού κεφαλαίου		(1.199)	(151)	(1.199)	(151)
Καθαρή αύξηση βραχυπρόθεσμου δανεισμού	36	(31.797)	47.008	-	-
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού	36	149.555	327.133	-	-
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	36	(30.109)	(108.124)	(7.780)	(5.464)
Πληρωμή εξόδων σύναψης δανείων		(853)	(3.835)	-	-
Πληρωμή μερισμάτων		-	-	-	-
Πληρωμές Κεφαλαίου μίσθωσης Δικαιωμάτων χρήσης	37	(4.300)	(2.492)	(3.398)	(1.673)
Πληρωμή τόκων		(18.602)	(17.098)	(4.755)	(4.372)
Καθαρές ταμειακές εισροές/ (εκροές) από χρηματοδοτικές δραστηριότητες		**212.695**	**392.441**	**132.868**	**138.340**
Καθαρή μεταβολή χρηματικών διαθεσίμων		**(129.307)**	**99.867**	**(148.099)**	**109.007**
Χρηματικά διαθέσιμα έναρξης χρήσης		291.679	191.812	281.892	
Χρηματικά διαθέσιμα τέλους χρήσης		**162.372**	**291.679**	**133.793**	**281.892**

Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των 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 οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν τις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε. και τις 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 2024

Εξαγορά θυγατρικών χαρτοφυλακίου ΑΠΕ εξωτερικό

Εντός της χρήσης 2023 η ΔΕΗ Ανανεώσιμες είχε υπογράψει συμφωνία με ευρωπαϊκές θυγατρικές του Ομίλου Lukoil για την απόκτηση, μέσω της θυγατρικής της SPARK S.R.L, του 100% της Land Power S.R.L., η οποία κατέχει εν λειτουργία αιολικό πάρκο στη Ρουμανία με συνολική εγκατεστημένη ισχύ 84MW. Το αιολικό πάρκο παράγει περισσότερες από 200GWh ετησίως καθώς βρίσκεται στις περιοχές Dorobantu και Topolog, οι οποίες έχουν το καλύτερο αιολικό δυναμικό στη χώρα. Η ΔΕΗ Ανανεώσιμες επιλέχθηκε ως προτιμώμενος αγοραστής μετά από διαγωνιστική διαδικασία, στην οποία συμμετείχαν διεθνείς εταιρείες. Η συμφωνία ολοκληρώθηκε το Μάρτιο 2024.

Εγχώρια στρατηγική συνεργασία για την ανάπτυξη χαρτοφυλακίου ΑΠΕ

Εντός της χρήσης 2023 η ΔΕΗ Ανανεώσιμες και ο Όμιλος Intrakat υπέγραψαν δεσμευτική Συμφωνία-Πλαίσιο Συνεργασίας για την από κοινού ανάπτυξη χαρτοφυλακίου Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) συνολικής ισχύος έως 2,7 GW.

Στο πλαίσιο της εν λόγω συμφωνίας, η Εταιρεία απόκτησε 100% από τον Όμιλο Intrakat, 6 εταιρείες-έργα ΑΠΕ, εκ των οποίων τα 2 εν λειτουργία ή εν αναμονή λειτουργίας και τα 4 υπό ανάπτυξη, συνολικής ισχύος περίπου 164 MW.

Ταυτόχρονα, η Εταιρεία εισήλθε ως μέτοχος κατά ποσοστό 49% σε εταιρείες συμμετοχών (holding companies) του Ομίλου Intrakat στις οποίες ανήκει χαρτοφυλάκιο έργων υπό ανάπτυξη, συνολικής ισχύος περίπου 1,6 GW, ενώ η συμφωνία μπορεί να διευρυνθεί υπό προϋποθέσεις. Η συμφωνία ολοκληρώθηκε το Μάρτιο 2024.

Η εύλογη αξία των στοιχείων ενεργητικού και παθητικού των εταιρειών που αναγνωρίστηκαν στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου κατά την ημερομηνία εξαγοράς ανέρχονταν σε:

Ποσά σε € χιλ.	Εταιρείες Ομίλου Intrakat	LAND POWER S.R.L.	Σύνολο
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	37.931	90.753	128.684
Ασώματες ακινητοποιήσεις	45.555	1.100	46.655
Αξία δικαιώματος χρήσης παγίων	2.422	93	2.515
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	6	833	839
Αναβαλλόμενες Φορολογικές απαιτήσεις	0	0	0
Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού	**85.914**	**92.779**	**178.693**
Εμπορικές απαιτήσεις και λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	2.732	1.670	4.402
Χρηματικά διαθέσιμα	1.509	13.459	14.968
Αποθέματα		3.937	3.937
Σύνολο Βραχυπρόθεσμου Ενεργητικού	**4.241**	**19.066**	**23.307**
Σύνολο Ενεργητικού	**90.155**	**111.845**	**202.000**
Προβλέψεις κόστους αποξήλωσης	(354)	(2.977)	(3.331)
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	(25.480)	(95.032)	(120.512)
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		(904)	(904)
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	(8.945)	(3.894)	(12.839)
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	(2.543)	(93)	(2.636)
Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων	**(37.322)**	**(102.899)**	**(140.221)**
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	(5.531)	(3.187)	(8.718)
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	0	0	0
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	0	0	0
Μακροπρόθεσμος δανεισμός - πληρωτέος στην επόμενη χρήση	(1.348)	0	(1.348)
Βραχυπρόθεσμη χρηματοδοτική υποχρέωση αξίας δικαιώματος χρήσης παγίων	(53)	0	(53)
Δουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	(1.397)	(713)	(2.110)
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων	**(8.329)**	**(3.900)**	**(12.229)**
Σύνολο Υποχρεώσεων	**(45.651)**	**(106.799)**	**(152.450)**
Καθαρά περιουσιακά στοιχεία που αποκτήθηκαν στην εύλογη αξία	**44.504**	**5.046**	**49.550**

Κατά την ημερομηνία εξαγοράς αναγνωρίστηκε στις ασώματες ακινητοποιήσεις υπεραξία που δεν κατανεμήθηκε σε κάποιο συγκεκριμένο άυλο περιουσιακό στοιχείο ύψους € 12,5 εκ.

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

3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ 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-R 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.", "RENEX ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΡΤΑΣ Μ.Α.Ε.", "SOLARLAB Μ.Α.Ε." , "SPARTAKOS ENERGY Μ.Α.Ε.", "WINDARROW ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.", "LAND POWER S.R.L." και "SPARK WIND PARK S.R.L.".

3.1 ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ

Βάση σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων

Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς ("ΔΠΧΑ"), όπως αυτά έχουν εκδοθεί από την Επιτροπή Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB) και έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας ενέκρινε τις οικονομικές καταστάσεις της χρήσης 2024, την 26η Μαρτίου 2025. Οι οικονομικές καταστάσεις τελούν υπό την αίρεση της έγκρισης της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της Εταιρείας.

Οι 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 αποτελεσμάτων 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 31 Δεκεμβρίου 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 επενδυόμενη 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
-
- 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

Νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες που υιοθετήθηκαν από την Εταιρεία και τον Όμιλο

Οι λογιστικές αρχές και οι μέθοδοι υπολογισμού βάσει των οποίων συντάχθηκαν οι ετήσιες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2024 είναι συνεπείς με αυτές που χρησιμοποιήθηκαν από την Εταιρεία κατά την σύνταξη των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2023, πλην των τροποποιήσεων και προτύπων, οι οποίες υιοθετήθηκαν από

τον Όμιλο και την Εταιρεία κατά την 1 Ιανουαρίου 2024 και δεν είχαν σημαντικές επιπτώσεις στις ετήσιες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2024.

Παρατίθενται τα νέα ΔΠΧΑ και οι τροποποιήσεις των ΔΠΧΑ που είναι εφαρμόσιμα και έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, και δεν είχαν σημαντική επίπτωση στις λογιστικές πολιτικές του Ομίλου και της Εταιρείας:

- **ΔΛΠ 1 Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων: Ταξινόμηση των Υποχρεώσεων ως Βραχυπρόθεσμες ή Μακροπρόθεσμες (Τροποποιήσεις)**

Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται αναδρομικά, για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2024. Οι τροποποιήσεις παρέχουν καθοδήγηση σχετικά με τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 1 για την ταξινόμηση των υποχρεώσεων ως βραχυπρόθεσμες ή μακροπρόθεσμες. Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν την έννοια του δικαιώματος αναβολής διακανονισμού υποχρέωσης, την απαίτηση να υπάρχει το δικαίωμα αυτό κατά την περίοδο αναφοράς και ότι η πρόθεση εξάσκησης του δικαιώματος από τη Διοίκηση αλλά και το δικαίωμα αντισυμβαλλομένου για διακανονισμό της υποχρέωσης μέσω μεταβίβασης συμμετοχικών τίτλων της εταιρείας, δεν επηρεάζουν την βραχυπρόθεσμη ή μακροπρόθεσμη ταξινόμηση. Επίσης, οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ότι μόνο οι όροι συμμόρφωσης με τους οποίους μια οικονομική οντότητα πρέπει να συμμορφώνεται κατά ή πριν από την ημερομηνία αναφοράς, θα επηρεάσουν την ταξινόμηση μιας υποχρέωσης. Ακόμη, απαιτούνται πρόσθετες γνωστοποιήσεις για μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις που προκύπτουν από συμβάσεις δανείων που υπόκεινται στην τήρηση όρων συμμόρφωσης εντός δώδεκα μηνών από την περίοδο αναφοράς.

- **ΔΠΧΑ 16 Μισθώσεις: Υποχρέωση Μίσθωσης σε συμβάσεις πώλησης και επαναμίσθωσης (Τροποποιήσεις)**

Οι τροποποιήσεις ισχύουν για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2024. Οι τροποποιήσεις αποσκοπούν στη βελτίωση των απαιτήσεων που εφαρμόζει ο πωλητής-μισθωτής για την επιμέτρηση της υποχρέωσης μίσθωσης, που προκύπτει από μια συναλλαγή πώλησης και επαναμίσθωσης κατά το ΔΠΧΑ 16, ενώ δεν αλλάζει την λογιστική αντιμετώπιση για μισθώσεις που δεν σχετίζονται με συναλλαγές πώλησης και επαναμίσθωσης. Σύμφωνα με τις τροποποιήσεις, ο πωλητής-μισθωτής καθορίζει τις «πληρωμές μισθωμάτων» ή τις «αναθεωρημένες πληρωμές μισθωμάτων» ώστε να μην αναγνωρίζει κέρδος ή ζημιά που σχετίζεται με το δικαίωμα χρήσης που διατηρεί. Η εφαρμογή αυτών των απαιτήσεων δεν εμποδίζει τον πωλητή-μισθωτή να αναγνωρίσει, στα αποτελέσματα χρήσης, οποιοδήποτε κέρδος ή ζημία που σχετίζεται με τη μερική ή πλήρη λύση μιας μίσθωσης. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται αναδρομικά, σε συναλλαγές πώλησης και επαναμίσθωσης που πραγματοποιούνται μετά την ημερομηνία αρχικής εφαρμογής, που είναι η αρχή της ετήσιας περιόδου αναφοράς κατά την οποία η οικονομική οντότητα εφάρμοσε για πρώτη φορά το ΔΠΧΑ 16.

- **ΔΛΠ 7 Κατάσταση Ταμειακών Ροών και ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις - Συμφωνίες χρηματοδότησης της εφοδιαστικής αλυσίδας (Τροποποιήσεις)**

Οι τροποποιήσεις ισχύουν για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2024. Οι τροποποιήσεις συμπληρώνουν τις απαιτήσεις που υπάρχουν ήδη στα ΔΠΧΑ και απαιτούν από την οικονομική οντότητα να γνωστοποιεί τους όρους και τις συνθήκες των συμφωνιών χρηματοδότησης της εφοδιαστικής αλυσίδας. Επιπρόσθετα, οι οντότητες υποχρεούνται να γνωστοποιούν στην αρχή και στο τέλος της περιόδου αναφοράς τη λογιστική αξία των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων των συμφωνιών

χρηματοδότησης και τα κονδύλια στα οποία παρουσιάζονται οι εν λόγω υποχρεώσεις, καθώς και τη λογιστική αξία των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων και τα κονδύλια παρουσίασής τους, για τα οποία οι πάροχοι χρηματοδότησης έχουν ήδη διακανονίσει τις αντίστοιχες εμπορικές υποχρεώσεις. Οι οντότητες θα πρέπει επίσης να γνωστοποιούν το είδος και την επίδραση των μη ταμειακών μεταβολών στην λογιστική αξία των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων των συμφωνιών χρηματοδότησης, οι οποίες εμποδίζουν τη συγκρισιμότητα της λογιστικής αξίας των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων. Επιπλέον, οι τροποποιήσεις απαιτούν από την οικονομική οντότητα να γνωστοποιεί στην αρχή και στο τέλος της περιόδου αναφοράς το εύρος των ημερομηνιών λήξης πληρωμής των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων των συμφωνιών χρηματοδότησης καθώς και των συγκρίσιμων εμπορικών υποχρεώσεων που δεν αποτελούν μέρος αυτών των συμφωνιών.

Πρότυπα που έχουν εκδοθεί αλλά δεν έχουν εφαρμογή στην παρούσα λογιστική περίοδο ο Όμιλος δεν έχει υιοθετήσει νωρίτερα

Τα παρακάτω νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες έχουν εκδοθεί αλλά είναι υποχρεωτικά για μεταγενέστερες περιόδους. Η Εταιρεία και ο Όμιλος δεν έχουν εφαρμόσει νωρίτερα τα παρακάτω πρότυπα.

- **ΔΛΠ 21 Οι επιδράσεις μεταβολών των τιμών συναλλάγματος: Έλλειψη ανταλλαξιμότητας (Τροποποιήσεις)**

Οι τροποποιήσεις ισχύουν για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2025, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Οι τροποποιήσεις προσδιορίζουν τον τρόπο με τον οποίο μια οικονομική οντότητα θα πρέπει να εκτιμήσει εάν ένα νόμισμα είναι ανταλλάξιμο και πώς θα πρέπει να προσδιορίζει μια τρέχουσα συναλλαγματική ισοτιμία όταν δεν υπάρχει ανταλλαξιμότητα. Ένα νόμισμα θεωρείται ανταλλάξιμο με ένα άλλο νόμισμα, όταν η οικονομική οντότητα μπορεί να αποκτήσει το άλλο νόμισμα εντός ενός χρονικού πλαισίου που επιτρέπει μια κανονική διοικητική καθυστέρηση και μέσω μίας αγοράς ή ενός μηχανισμού ανταλλαγής, όπου μια συναλλαγή ανταλλαγής θα δημιουργούσε εκτελεστέα δικαιώματα και υποχρεώσεις. Εάν ένα νόμισμα δεν είναι ανταλλάξιμο σε άλλο νόμισμα, η οικονομική οντότητα απαιτείται να εκτιμήσει την τρέχουσα συναλλαγματική ισοτιμία κατά την ημερομηνία επιμέτρησης. Ο στόχος της οντότητας, κατά την εκτίμηση της τρέχουσας συναλλαγματικής ισοτιμίας, είναι να αντικατοπτρίζει κατά την ημερομηνία επιμέτρησης, την ισοτιμία στην οποία θα γινόταν μια ομαλή συναλλαγή ανταλλαγής μεταξύ των συμμετεχόντων στην αγορά υπό τις επικρατούσες οικονομικές συνθήκες. Οι τροποποιήσεις σημειώνουν ότι μια οικονομική οντότητα μπορεί να χρησιμοποιήσει μια παρατηρήσιμη συναλλαγματική ισοτιμία χωρίς προσαρμογή ή άλλη τεχνική εκτίμησης. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή των τροποποιήσεων στις οικονομικές του καταστάσεις.

Πρότυπα και Διερμηνείες υποχρεωτικά για μεταγενέστερες περιόδους που δεν έχουν εφαρμοστεί νωρίτερα από την Εταιρεία και τον Όμιλο και δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ε.Ε.:

Οι κατωτέρω τροποποιήσεις δεν αναμένεται να έχουν σημαντική επίπτωση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας και του Ομίλου.

- **ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά Μέσα και ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις – Κατάταξη και Επιμέτρηση Χρηματοοικονομικών Μέσων (Τροποποιήσεις)**

Οι τροποποιήσεις ισχύουν για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2026. Επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή είτε όλων των τροποποιήσεων ταυτόχρονα είτε τον τροποποιήσεων που σχετίζονται μόνο με την κατάταξη των

χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων με υποχρέωση σχετικής γνωστοποίησης. Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ότι μια χρηματοοικονομική υποχρέωση διαγράφεται κατά την «ημερομηνία διακανονισμού», όταν δηλαδή η σχετική υποχρέωση εκπληρώνεται, ακυρώνεται, εκπνέει ή πληροί τις προϋποθέσεις για παύση αναγνώρισης. Επίσης, εισάγουν μια επιλογή λογιστικής πολιτικής για την παύση αναγνώρισης υποχρεώσεων που διακανονίζονται μέσω συστημάτων ηλεκτρονικών πληρωμών, πριν από την ημερομηνία διακανονισμού, εάν πληρούνται συγκεκριμένες προϋποθέσεις. Επιπλέον, οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν τον τρόπο αξιολόγησης των χαρακτηριστικών (περιβαλλοντικά, κοινωνικά και σχετικά με τη διακυβέρνηση (ESG) ή παρόμοια χαρακτηριστικά) των συμβατικών ταμειακών ροών των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων. Τέλος, διευκρινίζουν τον χειρισμό των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων χωρίς δικαίωμα αναγωγής και των συμβατικά συνδεδεμένων μέσων και απαιτούν πρόσθετες γνωστοποιήσεις σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 7 για χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις με αναφορές σε ενδεχόμενα γεγονότα (συμπεριλαμβανομένων των ESG) και συμμετοχικούς τίτλους που ταξινομούνται στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εισοδημάτων. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή των τροποποιήσεων στις οικονομικές του καταστάσεις.

- **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 αντιστάθμισης εάν τα συμβόλαια που εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής των τροποποιήσεων χρησιμοποιούνται ως μέσα αντιστάθμισης, και (γ) εισάγουν νέες απαιτήσεις γνωστοποίησης για να επιτρέψουν στους επενδυτές να κατανοήσουν τον αντίκτυπο αυτών των συμβολαίων στην οικονομική απόδοση και τις ταμειακές ροές μιας οικονομικής οντότητας. Οι διευκρινίσεις σχετικά με τις απαιτήσεις "own use" εφαρμόζονται αναδρομικά, ενώ η καθοδήγηση που επιτρέπει τη λογιστική αντιστάθμισης εφαρμόζεται μελλοντικά για νέες σχέσεις αντιστάθμισης που ορίζονται την ή μετά την ημερομηνία αρχικής εφαρμογής. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή των τροποποιήσεων στις οικονομικές του καταστάσεις.

- **ΔΠΧΑ 18 – Παρουσίαση και Γνωστοποιήσεις στις Οικονομικές 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 οικονομικών 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 οικονομικές 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.

- **ΔΠΧΑ 19 – Θυγατρικές εταιρείες που δεν αποτελούν εταιρείες δημοσίου ενδιαφέροντος – Γνωστοποιήσεις**

Το ΔΠΧΑ 19 επιτρέπει στις θυγατρικές εταιρείες που δεν αποτελούν εταιρείες δημοσίου ενδιαφέροντος να εφαρμόζουν τα ΔΠΧΑ με μειωμένες απαιτήσεις γνωστοποίησης, εάν η μητρική τους εταιρεία (είτε τελική είτε ενδιάμεση) εκδίδει για δημόσια χρήση ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις, οι οποίες συμμορφώνονται με τα ΔΠΧΑ. Οι θυγατρικές αυτές εταιρείες πρέπει να εφαρμόζουν τις απαιτήσεις αναγνώρισης, επιμέτρησης και παρουσίασης των λοιπών ΔΠΧΑ. Εκτός εάν ορίζεται διαφορετικά, οι θυγατρικές εταιρείες που επιλέγουν να εφαρμόσουν το ΔΠΧΑ 19 δεν θα χρειαστεί να εφαρμόσουν τις απαιτήσεις γνωστοποίησης στα λοιπά ΔΠΧΑ. Το πρότυπο τίθεται σε ισχύ για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2027 και επιτρέπεται η νωρίτερη εφαρμογή. Το πρότυπο δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή των τροποποιήσεων στις οικονομικές του καταστάσεις.

- **Ετήσιες Βελτιώσεις στα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) – Τόμος 11**

Η διαδικασία ετήσιων βελτιώσεων του ΣΔΛΠ ασχολείται με μη-επείγουσες, αλλά απαραίτητες, διευκρινίσεις και τροποποιήσεις στα ΔΠΧΑ. Τον Ιούλιο του 2024, το ΣΔΛΠ εξέδωσε τις Ετήσιες Βελτιώσεις στα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) - Τόμος 11. Μια οικονομική οντότητα πρέπει να εφαρμόσει αυτές τις τροποποιήσεις για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2026. Οι Ετήσιες Βελτιώσεις στα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) - Τόμος 11, περιλαμβάνουν τροποποιήσεις στα ΔΠΧΑ 1, ΔΠΧΑ 7, ΔΠΧΑ 9, ΔΠΧΑ 10 και ΔΛΠ 7. Αυτές οι τροποποιήσεις στοχεύουν στη διευκρίνιση της διατύπωσης, στη διόρθωση μικρών ακούσιων συνεπειών, παραλείψεων ή αντιθέσεων μεταξύ των απαιτήσεων στα πρότυπα. Το πρότυπο δεν έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή των τροποποιήσεων στις οικονομικές του καταστάσεις.

- **ΔΠΧΑ 10 Ενοποιημένες Οικονομικές 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**

Οι τροποποιήσεις αντιμετωπίζουν μια αναγνωρισμένη ασυνέπεια μεταξύ των απαιτήσεων του ΔΠΧΑ 10 και εκείνες του ΔΛΠ 28, για την αντιμετώπιση της πώλησης ή της εισφοράς των περιουσιακών στοιχείων μεταξύ του επενδυτή και της συγγενούς του εταιρείας ή της κοινοπραξίας του. Η κύρια συνέπεια των τροποποιήσεων είναι ότι ένα πλήρες κέρδος ή η ζημία αναγνωρίζεται όταν η συναλλαγή περιλαμβάνει μια επιχείρηση (είτε στεγάζεται σε μια θυγατρική είτε όχι). Ένα μερικό κέρδος ή η ζημία αναγνωρίζεται όταν η συναλλαγή περιλαμβάνει στοιχεία ενεργητικού που δεν συνιστούν επιχείρηση, ακόμη και αν τα στοιχεία αυτά στεγάζονται σε θυγατρική. Το Δεκέμβριο του 2015 το ΣΔΛΠ ανέβαλε επ' αόριστο την ημερομηνία εφαρμογής της τροποποίησης αυτής, αναμένοντας το αποτέλεσμα του έργου του για τη μέθοδο της καθαρής θέσης. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή των τροποποιήσεων στις οικονομικές του καταστάσεις.

3.4. ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΚΡΙΣΕΙΣ ΤΗΣ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ

Η σύνταξη ενοποιημένων και εταιρικών οικονομικών καταστάσεων βάσει των ΔΠΧΑ απαιτεί από τη Διοίκηση να προβαίνει σε εκτιμήσεις και παραδοχές που επηρεάζουν τα υπόλοιπα των λογαριασμών ενεργητικού και παθητικού, την γνωστοποίηση ενδεχόμενων απαιτήσεων και υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία των οικονομικών καταστάσεων, καθώς και τα έσοδα και έξοδα που παρουσιάζονται κατά τις υπό εξέταση χρήσεις. Τα πραγματικά αποτελέσματα ενδέχεται να διαφέρουν από τις εκτιμήσεις αυτές. Οι εκτιμήσεις βασίζονται στην εμπειρία της Διοίκησης, συμπεριλαμβανομένων των προσδοκιών για μελλοντικά γεγονότα που θεωρούνται αναμενόμενα υπό κανονικές συνθήκες. Οι εν λόγω εκτιμήσεις, παραδοχές και κρίσεις επανεξετάζονται περιοδικά προκειμένου να ανταποκρίνονται στα δεδομένα που υπάρχουν και να συμπεριλαμβάνουν τους εκάστοτε κινδύνους. Οι σημαντικότερες κρίσεις και εκτιμήσεις αναφορικά με γεγονότα των οποίων η εξέλιξη θα μπορούσε να μεταβάλλει ουσιωδώς τα κονδύλια των οικονομικών καταστάσεων κατά την επόμενη δωδεκάμηνη περίοδο είναι τα εξής:

Εύλογες αξίες και ωφέλιμες ζωές των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων

Ο Όμιλος αποτιμά τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία σε αναπροσαρμοσμένες αξίες (εκτιμώμενες εύλογες αξίες), όπως αυτές προσδιορίζονται από εταιρεία ανεξάρτητων εκτιμητών. Ανεξάρτητες εκτιμήσεις εκτελούνται περιοδικά (κάθε 5 χρόνια). Η τελευταία εκτίμηση των παγίων διενεργήθηκε με βάση τα δεδομένα της 31 Δεκεμβρίου 2024.

Ο προσδιορισμός των εύλογων αξιών των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων απαιτεί τη διενέργεια εκτιμήσεων, παραδοχών και κρίσεων αναφορικά με την κυριότητα, την αξία εν χρήσει, καθώς και την ύπαρξη τυχόν οικονομικής, λειτουργικής και φυσικής απαξίωσης των ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων. Επιπλέον, η Διοίκηση προβαίνει σε εκτιμήσεις αναφορικά με την συνολική και εναπομείνουσα ωφέλιμη ζωή των αποσβέσιμων παγίων, οι οποίες υπόκεινται σε περιοδική επανεξέταση.

Οι συνολικές ωφέλιμες ζωές, όπως αυτές έχουν εκτιμηθεί, περιλαμβάνονται παρακάτω:

Κατηγορίες	Έτη
Κτίρια και Τεχνικά έργα	25 έως 50
Φωτοβολταϊκοί σταθμοί	20 έως 30
Ανεμογεννήτριες	17 έως 20
Υδροηλεκτρικοί σταθμοί παραγωγής	15 έως 50
Μεταφορικά μέσα	5 έως 15
Επιπλα και λοιπός εξοπλισμός	5 έως 25
Τέλη σύνδεσης σταθμών παραγωγής	15 έως 20

Απομείωση μη κυκλοφορούντων περιουσιακών στοιχείων

Ο Όμιλος σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού εκτιμά την ύπαρξη ή μη ενδείξεων απομείωσης των μη κυκλοφορούντων περιουσιακών του στοιχείων.

Ο προσδιορισμός ύπαρξης ενδείξεων απομείωσης απαιτεί από τη Διοίκηση να προβεί σε εκτιμήσεις, παραδοχές και κρίσεις αναφορικά με εξωτερικούς και εσωτερικούς παράγοντες, το βαθμό στον οποίο επηρεάζουν την ανακτησιμότητα των περιουσιακών της στοιχείων, καθώς και κρίσεις αναφορικά με τον προσδιορισμό των ανεξάρτητων μονάδων δημιουργίας ταμειακών ροών.

Για τον προσδιορισμό της εύλογης αξίας των γηπέδων, κτιρίων και λοιπού εξοπλισμού εφαρμόστηκε η Προσέγγιση της Αγοράς από επαγγελματίες εκτιμητές (τεκμηρίωση με βάση τις συνθήκες της αγοράς). Σε κτίρια ειδικών χρήσεων, μηχανήματα και τεχνικά έργα, ο προσδιορισμός της εύλογης αξίας έγινε με βάση την Προσέγγιση του Κόστους και ειδικότερα με τη μέθοδο του υπολειμματικού κόστους αντικατάστασης, στο πλαίσιο της οποίας έγιναν οι προσαρμογές που χρειάζεται, ώστε να αντανακλούν τη φυσική, λειτουργική και οικονομική απαξίωσή τους.

Ο Όμιλος και η Εταιρεία ως μισθωτής

Η Διοίκηση για τον υπολογισμό των δικαιωμάτων χρήσης παγίων προσδιορίζει τη διάρκεια μίσθωσης ως τη συμβατική διάρκεια μίσθωσης, συμπεριλαμβανομένης της χρονικής περιόδου που καλύπτεται από (α) δικαίωμα επέκτασης της μίσθωσης, εάν είναι σχετικά βέβαιο ότι το δικαίωμα θα εξασκηθεί ή από (β) δικαίωμα λύσης της σύμβασης, εάν είναι σχετικά βέβαιο ότι το δικαίωμα δε θα εξασκηθεί.

Κατά τον καθορισμό της διάρκειας μίσθωσης, η Διοίκηση εξετάζει όλα τα γεγονότα και τις περιστάσεις που δημιουργούν ένα οικονομικό κίνητρο για να ασκήσει μια επιλογή επέκτασης ή να μην ασκήσει μια επιλογή τερματισμού. Μεταγενέστερα της ημερομηνίας έναρξης της μίσθωσης, η Διοίκηση επανεξετάζει τη διάρκεια της μίσθωσης, εάν υπάρξει ένα σημαντικό γεγονός ή αλλαγή στις συνθήκες που εμπίπτουν στον έλεγχό τους και επηρεάζουν την επιλογή εξάσκησης (ή όχι) του δικαιώματος ανανέωσης (όπως για παράδειγμα μια αλλαγή στην επιχειρηματική στρατηγική του Ομίλου και της Εταιρείας). Επιπρόσθετα, η Διοίκηση για τον υπολογισμό της χρηματοδοτικής υποχρέωσης δικαιώματος χρήσης παγίων προσδιόρισε το κόστος επιπρόσθετου δανεισμού κατά την ημερομηνία έναρξης των μισθώσεων καθώς το πραγματικό επιτόκιο δεν προσδιορίζονταν ευθέως από τις συμβάσεις μίσθωσης. Το κόστος του επιπρόσθετου δανεισμού είναι το επιτόκιο δανεισμού που ο Όμιλος και η Εταιρεία θα κατέβαλλαν για να δανειστούν για παρόμοια διάρκειας και με παρόμοια εξασφάλισης χρηματικά διαθέσιμα προκειμένου να αποκτήσουν πάγια παρόμοιας αξίας με τα πάγια που μισθώνουν από τρίτους.

Ενδιάμεσος εκμισθωτής

Η Εταιρεία συνάπτει ορισμένες συμφωνίες υπεκμισθώσεων με θυγατρικές εταιρείες και ως εκ τούτου ενεργεί ως ενδιάμεσος εκμισθωτής. Η Εταιρεία, ως ενδιάμεσος εκμισθωτής, κατατάσσει την υπεκμίσθωση ως χρηματοδοτική μίσθωση ή λειτουργική μίσθωση ως εξής: (α) εάν η κύρια μίσθωση είναι βραχυπρόθεσμη μίσθωση που η Εταιρεία, ως μισθωτής, έχει εφαρμόσει την παράγραφο 6 του προτύπου, η υπεκμίσθωση κατατάσσεται ως λειτουργική μίσθωση, (β) διαφορετικά, η υπεκμίσθωση κατατάσσεται σε σχέση με το δικαίωμα χρήσης του περιουσιακού στοιχείου που προκύπτει από την κύρια μίσθωση και όχι με αναφορά στο υποκείμενο περιουσιακό στοιχείο. Η Εταιρεία έχει αξιολογήσει όλες τις υπεκμισθώσεις βάσει των παραπάνω κριτηρίων και τις χαρακτηρίζει ως λειτουργικές ή χρηματοδοτικές. Την 31 Δεκεμβρίου 2024, όλες οι μισθώσεις στις οποίες η Εταιρεία ενεργεί ως ενδιάμεσος εκμισθωτής αξιολογήθηκαν ως χρηματοδοτικές.

Απομείωση συμμετοχών σε Θυγατρικές και Συγγενείς Επιχειρήσεις

Η Εταιρεία αξιολογεί αν υπάρχει απομείωση των συμμετοχών τουλάχιστον σε ετήσια βάση. Για το λόγο αυτό απαιτείται να εκτιμηθεί η αξία χρήσης κάθε μονάδας δημιουργίας ταμειακών ροών. Η εκτίμηση της αξίας χρήσης απαιτεί από τη Διοίκηση να εκτιμήσει τις μελλοντικές ταμειακές ροές της μονάδας δημιουργίας ταμειακών ροών και να επιλέξει το

κατάλληλο επιτόκιο προεξόφλησης, με βάση το οποίο θα καθοριστεί η παρούσα αξία των ανωτέρω μελλοντικών ταμειακών ροών.

Κόστος αποξήλωσης παγίων περιουσιακών στοιχείων

Βάσει των διατάξεων του ΔΛΠ 16 "Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία", η αξία κτήσης ενός παγίου περιουσιακού στοιχείου περιλαμβάνει μεταξύ άλλων και την αρχική εκτίμηση για τις απαιτούμενες δαπάνες αποξήλωσης και απομάκρυνσης του περιουσιακού στοιχείου αυτού. Οι δαπάνες αυτές ποσοτικοποιούνται και αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις, σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΛΠ 37 "Προβλέψεις, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και ενδεχόμενες απαιτήσεις", ενώ τυχόν μεταβολές της πρόβλεψης λόγω αλλαγής της εκτίμησης της Διοίκησης ακολουθούν τις διατάξεις της Διερμηνείας 1. Ο Όμιλος προβαίνει σε επανεκτίμηση της σχετικής υποχρέωσης όταν υπάρχουν ενδείξεις μεταβολής των παραδοχών με βάση τις οποίες σχηματίσθηκε η αρχική πρόβλεψη.

Η σχετική πρόβλεψη περιλαμβάνει το κόστος αποκατάστασης της γης, το κόστος αποξήλωσης του υφιστάμενου εξοπλισμού/ μηχανημάτων, κατεδάφισης των κτιρίων και περισυλλογής τυχόν αποβλήτων των παραγωγικών μονάδων. Κατά τον χρόνο αποξήλωσης και απομάκρυνσης αυτών ενδέχεται, το πραγματικό κόστος και ο χρόνος έναρξης και λήξης εκτέλεσης των σχετικών εργασιών να είναι διαφορετικά από την εκτίμηση της Διοίκησης.
Επιπρόσθετα, ο Όμιλος για τον υπολογισμό της σχετικής πρόβλεψης προσδιόρισε το επιτόκιο προεξόφλησης που αντανακλά τις τρέχουσες εκτιμήσεις της αγοράς για τη διαχρονική αξία του χρήματος και τους συναφείς με την υποχρέωση κινδύνους.

Ειδικότερα, καθώς τα πάγια περιουσιακά στοιχεία επιμετρώνται με τη μέθοδο της αναπροσαρμογής, τυχόν μεταβολές στην εκτίμηση του κόστους αποξήλωσης μεταβάλλουν το πλεόνασμα ή το έλλειμμα αναπροσαρμογής που είχε αναγνωριστεί προηγουμένως για το περιουσιακό στοιχείο, ώστε:

Ι. μία μείωση της υποχρέωσης θα αναγνωρίζεται στα λοιπά συνολικά έσοδα και θα αυξάνει το πλεόνασμα αναπροσαρμογής που περιλαμβάνεται στα ίδια κεφάλαια, με τη διαφορά ότι θα αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα στο μέτρο που αναστρέφει ένα έλλειμμα αναπροσαρμογής επί των περιουσιακών στοιχείων που προηγουμένως είχαν αναγνωριστεί στα αποτελέσματα. Στην περίπτωση που μια μείωση της υποχρέωσης υπερβαίνει τη λογιστική αξία που θα είχε αναγνωριστεί αν τα περιουσιακά στοιχεία τηρείτο λογιστικά σύμφωνα με τη μέθοδο του κόστους, η υπέρβαση θα αναγνωρίζεται αμέσως στα αποτελέσματα.

ΙΙ. μία αύξηση της υποχρέωσης θα αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα, με τη διαφορά ότι θα αναγνωρίζεται απευθείας στα λοιπά συνολικά έσοδα και θα μειώνει το πλεόνασμα αναπροσαρμογής που περιλαμβάνεται στα ίδια κεφάλαια κατά την έκταση που υπάρχει πιστωτικό υπόλοιπο για τα περιουσιακά στοιχεία στο πλεόνασμα αναπροσαρμογής.

Σε ότι αφορά την αποκατάσταση του περιβάλλοντος των υδροηλεκτρικών μονάδων, ο Όμιλος εκτιμά ότι το σχετικό κόστος σε παρούσες αξίες δεν είναι σημαντικό την 31 Δεκεμβρίου 2024 ως εκ τούτου δεν έχει σχηματίσει κάποια πρόβλεψη. Ενδέχεται στο μέλλον ο πραγματικός χρόνος έναρξης εκτέλεσης των σχετικών εργασιών και το κόστος αποκατάστασης να είναι διαφορετικός από την εκτίμηση της Διοίκησης.

Προβλέψεις για κινδύνους από αγωγές τρίτων

Ο Όμιλος και η Εταιρεία σχηματίζουν προβλέψεις για κινδύνους που αφορούν σε αγωγές τρίτων κατά του Ομίλου και των οποίων η έκβαση ενδέχεται να οδηγήσει σε εκροή πόρων για το διακανονισμό τους. Η πρόβλεψη σχηματίζεται με βάση το αγώγιμο ποσό και την πιθανότητα έκβασης της δικαστικής διαμάχης.

Προβλέψεις για εμπορικές απαιτήσεις

Ο Όμιλος και η Εταιρεία εφαρμόζουν την απλοποιημένη προσέγγιση που προβλέπεται στο πρότυπο ΔΠΧΑ 9 για τον υπολογισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών, σύμφωνα με την οποία ο αντίθετος λογαριασμός των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών από απαιτήσεις από πελάτες προσδιορίζεται στο ποσό που προκύπτει με βάση τη συνολική διάρκεια των απαιτήσεων.

Η Εταιρεία και οι θυγατρικές της έχουν σχηματίσει πρόβλεψη για αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές προκειμένου να καλύψουν επαρκώς τη ζημιά που μπορεί να εκτιμηθεί αξιόπιστα και προέρχεται από αυτές τις απαιτήσεις. Εξαιτίας του μεγάλου αριθμού των πελατών, δεν είναι πρακτικό να εξετάζεται η εισπραξιμότητα του κάθε λογαριασμού ξεχωριστά, και ως εκ τούτου, σε κάθε ημερομηνία κατάρτισης χρηματοοικονομικών καταστάσεων όλες οι απαιτήσεις εκτιμώνται με βάση ιστορικές τάσεις, στατιστικά στοιχεία, μελλοντικές προσδοκίες σχετικά με εκπρόθεσμους και καταργημένους πελάτες, ποσοστά επανενεργοποίησης εκπρόθεσμων ή καταργημένων πελατών και ποσοστά είσπραξης απαιτήσεων από καταργημένους πελάτες. Η σχηματισθείσα πρόβλεψη αναπροσαρμόζεται με επιβάρυνση των αποτελεσμάτων της εκάστοτε χρήσης.

Πρόβλεψη για φόρο εισοδήματος και αναγνώριση αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων

Η πρόβλεψη για φόρο εισοδήματος για την κλειόμενη χρήση, καθώς και για προηγούμενες χρήσεις υπολογίζεται με βάση τα ποσά που εκτιμάται ότι θα καταβληθούν στις φορολογικές αρχές, χρησιμοποιώντας τους θεσμοθετημένους φορολογικούς συντελεστές, κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. Η πρόβλεψη φόρου εισοδήματος περιλαμβάνει τον τρέχοντα φόρο εισοδήματος για κάθε χρήση, όπως προκύπτει από τη δήλωση φόρου εισοδήματος και τους εκτιμώμενους πρόσθετους φόρους που πιθανόν να προκύψουν σε φορολογικούς ελέγχους των ανέλεγκτων φορολογικά χρήσεων, στη βάση ευρημάτων προηγούμενων φορολογικών ελέγχων. Ως εκ τούτου, η τελική εκκαθάριση των φόρων εισοδήματος πιθανόν να αποκλίνει από τα σχετικά ποσά τα οποία έχουν καταχωρισθεί στις οικονομικές καταστάσεις. Ο φορολογικός συντελεστής για την χρήση 2024 ανέρχεται σε 22% όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 120 του Νόμου 4799/2021 (2023: 22%).

Από τη χρήση 2011 η Εταιρεία, και ορισμένες θυγατρικές της έχουν υπαχθεί στο φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών που προβλέπεται από τις θεσπισμένες διατάξεις της Φορολογίας Εισοδήματος. Ο έλεγχος αυτός για την 31 Δεκεμβρίου 2024 βρίσκεται σε εξέλιξη και η σχετική Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης προβλέπεται να χορηγηθεί μετά τη δημοσίευση των οικονομικών καταστάσεων της χρήσεως 2024. Αν μέχρι την ολοκλήρωση του φορολογικού ελέγχου προκύψουν πρόσθετες φορολογικές υποχρεώσεις η Διοίκηση εκτιμά ότι αυτές δε θα έχουν ουσιώδη επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις. Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται επί των φορολογικών ζημιών στο βαθμό που είναι πιθανό ότι θα προκύψουν φορολογικά κέρδη έναντι των οποίων οι ζημίες δύνανται να συμψηφιστούν. Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις που θα αναγνωριστούν απαιτούν σημαντική κρίση της Διοίκησης αναφορικά με το ύψος και το χρόνο πραγματοποίησης μελλοντικών φορολογητέων κερδών.

Συμφωνίες αγοραπωλησίας ενέργειας

Η εκτίμηση της εύλογης αξίας των PPA που πληρούν τα κριτήρια αναγνώρισης ως παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα πραγματοποιείται βάσει τεχνικών αποτίμησης, οι οποίες χρησιμοποιούν σε μεγάλο βαθμό μη παρατηρήσιμα δεδομένα. Ο προσδιορισμός της εύλογης αξίας απαιτεί τη διενέργεια εκτιμήσεων, παραδοχών και κρίσεων κυρίως αναφορικά με την μελλοντικά παραγόμενη ενέργεια, τις μελλοντικές τιμές Εκκαθάρισης της Αγοράς που θα επικρατούν στην αγορά ενέργειας σε μέσο-μακροπρόθεσμο ορίζοντα και τον πιστωτικό κίνδυνο του αντισυμβαλλόμενου.

Προγράμματα καθορισμένων παροχών

Οι υποχρεώσεις για αποζημίωση προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία καθώς και η παροχή του μειωμένου τιμολογίου προσδιορίζονται με βάση αναλογιστικές μελέτες.

Μια αναλογιστική μελέτη περιλαμβάνει διάφορες παραδοχές που μπορεί να διαφέρουν από τις πραγματικές εξελίξεις στο μέλλον. Αυτές περιλαμβάνουν τον προσδιορισμό των επιτοκίων προεξόφλησης, τα ποσοστά μελλοντικών αυξήσεων των μισθών, τον ρυθμό αποχώρησης, τα ποσοστά θνησιμότητας και ανικανότητας, τις ηλικίες συνταξιοδότησης και λοιπούς παράγοντες. Οι μεταβολές σε αυτές τις βασικές παραδοχές μπορεί να έχουν σημαντική επίδραση στην υποχρέωση και στα σχετικά έξοδα κάθε περιόδου. Το καθαρό κόστος της περιόδου αποτελείται από την παρούσα αξία των παροχών που κατέστησαν δουλευμένες κατά τη διάρκεια της χρήσης, τον εκτοκισμό της μελλοντικής υποχρέωσης, το κατοχυρωμένο κόστος προϋπηρεσίας και τα αναλογιστικά κέρδη ή ζημιές. Λόγω του μακροπρόθεσμου χαρακτήρα ενός προγράμματος καθορισμένων παροχών, αυτές οι υποθέσεις υπόκεινται σε σημαντικό βαθμό αβεβαιότητας. Όλες οι παραδοχές επανεξετάζονται σε κάθε ημερομηνία αναφοράς.

3.5. ΟΥΣΙΩΔΕΙΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ

Οι λογιστικές πολιτικές που ακολούθησε η Εταιρεία, για τη σύνταξη των ετήσιων χρηματοοικονομικών καταστάσεων της 31/12/2024, είναι συνεπείς με αυτές που περιγράφονται στις δημοσιευμένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της χρήσεως που έληξε την 31/12/2023 λαμβανομένου υπόψη τυχόν αναθεωρήσεων ή υιοθέτηση νέων προτύπων.

Οι πληροφορίες σχετικά με τις λογιστικές πολιτικές που θεωρούνται ουσιώδεις για τη σύνταξη των χρηματοοικονομικών καταστάσεων είναι οι ακόλουθες:

Ενσώματες ακινητοποιήσεις

Οι ενσώματες ακινητοποιήσεις αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος κτήσης μειωμένες με τις σωρευμένες αποσβέσεις και με τις τυχόν απομειώσεις της αξίας τους. Το κόστος κτήσης περιλαμβάνει όλες τις δαπάνες που συνδέονται άμεσα με την απόκτηση των στοιχείων. Χρηματοοικονομικά έξοδα που προκύπτουν από δανεισμό κεφαλαίων που χρησιμοποιούνται για τη χρηματοδότηση κατασκευής ή αγοράς (στις περιπτώσεις κατά τις οποίες μεσολαβεί σημαντική χρονική περίοδος προετοιμασίας από την απόκτηση έως τη χρήση για την οποία προορίζεται το πάγιο ή την πώλησή του) ενσώματων παγίων προσαυξάνουν το κόστος κτήσης των παγίων αυτών.

Μεταγενέστερα της αρχικής αναγνώρισης, οι ενσώματες ακινητοποιήσεις αποτιμώνται σε εύλογες αξίες μείον σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις. Εκτιμήσεις της εύλογης αξίας πραγματοποιούνται σε περιοδική βάση από ανεξάρτητους εκτιμητές (κάθε 5 χρόνια), προκειμένου να διασφαλίζεται ότι η εύλογη αξία δε διαφέρει σημαντικά από το αναπόσβεστο υπόλοιπο. Η τελευταία εκτίμηση των παγίων διενεργήθηκε με βάση τα

δεδομένα της 31 Δεκεμβρίου 2024. Κάθε αύξηση της αξίας πιστώνεται σε αποθεματικό στα ίδια κεφάλαια, καθαρή από αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος. Κατά την ημερομηνία της αναπροσαρμογής οι σωρευμένες αποσβέσεις συμψηφίζονται με την προ αποσβέσεων λογιστική αξία τους και τα καθαρά ποσά επαναδιατυπώνονται σύμφωνα με τα αναπροσαρμοσμένα ποσά. Τυχόν μειώσεις πρώτα συμψηφίζουν πλεόνασμα αναπροσαρμογής που προκύπτουν από προηγούμενες αναπροσαρμογές και κατά το εναπομείναν ποσό βαρύνουν τα αποτελέσματα χρήσης. Κατά την απομάκρυνση ενός αναπροσαρμοσμένου ενσώματου παγίου περιουσιακού στοιχείου, το αντίστοιχο τμήμα της αναγνωρισθείσας υπεραξίας-πλεονάσματος μεταφέρεται από το αποθεματικό στα αποτελέσματα εις νέο. Οι επισκευές και οι συντηρήσεις μη διορθωτικού-παρεμβατικού χαρακτήρα καταχωρούνται στα έξοδα της χρήσης εντός της οποίας πραγματοποιούνται. Μεταγενέστερες δαπάνες κεφαλαιοποιούνται εφόσον ικανοποιούνται τα κριτήρια αναγνώρισής τους ως περιουσιακά στοιχεία. Για όλα τα πάγια που αποσύρονται, η αξία κτήσεώς τους και οι σχετικές αποσβέσεις τους, διαγράφονται κατά την πώληση ή απόσυρσή τους. Κάθε κέρδος ή ζημία που προκύπτει από τη διαγραφή ενός παγίου περιλαμβάνεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Ασώματες Ακινητοποιήσεις

Οι ασώματες ακινητοποιήσεις περιλαμβάνουν κυρίως λογισμικά προγράμματα, άδειες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, τέλη σύνδεσης πάρκων παραγωγής ενέργειας και δικαιώματα πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας. Αυτές επιμετρώνται στο κόστος κτήσης μείον σωρευμένες αποσβέσεις και τυχόν απομειώσεις.

Λογισμικά προγράμματα

Τα λογισμικά προγράμματα αποτιμώνται στο κόστος κτήσεως μείον σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις. Η απόσβεση του λογισμικού λογίζεται βάσει της σταθερής μεθόδου απόσβεσης και εντός περιόδου πέντε ετών.

Άδειες παραγωγής

Οι άδειες παραγωγής έχουν συγκεκριμένη διάρκεια ζωής και παρουσιάζονται στο κόστος μείον συσσωρευμένες αποσβέσεις. Η απόσβεση υπολογίζεται σύμφωνα με τη σταθερή μέθοδο για να κατανείμει το κόστος στην εκτιμώμενη διάρκεια ζωής.

Τέλη σύνδεσης

Τα τέλη σύνδεσης των πάρκων παραγωγής ενέργειας αφορούν συμμετοχή του Ομίλου και της Εταιρείας στις δαπάνες ανάπτυξης του δικτύου της ΔΕΗ Α.Ε. Οι δαπάνες ανάπτυξης για ένα μεμονωμένο έργο αναγνωρίζονται ως άυλα περιουσιακά στοιχεία όταν ο Όμιλος και η Εταιρεία μπορούν να αποδείξουν:

- Την τεχνική δυνατότητα ολοκλήρωσης του άυλου περιουσιακού στοιχείου έτσι ώστε το περιουσιακό στοιχείο να είναι διαθέσιμο για χρήση ή πώληση
- Την πρόθεση να ολοκληρωθεί και την ικανότητα και πρόθεσή τους να χρησιμοποιήσουν ή να πουλήσουν το περιουσιακό στοιχείο
- Πώς το περιουσιακό στοιχείο θα δημιουργήσει μελλοντικά οικονομικά οφέλη
- Την διαθεσιμότητα πόρων για την ολοκλήρωση του στοιχείου
- Την ικανότητα αξιόπιστης μέτρησης των δαπανών κατά την ανάπτυξη

Η απόσβεση του στοιχείου ξεκινά όταν ολοκληρωθεί η ανάπτυξη και το στοιχείο είναι διαθέσιμο για χρήση. Κατά την περίοδο ανάπτυξης, το περιουσιακό στοιχείο ελέγχεται για απομείωση κάθε χρόνο. Αποτιμώνται στο κόστος κτήσεως μείον σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις. Σε περίπτωση απόσυρσης ή πώλησης του πάρκου, η αξία κτήσεως και οι αποσβέσεις των τελών σύνδεσης, διαγράφονται. Κάθε κέρδος ή ζημία που προκύπτει από τη διαγραφή περιλαμβάνεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων. Η

απόσβεση των τελών σύνδεσης λογίζεται βάσει της σταθερής μεθόδου απόσβεσης και εντός περιόδου είκοσι ετών (ωφέλιμη ζωή πάρκων).

Δικαιώματα πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας

Κατά την εξαγορά θυγατρικών εταιρειών, προέκυψαν εύλογες αξίες άυλων περιουσιακών στοιχείων σχετιζόμενων με δικαιώματα παραγωγής και πώλησης ενέργειας στο διαχειριστή ΑΠΕ. Η ωφέλιμη ζωή των δικαιωμάτων αυτών καθορίζεται βάσει των συμβάσεων με το διαχειριστή.

Επενδύσεις σε Θυγατρικές

Στις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις, οι επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις αποτιμώνται στο κόστος κτήσης μειωμένες με τυχόν σωρευμένες ζημίες απομείωσης.

Επενδύσεις σε Συγγενείς Επιχειρήσεις

Πρόκειται περί επιχειρήσεων στις οποίες ο Όμιλος ασκεί σημαντική επιρροή, ωστόσο δεν είναι θυγατρικές ή κοινοπραξίες του. Οι συμμετοχές του Ομίλου σε συγγενείς επιχειρήσεις ενοποιούνται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης βάσει της οποίας παρουσιάζονται στον ισολογισμό στο κόστος κτήσης πλέον του ποσοστού συμμετοχής του Ομίλου στις μεταβολές στην καθαρή τους θέση μετά την αρχική ημερομηνία κτήσης, μείον τις προβλέψεις για απομείωση της αξίας των συμμετοχών αυτών. Σε περίπτωση που το μερίδιο του Ομίλου στις ζημίες μιας συγγενούς επιχείρησης ισούται ή υπερβαίνει τη συμμετοχή του στη συγγενή επιχείρηση, ο Όμιλος παύει να αναγνωρίζει το μερίδιό του από τις περαιτέρω ζημίες.
Η κατάσταση αποτελεσμάτων περιλαμβάνει διακριτά το μερίδιο του Ομίλου στα αποτελέσματα των συγγενών επιχειρήσεων, ενώ ποσά που καταχωρούνται από τις συγγενείς επιχειρήσεις απ' ευθείας στην καθαρή τους θέση, αναγνωρίζονται απ' ευθείας και στα ίδια κεφάλαια του Ομίλου. Τα μη πραγματοποιηθέντα κέρδη και ζημίες από συναλλαγές μεταξύ του Ομίλου και των συγγενών επιχειρήσεων απαλείφονται κατά το ποσοστό συμμετοχής του Ομίλου στις εταιρείες αυτές. Στις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις οι συμμετοχές σε συγγενείς επιχειρήσεις αποτιμώνται στο κόστος κτήσης μειωμένες με τυχόν σωρευμένες ζημίες απομείωσης.

Κόστος Δανεισμού

Τα κόστη δανεισμού που σχετίζονται άμεσα με την αγορά, κατασκευή ή την παραγωγή ενός περιουσιακού στοιχείου το οποίο χρειάζεται μία σημαντική περίοδο ώστε να καταστεί διαθέσιμο προς χρήση ή πώληση κεφαλαιοποιούνται, για το χρονικό διάστημα που απαιτείται μέχρι την ολοκλήρωση της κατασκευής και μέχρι τα πάγια να καταστούν έτοιμα προς χρήση, ως μέρος του κόστους κτήσης των σχετικών περιουσιακών στοιχείων. Αν τα κεφάλαια αντλήθηκαν γενικά και χρησιμοποιήθηκαν για την απόκτηση παγίων περιουσιακών στοιχείων, το μέρος των εξόδων δανεισμού που κεφαλαιοποιείται καθορίζεται εφαρμόζοντας ένα συντελεστή κεφαλαιοποίησης επί του κόστους απόκτησης του παγίου. Όλα τα υπόλοιπα κόστη δανεισμού αναγνωρίζονται ως έξοδα της χρήσης κατά την οποία πραγματοποιούνται.

Υπεραξία

Η υπεραξία αρχικά αναγνωρίζεται στο κόστος και αντιπροσωπεύει το επιπλέον ποσό μεταξύ της αξίας εξαγοράς και της εύλογης αξίας του μεριδίου του Ομίλου και της Εταιρείας επί των αναγνωρίσιμων περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων του εξαγοραζόμενου κατά την ημερομηνία της εξαγοράς. Στην περίπτωση κατά την οποία η εύλογη αξία του μεριδίου του Ομίλου και της Εταιρείας στα καθαρά περιουσιακά στοιχεία της εταιρείας που εξαγοράζεται κατά την ημερομηνία της απόκτησης είναι μεγαλύτερη από το κόστος αγοράς, προκύπτει αρνητική υπεραξία η οποία και

αναγνωρίζεται απευθείας στα αποτελέσματα. Ο Όμιλος επανεκτιμά εάν έχει προσδιορίσει ορθά όλα τα αποκτηθέντα περιουσιακά στοιχεία και τις αναληφθείσες υποχρεώσεις και αξιολογεί τις διαδικασίες που χρησιμοποιεί για την επιμέτρηση των ποσών προς αναγνώριση κατά την ημερομηνία της εξαγοράς.

Μετά την αρχική αναγνώριση, η υπεραξία επιμετράται στο κόστος μείον τυχόν απομειώσεις. Για τους σκοπούς ελέγχου απομείωσης, η υπεραξία κατανέμεται, από την ημερομηνία εξαγοράς, στις μονάδες δημιουργίας ταμειακών ροών (ΜΔΤΡ). Η κατανομή γίνεται στις ομάδες των μονάδων που αναμένεται να ωφεληθούν από τους επιχειρηματικούς συνδυασμούς στους οποίους δημιουργήθηκε η υπεραξία και αναγνωρίζεται σύμφωνα με το λειτουργικό τομέα. Η υπεραξία υπόκειται σε έλεγχο απομείωσης ετησίως, ή και συντομότερα εφόσον υπάρχουν σχετικές ενδείξεις. Η απομείωση της υπεραξίας προσδιορίζεται με την εκτίμηση της ανακτήσιμης αξίας κάθε ΜΔΤΡ (ή ομάδας ΜΔΤΡ) στην οποία η υπεραξία έχει κατανεμηθεί. Όταν η ανακτήσιμη αξία (που ορίζεται ως μεγαλύτερη αξία μεταξύ αξίας χρήσεως και εύλογης αξίας μειωμένη με το απαιτούμενο για την πώληση κόστος) της ΜΔΤΡ είναι μικρότερη από την λογιστική της αξία συμπεριλαμβανομένης της υπεραξίας, αναγνωρίζεται ζημιά απομείωσης. Η απομείωση της υπεραξίας δεν μπορεί να αναστραφεί μεταγενέστερα.

Απομείωση Μη Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων

Ο Όμιλος, σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού, εκτιμά την ύπαρξη ή μη ενδείξεων απομείωσης των μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών του στοιχείων. Σε περίπτωση όπου υπάρχουν ενδείξεις, ο Όμιλος υπολογίζει το ανακτήσιμο ποσό του περιουσιακού στοιχείου. Η ανακτήσιμη αξία ενός περιουσιακού στοιχείου προσδιορίζεται ως η μεγαλύτερη αξία μεταξύ της εύλογης αξίας πώλησης του περιουσιακού στοιχείου ή της μονάδας δημιουργίας ταμειακών ροών (μετά την αφαίρεση των εξόδων διάθεσης) και της αξίας εν χρήσει. Η ανακτήσιμη αξία προσδιορίζεται σε επίπεδο εξατομικευμένου περιουσιακού στοιχείου, εκτός εάν το περιουσιακό στοιχείο αυτό δεν παράγει ταμειακές εισροές οι οποίες να είναι ανεξάρτητες από αυτές άλλων περιουσιακών στοιχείων ή ομάδας περιουσιακών στοιχείων. Όταν η λογιστική αξία ενός περιουσιακού στοιχείου υπερβαίνει το ανακτήσιμο ποσό του, τότε θεωρείται ότι η αξία του έχει απομειωθεί και προσαρμόζεται στο ύψος του ανακτήσιμου ποσού του. Η αξία εν χρήσει υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών, χρησιμοποιώντας ένα προ-φόρου επιτόκιο προεξόφλησης το οποίο αντανακλά τρέχουσες εκτιμήσεις της χρονικής αξίας του χρήματος και τους κινδύνους που σχετίζονται με το συγκεκριμένο περιουσιακό στοιχείο.

Η εύλογη αξία πώλησης (μετά την αφαίρεση των εξόδων πώλησης) προσδιορίζεται βάσει της, κατά περίπτωση, εφαρμογής ενός μοντέλου αποτίμησης. Οι ζημίες απομείωσης από συνεχιζόμενη λειτουργία αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης, εκτός εάν το συγκεκριμένο περιουσιακό στοιχείο αποτιμάται σε εύλογες αξίες, οπότε η ζημία απομείωσης αντιμετωπίζεται ως μείωση της ήδη αναγνωρισμένης υπεραξίας.

Σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού εξετάζεται το κατά πόσο ζημίες απομείωσης που είχαν αναγνωριστεί στο παρελθόν υφίστανται πλέον ή έχουν μειωθεί. Εάν υπάρχουν τέτοιες ενδείξεις, πραγματοποιείται επαναπροσδιορισμός του ανακτήσιμου ποσού του περιουσιακού στοιχείου. Ζημίες απομείωσης οι οποίες έχουν αναγνωριστεί στο παρελθόν, αντιστρέφονται μόνο σε περίπτωση όπου υπάρχουν αλλαγές στις εκτιμήσεις που χρησιμοποιήθηκαν για τον προσδιορισμό του ανακτήσιμου ποσού κατά τον χρόνο αναγνώρισης της ζημιάς. Το αυξημένο υπόλοιπο του περιουσιακού στοιχείου που προκύπτει από τον αντιλογισμό της ζημίας απομείωσης, δεν μπορεί να υπερβαίνει την λογιστική αξία του παγίου μείον τις σωρευμένες αποσβέσεις που θα είχε προσδιοριστεί (μείον αποσβέσεις), εάν η ζημία απομείωσης δεν είχε αναγνωριστεί στο παρελθόν. Μια

αύξηση λόγω αναπροσαρμογής αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα, κατά την έκταση που αναστρέφει μία προηγούμενη υποτίμηση του ιδίου περιουσιακού στοιχείου, η οποία είχε προηγουμένως αναγνωριστεί στα αποτελέσματα. Μετά την αναστροφή αυτή, οι αποσβέσεις του συγκεκριμένου περιουσιακού στοιχείου προσαρμόζονται έτσι ώστε το αναθεωρημένο υπόλοιπο (μείον την υπολειμματική αξία) να επιμεριστεί ισόποσα σε μελλοντικές περιόδους, βάσει της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής του περιουσιακού στοιχείου.

Παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα και μέσα αντιστάθμισης κινδύνων

Παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα

Τα παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα καταχωρούνται ως Χρηματοοικονομικές Απαιτήσεις ή Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις και αποτιμώνται στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων τόσο κατά την ημέρα της αρχικής τους αναγνώρισης όσο και μεταγενέστερα ανεξάρτητα του σκοπού της συναλλαγής εκτός εάν έχουν οριστεί σε μία αποτελεσματική σχέση λογιστικής αντιστάθμισης ταμειακών ροών.

Την 31 Δεκεμβρίου 2024, ο Όμιλος κατείχε παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα για την αντιστάθμιση ταμειακών ροών από την διακύμανση των τιμών ηλεκτρικής ενέργειας και επιτοκίων. Η εύλογη αξία των παραγώγων προσδιορίζεται βάσει τεχνικών αποτίμησης, οι οποίες χρησιμοποιούν σε μεγάλο βαθμό μη παρατηρήσιμα δεδομένα.

Συμφωνίες αγοραπωλησίας ενέργειας

Ο Όμιλος εξετάζει τις συμφωνίες αγοραπωλησίας ενέργειας (PPA) και εφόσον δεν συντρέχει, βάσει των απαιτήσεων του ΔΠΧΑ 10, ΔΠΧΑ 11 ή ΔΛΠ 28, η ύπαρξη ελέγχου ή από κοινού ελέγχου ή σημαντική επιρροή από τον αντισυμβαλλόμενο σε ένα ή περισσότερα περιουσιακά στοιχεία που παράγουν την πωλούμενη ενέργεια ή και δεν ικανοποιούνται οι απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 16 για την αναγνώριση μίσθωσης, αλλά συμμορφώνονται με τον ορισμό του παραγώγου σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 9, λογιστικοποιούνται ως παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα στον βαθμό που δεν πληρούνται τα κριτήρια της εξαίρεσης από το ΔΠΧΑ 9 ως συμβόλαια ιδίας χρήσης.

Επομένως, οι συμφωνίες παράδοσης μη χρηματοοικονομικών στοιχείων σύμφωνα με τις αναμενόμενες πωλήσεις/αγορές του Ομίλου που πληρούν τα κριτήρια εξαίρεσης ως συμβόλαιο ίδιας χρήσης από το ΔΠΧΑ 9 δεν λογιστικοποιούνται ως παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα, αλλά ως συμβάσεις εκτέλεσης.

Οι συμφωνίες αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας άνευ φυσικής παράδοσης που συμπεριλαμβάνουν και την πώληση πιστοποιητικών προέλευσης ηλεκτρικής ενέργειας, εξετάζονται ως προς την εκπλήρωση των κριτηρίων εξαίρεσης από το πεδίο του ΔΠΧΑ 9 ως συμβόλαια ίδιας χρήσης/συμβάσεις εκτέλεσης για την πώληση των πιστοποιητικών προέλευσης, ενώ ο μηχανισμός ανταλλαγής τιμής ηλεκτρικής ενέργειας εξετάζεται κατά πόσο πληροί τον ορισμό ενός ενσωματωμένου παραγώγου σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 9.

Εάν οι συμφωνίες ίδιας χρήσης εμπεριέχουν ενσωματωμένα παράγωγα, τα ενσωματωμένα παράγωγα λογίζονται χωριστά σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων από το κύριο συμβόλαιο, εφόσον τα οικονομικά χαρακτηριστικά και οι κίνδυνοι των ενσωματωμένων παραγώγων δεν σχετίζονται στενά με τα οικονομικά χαρακτηριστικά και τους κινδύνους του κύριου συμβολαίου.

Για τις συμφωνίες αγοραπωλησίας ενέργειας που πληρούν τα κριτήρια αναγνώρισης του ΔΠΧΑ 9 ως παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα, η εύλογη αξία αυτών προσδιορίζεται βάσει τεχνικών αποτίμησης λαμβάνοντας υπόψη μη παρατηρήσιμες τιμές. Σε περίπτωση που, κατά την αρχική αναγνώριση του παραγώγου, ο Όμιλος διαπιστώσει ότι η τιμή

αποτίμησης της συναλλαγής είναι διαφορετική από την εύλογη αξία όπως ορίζει το ΔΠΧΑ 13, τότε η τεχνική αποτίμησης αναβαθμονομείται (recalibrate), ώστε η αξία της συναλλαγής την ημέρα της αρχικής αναγνώρισης να προσεγγίζει την εύλογη.

Στις περιπτώσεις που τα παράγωγα που προκύπτουν από συμβόλαια αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας αντιπροσωπεύουν ενσωματωμένα παράγωγα, σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 9 κατά το διαχωρισμό τους αναγνωρίζονται πάντα σε τιμή ίση με το μηδέν.

Η μεταγενέστερη αναγνώριση της μεταβολής της εύλογης αξίας των παράγωγων χρηματοοικονομικών μέσων καταχωρείται είτε στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων όταν η συναλλαγή διενεργείται για κερδοσκοπικούς σκοπούς είτε στην Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων, όταν η συναλλαγή διενεργείται για σκοπούς λογιστικής αντιστάθμισης ταμειακών ροών, στο βαθμό που είναι αποτελεσματική.

Λογιστική αντιστάθμισης

Ο Όμιλος εφαρμόζει λογιστική αντιστάθμισης εφόσον πληρούνται τα παρακάτω κριτήρια:

- η σχέση αντιστάθμισης περιλαμβάνει μόνο επιλέξιμα μέσα αντιστάθμισης και επιλέξιμα αντισταθμισμένα στοιχεία
- κατά την έναρξη της σχέσης αντιστάθμισης υπάρχει επίσημος προσδιορισμός και τεκμηρίωση της σχέσης αντιστάθμισης και του στόχου της διαχείρισης κινδύνων της οικονομικής οντότητας και της στρατηγικής της για τη διενέργεια της αντιστάθμισης
- η σχέση αντιστάθμισης καλύπτει όλες τις ακόλουθες απαιτήσεις αποτελεσματικότητας:
  i) υπάρχει οικονομική σχέση ανάμεσα στο αντισταθμισμένο στοιχείο και το μέσο αντιστάθμισης
  ii) η επίδραση του πιστωτικού κινδύνου δεν υπερισχύει των μεταβολών στην αξία που προκύπτουν από αυτή την οικονομική σχέση και
  iii) ο δείκτης αντιστάθμισης της σχέσης αντιστάθμισης είναι ο ίδιος που προκύπτει από την ποσότητα του αντισταθμισμένου στοιχείου που αντισταθμίζει στην πραγματικότητα η οικονομική οντότητα και την ποσότητα του μέσου αντιστάθμισης που χρησιμοποιεί στην πραγματικότητα η οικονομική οντότητα για να αντισταθμίσει την εν λόγω ποσότητα του στοιχείου αντιστάθμισης.

Για τους σκοπούς λογιστικής αντιστάθμισης, η αντιστάθμιση χρηματοοικονομικού κινδύνου ταξινομείται είτε ως αντιστάθμιση εύλογης αξίας, όταν αντισταθμίζεται ο κίνδυνος μεταβολής της εύλογης αξίας του καταχωρημένου περιουσιακού στοιχείου ή μιας υποχρέωσης, ή ως αντιστάθμιση ταμειακών ροών, όταν αντισταθμίζεται η διακύμανση στις ταμειακές ροές, η οποία μπορεί να προέρχεται από ένα συγκεκριμένο κίνδυνο, άμεσα συσχετιζόμενο με το περιουσιακό στοιχείο ή την υποχρέωση ή με μία μελλοντική συναλλαγή που θεωρείται πολύ πιθανό να πραγματοποιηθεί.

Αντισταθμίσεις ταμειακών ροών

Ο Όμιλος χρησιμοποιεί παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα (συμβόλαια αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας και συμβόλαια ανταλλαγής επιτοκίων) με σκοπό την αντιστάθμιση κινδύνων που προκύπτουν από τις διακυμάνσεις των τιμών της ηλεκτρικής ενέργειας και των επιτοκίων. Για την αντιστάθμιση της διακύμανσης των ταμειακών ροών που αφορούν μελλοντικές συναλλαγές (πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας, τόκοι δανείων) και έχουν προσδιοριστεί ως αντισταθμιζόμενα στοιχεία, η Διοίκηση του Ομίλου αξιολογεί και τεκμηριώνει ότι αποτελούν πολύ πιθανές συναλλαγές και απεικονίζουν την έκθεση του Ομίλου σε αλλαγές στις ταμειακές του ροές και επηρεάζουν τα αποτελέσματά του την περίοδο που θα πραγματοποιηθούν.

Τα κέρδη ή οι ζημιές που αφορούν στο αποτελεσματικό μέρος της αντιστάθμισης και προέρχονται από μεταβολές στην εύλογη αξία του παράγωγου χρηματοοικονομικού μέσου, καταχωρούνται στα Ίδια Κεφάλαια σε αποθεματικό, ενώ το μη αποτελεσματικό μέρος της αντιστάθμισης καταχωρείται απευθείας στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων στα "Λοιπά έξοδα/(έσοδα)". Τα (κέρδη)/ζημίες από πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου μεταφέρονται από το αποθεματικό στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων στις "Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας" και στους "Τόκοι έξοδα δανείων" στα "Χρηματοοικονομικά έξοδα" την περίοδο που το αντισταθμιζόμενο στοιχείο επηρεάζει τα κέρδη ή τις ζημίες του Ομίλου.

Στις περιπτώσεις αντιστάθμισης προβλεπόμενων μελλοντικών συναλλαγών, οι οποίες καταλήγουν στην αναγνώριση ενός μη νομισματικού στοιχείου (π.χ. απόθεμα) ή υποχρέωσης, τα κέρδη ή οι ζημιές που είχαν καταχωρηθεί στα Ίδια Κεφάλαια μεταφέρονται στο κόστος κτήσης του προκύπτοντος μη χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου.

Το σύνολο της εύλογης αξίας ενός παραγώγου που έχει προσδιορισθεί ως μέσο αντιστάθμισης κατατάσσεται ως μη κυκλοφορούν περιουσιακό στοιχείο ή μακροπρόθεσμη υποχρέωση εάν η υπολειπόμενη περίοδος ενηλικίωσης του αντισταθμισμένου στοιχείου είναι μεγαλύτερη από 12 μήνες και ως κυκλοφορούν περιουσιακό στοιχείο ή βραχυπρόθεσμη υποχρέωση εάν η υπολειπόμενη περίοδος ενηλικίωσης του αντισταθμισμένου στοιχείου είναι μικρότερη από 12 μήνες.

Έλεγχος αποτελεσματικότητας

Ο Όμιλος αξιολογεί κατά τη σύναψη των συναλλαγών, σε συνεχή βάση και οπωσδήποτε κατά την κατάρτιση των ενδιάμεσων και ετήσιων οικονομικών καταστάσεων, κατά πόσο τα μέσα αντιστάθμισης είναι αποτελεσματικά ώστε να αντισταθμίζουν τις μεταβολές στις ταμειακές ροές των αντισταθμιζόμενων στοιχείων.

Η Διοίκηση του Ομίλου εκτιμά την αποτελεσματικότητα της αντισταθμιστικής λογιστικής βάσει της ύπαρξης οικονομικής συσχέτισης μεταξύ του αντισταθμιζόμενου στοιχείου και του μέσου αντιστάθμισης, της επίδρασης του πιστωτικού κινδύνου στην μεταβολή των τιμών και στο δείκτη αντιστάθμισης καθώς και μέσα από ποιοτικά και ποσοτικά κριτήρια ανάλογα με τα χαρακτηριστικά του μέσου αντιστάθμισης και του αντισταθμιζόμενου στοιχείου.

Διακοπή λογιστικής αντιστάθμισης

Ο Όμιλος διακόπτει την λογιστική αντιστάθμισης κινδύνων μόνο όταν η σχέση αντιστάθμισης παύει να πληροί τα κριτήρια εφαρμογής, λαμβάνοντας υπόψη τυχόν ενέργειες εξισορρόπησης (μεταβολή της ποσότητας του μέσου αντιστάθμισης είτε μεταβολή της ποσότητας του αντισταθμιζόμενου στοιχείου).

Όταν ένα μέσο αντιστάθμισης λήγει ή πωλείται, ή όταν μία σχέση αντιστάθμισης δεν πληροί, πλέον, τα κριτήρια της λογιστικής αντιστάθμισης, τα σωρευμένα στα Ίδια Κεφάλαια κέρδη ή ζημιές παραμένουν ως αποθεματικό και μεταφέρονται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων κατά το χρόνο που το αντισταθμισμένο στοιχείο επηρεάζει τα κέρδη ή τις ζημιές.

Στην περίπτωση της αντιστάθμισης μιας προβλεπόμενης μελλοντικής συναλλαγής, η οποία δεν αναμένεται πλέον να πραγματοποιηθεί, τα σωρευμένα στα Ίδια Κεφάλαια κέρδη ή ζημιές μεταφέρονται απευθείας στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων.

Επιμέτρηση της εύλογης αξίας

Ο Όμιλος επιμετρά τα χρηματοοικονομικά μέσα, όπως τα παράγωγα και τα αποτιμώμενα στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εισοδημάτων χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία σε κάθε ημερομηνία αναφοράς και τα μη χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, όπως τα ακίνητα, περιοδικά (κάθε 5 χρόνια) στην εύλογη αξία. Η εύλογη αξία ενός στοιχείου αποτελεί το τίμημα που θα εισπράττεται για την πώληση ενός περιουσιακού στοιχείου ή που πληρώνεται για το διακανονισμό μιας υποχρέωσης σε μία κανονική συναλλαγή και μεταξύ των συμμετεχόντων στην αγορά κατά την ημερομηνία αποτίμησης.

Η επιμέτρηση της εύλογης αξίας βασίζεται στην υπόθεση ότι η συναλλαγή της πώλησης του περιουσιακού στοιχείου ή της μεταφοράς της υποχρέωσης λαμβάνει χώρα είτε:

- Στην κύρια αγορά για το περιουσιακό στοιχείο ή υποχρέωση, ή
- Σε περίπτωση απουσίας μιας κύριας αγοράς, στην πιο συμφέρουσα αγορά για το περιουσιακό στοιχείο ή την υποχρέωση.

Η κύρια ή η πλέον συμφέρουσα αγορά θα πρέπει να είναι προσβάσιμη από τον Όμιλο.

Η εύλογη αξία ενός περιουσιακού στοιχείου ή μιας υποχρέωσης επιμετράται βάσει όλων των υποθέσεων που οι συμμετέχοντες στην αγορά χρησιμοποιούν κατά την αξιολόγηση ενός περιουσιακού στοιχείου του ενεργητικού ή του παθητικού, υπό την προϋπόθεση ότι οι συμμετέχοντες στην αγορά ενεργούν με κριτήριο το οικονομικό συμφέρον τους.

Η επιμέτρηση της εύλογης αξίας ενός μη χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου λαμβάνει υπόψη την ικανότητα των συμμετεχόντων στην αγορά να δημιουργήσουν οικονομικά οφέλη από τη χρήση του περιουσιακού στοιχείου στην υψηλότερη και καλύτερη χρήση του ή την πώλησή του σε άλλο συμμετέχοντα στην αγορά που θα χρησιμοποιήσει το περιουσιακό στοιχείο για την υψηλότερη και καλύτερη χρήση.

Ο Όμιλος χρησιμοποιεί τεχνικές εκτίμησης που αρμόζουν στις περιστάσεις και για τις οποίες υπάρχουν διαθέσιμα και επαρκή στοιχεία για τη μέτρηση της εύλογης αξίας, μεγιστοποιώντας την χρήση των σχετικών παρατηρήσιμων εισροών και ελαχιστοποιώντας την χρήση των μη παρατηρήσιμων εισροών. Όλα τα στοιχεία του ενεργητικού και παθητικού για τα οποία η εύλογη αξία επιμετρήθηκε ή γνωστοποιήθηκε στις οικονομικές καταστάσεις κατηγοριοποιούνται εντός της ιεραρχίας της εύλογης αξίας, με βάση το χαμηλότερο επίπεδο εισόδου που είναι σημαντική για την επιμέτρηση της εύλογης αξίας στο σύνολό της, όπως περιγράφεται ως εξής:

- Επίπεδο 1 - Εισηγμένες (μη προσαρμοσμένες) τιμές της αγοράς σε ενεργές αγορές για όμοια περιουσιακά στοιχεία ή υποχρεώσεις
- Επίπεδο 2 - τεχνικές αποτίμησης, για τις οποίες η χαμηλότερη εισροή που είναι σημαντική για την επιμέτρηση της εύλογης αξίας είναι άμεσα ή έμμεσα παρατηρήσιμη
- Επίπεδο 3 - τεχνικές αποτίμησης, για τις οποίες η χαμηλότερη εισροή που είναι σημαντική για την επιμέτρηση της εύλογης αξίας είναι μη παρατηρήσιμη

Για τα περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις που αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις, σε τακτική βάση, ο Όμιλος καθορίζει εάν έχουν επέλθει μεταβιβάσεις μεταξύ των επιπέδων της ιεραρχίας με την εκ νέου αξιολόγηση και κατηγοριοποίηση (με βάση τα στοιχεία του χαμηλότερου επιπέδου που είναι σημαντικά για την επιμέτρηση της εύλογης αξίας ως σύνολο) στο τέλος της κάθε περιόδου αναφοράς.

Ο Όμιλος καθορίζει τις πολιτικές και τις διαδικασίες τόσο για επαναλαμβανόμενες μετρήσεις, όπως και για περιουσιακά στοιχεία που κατέχονται προς διανομή ή προς πώληση.

Εξωτερικοί εκτιμητές συμμετέχουν στην αποτίμηση των σημαντικών περιουσιακών στοιχείων, του Ομίλου και της Εταιρείας όπως τα ενσώματα περιουσιακά στοιχεία, καθώς και των σημαντικών υποχρεώσεων. Η συμμετοχή των εξωτερικών εκτιμητών αποφασίζεται ετησίως από τον Όμιλο. Τα κριτήρια επιλογής εξωτερικών εκτιμητών περιλαμβάνουν τη γνώση της αγοράς, τη φήμη, την ανεξαρτησία και την ακολουθία των επαγγελματικών προτύπων.

Σε κάθε ημερομηνία αναφοράς, ο Όμιλος αναλύει τις μεταβολές στις αξίες των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων που υπόκεινται σε επαναεπιμέτρηση και επανεκτίμηση σύμφωνα με τις λογιστικές πολιτικές του Ομίλου. Για την ανάλυση αυτή, η Διοίκηση επαληθεύει τις μεγάλες εισροές που εφαρμόστηκαν στην τελευταία αποτίμηση, επιβεβαιώνοντας τα στοιχεία που χρησιμοποιήθηκαν στον υπολογισμό αποτίμησης με συμβάσεις και άλλα σχετικά έγγραφα. Για το σκοπό των γνωστοποιήσεων της εύλογης αξίας, ο Όμιλος προσδιορίζει τις κατηγορίες των περιουσιακών στοιχείων του ενεργητικού και των υποχρεώσεων με βάση την φύση, τα χαρακτηριστικά και τους κινδύνους του περιουσιακού στοιχείου ή της υποχρέωσης και το επίπεδο της ιεραρχίας της εύλογης αξίας, όπως εξηγήθηκε παραπάνω.

Ο Όμιλος εξετάζει τις συμφωνίες αγοραπωλησίας ενέργειας (PPA), όπου διατηρεί θέσεις πώλησης και εφόσον και δεν ικανοποιούνται οι απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 16 για την αναγνώριση μίσθωσης, αλλά συμμορφώνονται με τον ορισμό του παραγώγου σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 9, λογιστικοποιούνται ως παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα στον βαθμό που δεν πληρούνται τα κριτήρια της εξαίρεσης από το ΔΠΧΑ 9 ως συμβόλαια ιδίας χρήσης.

Επομένως, οι συμφωνίες παράδοσης μη χρηματοοικονομικών στοιχείων σύμφωνα με τις αναμενόμενες πωλήσεις του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας που πληρούν τα κριτήρια εξαίρεσης ως συμβόλαιο ίδιας χρήσης από το ΔΠΧΑ 9 δεν λογιστικοποιούνται ως παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα, αλλά ως συμβάσεις εκτέλεσης.

Οι συμφωνίες αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας άνευ φυσικής παράδοσης ενέργειας που συμπεριλαμβάνουν και την πώληση πιστοποιητικών προέλευσης ηλεκτρικής ενέργειας, εξετάζονται ως προς την εκπλήρωση των κριτηρίων εξαίρεσης από το πεδίο του ΔΠΧΑ 9 ως συμβόλαια ίδιας χρήσης/συμβάσεις εκτέλεσης για την πώληση των πιστοποιητικών προέλευσης, ενώ ο μηχανισμός ανταλλαγής τιμής ηλεκτρικής ενέργειας εξετάζεται κατά πόσο πληροί τον ορισμό ενός ενσωματωμένου παραγώγου σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 9.

Χρηματοοικονομικά μέσα (απαιτήσεις / υποχρεώσεις)

Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία

Αρχική αναγνώριση και επιμέτρηση

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που εμπίπτουν και ρυθμίζονται από τις διατάξεις του ΔΠΧΑ 9, σύμφωνα με το οποίο, κατά την αρχική αναγνώριση, ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο ταξινομείται ως επιμετρούμενο:

- Στο αποσβεσμένο κόστος
- Στην εύλογη αξία μέσω της κατάστασης λοιπών συνολικών εισοδημάτων
- Στην εύλογη αξία μέσω της κατάστασης αποτελεσμάτων

Η ταξινόμηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων κατά την αρχική αναγνώριση εξαρτάται από τα συμβατικά χαρακτηριστικά των ταμειακών ροών του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου και το επιχειρηματικό μοντέλο του Ομίλου για τη διαχείριση τους. Με εξαίρεση τις εμπορικές απαιτήσεις που δεν περιέχουν σημαντική χρηματοοικονομική συνιστώσα ή για τις οποίες ο Όμιλος έχει εφαρμόσει την πρακτική σκοπιμότητας, ο Όμιλος αρχικά αποτιμά τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία τους πλέον, στην περίπτωση ενός χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου που δεν αποτιμάται μέσω αποτελεσμάτων, του κόστους συναλλαγής. Οι εμπορικές απαιτήσεις που δεν περιέχουν σημαντική χρηματοοικονομική συνιστώσα ή για τις οποίες ο Όμιλος έχει εφαρμόσει τη διακράτηση τους με μακροπρόθεσμη προοπτική, αποτιμώνται στην τιμή συναλλαγής που προσδιορίζεται σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 15.

Προκειμένου ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο να ταξινομηθεί και να αποτιμηθεί στο αποσβεσμένο κόστος ή στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων, πρέπει από αυτά να προκύπτουν ταμειακές ροές οι οποίες να είναι "αποκλειστικά πληρωμές κεφαλαίου και τόκων (Solely for Payment of Principal and Interest –SPPI)" επί του αρχικού κεφαλαίου. Η αξιολόγηση αυτή αναφέρεται ως SPPI test και εξετάζεται σε επίπεδο χρηματοοικονομικού στοιχείου.

Το επιχειρηματικό μοντέλο του Ομίλου για τη διαχείριση χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων αναφέρεται στον τρόπο με τον οποίο διαχειρίζεται τις οικονομικές του δυνατότητες προκειμένου να δημιουργήσει ταμειακές ροές. Το επιχειρηματικό μοντέλο καθορίζει εάν οι ταμειακές ροές θα προκύψουν από τη συλλογή συμβατικών ταμειακών ροών, πώληση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων ή και από τα δύο.

Μεταγενέστερη επιμέτρηση

Για σκοπούς μεταγενέστερης επιμέτρησης, τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία ταξινομούνται στις κάτωθι κατηγορίες:

Α) Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στο αποσβεσμένο κόστος: περιλαμβάνουν τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, τα οποία αποκτώνται στα πλαίσια ενός επιχειρηματικού μοντέλου, που σκοπό έχει τη διατήρηση τους ώστε να εισπραχθούν οι συμβατικές ταμειακές ροές, ενώ ταυτόχρονα πληρούν το SPPI κριτήριο. Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στο αποσβεσμένο κόστος επιμετρώνται στη συνέχεια χρησιμοποιώντας την μέθοδο (EIR) και υπόκεινται σε απομείωση. Τα κέρδη και οι ζημίες αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα όταν το περιουσιακό στοιχείο αποαναγνωρίζεται, τροποποιηθεί ή απομειωθεί.

Β) Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω λοιπών συνολικών εισοδημάτων, με τα σωρευτικά κέρδη ή τις ζημίες να μεταφέρονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης κατά την από-αναγνώριση (χρεωστικοί τίτλοι). Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αυτής της κατηγορίας είναι χρεωστικοί τίτλοι που πληρούν το SPPI κριτήριο και κατέχονται στα πλαίσια ενός επιχειρηματικού μοντέλου είσπραξης ταμειακών ροών και πώλησής τους. Κέρδη ή ζημιές απομείωσης, εσόδων από τόκους και κερδών ή ζημιών από συναλλαγματικές διαφορές αναγνωρίζονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης και υπολογίζονται με τον ίδιο τρόπο όπως για τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στο αποσβεσμένο κόστος.

Τα έσοδα τόκων από αυτά τα στοιχεία περιλαμβάνονται στα χρηματοοικονομικά έσοδα και αναγνωρίζονται με τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Οι εναπομείνουσες

μεταβολές στη λογιστική αξία τους σε σχέση με την εύλογη αξία τους αναγνωρίζονται στην κατάσταση συνολικού εισοδήματος.

Γ) Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων χρήσης περιλαμβάνουν συμμετοχικούς τίτλους, τους οποίους ο Όμιλος δεν είχε αμετάκλητα επιλέξει να ταξινομεί στην κατάσταση συνολικού εισοδήματος κατά την αρχική αναγνώριση τους ή μεταβίβαση. Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων καταχωρούνται στην κατάσταση οικονομικής θέσης στην εύλογη αξία με τις καθαρές μεταβολές στην εύλογη αξία να αναγνωρίζονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων. Τα μερίσματα αναγνωρίζονται ως άλλα έσοδα στην κατάσταση αποτελεσμάτων όταν έχει εδραιωθεί το δικαίωμα είσπραξης.

Απομείωση περιουσιακών στοιχείων που αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στο αποσβέσιμο κόστος αποτελούνται από τις εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις, χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών και εταιρικά χρεόγραφα χρέους. Οι ζημίες επιμετρώνται σε μία από τις εξής βάσεις:
- 12 μήνες αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές (αυτές οι αναμενόμενες ζημίες ενδεχομένως να προκύψουν λόγω γεγονότων συμβατικών αθετήσεων, εντός 12 μηνών από την ημερομηνία αναφοράς)
- αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες διάρκειας ζωής (αυτές οι αναμενόμενες ζημίες ενδεχομένως να προκύψουν από γεγονότα που θα λάβουν χώρα κατά ολόκληρη τη διάρκεια του χρηματοοικονομικού μέσου), για τις οποίες υφίσταται σημαντική αύξηση του πιστωτικού κινδύνου μεταγενέστερα της αρχικής αναγνώρισης, ανεξαρτήτως του χρόνου αθέτησης.
- αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές διάρκειας ζωής (όταν υφίσταται αντικειμενικές συνθήκες πως το περιουσιακό στοιχείο είναι πιστωτικά απομειωμένο).

Επιμέτρηση των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών

Οι αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες είναι μια σταθμισμένη, βάσει πιθανοτήτων, εκτίμηση των πιστωτικών ζημιών. Οι πιστωτικές ζημίες επιμετρώνται στην παρούσα αξία (με τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου) των χρηματικών ελλειμμάτων, δηλαδή η παρούσα αξία της διαφοράς των χρηματικών ροών που ο Όμιλος θα λάμβανε συμβατικά και των χρηματικών ροών που αναμένει να εισπράξει.

Η Εταιρεία εκτιμά τις ταμειακές ροές λαμβάνοντας υπόψη όλους τους συμβατικούς όρους του χρηματοοικονομικού μέσου (για παράδειγμα, προπληρωμή, επέκταση, δικαιώματα προαίρεσης αγοράς και παρόμοια δικαιώματα) για την αναμενόμενη διάρκεια ζωής του εν λόγω χρηματοοικονομικού μέσου.

Η Εταιρεία ταξινομεί όλα τα πιστωτικά ανοίγματα σε στάδια, σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 9 και επανεξετάζει την ταξινόμηση αυτή τουλάχιστον σε κάθε ημερομηνία αναφοράς των οικονομικών καταστάσεων.

Στο Στάδιο 1 ταξινομούνται όλα τα ανοίγματα κατά την αρχική αναγνώριση. Σε κάθε ημερομηνία αναφοράς, παραμένουν στο Στάδιο 1 εφόσον δεν έχει αυξηθεί σημαντικά ο πιστωτικός κίνδυνος, ή υπάρχει σημαντική αύξηση του πιστωτικού κινδύνου, αλλά ο πιστωτικός κίνδυνος παραμένει χαμηλός (χρηματοοικονομικά μέσα χαμηλού πιστωτικού κινδύνου). Για τα ανοίγματα του Σταδίου 1, υπολογίζονται αναμενόμενες ζημίες έναντι πιστωτικού κινδύνου που προκύπτουν από πιστωτικά γεγονότα που είναι πιθανόν να συμβούν κατά τους επόμενους 12 μήνες.

Στο Στάδιο 2 ταξινομούνται όλα τα ανοίγματα που κατά την προηγούμενη ημερομηνία αναφοράς είχαν ταξινομηθεί στο Στάδιο 1 και έχουν παρουσιάσει σημαντική αύξηση του πιστωτικού κινδύνου αλλά δεν έχουν περιέλθει σε καθεστώς πιστωτικής αθέτησης. Για τα ανοίγματα του Σταδίου 2, υπολογίζονται αναμενόμενες ζημίες έναντι πιστωτικού κινδύνου καθ' όλη τη διάρκεια του χρηματοοικονομικού μέσου, ανεξαρτήτως του χρονικού σημείου της αθέτησης και είναι οι ζημίες που προκύπτουν από πιστωτικά γεγονότα που είναι πιθανόν να συμβούν κατά την αναμενόμενη διάρκεια του χρηματοοικονομικού μέσου.

Στο Στάδιο 3 ταξινομούνται όλα τα ανοίγματα σε αθέτηση. Για τα ανοίγματα του Σταδίου 3, υπολογίζονται αναμενόμενες ζημίες έναντι πιστωτικού κινδύνου καθ' όλη τη διάρκεια του χρηματοοικονομικού μέσου και είναι οι ζημίες που προκύπτουν από πιστωτικά γεγονότα που είναι πιθανόν να συμβούν κατά την αναμενόμενη διάρκεια του χρηματοοικονομικού μέσου.

Οι βασικές παράμετροι προσδιορισμού των αναμενόμενων ζημιών έναντι πιστωτικού κινδύνου είναι οι εξής:

- Η πιθανότητα αθέτησης (probability of default - PD)
- Η ζημιά ως ποσοστό της συνολικής έκθεσης σε πιστωτικό κίνδυνο δεδομένης της αθέτησης (loss given default - LGD)
- Η συνολική έκθεση σε πιστωτικό κίνδυνο (EAD – Exposure at Default).

Για τις εμπορικές απαιτήσεις, ο Όμιλος εφαρμόζει την απλοποιημένη προσέγγιση για τον υπολογισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 9. Ως εκ τούτου, δεν παρακολουθεί μεταβολές στον πιστωτικό κίνδυνο, αλλά αναγνωρίζει πρόβλεψη απομείωσης βάσει των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών εφ' όρου ζωής (lifetime ECLs) σε κάθε ημερομηνία αναφοράς. Η Εταιρεία και οι θυγατρικές της έχουν διαμορφώσει έναν πίνακα πρόβλεψης, βασισμένο στην ιστορική εμπειρία πιστωτικών ζημιών, προσαρμοσμένο για μελλοντικούς παράγοντες που σχετίζονται με τους οφειλέτες και το οικονομικό περιβάλλον. Η έκθεση σε πιστωτικό κίνδυνο του Ομίλου λόγω της φύσεως του που αφορά σε ανοιχτά υπόλοιπα πελατών, δεν αποτυπώνεται σε ανάλυση ανά βαθμίδα (αναφερόμενα στάδια) καθώς η Διοίκηση του Ομίλου αξιολογεί τους πελάτες και την πρόθεση αποπληρωμής των υπολοίπων τους. Για τα ανοιχτά υπόλοιπα άνω του ενός έτους η πολιτική που ακολουθεί ο Όμιλος είναι να απομειώνει πλήρως το ποσό απαίτησης ενώ στα ανοιχτά υπόλοιπα της χρήσης, η Διοίκηση στηριζόμενη στην εμπειρία της προβλέπει ανά ημερολογιακή περίοδο ένα ποσοστό πρόβλεψης επί των ανοιχτών υπολοίπου της εν λόγω περιόδου, προβαίνοντας αντίστοιχα στην εξοδοποίηση των προβλέψεων απομείωσης εντός της κλειόμενης χρήσης.

Για τις απαιτήσεις από δάνεια στο αποσβέσιμο κόστος, ο Όμιλος αναγνωρίζει πρόβλεψη απομείωσης βάσει 12μηνης εκτίμησης. Ωστόσο, σε περίπτωση σημαντικής αύξησης του πιστωτικού κινδύνου από την αρχική αναγνώριση, η πρόβλεψη θα βασίζεται σε αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές εφ' όρου ζωής (lifetime ECL).

Παρουσίαση της απομείωσης

Οι ζημίες επί των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων που επιμετρώνται στο αποσβέσιμο κόστος, αφαιρούνται από την λογιστική αξία των περιουσιακών στοιχείων.

Αποαναγνώριση χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων

Οι χρηματοοικονομικές απαιτήσεις (ή κατά περίπτωση το μέρος μιας χρηματοοικονομικής απαίτησης ή το μέρος μίας ομάδας χρηματοοικονομικών απαιτήσεων) από-αναγνωρίζονται όταν: (1) τα δικαιώματα για την εισροή ταμειακών πόρων έχουν εκπνεύσει, (2) ο Όμιλος διατηρεί το δικαίωμα στην εισροή ταμειακών πόρων από το συγκεκριμένο στοιχείο ενεργητικού αλλά έχει αναλάβει ταυτόχρονα μία υποχρέωση προς τρίτους να τα εξοφλήσει πλήρως χωρίς σημαντική καθυστέρηση υπό την μορφή σύμβασης μεταβίβασης και (3) ο Όμιλος έχει μεταβιβάσει το δικαίωμα εισροής ταμειακών πόρων από το συγκεκριμένο στοιχείο ενεργητικού ενώ παράλληλα είτε (α) έχει μεταβιβάσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη ή (β) δεν έχει μεταβιβάσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη, αλλά έχει μεταβιβάσει τον έλεγχο του συγκεκριμένου στοιχείου.

Όπου ο Όμιλος έχει μεταβιβάσει τα δικαιώματα εισροής ταμειακών πόρων από το συγκεκριμένο στοιχείο ενεργητικού αλλά παράλληλα δεν έχει μεταβιβάσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη ή τον έλεγχο του συγκεκριμένου στοιχείου, τότε το στοιχείο του ενεργητικού αναγνωρίζεται στο βαθμό της συνεχιζόμενης συμμετοχής του Ομίλου στο περιουσιακό στοιχείο αυτό. Η συνεχιζόμενη συμμετοχή η οποία έχει τη μορφή εγγύησης επί του μεταβιβαζόμενου στοιχείου αποτιμάται στην χαμηλότερη αξία μεταξύ του αρχικού υπολοίπου του στοιχείου ενεργητικού και του μέγιστου ποσού που μπορεί ο Όμιλος να κληθεί να καταβάλλει. Όταν η συνεχιζόμενη συμμετοχή είναι υπό την μορφή δικαιωμάτων αγοράς και/ή πώλησης επί του στοιχείου ενεργητικού (συμπεριλαμβανομένου και δικαιωμάτων που διακανονίζονται ταμειακά), ο βαθμός συνεχιζόμενης εμπλοκής του Ομίλου είναι η αξία του μεταβιβαζόμενου στοιχείου που δύναται ο Όμιλος να επαναγοράσει, με εξαίρεση την περίπτωση ενός δικαιώματος πώλησης του στοιχείου το οποίο αποτιμάται σε εύλογες αξίες, όπου η συνεχιζόμενη συμμετοχή της Μητρικής Εταιρείας/του Ομίλου περιορίζεται στην χαμηλότερη μεταξύ της εύλογης αξίας του μεταβιβαζόμενου στοιχείου και την τιμή άσκησης του δικαιώματος.

Αποθέματα

Τα αποθέματα περιλαμβάνουν αναλώσιμα υλικά και ανταλλακτικά και τα πράσινα πιστοποιητικά.

- Αναλώσιμα υλικά και ανταλλακτικά

Τα αναλώσιμα υλικά και ανταλλακτικά αποτιμώνται στην χαμηλότερη μεταξύ της τιμής κτήσεως και της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας, η δε τιμή κτήσεως προσδιορίζεται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του σταθμικού μέσου όρου. Τα υλικά καταχωρούνται στα αποθέματα κατά την αγορά τους και εξοδοποιούνται κατά την χρησιμοποίησή τους. Σχηματίζεται πρόβλεψη για απομείωση της αξίας τους με βάση το ανακτήσιμο ποσό από τη χρήση των εν λόγω υλικών.

- Πράσινα πιστοποιητικά

Τα πράσινα πιστοποιητικά που λαμβάνει από την αρμόδια αρχή ο Όμιλος ως πιστοποίηση της ενέργειας που παρήγαγαν οι Μονάδες ΑΠΕ είναι χωρίς κόστος (μηδενικής αξίας). Τα πιστοποιητικά αυτά αντιπροσωπεύουν αγαθά που κατέχονται προς πώληση κατά τη συνήθη πορεία της επιχείρησης και αναγωρίζονται στα αποθεματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας στην χαμηλότερη αξία μεταξύ της αξίας κτήσης τους και της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας τους.

Ταμειακά Διαθέσιμα και ισοδύναμα

Οι προθεσμιακές καταθέσεις και άλλες υψηλής ρευστότητας επενδύσεις με αρχική λήξη μικρότερη των τριών μηνών, θεωρούνται ως χρηματικά διαθέσιμα.

Μετοχικό Κεφάλαιο

Το μετοχικό κεφάλαιο αντανακλά την αξία των μετοχών της Εταιρείας που έχουν εκδοθεί και είναι σε κυκλοφορία. Πρόσοδοι πλέον της ονομαστικής αξίας ανά μετοχή καταχωρούνται στη "Διαφορά υπέρ το Άρτιο", στα ίδια κεφάλαια. Τα έξοδα τα οποία σχετίζονται άμεσα με την έκδοση νέων μετοχών αναγνωρίζονται απευθείας στην καθαρή θέση αφαιρετικά των προσόδων.

Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις

Οι προμηθευτές και οι λοιπές υποχρεώσεις αρχικά αναγνωρίζονται στην εύλογη αξία τους. Μεταγενέστερα αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος βάσει της μεθόδου των πραγματικών επιτοκίων. Οι υποχρεώσεις ταξινομούνται σε βραχυπρόθεσμες αν η πληρωμή επίκειται εντός ενός έτους ή λιγότερο. Εάν όχι, παρουσιάζονται μέσα στις μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις.

Αποαναγνώριση Χρηματοοικονομικών Υποχρεώσεων

Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις από-αναγνωρίζονται όταν η υποχρέωση διακόπτεται, ακυρώνεται ή εκπνέει. Στην περίπτωση όπου μία υφιστάμενη υποχρέωση αντικαθίσταται από μία άλλη από τον ίδιο δανειστή, αλλά με ουσιαστικά διαφορετικούς όρους, ή στην περίπτωση όπου υπάρχουν ουσιαστικές αλλαγές στους όρους μίας υφιστάμενης υποχρέωσης, τότε από-αναγνωρίζεται η αρχική υποχρέωση και αναγνωρίζεται μία νέα υποχρέωση και η διαφορά που προκύπτει αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσης.

Ο Όμιλος θεωρεί ότι οι όροι είναι σημαντικά διαφορετικοί είτε όταν η προεξοφλημένη παρούσα αξία των μελλοντικών ταμειακών ροών, βάσει των νέων όρων, συμπεριλαμβανομένων τυχόν εξόδων ή αμοιβών που προκύπτουν χρησιμοποιώντας το αρχικό πραγματικό επιτόκιο, είναι τουλάχιστον 10% διαφορετική από την προεξοφλημένη παρούσα αξία των υπολειπόμενων ταμειακών ροών του αρχικού δανεισμού είτε όταν υπάρχει μια σημαντική αλλαγή στους όρους λαμβάνοντας υπόψη ποιοτικά κριτήρια. Τα ποιοτικά κριτήρια μπορεί να περιλαμβάνουν:
- το νόμισμα στο οποίο εκφράζεται ο δανεισμός
- το επιτόκιο (π.χ. από σταθερό σε κυμαινόμενο)
- αλλαγές σε περιοριστικούς όρους ενός συμβολαίου ("covenants").

Συμψηφισμός Χρηματοοικονομικών Απαιτήσεων και Υποχρεώσεων

Οι χρηματοοικονομικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις συμψηφίζονται και το καθαρό ποσό απεικονίζεται στον ισολογισμό μόνο όταν ο Όμιλος έχει νομικά το δικαίωμα αυτό και προτίθεται να τις συμψηφίσει σε καθαρή βάση μεταξύ τους ή να απαιτήσει το περιουσιακό στοιχείο και να διακανονίσει την υποχρέωση ταυτόχρονα.

Προβλέψεις για Κινδύνους και Έξοδα, Ενδεχόμενες Υποχρεώσεις και Ενδεχόμενες Απαιτήσεις

Προβλέψεις αναγνωρίζονται όταν ο Όμιλος έχει παρούσες νομικές, βάσει συμβάσεων ή τεκμαιρόμενες υποχρεώσεις, ως αποτέλεσμα παρελθόντων γεγονότων, είναι πιθανή η εκκαθάρισή τους μέσω εκροών πόρων και η εκτίμηση του ακριβούς ποσού της υποχρέωσης μπορεί να πραγματοποιηθεί με αξιοπιστία. Οι προβλέψεις επισκοπούνται

κατά την ημερομηνία σύνταξης κάθε ισολογισμού και προσαρμόζονται προκειμένου να αντανακλούν την παρούσα αξία της δαπάνης που αναμένεται να απαιτηθεί για τη διευθέτηση της υποχρέωσης. Οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις δεν αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις αλλά γνωστοποιούνται, εκτός εάν η πιθανότητα εκροών πόρων οι οποίοι ενσωματώνουν οικονομικά οφέλη είναι ελάχιστη. Οι ενδεχόμενες απαιτήσεις δεν αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις, αλλά γνωστοποιούνται εφόσον η εισροή οικονομικών οφελών είναι πιθανή.

Μισθώσεις-ΔΠΧΑ 16

α) Ο Όμιλος ως μισθωτής

Οι μισθώσεις αναγνωρίζονται στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης ως ένα δικαίωμα χρήσης στοιχείου του ενεργητικού και μία υποχρέωση μίσθωσης, την ημερομηνία που το μισθωμένο πάγιο καθίσταται διαθέσιμο για χρήση.

Αναγνώριση και αρχική επιμέτρηση δικαιώματος χρήσης στοιχείου του ενεργητικού

Κατά την ημερομηνία έναρξης μίας μισθωτικής περιόδου ο Όμιλος αναγνωρίζει ένα δικαίωμα χρήσης στοιχείου του ενεργητικού και μία υποχρέωση μίσθωσης προβαίνοντας σε επιμέτρηση του δικαιώματος χρήσης του στοιχείου του ενεργητικού στο κόστος. Το κόστος του δικαιώματος χρήσης στοιχείου του ενεργητικού περιλαμβάνει:

- ποσό της αρχικής επιμέτρησης της υποχρέωσης μίσθωσης (βλ. κατωτέρω),
- τις τυχόν καταβολές μισθωμάτων που πραγματοποιήθηκαν πριν ή κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου, μειωμένες με τα κίνητρα μίσθωσης που εισπράχθηκαν,
- τα αρχικά άμεσα κόστη που βαρύνουν τον μισθωτή, και
- μία εκτίμηση των δαπανών που θα βαρύνουν τον Όμιλο κατά την αποσυναρμολόγηση και την απομάκρυνση του μισθωμένου στοιχείου του ενεργητικού, την αποκατάσταση του χώρου στον οποίον βρίσκεται το μισθωμένο στοιχείο του ενεργητικού ή την αποκατάσταση του στοιχείου του ενεργητικού όπως απαιτείται από τους όρους και τις προϋποθέσεις της μίσθωσης. Ο Όμιλος αναλαμβάνει την υποχρέωση για τις εν λόγω δαπάνες είτε κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου είτε ως συνέπεια της χρήσης του μισθωμένου στοιχείου του ενεργητικού κατά τη διάρκεια μίας συγκεκριμένης περιόδου.

Αρχική επιμέτρηση της υποχρέωσης μίσθωσης

Κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου, ο Όμιλος επιμετρά την υποχρέωση μίσθωσης στην παρούσα αξία των ανεξόφλητων καταβολών μισθωμάτων κατά την ημερομηνία αυτήν. Όταν το τεκμαρτό επιτόκιο της μίσθωσης είναι εφικτό να προσδιοριστεί κατάλληλα, τότε οι καταβολές μισθωμάτων θα προεξοφλούνται χρησιμοποιώντας το επιτόκιο αυτό. Σε διαφορετική περίπτωση χρησιμοποιείται το οριακό επιτόκιο δανεισμού του Ομίλου.

Κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου, οι καταβολές μισθωμάτων που περιλαμβάνονται στην επιμέτρηση της υποχρέωσης μίσθωσης συμπεριλαμβάνουν τις παρακάτω πληρωμές για το δικαίωμα χρήσης στοιχείου του ενεργητικού κατά τη διάρκεια της περιόδου μίσθωσης, εφόσον δεν έχουν καταβληθεί κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου:
(α) τις σταθερές καταβολές μείον τυχόν εισπρακτέα κίνητρα μίσθωσης,
(β) τις τυχόν μεταβλητές καταβολές μισθωμάτων που εξαρτώνται από τη μελλοντική μεταβολή δεικτών ή επιτοκίων, οι οποίες επιμετρώνται αρχικά χρησιμοποιώντας την τιμή του δείκτη ή του επιτοκίου κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου,
(γ) τα ποσά που αναμένεται να καταβάλλει ο Όμιλος ως εγγυήσεις υπολειμματικής αξίας,

(δ) την τιμή εξάσκησης του δικαιώματος αγοράς εφόσον είναι ουσιαστικά βέβαιο ότι ο Όμιλος θα εξασκήσει το δικαίωμα, και
ε) τις καταβολές ποινών για τον τερματισμό της μίσθωσης, εάν η μισθωτική περίοδος αντανακλά την εξάσκηση του δικαιώματος της Εταιρείας για τον τερματισμό της μίσθωσης.

Μεταγενέστερη επιμέτρηση δικαιώματος χρήσης στοιχείου του ενεργητικού

Μετά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου, ο Όμιλος επιμετρά το δικαίωμα χρήσης στοιχείου του ενεργητικού με το μοντέλο του κόστους.
Ο Όμιλος επιμετρά το δικαίωμα χρήσης στοιχείου του ενεργητικού στο κόστος:
(α) μείον τυχόν σωρευμένες αποσβέσεις και σωρευμένες ζημιές απομείωσης, και
(β) προσαρμοσμένο για τυχόν μεταγενέστερη επιμέτρηση της υποχρέωσης μίσθωσης.
Η Εταιρεία εφαρμόζει τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 16 αναφορικά με την απόσβεση του δικαιώματος χρήσης στοιχείου του ενεργητικού, το οποίο και εξετάζει για τυχόν απομείωση.

Μεταγενέστερη επιμέτρηση της υποχρέωσης μίσθωσης

Μετά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου, ο Όμιλος επιμετρά την υποχρέωση μίσθωσης, ως ακολούθως:
(α) αυξάνοντας την λογιστική αξία, προκειμένου να αντανακλά το χρηματοοικονομικό κόστος επί της υποχρέωσης μίσθωσης,
(β) μειώνοντας την λογιστική αξία, προκειμένου να αντανακλά τα μισθώματα που έχουν καταβληθεί, και
(γ) επιμετρώντας εκ νέου την λογιστική αξία, προκειμένου να αντανακλά τυχόν επανεκτίμηση ή τροποποίηση της μίσθωσης.
Το χρηματοοικονομικό κόστος μίας υποχρέωσης μίσθωσης κατανέμεται κατά τη διάρκεια της μισθωτικής περιόδου με τέτοιον τρόπο, ούτως ώστε να προκύπτει ένα σταθερό περιοδικό επιτόκιο επί του ανεξόφλητου υπολοίπου της υποχρέωσης.
Μετά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου, ο Όμιλος αναγνωρίζει στα κέρδη ή στις ζημιές (με εξαίρεση την περίπτωση που οι δαπάνες περιλαμβάνονται στην λογιστική αξία ενός άλλου στοιχείου του ενεργητικού για το οποίο εφαρμόζονται άλλα σχετικά Πρότυπα) και τα δύο παρακάτω στοιχεία:
(α) το χρηματοοικονομικό κόστος επί της υποχρέωσης μίσθωσης, και
(β) τις μεταβλητές καταβολές μισθωμάτων που δεν περιλαμβάνονται στην επιμέτρηση της υποχρέωσης μίσθωσης κατά την περίοδο που λαμβάνει χώρα το γεγονός που ενεργοποιεί τις εν λόγω καταβολές.

Βραχυχρόνιες μισθώσεις και μισθώσεις παγίων χαμηλής αξίας

Ο Όμιλος εφαρμόζει την εξαίρεση του ΔΠΧΑ 16 σχετικά με τις βραχυχρόνιες μισθώσεις (δηλαδή μισθώσεις διάρκειας μικρότερης ή ίσης των 12 μηνών, από την ημερομηνία έναρξης της σύμβασης μίσθωσης, όπου δεν υπάρχει το δικαίωμα αγοράς του περιουσιακού στοιχείου) και τις μισθώσεις με κυμαινόμενο μίσθωμα. Επίσης εφαρμόζει την εξαίρεση σχετικά με περιουσιακά στοιχεία χαμηλής αξίας (δηλαδή αξίας μικρότερης των €5 χιλιάδων). Πληρωμές μισθωμάτων για βραχυχρόνιες και χαμηλής αξίας μισθώσεις αναγνωρίζονται ως έξοδα με τη σταθερή μέθοδο κατά τη διάρκεια της μίσθωσης.

β) Ο Όμιλος ως εκμισθωτής

Ο Όμιλος δεν υπήρξε εκμισθωτής κατά την τρέχουσα και την προηγούμενη χρήση.

γ) Η Εταιρεία ως εκμισθωτής

Η Εταιρεία συνάπτει ορισμένες συμφωνίες υπεκμισθώσεων με θυγατρικές εταιρείες και ως εκ τούτου ενεργεί ως ενδιάμεσος εκμισθωτής. Η Εταιρεία, ως ενδιάμεσος εκμισθωτής,

κατατάσσει την υπεκμίσθωση ως χρηματοδοτική μίσθωση ή λειτουργική μίσθωση ως εξής: (α) εάν η κύρια μίσθωση είναι βραχυπρόθεσμη μίσθωση που η Εταιρεία, ως μισθωτής, έχει εφαρμόσει την παράγραφο 6 του προτύπου, η υπεκμίσθωση κατατάσσεται ως λειτουργική μίσθωση, (β) διαφορετικά, η υπεκμίσθωση κατατάσσεται σε σχέση με το δικαίωμα χρήσης του περιουσιακού στοιχείου που προκύπτει από την κύρια μίσθωση και όχι με αναφορά στο υποκείμενο περιουσιακό στοιχείο. Η Εταιρεία έχει αξιολογήσει όλες τις υπεκμισθώσεις βάσει των παραπάνω κριτηρίων και τις χαρακτηρίζει ως λειτουργικές ή χρηματοδοτικές. Την 31 Δεκεμβρίου 2024, όλες οι μισθώσεις στις οποίες η Εταιρεία ενεργεί ως ενδιάμεσος εκμισθωτής αξιολογήθηκαν ως χρηματοδοτικές.

Επιχορηγήσεις Επενδύσεων Παγίων Στοιχείων

Ο Όμιλος λαμβάνει επιχορηγήσεις από το Ελληνικό Κράτος και την Ευρωπαϊκή Ένωση (μέσω του προγράμματος δημοσίων επενδύσεων του Ελληνικού Κράτους), προκειμένου να χρηματοδοτήσει συγκεκριμένα έργα τα οποία εκτελούνται εντός συγκεκριμένων χρονικών περιόδων. Οι επιχορηγήσεις λογιστικοποιούνται κατά την είσπραξή τους και απεικονίζονται στον ισολογισμό ως έσοδα επομένων χρήσεων. Η απόσβεση λογίζεται βάσει της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής των αντίστοιχων παγίων και περιλαμβάνεται στις αποσβέσεις στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Φόρος Εισοδήματος (Τρέχων και Αναβαλλόμενος)

Τρέχων φόρος εισοδήματος

Η δαπάνη για τρέχοντα φόρο εισοδήματος περιλαμβάνει το φόρο εισοδήματος που προκύπτει βάσει των κερδών της Εταιρείας και των λοιπών εταιρειών του Ομίλου, όπως αναμορφώνονται στις φορολογικές δηλώσεις καθώς και προβλέψεις για πρόσθετους φόρους και προσαυξήσεις για ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις, και υπολογίζεται σύμφωνα με τους θεσμοθετημένους ή ουσιαστικά θεσμοθετημένους φορολογικούς συντελεστές κατά την ημερομηνία του ισολογισμού.

Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος

Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος υπολογίζεται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο της υποχρέωσης σε όλες τις προσωρινές διαφορές κατά την ημερομηνία του ισολογισμού μεταξύ της φορολογικής βάσης και της λογιστικής αξίας των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων.

Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται για όλες τις φορολογητέες προσωρινές διαφορές, εκτός εάν η υποχρέωση για αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος προκύπτει από την αρχική αναγνώριση υπεραξίας ή την αρχική αναγνώριση ενός στοιχείου του ενεργητικού ή παθητικού σε μία συναλλαγή, η οποία δεν είναι συνένωση εταιρειών και κατά την στιγμή της συναλλαγής δεν επηρεάζει ούτε το λογιστικό κέρδος ούτε το φορολογητέο κέρδος ή ζημία.

Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται για όλες τις εκπιπτόμενες προσωρινές διαφορές και μεταφερόμενες φορολογικές απαιτήσεις και φορολογικές ζημίες, στο βαθμό που είναι πιθανό ότι θα υπάρχει διαθέσιμο φορολογητέο κέρδος το οποίο θα χρησιμοποιηθεί έναντι των εκπιπτόμενων προσωρινών διαφορών και των μεταφερόμενων αχρησιμοποίητων φορολογικών απαιτήσεων και των αχρησιμοποίητων φορολογικών ζημιών. Δεν αναγνωρίζεται αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση στην περίπτωση που αυτή προκύπτει από την αρχική αναγνώριση στοιχείου του ενεργητικού ή του παθητικού σε μια συναλλαγή που δεν αποτελεί συνένωση εταιρειών και τη στιγμή της συναλλαγής δεν επηρεάζει ούτε το λογιστικό κέρδος ούτε το φορολογητέο κέρδος ή

ζημία. Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις επανεκτιμώνται σε κάθε ημερομηνία του ισολογισμού και μειώνονται στο βαθμό που δεν θεωρείται πιθανό ότι θα υπάρξουν αρκετά φορολογητέα κέρδη έναντι των οποίων μέρος ή το σύνολο των απαιτήσεων από αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος μπορεί να χρησιμοποιηθεί. Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις υπολογίζονται με βάση τους φορολογικούς συντελεστές που αναμένεται να είναι σε ισχύ την χρήση που η απαίτηση θα ανακτηθεί ή η υποχρέωση θα τακτοποιηθεί, και βασίζονται στους φορολογικούς συντελεστές (και φορολογικούς νόμους) που είναι σε ισχύ ή έχουν θεσμοθετηθεί κατά την ημερομηνία του ισολογισμού.

Ο φόρος εισοδήματος που σχετίζεται με στοιχεία τα οποία έχουν αναγνωρισθεί απ' ευθείας στα λοιπά συνολικά εισοδήματα καταχωρείται απ' ευθείας στα λοιπά συνολικά εισοδήματα και όχι στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Αναγνώριση Εσόδων

Η Εταιρεία και οι θυγατρικές της υιοθετώντας τα ΔΠΧΑ αναγνωρίζουν τα έσοδα από συμβάσεις με πελάτες με βάση την ακόλουθη προσέγγιση πέντε βημάτων:

Βήμα 1: Προσδιορισμό των συμβάσεων με τους πελάτες
Βήμα 2: Προσδιορισμό των υποχρεώσεων εκτέλεσης στη σύμβαση
Βήμα 3: Προσδιορισμό της τιμής συναλλαγής
Βήμα 4: Κατανομή της τιμής συναλλαγής στις υποχρεώσεις εκτέλεσης της σύμβασης
Βήμα 5: Αναγνώριση εσόδων όταν (ή ως) ικανοποιείται μια υποχρέωση εκτέλεσης.

Η τιμή συναλλαγής είναι το ποσό του ανταλλάγματος σε μία σύμβαση για το οποίο η Εταιρεία και οι θυγατρικές της αναμένουν να έχουν δικαίωμα, ως αντάλλαγμα για τη μεταβίβαση ηλεκτρικής ενέργειας ή υπηρεσιών σε έναν πελάτη, εξαιρουμένων ποσών που εισπράττονται για λογαριασμό τρίτων (φόρος προστιθέμενης αξίας, λοιποί φόροι επί των πωλήσεων). Εάν το αντάλλαγμα είναι μεταβλητό, τότε η Εταιρεία και οι θυγατρικές της εκτιμούν το ποσό του ανταλλάγματος που θα δικαιούται για τη μεταβίβαση της υποσχόμενης ποσότητας ενέργειας ή υπηρεσιών με τη μέθοδο της αναμενόμενης αξίας ή με τη μέθοδο του πιο πιθανού ποσού. Η τιμή της συναλλαγής, συνήθως, κατανέμεται στις επιμέρους δεσμεύσεις εκτέλεσης με βάση τις σχετικές αυτοτελείς τιμές πώλησης.

Τα έσοδα αναγνωρίζονται όταν εκπληρώνονται οι σχετικές δεσμεύσεις εκτέλεσης, είτε σε μία συγκεκριμένη χρονική στιγμή (συνήθως για υποσχέσεις που αφορούν στη μεταβίβαση αγαθών σε έναν πελάτη) είτε με την πάροδο του χρόνου (συνήθως για υποσχέσεις που αφορούν στη μεταβίβαση υπηρεσιών σε έναν πελάτη).

Η Εταιρεία και οι θυγατρικές της αναγνωρίζουν μία συμβατική υποχρέωση για ποσά που λαμβάνει από τους πελάτες (προπληρωμές) τα οποία αφορούν σε δεσμεύσεις εκτέλεσης που δεν έχουν εκπληρωθεί, καθώς επίσης και όταν διατηρεί δικαίωμα επί ενός τιμήματος το οποίο είναι ανεπιφύλακτο (αναβαλλόμενο έσοδο) πριν την εκτέλεση των δεσμεύσεων εκτέλεσης της σύμβασης και τη μεταφορά της ενέργειας ή υπηρεσιών. Η συμβατική υποχρέωση αποαναγνωρίζεται όταν εκτελεστούν οι δεσμεύσεις εκτέλεσης και το έσοδο αναγνωρισθεί στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων.

Η Εταιρεία και οι θυγατρικές της αναγνωρίζουν μία απαίτηση από πελάτη όταν υπάρχει ένα άνευ προϋποθέσεων δικαίωμα να λάβει το τίμημα για τις εκτελεσμένες δεσμεύσεις εκτέλεσης της σύμβασης προς τον πελάτη.

Αντίστοιχα, Η Εταιρεία και οι θυγατρικές της αναγνωρίζουν ένα στοιχείο του ενεργητικού από συμβάσεις όταν έχει ικανοποιήσει τις δεσμεύσεις εκτέλεσης, πριν ο πελάτης πληρώσει ή πριν καταστεί απαιτητή η πληρωμή, για παράδειγμα όταν ποσότητα ενέργειας μεταβιβάζεται στον πελάτη πριν από το δικαίωμα της Εταιρείας και των θυγατρικών της για την έκδοση τιμολογίου.

Έσοδα από πώληση ηλεκτρικής ενέργειας

Η ενέργεια που παράγεται από τη λειτουργία και εκμετάλλευση των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας (ΑΠΕ) πωλείται από τον Όμιλο και την Εταιρεία στο Διαχειριστή του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε. (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.) για το Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα και στο Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης Α.Ε. (ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.) για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα, σύμφωνα με το ισχύον νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο. Η σχετική δέσμευση εκτέλεσης της σύμβασης εκπληρώνεται από τον Όμιλο και την Εταιρεία τη χρονική στιγμή της αποδέσμευσης της ηλεκτρικής ενέργειας προς το δίκτυο. Η τιμολόγηση γίνεται σε μηνιαία βάση με βάση απολογιστικά στοιχεία από το Διαχειριστή ως προς τις κιλοβατώρες που αποδεσμεύτηκαν στο δίκτυο κατά τη διάρκεια του μήνα και την τιμή που ισχύει με βάση τη σχετική σύμβαση. Τα έσοδα αναγνωρίζονται από τον Όμιλο στη χρήση την οποία αφορούν. Κατά τη σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων, λογίζονται ως έσοδα εισπρακτέα, τα έσοδα από ηλεκτρική ενέργεια αγορασθείσα από τους πελάτες που δεν έχουν ακόμη τιμολογηθεί.

Έσοδα από την παροχή υπηρεσιών

Τα έσοδα από παροχή υπηρεσιών αναγνωρίζονται την περίοδο που παρέχονται οι υπηρεσίες, με βάση το στάδιο ολοκλήρωσης της παρεχόμενης υπηρεσίας σε σχέση με το σύνολο των παρεχόμενων υπηρεσιών.

Έσοδα από μερίσματα

Τα έσοδα από μερίσματα αναγνωρίζονται όταν αυτά έχουν εγκριθεί από τα αρμόδια όργανα της εταιρείας που τα διανέμει.

Έσοδα από τόκους

Τα έσοδα τόκων αναγνωρίζονται με βάση τη λογιστική αρχή του δεδουλευμένου.

Μεταγενέστερα Γεγονότα

Μεταγενέστερα γεγονότα που παρέχουν πρόσθετες πληροφορίες για την κατά την ημερομηνία του ισολογισμού περιουσιακή κατάσταση και θέση του Ομίλου και πληρούν τα κριτήρια αναγνώρισής τους, αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις. Στην αντίθετη περίπτωση γνωστοποιούνται στις σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων.

Παροχές σε εργαζομένους

Βραχυπρόθεσμες παροχές

Οι βραχυπρόθεσμες παροχές προς τους εργαζομένους (εκτός από παροχές λήξης της εργασιακής σχέσης) σε χρήμα και σε είδος αναγνωρίζονται ως έξοδο όταν καθίστανται δεδουλευμένες. Τυχόν ανεξόφλητο ποσό καταχωρείται ως υποχρέωση, ενώ σε περίπτωση που το ποσό που ήδη καταβλήθηκε υπερβαίνει το ποσό των παροχών, η επιχείρηση αναγνωρίζει το υπερβάλλον ποσό ως στοιχείο του ενεργητικού της (προπληρωθέν έξοδο) μόνο κατά την έκταση που η προπληρωμή θα οδηγήσει σε μείωση μελλοντικών πληρωμών ή σε επιστροφή.

Παροχές διακανονιζόμενες με συμμετοχικούς τίτλους

Ο Όμιλος ΔΕΗ παρέχει στα ανώτατα και ανώτερα στελέχη του Ομίλου και της Εταιρείας αμοιβές με τη μορφή συμμετοχικών τίτλων, για τις οποίες τα στελέχη παρέχουν υπηρεσίες ως αντιπαροχή. Το κόστος των συναλλαγών που διακανονίζονται με συμμετοχικούς τίτλους της μητρικής εταιρείας ΔΕΗ Α.Ε. καθορίζεται σε εύλογη αξία κατά την ημερομηνία χορήγησης (grant date), με την χρήση του μοντέλου αποτίμησης Monte Carlo.

Το κόστος αυτό αναγνωρίζεται στις Αμοιβές Προσωπικού της κατάστασης αποτελεσμάτων, μαζί με αντίστοιχη αύξηση στα ίδια κεφάλαια (λοιπά αποθεματικά), κατά την περίοδο κατά την οποία παρέχεται η υπηρεσία (περίοδος κατοχύρωσης των δικαιωμάτων σε συμμετοχικούς τίτλους). Το σωρευτικό έξοδο που αναγνωρίζεται σε κάθε ημερομηνία αναφοράς μέχρι την ημερομηνία κατοχύρωσης (vesting date), αντικατοπτρίζει το βαθμό στον οποίο η περίοδος κατοχύρωσης έχει λήξει και την καλύτερη δυνατή εκτίμηση του Ομίλου για τον αριθμό των συμμετοχικών τίτλων που τελικά θα κατοχυρωθούν. Το έξοδο ή η πίστωση στην κατάσταση αποτελεσμάτων για μια περίοδο αντιπροσωπεύει τη σωρευτική μεταβολή των εξόδων που αναγνωρίστηκαν στην αρχή και στο τέλος της περιόδου αυτής.

Οι προϋποθέσεις που δεν σχετίζονται με την αγορά, δεν λαμβάνονται υπόψη κατά τον προσδιορισμό της εύλογης αξία των δικαιωμάτων σε συμμετοχικούς τίτλους την ημερομηνία χορήγησης, αλλά στην πιθανότητα να πληρούνται οι προϋποθέσεις ως μέρος των καλύτερων δυνατών εκτιμήσεων του Ομίλου για τον αριθμό των συμμετοχικών τίτλων που θα κατοχυρωθούν τελικά. Αντίστροφα, οι προϋποθέσεις που σχετίζονται με την αγορά (market conditions) λαμβάνονται υπόψη στον προσδιορισμό της εύλογης αξίας των δικαιωμάτων σε συμμετοχικούς τίτλους κατά την ημερομηνία χορήγησης. Τυχόν άλλοι όροι που συνδέονται με το δικαίωμα σε συμμετοχικούς τίτλους, αλλά χωρίς την προϋπόθεση υπηρεσίας των στελεχών, θεωρούνται ως όροι χωρίς περίοδο κατοχύρωσης. Οι προϋποθέσεις χωρίς περίοδο κατοχύρωσης αναγνωρίζονται στην εύλογη αξία και καταχωρούνται αμέσως στις δαπάνες, εκτός και αν υπάρχουν και προϋποθέσεις υπηρεσίας και/ή απόδοσης.

Καμία δαπάνη δεν αναγνωρίζεται για δικαιώματα σε συμμετοχικούς τίτλους που τελικά δεν είναι κατοχυρωμένα, λόγω μη εκπλήρωσης της απόδοσης και δεν σχετίζονται με τις συνθήκες αγοράς και/ή δεν έχουν παρασχεθεί οι υπηρεσίες από τα στελέχη. Όταν τα δικαιώματα σε συμμετοχικούς τίτλους περιλαμβάνουν προϋποθέσεις αγοράς ή δεν περιέχουν περίοδο κατοχύρωσης, τότε οι συναλλαγές αυτές αντιμετωπίζονται ως κατοχυρωμένες ανεξάρτητα από το αν πληρούνται οι όροι της αγοράς ή μη κατοχύρωσης, υπό την προϋπόθεση ότι πληρούνται όλες οι άλλες συνθήκες απόδοσης ή/και υπηρεσίας.

Σε κάθε ημερομηνία αναφοράς, ο Όμιλος ΔΕΗ αναθεωρεί τις εκτιμήσεις για τον αριθμό των δικαιωμάτων που αναμένεται να εξασκηθούν. Αναγνωρίζει την επίδραση της αναθεώρησης των αρχικών εκτιμήσεων, εφόσον υπάρχει, στα αποτελέσματα με ανάλογη προσαρμογή των ιδίων κεφαλαίων.

Διανομή Μερισμάτων

Τα μερίσματα προς τους μετόχους της Εταιρείας και των θυγατρικών της καταχωρούνται στις Οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας ως υποχρέωση την περίοδο εκείνη την οποία η πρόταση διανομής της Διοίκησης εγκρίνεται από την Ετήσια Γενική Συνέλευση των μετόχων.

Συνενώσεις επιχειρήσεων

Οι συνενώσεις επιχειρήσεων λογιστικοποιούνται από τον Όμιλο βάσει της μεθόδου εξαγοράς. Το κόστος εξαγοράς περιλαμβάνει:

- την εύλογη αξία των περιουσιακών στοιχείων που εκχωρούνται,
- τις υποχρεώσεις που έχουν αναληφθεί ή υφίστανται προς τους πρώην μετόχους,
- τα δικαιώματα συμμετοχής που εκδόθηκαν από τον όμιλο,
- την εύλογη αξία ενδεχόμενων απαιτήσεων ή υποχρεώσεων που προκύπτουν από τη συναλλαγή και
- την εύλογη αξία οποιουδήποτε προϋπάρχοντος συμμετοχικού κεφαλαίου στη θυγατρική.

Τα περιουσιακά στοιχεία που έχουν αποκτηθεί, οι υποχρεώσεις και οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις που έχουν αναληφθεί σε ένα επιχειρησιακό συνδυασμό αρχικά αναγνωρίζονται στην εύλογη αξία τους κατά την ημερομηνία της εξαγοράς. Ανά περίπτωση εξαγοράς, ο Όμιλος αναγνωρίζει τυχόν μη ελέγχουσα συμμετοχή στη θυγατρική είτε στην εύλογη αξία, είτε στην αξία του μεριδίου της μη ελέγχουσας συμμετοχής στην καθαρή θέση της θυγατρικής. Τα έξοδα που σχετίζονται με την εξαγορά καταχωρούνται στα αποτελέσματα. Η διαφορά μεταξύ του τιμήματος εξαγοράς, πλέον του ποσού που είχε αναγνωριστεί για μη ελέγχουσες συμμετοχές και τυχόν συμμετοχές που προϋπήρχαν, και της εύλογης αξίας κατά την ημερομηνία εξαγοράς του μεριδίου της καθαρής θέσης της θυγατρικής που αποκτήθηκε, αναγνωρίζεται σαν υπεραξία. Στις περιπτώσεις στις οποίες το συνολικό τίμημα της εξαγοράς είναι μικρότερο από την εύλογη αξία της καθαρής θέσης της θυγατρικής που αποκτήθηκε, η διαφορά αναγνωρίζεται άμεσα στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης. Στη περίπτωση όπου η αποπληρωμή ολόκληρου ή μέρους του τιμήματος θα γίνει μακροπρόθεσμα και θα πραγματοποιηθεί με μετρητά, το πληρωτέο ποσό θα πρέπει να προεξοφληθεί στη παρούσα αξία της μέρας κατά την οποία έγινε η εξαγορά. Το προεξοφλητικό επιτόκιο που θα χρησιμοποιηθεί είναι το επιτόκιο στο οποίο θα μπορούσε η εταιρεία να δανειστεί από ανεξάρτητη πηγή κάτω από αντίστοιχους όρους και προϋποθέσεις.

Τυχόν ενδεχόμενο τίμημα πληρωτέο από τον Όμιλο αναγνωρίζεται αρχικά στην εύλογη αξία του κατά την ημερομηνία εξαγοράς και κατηγοριοποιείται είτε στη καθαρή θέση είτε ως χρηματοοικονομική υποχρέωση. Ποσά που έχουν κατηγοριοποιηθεί ως χρηματοοικονομική υποχρέωση επαναξιολογούνται όσον αφορά την εύλογη αξία τους και τυχόν μεταβολές αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα, βάσει των σχετικών διεθνών λογιστικών προτύπων. Δεν γίνεται μεταγενέστερη επιμέτρηση για ποσά τα οποία έχουν καταχωρηθεί στα ίδια κεφάλαια.
Εάν η επιχειρηματική συνένωση επιτυγχάνεται σταδιακά, η εύλογη αξία της συμμετοχής που κατείχε ο Όμιλος στην αποκτηθείσα εταιρεία επαναμετράται στην εύλογη αξία κατά την ημερομηνία της εξαγοράς. Το κέρδος ή η ζημιά που προκύπτει από την επαναμέτρηση αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα.

Συναλλαγές μεταξύ εταιρειών που βρίσκονται υπό κοινό έλεγχο εξαιρούνται από το πεδίο εφαρμογής του ΔΠΧΑ 3.

Μετατροπή ξένων νομισμάτων

Η Μητρική Εταιρεία τηρεί τα λογιστικά της βιβλία σε Ευρώ που είναι το νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης. Συναλλαγές που γίνονται σε ξένα νομίσματα μετατρέπονται σε Ευρώ με βάση την επίσημη τιμή του ξένου νομίσματος που ισχύει την ημέρα της συναλλαγής. Κατά την ημερομηνία κατάρτισης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, οι νομισματικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις σε ξένα νομίσματα

μετατρέπονται σε Ευρώ με βάση την επίσημη τιμή του ξένου νομίσματος που ισχύει την αντίστοιχη ημερομηνία. Τα κέρδη ή οι ζημιές από συναλλαγματικές διαφορές καταχωρούνται στην κατάσταση αποτελεσμάτων. Τα μη νομισματικά στοιχεία που εκφράζονται σε ξένο νόμισμα και αποτιμώνται στο ιστορικό κόστος μετατρέπονται με τις ισοτιμίες της ημερομηνίας που αποκτήθηκαν. Τα μη νομισματικά στοιχεία που εκφράζονται σε ξένο νόμισμα και αποτιμώνται στην εύλογη αξία τους, μετατρέπονται με τις ισοτιμίες της ημερομηνίας προσδιορισμού των εύλογων αξιών. Στην περίπτωση αυτή οι προκύπτουσες συναλλαγματικές διαφορές από τη μεταβολή της εύλογης αξίας καταχωρούνται στην κατάσταση αποτελεσμάτων ή απευθείας στα λοιπά συνολικά εισοδήματα ανάλογα με το είδος του στοιχείου.

Τα στοιχεία που περιλαμβάνονται στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της κάθε εταιρείας του Ομίλου αποτιμώνται χρησιμοποιώντας το νόμισμα του πρωτογενούς οικονομικού περιβάλλοντος μέσα στο οποίο λειτουργεί («λειτουργικό νόμισμα»). Τα περιουσιακά στοιχεία και οι υποχρεώσεις των εταιρειών που έχουν λειτουργικό νόμισμα διαφορετικό από το νόμισμα παρουσίασης, περιλαμβανομένης και της υπεραξίας και των προσαρμογών στην εύλογη αξία των λογιστικών αξιών των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων που προκύπτουν κατά την εξαγορά, μετατρέπονται σε Ευρώ με βάση την επίσημη τιμή του ξένου νομίσματος που ισχύει κατά την ημερομηνία κατάρτισης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Τα έσοδα και έξοδα μετατρέπονται με βάση τις τιμές του ξένου νομίσματος κατά την ημερομηνία πραγματοποίησης των αντίστοιχων συναλλαγών. Οι συνολικά προκύπτουσες συναλλαγματικές διαφορές, αναγνωρίζονται στα λοιπά συνολικά εισοδήματα και αναταξινομούνται στην κατάσταση αποτελεσμάτων κατά την πώληση της ξένης δραστηριότητας.

4. ΕΣΟΔΑ

Πωλήσεις

Τα έσοδα από πώληση ενέργειας του Ομίλου και της Εταιρείας για το 2024 και το 2023 αναλύονται ως εξής:

			ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
ΕΣΟΔΑ ΑΠΟ ΠΩΛΗΣΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	**01.01-31.12.2024**	**01.01-31.12.2023**	**01.01-31.12.2024**	**01.01-31.12.2023**
Αιολικά Πάρκα	72.058	40.232	30.198	21.791
Φωτοβολταϊκοί Σταθμοί	34.792	10.423	730	703
Μικροί Υδροηλεκτρικοί Σταθμοί	11.921	12.967	11.921	12.967
Υβριδικό Πάρκο	1.267	1.207	1.267	1.207
Σύνολο	**120.038**	**64.829**	**44.116**	**36.668**

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.

			ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
ΑΛΛΑ ΕΣΟΔΑ	**01.01-31.12.2024**	**01.01-31.12.2023**	**01.01-31.12.2024**	**01.01-31.12.2023**
Εσοδα από υποσταθμούς	114	-	-	-
Σύνολο	**114**	-	-	-

5. ΑΜΟΙΒΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ ΚΑΙ ΛΟΙΠΩΝ ΣΥΝΕΡΓΑΤΩΝ

Οι αμοιβές προσωπικού και λοιπών συνεργατών του Ομίλου και της Εταιρείας για το 2024 και το 2023 αναλύονται ως εξής:

			ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	11.720	4.954	10.733	4.868
Συνολική χρέωση κόστους παρεχόμενου προσωπικού από συνδεδεμένες επιχειρήσεις	2.784	3.169	2.784	3.169
Αμοιβές προσωπικού ενσωματωμένες σε ενσώματες ακινητοποιήσεις	(2.143)	-	(698)	-
Αμοιβές προσωπικού που επανατιμολογήθηκαν σε θυγατρικές	-	-	(3.355)	-
Σύνολο	**12.361**	**8.123**	**9.464**	**8.037**

Ο αριθμός του προσωπικού του Ομίλου την 31.12.2024 ανήλθε σε 201 άτομα (2023: 162 άτομα), ενώ ο αριθμός του προσωπικού της Εταιρείας την 31.12.2024 ανήλθε σε 191 άτομα (2023: 159 άτομα).

Στο σύνολο των 201 ατόμων που αποτελούν το προσωπικό του Ομίλου εμπεριέχονται οι εξής κατηγορίες:

- 137 εργαζόμενοι της Εταιρείας
- 19 εξωτερικοί συνεργάτες
- 9 εργαζόμενοι σε διάθεση από τη Μητρική Εταιρεία ΔΕΗ Α.Ε.
- 26 εργαζόμενοι της Μητρικής Εταιρείας ΔΕΗ Α.Ε. που παρέχουν υπηρεσίες στην Εταιρεία, μέσω συμβάσεων παροχής υπηρεσιών και
- 10 εργαζόμενοι των θυγατρικών εταιρειών του Ομίλου.

Το κόστος παρεχόμενου προσωπικού από συνδεδεμένες επιχειρήσεις προέρχεται από τη Μητρική εταιρεία ΔΕΗ Α.Ε.

Παροχές σε συμμετοχικούς τίτλους

Στις 14 Δεκεμβρίου 2022, η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Μητρικής Εταιρείας ΔΕΗ Α.Ε. ενέκρινε την νέα Πολιτική Αποδοχών της, η οποία αποτελεί συμπλήρωση των ρυθμίσεων της Πολιτικής Αποδοχών, όπως αυτή είχε διαμορφωθεί δυνάμει των σχετικών Αποφάσεων της Γενικής Συνέλευσης της Μητρικής Εταιρείας ΔΕΗ Α.Ε. της 4ης Ιουνίου 2021. Επιπρόσθετα στις 14 Δεκεμβρίου 2023, η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε την τροποποίηση της Πολιτικής Αποδοχών της ΔΕΗ Α.Ε. Τέλος, στις 30 Απριλίου 2024, η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε την περαιτέρω τροποποίηση της Πολιτικής Αποδοχών της ΔΕΗ Α.Ε.

Για την περίοδο 2020-2025 αποφασίστηκε η παροχή επιπλέον κινήτρου επιβράβευσης των στελεχών της ΔΕΗ Α.Ε. και της ΔΕΗ Ανανεώσιμες για την συμβολή τους στην επίτευξη των μεσοπρόθεσμων στόχων του Ομίλου με την μορφή 4 κυλιόμενων κύκλων προγράμματος δωρεάν διάθεσης μετοχών (equity settled stock awards) και καθορίστηκε το πλαίσιο χορήγησης τους βάσει των διατάξεων του άρθρου 49 του Ν4548/2018, ενώ εξουσιοδοτήθηκε το Διοικητικό Συμβούλιο για να καθορίσει τους καίριους Δείκτες

Αποδοτικότητας οι οποίοι θα είναι συνδεδεμένοι με όρους αγοράς (market condition) για κάθε κύκλο προγράμματος δωρεάν διάθεσης μετοχών.

Οι 4 κύκλοι είναι οι εξής: α' κύκλος 01.01.2020 έως 31.12.2021 με διάθεση μετοχών το 2022, β' κύκλος 01.01.2021 έως 31.12.2022 με διάθεση μετοχών το 2023, γ' κύκλος 01.01.2022 έως 31.12.2023 με διάθεση μετοχών το 2024 και τέλος δ' κύκλος 01.01.2023 έως 31.12.2024 με διάθεση μετοχών την 31η Δεκεμβρίου 2025, ημερομηνία πέρατος του προγράμματος.

Τον Αύγουστο 2023, αποδόθηκαν δωρεάν στους δικαιούχους οι μετοχές που αναλογούσαν στον α' και στον β' κύκλο μετά από τον καθορισμό των καίριων Δεικτών Αποδοτικότητας και της έγκρισης επίτευξης αυτών από το Διοικητικό συμβούλιο της Μητρικής εταιρείας ΔΕΗ Α.Ε. στις 18 Ιουλίου 2023, ημερομηνία που αποτελεί την ημερομηνία χορήγησης των δωρεάν μετοχών (grant date).

Ως ημερομηνία ωρίμανσης του κάθε κύκλου ορίστηκε η τελευταία ημέρα του κάθε κύκλου. Το κόστος της δωρεάν διάθεσης των μετοχών για τον α' και τον β' κύκλο ανήλθε σε € 0,6 εκ. για τον Όμιλο και την Εταιρεία και περιλαμβάνεται στις αμοιβές προσωπικού στην Κατάσταση αποτελεσμάτων.

Την 30 Ιουνίου 2023 δεν ήταν εφικτός ο προσδιορισμός της εύλογης αξίας των Δικαιωμάτων δωρεάν διάθεσης μετοχών καθώς δεν είχαν καθοριστεί οι καίριοι Δείκτες Απόδοσης.

Με το από 18.07.2023 Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής εταιρείας ΔΕΗ Α.Ε. καθορίστηκαν οι καίριοι Δείκτες Απόδοσης για την συγκεκριμένη παροχή και ως εκ τούτου η Μητρική Εταιρεία ΔΕΗ Α.Ε. προσδιόρισε την εύλογη αξία των Δικαιωμάτων δωρεάν διάθεσης μετοχών την ημέρα αυτή (grant date) για τους κύκλους γ' και δ' με περίοδο κατοχύρωσης (vesting period) των δικαιωμάτων από 01.01.2022 έως 31.12.2023 και την 01.01.2023 έως 31.12.2024.

Το έξοδο για τους κύκλους γ' και δ' που αναγνωρίστηκε ύψους € 0,7 εκ. για τον Όμιλο και την Εταιρεία, αντικατοπτρίζει την περίοδο κατοχύρωσης των δικαιωμάτων και την καλύτερη δυνατή εκτίμηση του Ομίλου για τον αριθμό των συμμετοχικών τίτλων που τελικά θα κατοχυρωθούν.

Το κόστος αυτών των παροχών προσδιορίστηκε την 31 Δεκεμβρίου 2023 με βάση την εύλογη αξία των σχετικών δικαιωμάτων, με την χρήση του μοντέλου αποτίμησης Monte Carlo. Στο μοντέλο αυτό χρησιμοποιήθηκε προεξοφλητικό επιτόκιο μηδενικού κινδύνου 3,78% (γ' κύκλος) και 3,36% (δ'κύκλος) και λήφθηκε υπόψη του η μελλοντική διανομή μερίσματος της ΔΕΗ Α.Ε. που πραγματοποιήθηκε εντός του Ιουλίου 2024.

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

Στο πλαίσιο των ανωτέρω προγραμμάτων δωρεάν διάθεσης μετοχών, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία είχε προβεί εντός του 2022 σε αγορά ιδίων μετοχών βάσει των διατάξεων του άρθρου 49 του Ν.4548/2018 .

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

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

Ο 1ος κύκλος έχει περίοδο αξιολόγησης την 01.01.2022-31.12.2024. Ο τελικός αριθμός των μετοχών που θα διανεμηθούν για τον 1ο κύκλο θα κρίνεται έως την 28η Φεβρουαρίου 2025 ενώ οι μετοχές θα διανέμονται τμηματικά. Συγκεκριμένα, το 70% των μετοχών αποτελεί το άμεσα καταβαλλόμενο μέρος θα διανεμηθεί εντός του έτους 2025, το 20% εντός του έτους 2026 και το υπόλοιπο 10% εντός του έτους 2027.

Ο 2ος κύκλος θα έχει περίοδο αξιολόγησης 01.01.2023-31.12.2025. Ο τελικός αριθμός των μετοχών που θα διανεμηθούν για τον 2ο κύκλο θα κρίνεται έως την 28η Φεβρουαρίου 2026 ενώ οι μετοχές θα χορηγούνται τμηματικά. Συγκεκριμένα, το 60% των μετοχών αποτελεί το άμεσα καταβαλλόμενο μέρος θα διανεμηθεί εντός του έτους 2026, το 30% εντός του έτους 2027 και το υπόλοιπο 10% εντός του έτους 2028.

Ο 3ος κύκλος θα έχει περίοδο αξιολόγησης 01.01.2024-31.12.2026. Ο τελικός αριθμός των μετοχών που θα διανεμηθούν για τον 3ο κύκλο θα κρίνεται έως την 28η Φεβρουαρίου 2027 ενώ οι μετοχές θα χορηγούνται τμηματικά. Συγκεκριμένα, το 50% των μετοχών αποτελεί το άμεσα καταβαλλόμενο μέρος θα διανεμηθεί εντός του έτους 2027, το 30% εντός του έτους 2028 και το υπόλοιπο 20% εντός του έτους 2029.

Ο 4ος κύκλος θα έχει περίοδο αξιολόγησης 01.01.2025-31.12.2027. Ο τελικός αριθμός των μετοχών που θα διανεμηθούν για τον 4ο κύκλο θα κρίνεται έως την 29η Φεβρουαρίου 2028 ενώ οι μετοχές θα χορηγούνται τμηματικά. Συγκεκριμένα, το 40% των μετοχών αποτελεί το άμεσα καταβαλλόμενο μέρος θα διανεμηθεί εντός του έτους 2028, το 30% εντός του έτους 2029 και το υπόλοιπο 30% εντός του έτους 2030.

Οι εταιρικοί δείκτες απόδοσης είναι συνδεδεμένοι με όρους αγοράς (market condition) για κάθε κύκλο προγράμματος δωρεάν διάθεσης μετοχών. Επίσης υπάρχει και ρήτρα αειφορίας και βιώσιμης ανάπτυξης η οποία ενεργοποιείται μόνο σε περίπτωση επίτευξης συγκεκριμένου στόχου. Ο καθορισμός των στόχων βιώσιμης ανάπτυξης, πραγματοποιείται με Απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου, το οποίο εξουσιοδοτείται να καθορίζει τους εν λόγω στόχους καθώς και τους στόχους υπέρ επίτευξης. Η βαρύτητα που θα δοθεί θα αλλάζει για κάθε από τους τέσσερις κύκλους αξιολόγησης.
Επιπρόσθετα, θεσπίστηκε Πρόγραμμα Αντιστοίχισης Μετοχών (Matching Shares) όπου οι Δικαιούχοι δύνανται να λαμβάνουν δωρεάν μετοχές της Μητρικής Εταιρείας κατ' αντιστοιχία 1:1 με τις μετοχές που έχουν αγοράσει (Matching Shares) υπό τις εξής προϋποθέσεις:

- Να επενδύσουν ποσοστό από 10% έως 100% των βραχυπρόθεσμων μεταβλητών αμοιβών που λαμβάνουν κατά το πρώτο έτος ωρίμανσης του κάθε κύκλου, σε μετοχές της Εταιρείας.
- Να υπάρξει υπερεπίτευξη του στόχου του Δείκτη Συνολικής Απόδοσης Μετοχής (TSR), σε επίπεδο τουλάχιστον 110% για κάθε κύκλο του Προγράμματος.

- Οι Δικαιούχοι να έχουν διακρατήσει τις μετοχές για περίοδο τουλάχιστον 3 ετών από τη στιγμή κτήσης τους.
- Να συνεχίζουν να έχουν ενεργή σύμβαση εργασίας ή σχέση εντολής με την Μητρική εταιρεία και/ή τις Συνδεδεμένες εταιρείες της κατά την ημερομηνία διάθεσης των κατ΄ αντιστοιχία μετοχών, ήτοι μετά την ολοκλήρωση της τριετούς περιόδου διακράτησης.

Η περίοδος κατοχύρωσης των δικαιωμάτων σε συμμετοχικούς τίτλους προσδιορίστηκε ότι ξεκινάει την 30.04.2024 για τους πρώτους 3 κύκλους καθώς τότε εγκρίθηκε το νέο πρόγραμμα δωρεάν διάθεσης ιδίων μετοχών και οι δικαιούχοι άρχισαν να παρέχουν την υπηρεσία τους στο Όμιλο και στην Μητρική εταιρεία για το νέο πρόγραμμα. . Ο 4ος κύκλος έχει περίοδο κατοχύρωσης που προσδιορίστηκε ότι ξεκινάει από την 01.07.2024 και ολοκληρώνεται την 30.09.2030. Ο κάθε κύκλος έχει περίοδο κατοχύρωσης που λήγει με βάσει την ημερομηνία διάθεσης των μετοχών στους δικαιούχους.

Την 31 Δεκεμβρίου 2024, το νέο κόστος διάθεσης δωρεάν μετοχών συμπεριλαμβανομένου της αναλογίας των δωρεάν μετοχών του προγράμματος αντιστοίχισης μετοχών, που αναγνωρίστηκε στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων στις Αμοιβές προσωπικού ανήλθε σε €1,5 εκατ. στον Όμιλο.

Το κόστος διάθεσης δωρεάν μετοχών προσδιορίστηκε με βάση την εύλογη αξία των σχετικών δικαιωμάτων, με την χρήση του μοντέλου αποτίμησης Monte Carlo.

Η λογιστική αρχή που υιοθετήθηκε από τον Όμιλο και την Εταιρεία παρουσιάζεται στη σημείωση 3.

6. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ

Οι αποσβέσεις του Ομίλου και της Εταιρείας για το 2024 και το 2023 αναλύονται ως εξής:

				ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	Σημ.	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023
Αποσβέσεις ενσώματων ακινητοποιήσεων	18	31.827	19.963	11.945	10.297
Αποσβέσεις ασώματων ακινητοποιήσεων	19	7.993	5.724	1.003	985
Αποσβέσεις δικαιωμάτων χρήσης	37	2.495	1.529	499	390
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	34	(515)	(500)	(159)	(230)
Σύνολο		**41.800**	**26.716**	**13.288**	**11.442**

7. ΕΞΟΔΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΚΑΙ ΣΥΝΤΗΡΗΣΗΣ

Τα έξοδα λειτουργίας και συντήρησης του Ομίλου και της Εταιρείας για το 2024 και το 2023 αναλύονται ως εξής:

			ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023
Εξοδα λειτουργίας και συντήρησης από ΔΕΗ Α.Ε.	1.188	1.088	1.188	1.088
Δαπάνες επισκευών & συντηρήσεων από τρίτους	9.454	6.086	4.189	3.055
Σύνολο	**10.642**	**7.174**	**5.377**	**4.143**

8. ΦΟΡΟΙ ΚΑΙ ΤΕΛΗ

Οι φόροι και τα τέλη του Ομίλου και της Εταιρείας για το 2024 και το 2023 αναλύονται ως εξής:

			ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023
3% υπέρ ΟΤΑ	2.656	1.774	1.388	1.116
ΦΠΑ	501	102	483	63
Τέλη λειτουργικών-επενδυτικών δαπανών	448	254	182	144
Λοιποί φόροι - τέλη	347	199	115	97
Χαρτόσημο συμβάσεων	66	826	16	34
ΕΝΦΙΑ	29	26	26	26
Σύνολο	**4.047**	**3.181**	**2.210**	**1.480**

9. ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΡΙΤΩΝ

Οι παροχές τρίτων του Ομίλου και της Εταιρείας για το 2024 και το 2023 αναλύονται ως εξής:

			ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023
Ασφάλιστρα	1.334	800	440	217
Δαπάνες φωτισμού	1.054	559	394	393
Ενοίκια	412	307	247	249
Εξοδα μετρήσεων	165	280	165	280
Τηλεπικοινωνίες	217	211	162	153
Αποθήκευτρα	-	70	-	70
Λοιπά	106	164	101	163
Σύνολο	**3.288**	**2.391**	**1.509**	**1.525**

Τα ενοίκια αφορούν βραχυχρόνιες μισθώσεις και μισθώσεις με κυμαινόμενο μίσθωμα και δεν συμπεριλαμβάνονται στον υπολογισμό του ΔΠΧΑ 16 βάσει των εξαιρέσεων του προτύπου.

10. ΑΜΟΙΒΕΣ ΤΡΙΤΩΝ

Οι αμοιβές τρίτων του Ομίλου και της Εταιρείας για το 2024 και το 2023 αναλύονται ως εξής:

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023
Αμοιβές συμβούλων	2.797	4.938	2.248	4.107
Αμοιβές δικηγόρων και συμβολαιογράφων	876	752	576	654
Αμοιβές ορκωτών ελεγκτών	466	313	112	82
Αμοιβές τρίτων μη υποκείμενοι σε φόρο	411	306	197	61
Αμοιβές και εργοδοτικές εισφορές μελών ΔΣ	126	147	119	119
Αμοιβές υπηρεσιών επίβλεψης έργων Α/Π	327	75	79	75
Αμοιβές μηχανογράφησης	91	63	83	63
Λοιπές αμοιβές	1.640	899	391	618
Σύνολο	**6.734**	**7.493**	**3.805**	**5.779**

11. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

Οι προβλέψεις του Ομίλου και της Εταιρείας για το 2024 και το 2023 αναλύονται ως εξής:

		ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	Σημ.	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023
Αναστροφή πρόβλεψης απομείωσης συμμετοχών σε θυγατρικές και συγγενείς εταιρείες	19	-	-	(718)	-
Αναστροφή πρόβλεψης αποξήλωσης εγκαταστάσεων/ εξοπλισμού		(839)	973	(47)	230
Αναστροφή πρόβλεψης απαξίωσης αποθεμάτων	26	(52)	43	(52)	43
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού		11		11	
Σύνολο		**(880)**	**1.018**	**(806)**	**276**

12. ΛΟΙΠΑ ΕΞΟΔΑ / (ΕΣΟΔΑ) & ΑΓΟΡΕΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

α. Ανάλυση λοιπών εσόδων & εξόδων

Τα λοιπά έξοδα / (έσοδα) του Ομίλου και της Εταιρείας για το 2024 και το 2023 αναλύονται ως εξής:

				ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	Σημ.	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023
ΛΟΙΠΑ ΕΞΟΔΑ					
Διακανονισμός ΦΠΑ		-	786	-	786
Εξοδα ταξιδίων		629	399	479	277
Εξοδα θυγατρικών/συγγενών που επανατιμολογούνται			379	4.474	2.078
Ζημιές από εκποίηση/διαγραφή παγίων		50	354	50	213
Αναλώσεις αποθεμάτων		206	349	206	349
Δωρεές- χορηγίες		185	148	165	105
Αποζημιώσεις		99	73	17	73
Καταπτώσεις εγγυητικών επιστολών		-	70	-	70
Λοιπά		2.002	1.965	821	1.087
Σύνολο		**3.174**	**4.523**	**6.212**	**5.038**
ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ					
Επιστροφή κόστους σύνδεσης έργων		-	(3.057)	-	(3.057)
Εσοδα από θυγατρικές/συγγενείς	19,20	(802)	(939)	(5.764)	(3.010)
Εσοδα από αποζημιώσεις		-	(411)	-	-
Επιχορηγήσεις - επιδοτήσεις		-	(170)	-	(170)
Αναστροφή απομείωσης απαιτήσεων		(85)	(7)	(85)	(7)
Λοιπά		(818)	(640)	(594)	(108)
Σύνολο		**(1.705)**	**(5.224)**	**(6.443)**	**(6.352)**
Γενικό Σύνολο Έξοδα / (Εσοδα)		**1.469**	**(701)**	**(231)**	**(1.314)**

Στη γραμμή «Λοιπά» των Λοιπών Εξόδων περιλαμβάνονται κυρίως έξοδα προηγούμενης χρήσεως € 0,4 εκ., συνδρομές € 0,3 εκ. και έξοδα διορθωτικών διατάξεων € 0,7 εκ.

β. Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας

Το ποσό αφορά αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και πρόσθετες χρεώσεις από τις αγορές DAM και Εξισορρόπησης, που πραγματοποίησε η LAND POWER μετά την απόκτησή της.

13. ΚΕΡΔΗ-ΕΣΟΔΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ

Κέρδη αποτίμησης συμμετοχών

Τα κέρδη αποτίμησης συμμετοχών του Ομίλου και της Εταιρείας για το 2024 και το 2023 αναλύονται ως εξής:

				ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023
Κέρδη από αποτίμηση έργων σε εισφορά κεφαλαίου	-	-	-	490
Σύνολο	-	-	-	**490**

Τα κέρδη αποτίμησης της Εταιρείας της 31 Δεκεμβρίου 2023 ποσού € 490 χιλ. προήλθαν από εισφορές αδειών παραγωγής προς τις θυγατρικές εταιρείες SOLARLAB M.A.E. (€102 χιλ.), ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε. (€243χιλ.) και SPARTAKOS ENERGY M.A.E. (€142χιλ.).

Έσοδα συμμετοχών

Τα έσοδα συμμετοχών της Εταιρείας για το 2024 και το 2023 αναλύονται ως εξής:

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023
Μερίσματα από συγγενείς	-	-	1.724	1.639
Σύνολο	-	-	**1.724**	**1.639**

Τα μερίσματα αφορούν τις παρακάτω συγγενείς επιχειρήσεις:

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ-ΡΟΚΑΣ ΑΒΕΕ	354	483
ΔΕΗ ΑΝΑΝ/ΜΕΣ-ΝΑΝΚΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΜΥΗΕ ΓΙΤΑΝΗ Α.Ε.	64	-
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ-ΜΕΚ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	538	575
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ-ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	353	445
ΜΥΗΣ ΣΜΙΞΙΩΤΙΚΟΥ Α.Ε.	170	136
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ-EDF EN HELLAS A.E.	245	-
	1.724	**1.639**

14. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ

Τα χρηματοοικονομικά έσοδα του Ομίλου και της Εταιρείας για το 2024 και το 2023 αναλύονται ως εξής:

			ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023
Τόκοι ομολογιακών δανείων	3.464	775	9.125	6.041
Τόκοι χρηματοδοτικών μισθώσεων	-	-	2.371	1.101
Κέρδη από τροποποίηση όρων δανειακών συμβάσεων	-	491	-	-
Πιστωτικοί τόκοι καταθέσεων	5.086	1.179	4.293	1.153
Πιστωτικοί τόκοι προκαταβολών	3.086	1.414	-	21
Εσοδα από προμήθειες εγγυητικών επιστολών	191	-	191	-
Συναλλαγματικές διαφορές	1.113	-	-	-
Σύνολο	**12.940**	**3.859**	**15.980**	**8.316**

15. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ

Τα χρηματοοικονομικά έξοδα του Ομίλου και της Εταιρείας για το 2024 και το 2023 αναλύονται ως εξής:

	Σημ.	ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
		01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023
Τόκοι δανείων		17.653	8.475	1.263	1.047
Χρηματοοικονομικό κόστος προεξόφλησης		2.339	227	3.473	14
Χρηματοοικονομικά έξοδα υποχρέωσης δικαιώματος χρήσης παγίων		3.130	1.575	2.588	1.174
Προμήθειες εγγυητικών επιστολών		2.482	1.759	2.600	1.606
Απόσβεση εξόδων και προμηθειών δανείων		1.802	2.346	1.017	1.108
Χρηματοοικονομικό κόστος πρόβλεψης αποξήλωσης	5	407	317	243	232
Τραπεζικά έξοδα		315	268	47	143
Ζημία αποτίμησης από πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου		-	9	-	-
Σύνολο		**28.128**	**14.976**	**11.231**	**5.324**

16. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ

Ο φορολογικός συντελεστής για τις ανώνυμες εταιρείες στην Ελλάδα για το 2024 και το 2023 είναι 22%.

Η δήλωση φορολογίας εισοδήματος, για τις εταιρείες με έδρα στην Ελλάδα, υποβάλλεται σε ετήσια βάση αλλά τα κέρδη ή οι ζημίες 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 τρίτου 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
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2019
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-R Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2019
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΡΚΑΔΙΑΣ-RENINVEST Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2019
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΟΥΚΑΣ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2020
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2019
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2020
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2019
ΑΜΑΛΘΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2019
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2019
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2019
ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΛΠΕΝΕΡ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2019
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2019
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2019
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2019
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2019
ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ Μ.Α.Ε	Ελλάδα	2019
ΘΡΑΚΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ 1 Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2019
ΙΝΚΑΤ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2019
ΚΑΣΤΡΙ ΕΥΒΟΙΑΣ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2019
CLAMWIND POWER Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2020
GREEK WINDPOER Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2019
KPM ENERGY Μ.Α.Ε	Ελλάδα	2019
RENEX ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΡΤΑΣ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2019
SOLARLAB Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2019
SPARTAKOS ENERGY Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2023
WINDARROW ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2019
LAND POWER S.R.L	Ρουμανία	2022
SPARK WIND PARK S.R.L.	Ρουμανία	2023

Ο φόρος εισοδήματος του Ομίλου και της Εταιρείας της χρήσης 2024 σε σύγκριση με τη χρήση του 2023 είναι:

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023
Τρέχων φόρος εισοδήματος	4.945	2.959	3.914	2.365
Αναβαλλόμενος φόρος	2.698	(197)	(1.117)	(669)
Σύνολο	**7.643**	**2.762**	**2.797**	**1.696**

Ακολουθεί ανάλυση και συμφωνία μεταξύ του φόρου και του προϊόντος του λογιστικού κέρδους πολλαπλασιαζόμενου με τον ονομαστικό συντελεστή:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023
Κέρδη προ φόρων	**17.595**	**(4.070)**	**8.963**	**9.647**
Ονομαστικός συντελεστής φόρου	22%	22%	22%	22%
Φόρος που αναλογεί στον ονομαστικό συντελεστή	3.871	(895)	1.972	2.122
Μη εκπιπτόμενες δαπάνες	667	2.127	560	507
Φόρος επί εξόδων αύξησης Μετοχικού κεφαλαίου	(264)	(33)	(264)	(33)
Εισόδημα μη υποκείμενο στο φόρο	(379)	(360)	(379)	(360)
Επίδραση συμμετοχής στα καθαρά αποτελέσματα συγγενών	582	482	-	-
Λοιπά	3.166	1.441	909	(540)
	7.643	**2.762**	**2.798**	**1.696**

Οι αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος προέρχονται από τις προσωρινές διαφορές μεταξύ φορολογικής βάσης περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων και λογιστικής τους βάσης στις οικονομικές καταστάσεις.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις του Ομίλου και της Εταιρείας της χρήσης 2024 σε σύγκριση με τη χρήση του 2023 έχουν ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος				
- Απαιτήσεις	13.649	7.124	2.778	2.661
- Υποχρεώσεις	(113.093)	(38.314)	(18.452)	(9.938)
	(99.444)	**(31.190)**	**(15.674)**	**(7.277)**

Οι αναβαλλόμενοι φόροι την 31 Δεκεμβρίου 2024 και 31 Δεκεμβρίου 2023 που εμφανίζονται στις συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ	31.12.2023	Από εξαγορά θυγατρικών	(Χρέωση)/Πίστωση στα Αποτελέσματα	(Χρέωση)/Πίστωση στην Καθαρή Θέση	31.12.2024
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις					
-Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	3.114	-	-	15	3.129
-Εμπορικές απαιτήσεις	31	-	(28)	-	
-Επιχορηγήσεις	1.058	-	1.283	-	2.341
-Περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων	880	-	-	-	880
-Πρόβλεψη αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων Αιολικών και Φ/Β Πάρκων	1.531	308	218	45	2.102
-Λοιπές προβλέψεις	96	33	(38)	-	91
-ΔΠΧΑ 16	387	(82)	268	-	573
-Απαιτήσεις από ομολογιακά δάνεια	(23)	-	217	-	194
-Πρόβλεψη απαξίωσης αποθεμάτων	45		(12)	-	6
-Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	5	-		10	18
-Φορολογικές ζημιές		3.704	577	-	4.281
Μεικτές αναβ. φορολογικές απαιτήσεις	**7.124**	**3.966**	**2.489**	**70**	**13.649**
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις					
-Έξοδα Μακροπρόθεσμου δανεισμού	(730)	-	(399)	-	(1.129)
-Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	(1.165)	-	(3.552)	(24.932)	(29.649)
-Αποσβέσεις και αναπρ/γή παγίων	(36.315)	(16.184)	(1.516)	(27.854)	(81.869)
-Αποθέματα	-	(626)	253	-	(373)
-Λοιπά	(104)	4	27	-	(73)
Μεικτές αναβ. φορολογικές υποχρεώσεις	**(38.314)**	**(16.806)**	**(5.187)**	**(52.786)**	**(113.093)**
Καθαρές αναβ. Φορολογικές υποχρεώσεις	**(31.190)**	**(12.840)**	**(2.698)**	**(52.716)**	**(99.445)**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ	31.12.2023	(Χρέωση)/Πίστωση στα αποτελέσματα	(Χρέωση)/Πίστωση στην Καθαρή Θέση	31.12.2024
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις				
-Εμπορικές απαιτήσεις	31	(28)	-	
-Επιχορηγήσεις	459	(26)	-	433
-Περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων	880	-	-	880
-Πρόβλεψη αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων Αιολικών και Φ/Β Πάρκωνs	971	43	(58)	956
-Λοιπές προβλέψεις	72	(41)	-	31
-ΔΠΧΑ 16	222	9	-	231
-Απαιτήσεις από ομολογιακά δάνεια	(23)	217	-	194
-Πρόβλεψη απαξίωσης αποθεμάτων	45	(12)	-	33
-Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	4		10	17
Μεικτές αναβ. φορολογικές απαιτήσεις	**2.661**	**165**	**(48)**	**2.778**
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις				
-Εξοδα Μακροπρόθεσμου δανεισμού	(57)	34	-	(23)
-Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	-	-	-	-
-Αποσβέσεις και αναπρ/γή παγίων	(9.881)	918	(9.468)	(18.431)
Μεικτές αναβ. φορολογικές υποχρεώσεις	**(9.938)**	**952**	**(9.468)**	**(18.454)**
Καθαρές αναβ. Φορολογικές υποχρεώσεις	**(7.277)**	**1.117**	**(9.516)**	**(15.676)**

17. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Οι ενσώματες ακινητοποιήσεις αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ	Οικόπεδα	Κτίρια - Τεχνικές Εγκατ/σεις	Μηχανήματα	Μεταφορικά μέσα	Έπιπλα & λοιπός εξοπλισμός	Ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση & προκαταβολές	Σύνολο
Αξία Κτήσεως την 31 Δεκεμβρίου 2022	**7.020**	**82.753**	**203.457**	**75**	**669**	**223.496**	**517.470**
Προσθήκες	-	1.882	2.073	-	56	160.996	**165.007**
Αξία κτήσεως ενσώματων παγίων (εξαγορά θυγατρικών)	45	13.748	41.854	-	11	12	**55.670**
Μεταφορές σε Ασώματα	-	-	-	-	-	(581)	**(581)**
Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή	-	28.941	193.595	-	-	(222.536)	-
Αποσύρσεις/Πωλήσεις	-	-	-	(10)	(7)	(348)	**(365)**
Κεφαλαιοποίηση τόκων	-	-	-	-	-	5.444	**5.444**
Προσθήκη κόστους αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων και εξοπλισμού	-	-	514	-	-	-	**514**
Ζημίες απομείωσης	-	(226)	(1.353)	-	-	(138)	**(1.717)**
Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	(4.124)	**(4.124)**
Αξία Κτήσεως την 31 Δεκεμβρίου 2023	**7.065**	**127.098**	**440.140**	**65**	**729**	**162.221**	**737.318**
Σωρευμένες Αποσβέσεις την 31 Δεκεμβρίου 2022	**-**	**(8.580)**	**(28.441)**	**(18)**	**(219)**	**-**	**(37.258)**
Προσθήκες	-	(4.265)	(15.580)	(5)	(113)	-	**(19.963)**
Σωρευμένες αποσβέσεις ενσώματων παγίων (εξαγορά θυγατρικών)	-	(105)	(280)	-	(9)	-	**(394)**
Αποσύρσεις/Πωλήσεις	-	-	-	2	7	-	**9**
Σωρευμένες Αποσβέσεις την 31 Δεκεμβρίου 2023	**-**	**(12.950)**	**(44.301)**	**(21)**	**(334)**	**-**	**(57.606)**
Αναπόσβεστο υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2023	**7.065**	**114.148**	**395.839**	**44**	**395**	**162.221**	**679.712**

ΟΜΙΛΟΣ	Οικόπεδα	Κτίρια - Τεχνικές Εγκατ/σεις	Μηχανήματα	Μεταφορικά μέσα	Έπιπλα & λοιπός εξοπλισμός	Ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση & προκαταβολές	Σύνολο
Αξία Κτήσεως την 31 Δεκεμβρίου 2023	**7.065**	**127.098**	**440.140**	**65**	**729**	**162.221**	**737.318**
Προσθήκες	244	7.574	2.872	-	80	270.143	**280.913**
Αξία κτήσεως ενσώματων παγίων (εξαγορά θυγατρικών)	863	51.047	113.689	-	17	7.547	**173.163**
Συναλλαγματικές διαφορές	-	(20)	(77)	-	(1)	(1)	**(99)**
Μεταφορές από /(σε) Ασώματα	-	-	-	-	-	(1.701)	**(1.701)**
Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή	-	8.607	64.022	-	1	(72.630)	-
Αποσύρσεις/Πωλήσεις	(119)	-	(2)	-	-	-	**(121)**
Τακτοποίηση	-	(3.180)	2.976	-	-	(26)	**(230)**
Κεφαλαιοποίηση τόκων	-	(29)	(271)	-	-	7.207	**6.907**
Προσθήκη κόστους αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων και εξοπλισμού	-	-	342	-	-	-	**342**
Υπερτίμηση / (Υποτίμηση)	2.161	5.093	109.159	7	64	-	**116.485**
Ζημίες απομείωσης	(534)	-	-	-	-	(138)	**(672)**
Συμψηφισμός σωρευμένων αποσβέσεων με αξία κτήσεως λόγω αναπροσαρμογής παγίων	-	(17.487)	(69.574)	(25)	(408)	-	**(87.494)**
Αξία Κτήσεως την 31 Δεκεμβρίου 2024	**9.680**	**178.703**	**663.276**	**47**	**482**	**372.622**	**1.223.652**
Σωρευμένες Αποσβέσεις την 31 Δεκεμβρίου 2023	**-**	**(12.950)**	**(44.301)**	**(21)**	**(334)**	**-**	**(57.606)**
Προσθήκες	-	(8.108)	(23.642)	(5)	(74)	-	**(31.829)**
Σωρευμένες αποσβέσεις ενσώματων παγίων (εξαγορά θυγατρικών)	-	(9.228)	(35.240)	-	(11)	-	**(44.479)**
Συναλλαγματικές διαφορές	-	9	34	-	-	-	**43**
Αποσύρσεις/Πωλήσεις	-	-	2	-	-	-	**2**
Τακτοποίηση	-	1.458	(1.458)	-	1	-	**1**
Λοιπές κινήσεις	-	-	86	-	-	-	**86**
Συμψηφισμός σωρευμένων αποσβέσεων με αξία κτήσεως λόγω αναπροσαρμογής παγίων	-	17.487	69.574	25	408	-	**87.494**
Σωρευμένες Αποσβέσεις την 31 Δεκεμβρίου 2024	**-**	**(11.332)**	**(34.945)**	**(1)**	**(10)**	**-**	**(46.288)**
Αναπόσβεστο υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2024	**9.680**	**167.371**	**628.331**	**46**	**473**	**372.622**	**1.178.523**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Οικόπεδα	Κτίρια	Μηχανήματα	Μεταφορικά μέσα	Έπιπλα & λοιπός εξοπλισμός	Ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση & προκαταβολές	Σύνολο
Αξία Κτήσεως την 31 Δεκεμβρίου 2022	**6.790**	**64.656**	**120.685**	**75**	**382**	**97.838**	**290.425**
Προσθήκες	-	711	541	-	56	6.671	**7.980**
Μεταφορές σε Ασώματα	-	-	-	-	-	(125)	**(125)**
Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή	-	16.097	44.553	-	-	(60.650)	-
Αποσύρσεις/Πωλήσεις	-	-	-	(10)	-	(207)	**(218)**
Κεφαλαιοποίηση τόκων	-	-	-	-	-	389	**389**
Προσθήκη κόστους αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων και εξοπλισμού	-	-	353	-	-	-	**353**
Ζημίες απομείωσης	-	(226)	(1.353)	-	-	(138)	**(1.718)**
Εκχώρηση σε θυγατρικές	-	-	0	-	-	(26.344)	**(26.344)**
Λοιπές κινήσεις	-	-	0	-	-	(3.844)	**(3.844)**
Αξία Κτήσεως την 31 Δεκεμβρίου 2023	**6.790**	**81.238**	**164.778**	**65**	**438**	**13.590**	**266.899**
Σωρευμένες Αποσβέσεις την 31 Δεκεμβρίου 2022	**-**	**(6.339)**	**(20.554)**	**(17)**	**(210)**	**-**	**(27.120)**
Προσθήκες	-	(2.514)	(7.674)	(5)	(103)	-	**(10.297)**
Αποσύρσεις/Πωλήσεις	-	-	0	2	0	-	**2**
Σωρευμένες Αποσβέσεις την 31 Δεκεμβρίου 2023	**-**	**(8.853)**	**(28.228)**	**(20)**	**(313)**	**-**	**(37.415)**
Αναπόσβεστο υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2023	**6.790**	**72.385**	**136.550**	**44**	**125**	**13.590**	**229.484**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Οικόπεδα	Κτίρια	Μηχανήματα	Μεταφορικά μέσα	Έπιπλα & λοιπός εξοπλισμός	Ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση & προκαταβολές	Σύνολο
Αξία Κτήσεως την 31 Δεκεμβρίου 2023	**6.790**	**81.238**	**164.778**	**65**	**438**	**13.590**	**266.899**
Προσθήκες	-	287	718	-	80	51.673	**52.758**
Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή	-	-	66	-	-	(66)	-
Αποσύρσεις/Πωλήσεις	(119)	-	(2)	-	-	-	**(121)**
Κεφαλαιοποίηση τόκων	-	-	-	-	-	35	**35**
Υπερτίμηση / (Υποτίμηση)	456	6.313	29.847	7	79	-	**36.702**
Ζημίες απομείωσης	(534)	-	-	-	-	(138)	**(672)**
Συμψηφισμός σωρευμένων αποσβέσεων με αξία κτήσεως λόγω αναπροσαρμογής παγίων	-	(11.693)	(36.109)	(25)	(376)	-	**(48.203)**
Αξία Κτήσεως την 31 Δεκεμβρίου 2024	**6.593**	**76.145**	**159.298**	**47**	**221**	**65.094**	**307.398**
Σωρευμένες Αποσβέσεις την 31 Δεκεμβρίου 2023	**-**	**(8.853)**	**(28.228)**	**(20)**	**(313)**	**-**	**(37.415)**
Προσθήκες	-	(2.970)	(8.907)	(5)	(63)	-	**(11.945)**
Αποσύρσεις/Πωλήσεις	-	-	2	-	-	-	**2**
Συμψηφισμός σωρευμένων αποσβέσεων με αξία κτήσεως λόγω αναπροσαρμογής παγίων	-	11.693	36.109	25	376	-	**48.203**
Σωρευμένες Αποσβέσεις την 31 Δεκεμβρίου 2024	**-**	**(131)**	**(1.023)**	**(0)**	**(0)**	**-**	**(1.154)**
Αναπόσβεστο υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2024	**6.593**	**76.014**	**158.275**	**47**	**221**	**65.094**	**306.244**

Οι "Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή" του Ομίλου ποσού € 72,6 εκ. προέρχονται από παγιοποιήσεις έργων που ηλεκτρίστηκαν και εντάχθηκαν στη παραγωγική δυναμικότητα στην χρήση 2024.

Η "Εκχώρηση σε θυγατρικές" για το 2023, ποσού € 26,3 εκ. της Εταιρείας αφορά τα εξής:
α) την εκχώρηση προκαταβολών προμηθευτών ποσού € 25 εκ. στην θυγατρική εταιρεία SOLARLAB λόγω ανάληψης των συμβάσεων κατασκευής έργων από αυτήν,
β) τη μεταβίβαση αδειών παραγωγής Φ/Β σταθμών συνολικής αξίας € 1,3 εκ. σε θυγατρικές εταιρείες.

Επιμέτρηση εύλογης αξίας παγίων περιουσιακών στοιχείων

Τα ενσώματα πάγια στοιχεία του Ομίλου, εμφανίζονται στις αναπροσαρμοσμένες αξίες τους που αφορούν στις εύλογες αξίες τους κατά την ημερομηνία της αναπροσαρμογής μείον τις μεταγενέστερες συσσωρευμένες αποσβέσεις και τις μεταγενέστερες σωρευμένες ζημίες απομείωσης. Εκτιμήσεις της εύλογης αξίας των παγίων πραγματοποιούνται σε περιοδική βάση από ανεξάρτητους εκτιμητές (κάθε 5 χρόνια).

Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024 διενεργήθηκε αποτίμηση της αξίας των παγίων του Ομίλου. Η μελέτη αποτίμησης της αξίας των παγίων διενεργήθηκε από την εξωτερικούς εγκεκριμένους εκτιμητές. Το αποτέλεσμα της αναπροσαρμογής στις περιπτώσεις αύξησης πιστώθηκε κατευθείαν στην καθαρή θέση, ενώ στις περιπτώσεις μείωσης επιβάρυνε τα αποτελέσματα χρήσεως και αφού λήφθηκε υπόψη το τυχόν πλεόνασμα αναπροσαρμογής προηγουμένων χρήσεων αναφορικά με το περιουσιακό στοιχείο αυτό.

Από την αναπροσαρμογή της αξίας των προαναφερθέντων ενσώματων παγίων στοιχείων προέκυψε συμψηφιστικά υπερτίμηση ποσού € 116,5 εκ. για τον Όμιλο και € 36,7 εκ. για την Εταιρεία, όπως παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα.

	ΟΜΙΛΟΣ			ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
	Υπερτίμηση	Υποτίμηση	Συμψηφιστικό υπόλοιπο	Υπερτίμηση	Υποτίμηση	Συμψηφιστικό υπόλοιπο
Οικόπεδα	2.800	(639)	2.161	822	(366)	456
Κτίρια	11.384	(6.291)	5.092	9.260	(2.947)	6.313
Μηχανήματα	118.791	(9.632)	109.159	38.694	(8.847)	29.847
Μεταφορικά μέσα	7	-	7	7	-	7
Επιπλα & λοιπός εξοπλισμός	91	(26)	65	88	(9)	79
Σύνολο	**133.073**	**(16.589)**	**116.484**	**48.871**	**(12.169)**	**36.702**

Για τον Όμιλο, η υποτίμηση ποσού € 16,6 εκ., καταχωρήθηκε κατά ποσό € 5,4 εκ. αρνητικά στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος για να συμψηφιστεί με «αποθεματικά αναπροσαρμογής παγίων στοιχείων» προηγουμένων χρήσεων και κατά ποσό € 11,2 εκ. ευρώ επιβάρυνε τα αποτελέσματα χρήσεως. Η υπερτίμηση € 133 εκ. ευρώ καταχωρήθηκε θετικά στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος. Το σύνολο από την αναπροσαρμογή αξίας των παγίων που καταχωρήθηκε στη Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος είναι € 127,7 εκ.

Για την Εταιρεία, η υποτίμηση ποσού € 12,2 εκ., καταχωρήθηκε κατά ποσό € 5,4 εκ. αρνητικά στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος για να συμψηφιστεί με «αποθεματικά αναπροσαρμογής παγίων στοιχείων» προηγουμένων χρήσεων και κατά ποσό € 6,7 εκ. ευρώ επιβάρυνε τα αποτελέσματα χρήσεως. Η υπερτίμηση € 48,9 εκ. καταχωρήθηκε θετικά στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος. Το σύνολο από την αναπροσαρμογή

αξίας των παγίων που καταχωρήθηκε στη Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος είναι € 43,5 εκ.

Η εύλογη αξία των οικοπέδων καθορίστηκε με βάση την μέθοδο των συγκριτικών στοιχείων αγοράς (market approach), προσέγγιση που αντανακλά τις πρόσφατες τιμές συναλλαγών για παρόμοια οικόπεδα στις περιοχές που βρίσκονται οι ιδιοκτησίες της Εταιρείας. Τα παρατηρήσιμα αυτά δεδομένα προσαρμόστηκαν λαμβάνοντας υπόψη τα ιδιαίτερα χαρακτηριστικά του κάθε οικοπέδου.

Η εύλογη αξία των κτιρίων προσδιορίστηκε κυρίως με τη χρήση της προσέγγισης κόστους (cost approach) και ειδικότερα με την μέθοδο του Υπολειμματικού Κόστους Αντικατάστασης (Depreciated Replacement Cost).

Η εύλογη αξία των μηχανημάτων και τεχνικών εγκαταστάσεων προσδιορίστηκε με τη χρήση της μεθόδου του Υπολειμματικού Κόστους Αντικατάστασης (Depreciated Replacement Cost).

Η εύλογη αξία των μεταφορικών μέσων και των επίπλων & λοιπού εξοπλισμού προσδιορίστηκε με βάση την Προσέγγιση της Αγοράς (Market Approach) και βασίζεται στην υπόθεση ότι ένας ενημερωμένος αγοραστής δε θα πλήρωνε για την απόκτηση των συγκεκριμένων παγίων περισσότερο από όσα θα πλήρωνε για την απόκτηση παρόμοιων, αφού ληφθεί όμως υπόψη η φθορά λόγω της χρήσης και της παλαιότητάς τους.

Έλεγχος απομείωσης παγίων περιουσιακών στοιχείων

Την 31 Δεκεμβρίου 2024 πραγματοποιήθηκε έλεγχος απομείωσης των παγίων περιουσιακών στοιχείων υπό κατασκευής του Ομίλου για τα οποία υπήρχαν ενδείξεις απομείωσης. Ο έλεγχος της απομείωσης προσδιορίστηκε με βάση τη μέθοδο του αποσβεσμένου κόστους για τις ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση. Από τον έλεγχο της απομείωσης προέκυψαν ζημίες ποσού € 672 χιλ. για ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση οι οποίες καταχωρήθηκαν στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Διαγραφές-Πωλήσεις ακινητοποιήσεων υπό εκτέλεση

Κατά τη τρέχουσα χρήση η κατάσταση αποτελεσμάτων επιβαρύνθηκε κατά €120 χιλ. Που αφορά πώληση οικοπέδου και διαγραφές.

Πάγια περιουσιακά στοιχεία από εξαγορά θυγατρικών την 31.12.2024

Ο Όμιλος εντός της χρήσης είτε μέσω της μητρικής είτε μέσω θυγατρικών, έχει προβεί σε εξαγορές νέων εταιρειών οι οποίες απεικονίζονται στη σημείωση 19. Από τις εν λόγω εξαγορές ο Όμιλος αναγνώρισε ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία που αφορούν αιολικά πάρκα και φωτοβολταϊκούς σταθμούς.

Εμπράγματα βάρη

Για την εξασφάλιση των δανειακών υποχρεώσεων της Εταιρείας έχει παρασχεθεί ανέκκλητο συμβολαιογραφικό πληρεξούσιο για τη σύσταση, σε περίπτωση επέλευσης Γεγονότος Καταγγελίας, πλασματικού ενεχύρου επί των εγκαταστάσεων και του μηχανολογικού και λοιπού εξοπλισμού του κάθε έργου.

18. ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Οι ασώματες ακινητοποιήσεις αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ	Λογισμικό	Άδειες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας	Τέλη σύνδεσης	Δικαιώματα πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας	Άδεια έρευνας υπεράκτιων αιολικών ερευνών	Λοιπά	Σύνολο
Αξία Κτήσεως την 31 Δεκεμβρίου 2022	**142**	**6.658**	**16.733**	**49.281**	**-**	**618**	**73.432**
Προσθήκες	23	-	862	-	-	-	**885**
Αξία κτήσεως ασώματων παγίων (εξαγορά θυγατρικών)	-	-	-	23.704	30.623	169	**54.496**
Μεταφορές από /(σε) Ενσώματα	-	181	400	-	-	-	**581**
Αποσύρσεις/Πωλήσεις	(2)	-	-	-	-	-	**(2)**
Αξία Κτήσεως την 31 Δεκεμβρίου 2023	**163**	**6.839**	**17.995**	**72.985**	**30.623**	**787**	**129.392**
Σωρευμένες Αποσβέσεις την 31 Δεκεμβρίου 2022	**(72)**	**(619)**	**(4.090)**	**(1.227)**	**-**	**(56)**	**(6.064)**
Προσθήκες	(20)	(271)	(965)	(4.439)	-	(29)	**(5.724)**
Σωρευμένες αποσβέσεις ασώματων παγίων (εξαγορά θυγατρικών)	-	-	-	-	-	(63)	**(63)**
Αποσύρσεις/Πωλήσεις	2	-	-	-	-	-	**2**
Σωρευμένες Αποσβέσεις την 31 Δεκεμβρίου 2023	**(90)**	**(890)**	**(5.055)**	**(5.666)**	**-**	**(148)**	**(11.849)**
Αναπόσβεστο υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2023	**73**	**5.949**	**12.940**	**67.319**	**30.623**	**639**	**117.543**
Αξία Κτήσεως την 31 Δεκεμβρίου 2023	**163**	**6.839**	**17.995**	**72.985**	**30.623**	**787**	**129.392**
Προσθήκες	130	-	385	-	-	427	**942**
Αξία κτήσεως ασώματων παγίων (εξαγορά θυγατρικών)	2.018	-	81	45.473	-	1.058	**48.630**
Τακτοποίηση	-	-	35	-	-	(35)	-
Μεταφορές από /(σε) Ενσώματα	-	242	1.458	-	-	-	**1.700**
Τακτοποίηση	(2)	-	-	-	-	-	**(2)**
Αξία Κτήσεως την 31 Δεκεμβρίου 2024	**2.309**	**7.081**	**19.954**	**118.458**	**30.623**	**2.237**	**180.662**
Σωρευμένες Αποσβέσεις την 31 Δεκεμβρίου 2023	**(90)**	**(890)**	**(5.055)**	**(5.666)**	**-**	**(148)**	**(11.849)**
Προσθήκες	(104)	(320)	(1.027)	(6.493)	-	(47)	**(7.991)**
Σωρευμένες αποσβέσεις ασώματων παγίων (εξαγορά θυγατρικών)	(1.029)	-	-	-	-	(947)	**(1.976)**
Τακτοποίηση	1	-	-	-	-	-	**1**
Σωρευμένες Αποσβέσεις την 31 Δεκεμβρίου 2024	**(1.222)**	**(1.210)**	**(6.082)**	**(12.159)**	**0**	**(1.142)**	**(21.815)**
Αναπόσβεστο υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2024	**1.087**	**5.871**	**13.872**	**106.299**	**30.623**	**1.095**	**158.847**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Λογισμικό	Τέλη σύνδεσης	Λοιπά	Σύνολο
Αξία Κτήσεως την 31 Δεκεμβρίου 2022	139	16.230	581	16.951
Προσθήκες	23	392	-	414
Μεταφορές από Ενσώματα	-	125	-	125
Αξία Κτήσεως την 31 Δεκεμβρίου 2023	162	16.747	581	17.490
Σωρευμένες Αποσβέσεις την 31 Δεκεμβρίου 2022	(70)	(4.083)	(56)	(4.209)
Προσθήκες	(20)	(941)	(23)	(984)
Σωρευμένες Αποσβέσεις την 31 Δεκεμβρίου 2023	(90)	(5.024)	(80)	(5.193)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2023	72	11.724	501	12.297
Αξία Κτήσεως την 31 Δεκεμβρίου 2023	162	16.747	581	17.490
Προσθήκες	130	-	-	130
Αξία Κτήσεως την 31 Δεκεμβρίου 2024	292	16.747	581	17.620
Σωρευμένες Αποσβέσεις την 31 Δεκεμβρίου 2023	(90)	(5.024)	(80)	(5.193)
Προσθήκες	(29)	(950)	(23)	(1.002)
Σωρευμένες Αποσβέσεις την 31 Δεκεμβρίου 2024	(118)	(5.973)	(103)	(6.194)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2024	173	10.774	478	11.425

Τα τέλη σύνδεσης των πάρκων παραγωγής ενέργειας αφορούν συμμετοχή της Εταιρείας στις δαπάνες ανάπτυξης του δικτύου της ΔΕΗ Α.Ε. Η απόσβεση των τελών σύνδεσης λογίζεται βάσει της σταθερής μεθόδου απόσβεσης και εντός περιόδου είκοσι ετών (ωφέλιμη ζωή πάρκων).

Ασώματες ακινητοποιήσεις από εξαγορά θυγατρικών

Την 22.12.2023 εξαγοράστηκε η εταιρεία ΘΡΑΚΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ 1. Από την εξαγορά αυτή αναγνωρίστηκε στα άυλα περιουσιακά στοιχεία η άδεια έρευνας υπεράκτιων αιολικών ύψους €30,6 εκ. Το τίμημα της εξαγοράς είναι πληρωτέο σε επόμενες χρήσεις. Η εξαγορά αυτή βάσει του ΔΠΧΑ 3 εμπίπτει στην έννοια της εξαγοράς περιουσιακών στοιχείων και όχι της "επιχείρησης".

Ο Όμιλος έχει επιλέξει ότι κάθε μεταγενέστερη μεταβολή της υποχρέωσης θα αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα σε περίπτωση που η μεταβολή δεν συνδέεται με την ποιότητα ή την ποσότητα του περιουσιακού στοιχείου, σε διαφορετική περίπτωση θα αναγνωρίζεται στο κόστος του άυλου.

Η σημαντική μεταβολή που απεικονίζεται εντός της χρήσης προκύπτει κυρίως από τα πάγια που αποκτήθηκαν από τις εξαγορές των εταιρειών της INTRAKAT και της LAND POWER.

19. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

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

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ	**31.12.2024**	**31.12.2023**
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	480
SOLARLAB Μ.Α.Ε.	15.909	15.619
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	1.437
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-R Μ.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	-
ΘΡΑΚΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ 1 Μ.Α.Ε.	32.121	30.621
SPARTAKOS ENERGY Μ.Α.Ε.	11.631	406
INKAT ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	52.466	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΡΚΑΔΙΑΣ-RENINVEST Μ.Α.Ε.	18.480	-
RENEX ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΡΤΑΣ Μ.Α.Ε.	3.000	-
	377.402	**173.864**

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:

Θυγατρικές	Ποσοστό συμμετοχής 31.12.2024	Ποσοστό συμμετοχής 31.12.2023	Χώρα & Έτος Ίδρυσης	Αντικείμενο
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-R 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%	-	Ελλάς, 2007	ΑΠΕ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΡΚΑΔΙΑΣ-RENINVEST Μ.Α.Ε.	100%	-	Ελλάς, 2006	ΑΠΕ
RENEX ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΡΤΑΣ Μ.Α.Ε.	100%	-	Ελλάς, 2011	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.

Εντός της χρήσης 2024 , ο Όμιλος μέσω της θυγατρικής SPARK S.R.L, απέκτησε το 100% της Land Power S.R.L., η οποία κατέχει εν λειτουργία αιολικό πάρκο στη Ρουμανία με συνολική εγκατεστημένη ισχύ 84MW.

Τον Μάρτιο του 2024, η Εταιρεία απέκτησε 100% από τον Όμιλο Intrakat, τις εταιρείες «INKAT ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.», «ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΡΚΑΔΙΑΣ-RENINVEST Μ.Α.Ε.», «RENEX ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΡΤΑΣ Μ.Α.Ε.» οι οποίες κατέχουν σε λειτουργία ή υπό κατασκευή αιολικά πάρκα συνολικής ισχύος περίπου 164 MW.

Αναφορικά με τις δραστηριότητες των θυγατρικών της Εταιρείας επισημαίνονται τα εξής:

ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε.
Η εταιρεία έχει στην κατοχή της Φ/Β έργο ισχύος 39 MW στη θέση "ΜΕΓΑΛΕΣ ΛΑΚΚΕΣ" του Δήμου Μεγαλόπολης. Οι εργασίες κατασκευής του Φ/Β Σταθμού ολοκληρώθηκαν εντός του 2023 και το έργο είναι σε παραγωγική διαδικασία από τον Ιούλιο 2023.

ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ Μ.Α.Ε.
Η εταιρεία έχει στην κατοχή της Φ/Β έργο ισχύος 11 MW στη θέση "ΜΕΓΑΛΕΣ ΛΑΚΚΕΣ" του Δήμου Μεγαλόπολης. Οι εργασίες κατασκευής του Φ/Β Σταθμού ολοκληρώθηκαν εντός του 2023 και το έργο είναι σε παραγωγική διαδικασία από τον Ιούλιο 2023.

ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε.
Η εταιρεία έχει στην κατοχή της Φ/Β έργο ισχύος 15 MW, το οποίο έχει ολοκληρωθεί και βρίσκεται στην παραγωγική διαδικασία από το 2022.

ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ Μ.Α.Ε.
Η εταιρεία έχει στην κατοχή της Φ/Β έργο ισχύος 15 MW, το οποίο έχει ολοκληρωθεί και βρίσκεται στην παραγωγική διαδικασία από το 2022.

SOLARLAB Μ.Α.Ε.
Η εταιρεία έχει στην κατοχή της 5 Φ/Β έργα στις θέσεις "ΧΑΡΑΥΓΗ 3/ΠΤΕΛΕΩΝΑΣ 2", "ΧΑΡΑΥΓΗ 5", "ΧΑΡΑΥΓΗ 1", "ΠΑΛΙΑ ΑΜΠΕΛΙΑ 2/ΠΤΕΛΕΩΝΑΣ 1" και "ΑΓΙΟΣ ΧΡΙΣΤΟΦΟΡΟΣ 1". Οι 4 εκ των 5 σταθμών βρίσκονται στο στάδιο της κατασκευής, ενώ η κατασκευή του Φ/Β Σταθμού ΑΓΙΟΣ ΧΡΙΣΤΟΦΟΡΟΣ 1, ισχύος 65 MW, ολοκληρώθηκε εντός του 2023 και το έργο είναι σε παραγωγική διαδικασία από το Δεκέμβριο 2023. Οι εργασίες για την κατασκευή των Φ/Β Σταθμών ΠΤΕΛΕΩΝΑΣ 1, ΠΤΕΛΕΩΝΑΣ 2, ΧΑΡΑΥΓΗ 1 και ΧΑΡΑΥΓΗ 5 συνολικής ισχύος 94,9 MW, ολοκληρώθηκαν το 2024 και η ηλέκτριση των Σταθμών πραγματοποιήθηκε το γ' τρίμηνο 2024.

ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε.
Η εταιρεία έχει στην κατοχή της Φ/Β Σταθμό ισχύος 200 MW στη θέση ΛΚΔΜ (Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας).
Οι εργασίες για την κατασκευή του Φ/Β Σταθμού ξεκίνησαν τον Ιούνιο 2021 και ολοκληρώθηκαν εντός του 2023, ενώ το έργο είναι σε παραγωγική διαδικασία από τον Αύγουστο 2023.

ΑΜΑΛΘΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.
Η εταιρεία είχε λάβει άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για Φ/Β σταθμό ισχύος 4,2 MW. Το διοικητικό συμβούλιο της Εταιρείας το 2013 αποφάσισε την μη υλοποίηση του έργου και την ανάκληση της άδειας παραγωγής. Κατόπιν των ανωτέρω, αποφασίστηκε η μερική απομείωση της αξίας της συγκεκριμένης θυγατρικής κατά τις προηγούμενες χρήσεις. Η εταιρεία συμμετέχει με ποσοστό 49% στο μετοχικό κεφάλαιο της GREENESCO ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.

ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.
Η εταιρεία υπέγραψε τον Ιούλιο 2023 σύμβαση για την κατασκευή Φ/Β Σταθμού ισχύος 550 MW στη θέση "ΟΡΥΧΕΙΟ ΔΕΗ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑ". Οι εργασίες κατασκευής είναι σε εξέλιξη. Κατά τη χρήση 2024 έγινε αύξηση μετοχικού κεφαλαίου ύψους € 12 εκ.

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ Μ.Α.Ε.
Η εταιρεία συστάθηκε το 2017 και έχει ως σκοπό την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από γεωθερμικό δυναμικό.

ΓΟΥΙΝΤΑΡΟΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.
Η εταιρεία συστάθηκε το 2018 και σκοπός της είναι η μελέτη, αδειοδότηση, κατασκευή, εγκατάσταση, λειτουργία και εκμετάλλευση κάθε έργου παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ οποιασδήποτε πηγής στην ημεδαπή ή στην αλλοδαπή. Τον Ιανουάριο 2023 η εταιρεία εξαγόρασε το 100% των εταιρειών ΚΡΜ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Μ.Α.Ε και ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ Μ.Α.Ε. Η πρώτη έχει στην κατοχή της ένα εν λειτουργία Φ/Β έργο ισχύος 1,995 MW στη θέση "ΒΛΑΧΟΠΗΓΑΔΟ" του νομού Τρικάλων, ενώ η δεύτερη εταιρεία έχει στην κατοχή της 2 εν λειτουργία Αιολικά Πάρκα συνολικής ισχύος 43,80 MW στις θέσεις "ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ" του νομού Τρικάλων και "ΛΕΥΚΕΣ" του νομού Λακωνίας.

ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-R Μ.Α.Ε.
Η εταιρεία έχει στην κατοχή της 2 εν λειτουργία Αιολικά Πάρκα συνολικής ισχύος 16 MW στην Αιτωλοακαρνανία. Η εταιρεία ανήκει 100% στη ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ από το 2022.

ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ Μ.Α.Ε.
Η εταιρεία έχει στην κατοχή της 2 εν λειτουργία Αιολικά Πάρκα συνολικής ισχύος 53,70 MW στη Βοιωτία. Η εταιρεία ανήκει 100% στη ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ από το 2022.

ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΟΥΚΑΣ Μ.Α.Ε.
Η εταιρεία έχει στην κατοχή της ένα υπό κατασκευή Αιολικό Πάρκο ισχύος 24 MW στη θέση "ΔΟΥΚΑΣ" στην Καστοριά . Η εταιρεία ανήκει 100% στη ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ από το 2022.

ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ Μ.Α.Ε.
Η εταιρεία έχει στην κατοχή της ένα υπό κατασκευή Αιολικό Πάρκο ισχύος 12 MW στη θέση "ΚΟΥΚΟΥΛΙ-ΓΡΙΒΑΣ" στην Κοζάνη . Η εταιρεία ανήκει 100% στη ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ από το 2022.

ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ Μ.Α.Ε.
Η εταιρεία έχει στην κατοχή της ένα εν λειτουργία Φ/Β έργο ισχύος 2,64 MW στη θέση "ΜΠΙΤΑΚΟΣ" στη Βοιωτία. Η εταιρεία ανήκει 100% στη ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ από το 2022.

SPARK WIND S.R.L.
Η εταιρεία συστάθηκε τον Αύγουστο 2023 στη Ρουμανία και σκοπός της σύστασής της είναι η διεύρυνση του χαρτοφυλακίου ΑΠΕ του Ομίλου στη Ρουμανία. Κατά τη διάρκεια της χρήσης 2024 η εταιρεία απέκτησε την Land Power S.R.L. η οποία διατηρεί αιολικό πάρκο στη Ρουμανία, ενώ κατά τη διάρκεια της ίδιας χρήσης έγινε αύξηση μετοχικού κεφαλαίου κατά € 104 εκ.

SPARTAKOS ENERGY Μ.Α.Ε.
Η εταιρεία συστάθηκε το Νοέμβριο 2023 και διαθέτει άδειες κατασκευής 3 Φ/Β Σταθμών συνολικής ισχύος 170,95 MW στις θέσεις "ΕΞΟΧΗ 7", "ΕΞΟΧΗ 8" και "ΚΑΡΔΙΑ 1" στο νομό Κοζάνης, οι οποίες εισφέρθηκαν εις είδος από τη μητρική εταιρεία ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ. Κατά τη χρήση 2024 έγινε αύξηση μετοχικού κεφαλαίου ύψους € 11,2 εκ.

ΘΡΑΚΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ 1 Μ.Α.Ε.
Η εταιρεία εξαγοράστηκε το Δεκέμβριο 2023 και διαθέτει την Άδεια Παραγωγής για το Υπεράκτιο Αιολικό Πάρκο (ΥΑΠ) 216 MW ανοικτά της Αλεξανδρούπολης. Κατά τη χρήση 2024 έγινε αύξηση μετοχικού κεφαλαίου ύψους € 1,5 εκ.

ΙΝΚΑΤ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.
Η εταιρεία αποκτήθηκε εντός του πρώτου τριμήνου 2024 και περιλαμβάνει τέσσερις θυγατρικές εταιρείες με διαχωρισμένα αιολικά πάρκα συνολικής ισχύος 98MW. Οι εταιρείες που περιλαμβάνονται είναι «CLAMWIND POWER Μ.Α.Ε.», «GREEK WINDPOWER Μ.Α.Ε. ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ», «ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΛΠΕΝΕΡ Μ.Α.Ε.» και «ΚΑΣΤΡΙ ΕΥΒΟΙΑΣ Μ.Α.Ε». Κατά τη χρήση 2024 έγινε αύξηση μετοχικού κεφαλαίου ύψους € 5,8 εκ. στην ΙΝΚΑΤ ενώ αντίστοιχα στις εταιρείες που συμπεριλαμβάνονται σε εκείνη έγινε αύξηση μετοχικού κεφαλαίου € 1,7 εκ. στην «GREEK WINDPOWER Μ.Α.Ε. ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ», € 3 εκ. στην «ΚΑΣΤΡΙ ΕΥΒΟΙΑΣ Μ.Α.Ε» και € 0,9 εκ. στην «CLAMWIND POWER Μ.Α.Ε.».

ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΡΚΑΔΙΑΣ-RENINVEST Μ.Α.Ε.
Η εταιρεία αποκτήθηκε εντός του πρώτου τριμήνου 2024 και έχει στη κατοχή της υπό κατασκευή αιολικό πάρκο στη θέση Τημένιο ισχύος 32MW. Κατά τη χρήση 2024 έγινε αύξηση μετοχικού κεφαλαίου ύψους € 14,6 εκ.

RENEX ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΡΤΑΣ Μ.Α.Ε.
Η εταιρεία αποκτήθηκε εντός του πρώτου τριμήνου 2024 και έχει στη κατοχή της υπό κατασκευή αιολικό πάρκο στη θέση Κακοδιάβατο ισχύος 34MW. Κατά τη χρήση 2024 έγινε αύξηση μετοχικού κεφαλαίου ύψους € 0,2 εκ.

Πρόβλεψη απομείωσης συμμετοχής σε θυγατρικές εταιρείες

Τα ποσά της σωρευτικής πρόβλεψης απομείωσης έχουν ως εξής:

	Σωρευτική απομείωση συμμετοχής	Πρόβλεψη απομείωσης / (αναστροφή) απομείωσης χρήσης	Σωρευτική απομείωση συμμετοχής
ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ	**31.12.2023**	**2024**	**31.12.2024**
ΑΜΑΛΘΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	445	(191)	254
SOLARLAB Μ.Α.Ε.	290	(290)	-
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	236	(236)	-
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ Μ.Α.Ε.	19	-	19
WINDARROW ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	16	-	16
	1.006	**(717)**	**289**

Σύμφωνα με τις ακολουθούμενες λογιστικές πολιτικές και τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 36, ο Όμιλος διενεργεί έλεγχο απομείωσης επί των στοιχείων του ενεργητικού στη λήξη κάθε ετήσιας περιόδου αναφοράς. Ο έλεγχος μπορεί να διενεργείται και νωρίτερα, όταν ανακύπτουν ενδείξεις ενδεχόμενης ζημιάς απομείωσης. Η αξιολόγηση που διενεργείται, εστιάζει τόσο σε εξωγενείς όσο και σε ενδογενείς παράγοντες, ενώ λαμβάνει υπόψη παρελθοντικά και εμπειρικά στοιχεία.

Η ανακτήσιμη αξία κάθε ΜΔΤΡ καθορίζεται σύμφωνα με τον υπολογισμό της αξίας λόγω χρήσης (value in use). Ο προσδιορισμός προκύπτει μέσω της παρούσας αξίας των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών, όπως αναμένεται να παραχθούν από κάθε

ΜΔΤΡ (μέθοδος των προεξοφλημένων ταμειακών ροών). Η συγκεκριμένη μεθοδολογία προσδιορισμού της αξίας χρήσης επηρεάζεται (έχει ευαισθησία) από τις εξής βασικές παραδοχές, όπως αυτές υιοθετήθηκαν από τη Διοίκηση για τον προσδιορισμό των μελλοντικών ταμειακών ροών:

- Κατάρτιση επιχειρηματικών σχεδίων ανά ΜΔΤΡ

Οι
πολυετή επιχειρηματικά σχέδια εγκεκριμένα από τη Διοίκηση, τα οποία έχουν συμπεριλάβει τις απαραίτητες αναθεωρήσεις για την αποτύπωση της τρέχουσας οικονομικής συγκυρίας και αντανακλούν προηγούμενη εμπειρία, προβλέψεις κλαδικών μελετών και λοιπές διαθέσιμες πληροφορίες από εξωτερικές πηγές.

- Ρυθμός ανάπτυξης στο διηνεκές:

Οι ταμειακές ροές πέραν της πενταετίας έχουν εξαχθεί συμπερασματικά χρησιμοποιώντας τις εκτιμήσεις των ποσοστών ανάπτυξης στο διηνεκές, όπως αυτές λήφθηκαν από εξωτερικές πηγές.

- Μέσο σταθμισμένο κόστος κεφαλαίου (WACC):

Η μέθοδος του WACC αντανακλά το προεξοφλητικό επιτόκιο των μελλοντικών ταμειακών ροών κάθε ΜΔΤΡ, σύμφωνα με το οποίο σταθμίζεται το κόστος των ιδίων κεφαλαίων και το κόστος του μακροπρόθεσμου δανεισμού, προκειμένου να υπολογιστεί το κόστος των συνολικών κεφαλαίων της εταιρείας.

Θα πρέπει να σημειωθεί ότι οι παραδοχές και τα σενάρια που χρησιμοποιήθηκαν κατά τον έλεγχο απομείωσης ενδέχεται να μεταβληθούν μελλοντικά, ιδιαιτέρως σε ένα περιβάλλον που χαρακτηρίζεται από υψηλή μεταβλητότητα. Πιθανές μεταβολές σε ορισμένες μεταβλητές, όπως είναι τα Κέρδη προ φόρων, τόκων και αποσβέσεων & απομειώσεων (EBITDA) καθώς τα προεξοφλητικά επιτόκια, ενδεχομένως να έχουν σημαντική επίπτωση στην ανακτήσιμη αξία των περιουσιακών στοιχείων της εταιρείας.

Πραγματοποιήθηκε ανάλυση ευαισθησίας για τις βασικές υποθέσεις του μοντέλου στα προεξοφλητικά επιτόκια και τον ρυθμό ανάπτυξης στο διηνεκές, όπου και στα δύο σενάρια ανάλυσης ευαισθησίας που αντιπροσωπεύουν εύλογα πιθανές αλλαγές στις υποθέσεις, η λογιστική αξία των ΜΔΤΡ είναι ανακτήσιμη.

Η Διοίκηση δεν γνωρίζει επί του παρόντος οποιοδήποτε άλλο γεγονός ή συνθήκη που θα επέφερε λογικά πιθανή μεταβολή σε κάποια από τις βασικές παραδοχές στις οποίες βασίστηκε ο προσδιορισμός του ανακτήσιμου ποσού των ΜΔΤΡ.

Στη λήξη του έτους κατά την αξιολόγηση των συμμετοχών αποτυπώθηκαν οι ανωτέρω κινήσεις στις συμμετοχές.

20. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Οι συγγενείς επιχειρήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024 και την 31 Δεκεμβρίου 2023 είχαν ως εξής (ενοποίηση με τη μέθοδο της καθαρής θέσης):

			ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ	**31.12.2024**	**31.12.2023**	**31.12.2024**	**31.12.2023**
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	2.803	2.664	805	805
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	1.052	2.336	29	1.081
ΔΕΗ ΑΝΑΝ/ΜΕΣ-ΝΑΝΚΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΜΥΗΕ ΓΙΤΑΝΗ Α.Ε.	2.258	2.298	2.070	2.070
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ – ΜΕΚ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	539	659	44	44
ΜΥΗΣ ΣΜΙΞΙΩΤΙΚΟΥ Α.Ε.	2.812	2.824	1.695	1.695
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ – EDF EN HELLAS Α.Ε.	10.269	8.747	5.693	5.693
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	-	-	21	21
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	-	-	23	23
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	2	4	27	27
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	-	2	25	25
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΓ. ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	5	7	28	28
PPC FINANCE PLC	9	9	7	7
ΟΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	308	314	193	193
GREEN ESCO ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	638	595	-	-
ΜΠΑΛΙΑΓΑ Α.Ε.	593	386	792	792
ΤΕΙΧΙΟ Α.Ε.	707	528	826	826
ΠΙΒΟΤ ΣΟΛΑΡ Α.Ε.	670	221	953	953
ΓΕΩΘΕΡΜΙΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ ΔΥΟ (ΙΙ) Α.Ε.	72	83	162	162
ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	22.285	36.510	75.185	75.185
PPC ROMANIA S.A	-	-	-	-
GREEKSTREAM ENERGY Α.Ε.	1.542	-	1.741	-
INTRAKAT ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΑΡΓΙΘΕΑΣ Α.Ε.	229	-	763	-
Intrakat NWG Α.Ε.	181	-	178	-
INTRA - K ENERGY Α.Ε.	16.745	-	17.318	-
ΠΤΟΛΕΜΑΙΟΣ SOLAR Α.Ε.	84	-	98	-
ΜΑΓΟΥΛΑ SOLAR Α.Ε.	85	-	98	-
ΕΥΡΥΝΟΜΗ SOLAR Α.Ε.	89	-	98	-
ΑΛΥΣΤΡΑΤΗ SOLAR Α.Ε.	92	-	98	-
ΣΠΗΛΑΙΟ SOLAR Α.Ε.	92	-	98	-
ΑΡΣΙΝΟΗ SOLAR Α.Ε.	91	-	98	-
ΑΤΛΑΣ SOLAR Α.Ε.	92	-	98	-
ΠΤΕΛΕΟΣ SOLAR Α.Ε.	91	-	98	-
ΜΕΣΑΙΟ SOLAR Α.Ε.	17	-	25	-
ΚΟΡΜΙΣΤΑ SOLAR Α.Ε.	19	-	25	-
ΝΙΚΟΠΟΛΗ SOLAR Α.Ε.	11	-	25	-
ΘΕΡΜΕΣ SOLAR Α.Ε.	16	-	25	-
ΦΟΙΒΟΣ SOLAR Α.Ε.	19	-	25	-
	64.517	**58.187**	**109.487**	**89.630**

Το ποσοστό συμμετοχής του Ομίλου και της Εταιρείας σε συγγενείς επιχειρήσεις για τα έτη 2024 και 202 είχε ως εξής:

Συγγενείς	% συμμετοχής 31.12.2024	% συμμετοχής 31.12.2023	Χώρα & Έτος Ίδρυσης	Αντικείμενο
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ-ΡΟΚΑΣ ΑΒΕΕ	49%	49%	Ελλάς, 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ-ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	49%	49%	Ελλάς, 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ ΑΝΑΝ/ΜΕΣ-ΝΑΝΚΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΜΥΗΕ ΓΙΤΑΝΗ Α.Ε.	49%	49%	Ελλάς, 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ – ΜΕΚ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	49%	49%	Ελλάς, 2001	ΑΠΕ
ΜΥΗΣ ΣΜΙΞΙΩΤΙΚΟΥ Α.Ε.	49%	49%	Ελλάς, 2004	ΑΠΕ
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ-EDF EN 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 ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	49%	49%	Ελλάς, 2008	ΑΠΕ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	49%	49%	Ελλάς, 2008	ΑΠΕ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ 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 ΔΥΟ Μ.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 Μ.Α.Ε. (3)	49%	49%	Ελλάς, 2020	ΑΠΕ
PPC ROMANIA S.A	1%	1%	Ρουμανία, 2023	ΑΠΕ
GREEKSTREAM ENERGY Α.Ε.	49%	-	Ελλάς, 2020	ΑΠΕ
IRIDA 2 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε. (4)	49%	-	Ελλάς, 2021	ΑΠΕ
IRIDA 5 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε. (4)	49%	-	Ελλάς, 2021	ΑΠΕ
INTRAKAT ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΑΡΓΙΘΕΑΣ Α.Ε.	49%	-	Ελλάς, 2011	ΑΠΕ
Intrakat NWG A.E.	49%	-	Ελλάς, 2005	ΑΠΕ
INTRA - K ENERGY A.E.	49%	-	Ελλάς, 2021	ΑΠΕ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΠΤΥΞΗ ΑΕ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΗΠΕΙΡΟΥ Μ.Α.Ε. (5)	49%	-	Ελλάς, 2012	ΑΠΕ
PV ΣΩΤΗΡΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε. (5)	49%	-	Ελλάς, 2021	ΑΠΕ
ΑΝΕΜΟΣ ΚΙΡΦΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε. (5)	49%	-	Ελλάς, 2022	ΑΠΕ
ΑΓΚΑΘΑΚΙ ΑΡΓΙΘΕΑΣ Μ.Α.Ε. (5)	49%	-	Ελλάς, 2022	ΑΠΕ
ΛΙΒΑΔΟΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε. (5)	49%	-	Ελλάς, 2022	ΑΠΕ
PV ΑΜΠΕΛΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε. (5)	49%	-	Ελλάς, 2022	ΑΠΕ
ΦΙΧΘΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε. (5)	49%	-	Ελλάς, 2022	ΑΠΕ
INTRAKAT– PV – SOLAR MON. ΙΚΕ (5)	49%	-	Ελλάς, 2019	ΑΠΕ
PV ΑΛΑΤΑΡΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε. (5)	49%	-	Ελλάς, 2022	ΑΠΕ
ΑΙΟΛΟΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΑΝΩΝ. ΕΝΕΡΓ. ΕΤΑΙΡΕΙΑ(5)	49%	-	Ελλάς, 2005	ΑΠΕ
NT. EN. ΣΙ. ΕΝΕΡΓΕΙΑ Μ.Α.Ε. (5)	49%	-	Ελλάς, 2020	ΑΠΕ
ΕΥΡΥΝΟΜΗ SOLAR Α.Ε. (5)	49%	-	Ελλάς, 2024	ΑΠΕ
ΜΑΓΟΥΛΑ SOLAR Α.Ε. (5)	49%	-	Ελλάς, 2024	ΑΠΕ
ΠΤΟΛΕΜΑΙΟΣ SOLAR Α.Ε.(5)	49%	-	Ελλάς, 2024	ΑΠΕ
PUBLIC POWER CORPORATION ROMANIA S.A.(6)	0,000001%	-	Ρουμανία, 2024	ΑΠΕ
ΣΠΗΛΑΙΟ SOLAR Α.Ε.(8)	49%	-	Ελλάς, 2024	ΑΠΕ
ΑΡΣΙΝΟΗ SOLAR Α.Ε. (8)	49%	-	Ελλάς, 2024	ΑΠΕ
ΑΤΛΑΣ SOLAR Α.Ε. (8)	49%	-	Ελλάς, 2024	ΑΠΕ
ΠΤΕΛΕΟΣ SOLAR Α.Ε. (8)	49%	-	Ελλάς, 2024	ΑΠΕ
ΑΛΥΣΤΡΑΘ SOLAR Α.Ε. (8)	49%	-	Ελλάς, 2024	ΑΠΕ
ΦΟΙΒΟΣ SOLAR Α.Ε. (8)	49%	-	Ελλάς, 2024	ΑΠΕ
ΘΕΡΜΕΣ SOLAR Α.Ε. (8)	49%	-	Ελλάς, 2024	ΑΠΕ
ΝΙΚΟΠΟΛΗ SOLAR Α.Ε. (8)	49%	-	Ελλάς, 2024	ΑΠΕ
ΚΟΡΜΙΣΤΑ SOLAR Α.Ε.(8)	49%	-	Ελλάς, 2024	ΑΠΕ
ΜΕΣΑΙΟ SOLAR Α.Ε. (8)	49%	-	Ελλάς, 2024	ΑΠΕ

(1) Εμμεση Συμμετοχή μέσω της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - EDF EN HELLAS Α.Ε., 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 31.12.2024 αποτιμήθηκαν από την συγγενή εταιρεία "ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε." συμβόλαια αγοροπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας χρηματοοικονομικής διευθέτησης με ενεργοβόρους βιομηχανικούς καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας. Από την αποτίμηση προέκυψε ζημία αποτίμησης € 16,9 εκ., εκ των οποίων ποσό € 8,3 εκ. καταχωρήθηκε στην Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων της ΔΕΗ Ανανεώσιμες βάσει του ποσοστού συμμετοχής της (49%).

Τα ποσά της σωρευτικής πρόβλεψης απομείωσης των συμμετοχών σε συγγενείς εταιρείες είναι τα εξής:

	31.12.2024	31.12.2023
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	47	47
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	55	55
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	43	43
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	58	58
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΓ.ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	44	44
	247	247

Την 31 Δεκεμβρίου 2024 πραγματοποιήθηκε αξιολόγηση για ενδεχόμενες ενδείξεις απομείωσης των συγγενών εταιρειών από την οποία δεν προέκυψε ανάγκη επιπλέον απομείωσης.

Οι πίνακες που ακολουθούν παρουσιάζουν τα ποσά που αναλογούν στη ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ (άμεσα ή έμμεσα) στα οικονομικά μεγέθη των συγγενών επιχειρήσεων κατά την 31.12.2024 και 31.12.2023 αντίστοιχα.

	31.12.2024			31.12.2023		
	Ενεργητικό	Υποχρεώσεις	Ιδια Κεφάλαια	Ενεργητικό	Υποχρεώσεις	Ιδια Κεφάλαια
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	3.556	753	2.803	3.377	713	2.664
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	5.847	4.796	1.051	8.119	5.783	2.336
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	2.627	369	2.258	2.695	397	2.298
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	1.141	602	539	1.204	545	659
ΜΥΗΣ ΣΜΙΞΙΩΤΙΚΟΥ Α.Ε.	3.670	858	2.812	3.840	1.057	2.783
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN HELLAS Α.Ε.	14.189	3.936	10.253	12.561	3.814	8.747
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	5	8	(3)	5	6	(1)
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	7	11	(4)	6	8	(2)
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	7	5	2	9	5	4
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	2	3	(1)	3	1	2
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	8	3	5	10	3	7
Όρος Ενεργειακή Α.Ε.	742	550	192	784	586	198
GREENESCO Ενεργειακή Α.Ε.	1.649	1.017	632	2.134	1.546	588
ΜΠΑΛΙΑΓΑ Α.Ε.	2.016	1.824	192	2.772	2.787	-15
ΤΕΙΧΙΟ Α.Ε.	1.181	892	289	2.126	2.016	110
ΠΙΒΟΤ ΣΟΛΑΡ Α.Ε.	551	365	186	4.218	4.480	(262)
ΓΕΩΘΕΡΜΙΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ ΔΥΟ (ΙΙ) Α.Ε.	75	4	71	121	40	81
ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	368.522	309.649	58.873	181.675	108.574	73.101
GREEKSTREAM ENERGY Α.Ε.	1.555	698	857	-	-	-
INTRAKAT ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΑΡΓΙΘΕΑΣ Α.Ε.	5	36	(31)	-	-	-
Intrakat NWG Α.Ε.	323	81	242	-	-	-
INTRA - K ENERGY Α.Ε.	15.338	4.326	11.012	-	-	-
ΠΤΟΛΕΜΑΙΟΣ SOLAR Α.Ε.	1.266	1.182	84	-	-	-
ΜΑΓΟΥΛΑ SOLAR Α.Ε.	1.345	1.260	85	-	-	-
ΕΥΡΥΝΟΜΗ SOLAR Α.Ε.	963	874	89	-	-	-
ΑΛΥΣΤΡΑΤΗ SOLAR Α.Ε.	296	204	92	-	-	-
ΣΠΗΛΑΙΟ SOLAR Α.Ε.	336	244	92	-	-	-
ΑΡΣΙΝΟΗ SOLAR Α.Ε.	415	324	91	-	-	-
ΑΤΛΑΣ SOLAR Α.Ε.	1.205	1.113	92	-	-	-
ΠΤΕΛΕΟΣ SOLAR Α.Ε.	708	617	91	-	-	-
	667	650	17	-	-	-
ΚΟΡΜΙΣΤΑ SOLAR Α.Ε.	370	351	19	-	-	-
ΝΙΚΟΠΟΛΗ SOLAR Α.Ε.	1.285	1.274	11	-	-	-
ΘΕΡΜΕΣ SOLAR Α.Ε.	914	898	16	-	-	-
ΦΟΙΒΟΣ SOLAR Α.Ε.	395	376	19	-	-	-
Σύνολο	**433.181**	**340.153**	**93.028**	**225.659**	**132.361**	**93.298**

Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει το ποσοστό συμμετοχής της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ (άμεσα ή έμμεσα) στα έσοδα και τα αποτελέσματα των συγγενών επιχειρήσεων κατά την 31.12.2024 και 31.12.2023 αντίστοιχα:

	31.12.2024		31.12.2023	
	Εσοδα	Κέρδη/ (ζημίες)	Εσοδα	Κέρδη/ (ζημίες)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	780	494	682	357
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	1.092	123	1.386	355
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	388	45	412	107
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	988	419	1.133	582
ΜΥΗΣ ΣΜΙΞΙΩΤΙΚΟΥ Α.Ε.	379	165	499	186
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN HELLAS Α.Ε.	2.466	888	2.177	709
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	-	(2)	-	(2)
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	-	(2)	-	(2)
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	-	(2)	-	(2)
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	-	(2)	-	(2)
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	-	(2)	-	(2)
Όρος Ενεργειακή Α.Ε.	113	(9)	122	8
GREENESCO Ενεργειακή Α.Ε.	971	23	2.125	202
ΜΠΑΛΙΑΓΑ Α.Ε.	-	(129)	-	(207)
ΤΕΙΧΙΟ Α.Ε.	-	(59)	-	(156)
ΠΙΒΟΤ ΣΟΛΑΡ Α.Ε.	-	(164)	-	(394)
ΓΕΩΘΕΡΜΙΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ ΔΥΟ (ΙΙ) Α.Ε.	-	(39)	-	(60)
ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	60	(5.073)	198	(3.379)
GREEKSTREAM ENERGY Α.Ε.	-	(239)	-	-
INTRAKAT ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΑΡΓΙΘΕΑΣ Α.Ε.	-	(641)	-	-
Intrakat NWG Α.Ε.	-	3	-	-
INTRA - K ENERGY Α.Ε.	-	(689)	-	-
ΠΤΟΛΕΜΑΙΟΣ SOLAR Α.Ε.	-	(14)	-	-
ΜΑΓΟΥΛΑ SOLAR Α.Ε.	-	(13)	-	-
ΕΥΡΥΝΟΜΗ SOLAR Α.Ε.	-	(9)	-	-
ΑΛΥΣΤΡΑΤΗ SOLAR Α.Ε.	-	(6)	-	-
ΣΠΗΛΑΙΟ SOLAR Α.Ε.	-	(6)	-	-
ΑΡΣΙΝΟΗ SOLAR Α.Ε.	-	(7)	-	-
ΑΤΛΑΣ SOLAR Α.Ε.	-	(6)	-	-
ΠΤΕΛΕΟΣ SOLAR Α.Ε.	-	(7)	-	-
	-	(7)	-	-
ΚΟΡΜΙΣΤΑ SOLAR Α.Ε.	-	(5)	-	-
ΝΙΚΟΠΟΛΗ SOLAR Α.Ε.	-	(13)	-	-
ΘΕΡΜΕΣ SOLAR Α.Ε.	-	(8)	-	-
ΦΟΙΒΟΣ SOLAR Α.Ε.	-	(5)	-	-
Σύνολο	**7.237**	**(4.998)**	**8.734**	**(1.700)**

21. ΥΠΕΡΑΞΙΑ

Η κίνηση της υπεραξίας του Ομίλου αναλύεται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ	Υπεραξία
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2022	**14.922**
Προσθήκες	10.697
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2023	**25.619**
Απομείωση	(3.785)
Προσθήκες	12.518
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2024	**34.352**

Οι προσθήκες στην υπεραξία το 2024 κυρίως αφορούν υπεραξία από την εξαγορά θυγατρικών ανανεώσιμων πηγών ενέργειας σε Ρουμανία και Ελλάδα

Έλεγχος απομείωσης υπεραξίας

Κατά την 31.12.2024 διενεργήθηκε έλεγχος απομείωσης της υπεραξίας που έχει αναγνωριστεί. Ο έλεγχος απομείωσης της υπεραξίας που προέκυψε από τις αποκτήσεις των ενοποιούμενων εταιρειών από την Εταιρεία και τις θυγατρικές της πραγματοποιήθηκε έχοντας επιμερίσει τα στοιχεία αυτά στις επιμέρους Μονάδες Δημιουργίας Ταμειακών Ροών. Το ανακτήσιμο ποσό της υπεραξίας που σχετίζεται με τις επιμέρους ΜΔΤΡ έχει προσδιοριστεί με βάση την αξία λόγω χρήσης, η οποία υπολογίστηκε με την χρησιμοποίηση της μεθόδου των προεξοφλημένων ταμειακών ροών.

Στον προσδιορισμό της αξίας λόγω χρήσης η Διοίκηση χρησιμοποιεί παραδοχές τις οποίες θεωρεί λογικές και βασίζονται στην καλύτερη δυνατή πληροφόρηση που έχει στη διάθεση της και ισχύει κατά την ημερομηνία αναφοράς των Οικονομικών Καταστάσεων. Ελήφθησαν υπόψιν παραδοχές σχετιζόμενες με τις ποσότητες παραγωγής και τις τιμές πώλησης, καθώς και με τα λειτουργικά έξοδα των έργων στο εύρος της διάρκειας λειτουργίας τους σε συνάρτηση με το επιχειρηματικό πλάνο του Ομίλου.

Από τον διενεργηθέντα έλεγχο απομείωσης, προέκυψε η ανάγκη αποαναγνώρισης υπεραξίας όπως αναφέρεται ανωτέρω.

Η απομείωση διενεργήθηκε στην υπεραξία που είχε αναγνωριστεί κατά την απόκτηση της εταιρείας «ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ K-R Μ.Α.Ε.» ύψους € 12 εκ. καθώς η λογιστική αξία υπερκαλύπτει το ανακτήσιμο ποσό της, το οποίο ανέρχεται σε € 28,2 εκ. και υπολογίζεται με βάση τις αναμενόμενες εισροές που έχουν αλλάξει.

Η ανακτήσιμη αξία κάθε ΜΔΤΡ καθορίζεται σύμφωνα με τον υπολογισμό της αξίας λόγω χρήσης (value in use). Ο προσδιορισμός προκύπτει μέσω της παρούσας αξίας των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών, όπως αναμένεται να παραχθούν από κάθε ΜΔΤΡ (μέθοδος των προεξοφλημένων ταμειακών ροών). Η συγκεκριμένη μεθοδολογία προσδιορισμού της αξίας χρήσης επηρεάζεται (έχει ευαισθησία) από τις εξής βασικές παραδοχές, όπως αυτές υιοθετήθηκαν από τη Διοίκηση για τον προσδιορισμό των μελλοντικών ταμειακών ροών.

i. τιμές βασικών Α' Υλών και εξοπλισμού
ii. τιμές ηλεκτρικής ενέργειας
iii. τεχνικοί δείκτες απόδοσης (KPIs) εγκαταστάσεων

iv. χρονισμός σταδίων εκτέλεσης έργων (project milestones) και αντίστοιχα ποσοστά ολοκλήρωσης αυτών
v. δαπάνες και χρόνος μεγάλων συντηρήσεων στις παραγωγικές εγκαταστάσεις
vi. συντελεστής δυναμικότητας, συνολική ζήτηση και επιβάρυνση συστήματος

Τα επιχειρηματικά σχέδια καταρτίζονται για πενταετή περίοδο. Οι ταμειακές ροές πέραν της πενταετίας εξάγονται συμπερασματικά χρησιμοποιώντας εκτιμήσεις ποσοστού ανάπτυξης. Τα επιχειρηματικά σχέδια βασίζονται σε πρόσφατα καταρτισμένους προϋπολογισμούς και εκτιμήσεις και μελλοντικές εκτιμήσεις με τη χρήση εύλογων παραδοχών, συμπεριλαμβανομένου του ρυθμού ανάπτυξης στο διηνεκές καθώς και του μέσου σταθμισμένου κόστους κεφαλαίου (WACC).

Εκτός των ανωτέρω εκτιμήσεων σχετικά με τον προσδιορισμό της αξίας λόγω χρήσης των ΜΔΤΡ δεν έχουν υποπέσει στην αντίληψη της Διοίκησης, μεταβολές στις συνθήκες που ενδεχομένως να επηρέαζαν τις λοιπές παραδοχές της. Οι κυριότερες παραδοχές που υιοθετήθηκαν από τη Διοίκηση για τον υπολογισμό των μελλοντικών ταμειακών ροών, προκειμένου να προσδιοριστεί η αξία χρήσης και να διενεργηθεί έλεγχος απομείωσης είναι ρυθμός ανάπτυξης στο διηνεκές και WACC ανταποκρινόμενες στις συνθήκες αγοράς που δραστηριοποιείται ο Όμιλος.

Το WACC προσδιορίζει το προεξοφλητικό επιτόκιο που εφαρμόζεται στις μελλοντικές ταμειακές ροές, σύμφωνα με το οποίο σταθμίζεται το κόστος των ιδίων κεφαλαίων και το κόστος του μακροπρόθεσμου δανεισμού, προκειμένου να υπολογιστεί το κόστος των συνολικών κεφαλαίων. Δεδομένου του προσδιορισμού όλων των ταμειακών ροών των επιχειρηματικών σχεδίων στο νόμισμα του ευρώ, ως απόδοση μηδενικού κινδύνου (risk-free return). Για τον υπολογισμό του risk premium λήφθηκαν υπόψη εκτιμήσεις από ανεξάρτητες πηγές. Οι δείκτες ευαισθησίας beta αξιολογούνται ετήσια με βάση δημοσιευμένα δεδομένα της αγοράς.

Ανάλυση ευαισθησίας των ανακτήσιμων ποσών:

Η Διοίκηση δεν γνωρίζει επί του παρόντος οποιοδήποτε άλλο γεγονός ή συνθήκη που θα επέφερε λογικά πιθανή μεταβολή σε κάποια από τις βασικές παραδοχές στις οποίες βασίστηκε ο προσδιορισμός του ανακτήσιμου ποσού των ΜΔΤΡ. Παρά ταύτα, την 31/12/2024, η Διοίκηση ανέλυσε την ευαισθησία των ανακτήσιμων ποσών ανά ΜΔΤΡ σε σχέση με μία μεταβολή σε κάποιες από τις βασικές παραδοχές (ενδεικτικά αναφέρεται μία αλλαγή: (i) μίας εκατοστιαίας μονάδας στο περιθώριο EBITDA έως το 2029 και μισής εκατοστιαίας μονάδας στο περιθώριο EBITDA έως το διηνεκές, (ii) μίας εκατοστιαίας μονάδας στο επιτόκιο προεξόφλησης έως το 2029 και μισής εκατοστιαίας μονάδας στο επιτόκιο προεξόφλησης έως το διηνεκές ή (iii) μισής εκατοστιαίας μονάδας στον ρυθμό ανάπτυξης στο διηνεκές). Από τις σχετικές αναλύσεις δεν προκύπτει ότι στην περίπτωση των ανωτέρω μεταβολών μπορεί να ανακύψει ένα ποσό απομείωσης για τον Όμιλο.

22. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Τα υπόλοιπα της Εταιρείας με θυγατρικές, συγγενείς και λοιπές επιχειρήσεις την 31 Δεκεμβρίου 2024 και την 31 Δεκεμβρίου 2023 έχουν ως εξής:

	31.12.2024		31.12.2023	
Θυγατρικές επιχειρήσεις	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε.	151	-	16.478	-
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ Μ.Α.Ε.	38	-	5.809	-
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε.	1.561	-	1.063	-
ΑΜΑΛΘΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	2	-	-	-
SOLARLAB ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	19.712	-	32.882	-
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε.	80	-	105	-
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ Μ.Α.Ε.	97	-	1	-
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	81.367	-	28.196	-
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ Μ.Α.Ε.	2	-	-	-
WINDARROW ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	64.452	-	61.731	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ Μ.Α.Ε.	273	-	14	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ K-R Μ.Α.Ε.	116	-	14	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ Μ.Α.Ε.	44	-	14	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΟΥΚΑΣ Μ.Α.Ε.	1.869	-	1.771	-
ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ Μ.Α.Ε.	11	-	14	-
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ Μ.Α.Ε.	322	-	4	790
KPM ENERGY ΕΤΑΙΡΕΙΑ Μ.Α.Ε.	23	-	3	-
SPARK WIND PARK S.R.L.	26	-	7	-
SPARTAKOS ENERGY Μ.Α.Ε.	8.599	-	16	-
ΘΡΑΚΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ 1 Μ.Α.Ε.	14	-	-	-
GREEK WIND POWER Μ.Α.Ε.	4.533	-	-	-
ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΛΠΕΝΕΡ Μ.Α.Ε.	3.134	-	-	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΡΚΑΔΙΑΣ RENINVEST Μ.Α.Ε.	14	-	-	-
CLAMWIND POWER ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε	17	-	-	-
RENEX ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΡΤΑΣ Μ.Α.Ε.	5	-	-	-
ΙΝΚΑΤ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	2	-	-	-
ΚΑΣΤΡΙ ΕΥΒΟΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	35	-	-	-
Σύνολο	**186.500**	**-**	**148.122**	**790**

	31.12.2024		31.12.2023	
Συγγενείς επιχειρήσεις	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΜΕΚ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	147	-	-	-
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	-	-	445	-
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	-	-	41	-
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ -EDF EN GREECE Α.Ε	2	-	2	-
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΔΙΕΚΑΤ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	-	-	0	-
ΟΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	990	-	1.089	-
ΠΙΒΟΤ ΣΟΛΑΡ Α.Ε.	673	-	4.407	-
ΤΕΙΧΙΟ Α.Ε.	918	-	1.953	-
ΜΠΑΛΙΑΓΑ Α.Ε.	1.939	-	2.642	-
ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	47.318	-	16.121	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΕΝΑ Μ.Α.Ε.	11	-	12	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΔΥΟ Μ.Α.Ε.	6	-	7	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΤΡΙΑ Μ.Α.Ε.	12	-	14	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΤΕΣΣΕΡΑ Μ.Α.Ε.	9	-	11	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΠΕΝΤΕ Μ.Α.Ε.	23	-	26	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΕΞΙ Μ.Α.Ε.	24	-	28	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΕΠΤΑ Μ.Α.Ε.	22	-	27	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΟΚΤΩ Μ.Α.Ε.	27	-	34	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΕΝΝΕΑ Μ.Α.Ε.	123	-	49	-
ΠΤΟΛΕΜΑΙΟΣ SOLAR Α.Ε.	1.161	-	-	-
ΜΑΓΟΥΛΑ SOLAR Α.Ε.	1.240	-	-	-
ΑΤΛΑΣ SOLAR Α.Ε.	1.107	-	-	-
ΣΠΗΛΑΙΟ SOLAR Α.Ε.	238	-	-	-
ΠΤΕΛΕΟΣ SOLAR Α.Ε.	611	-	-	-
ΑΡΣΙΝΟΗ SOLAR Α.Ε.	318	-	-	-
ΑΛΥΣΤΡΑΤΗ SOLAR Α.Ε.	199	-	-	-
ΘΕΡΜΕΣ SOLAR Α.Ε.	890	-	-	-
ΝΙΚΟΠΟΛΗ SOLAR Α.Ε.	1.260	-	-	-
ΦΟΙΒΟΣ SOLAR Α.Ε.	371	-	-	-
ΜΕΣΑΙΟ SOLAR Α.Ε.	643	-	-	-
ΚΟΡΜΙΣΤΑ SOLAR Α.Ε.	346	-	-	-
ΕΥΡΥΝΟΜΗ SOLAR Α.Ε.	865	-	-	-
Σύνολο	**61.493**	-	**26.909**	-

	31.12.2024		31.12.2023	
	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις
Λοιπές				
ΔΕΗ Α.Ε.	1.994	54.514	222	39.142
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	1.829	63	6.980	13
Σύνολο	**3.822**	**54.577**	**7.202**	**39.155**
Γενικό Σύνολο	**251.815**	**54.577**	**182.233**	**39.945**

Από τις συνολικές απαιτήσεις ύψους €186,5 εκ. από τις θυγατρικές εταιρείες του Ομίλου, ποσό ύψους €135,6 εκ. προέρχεται από τα χορηγηθέντα προς αυτές δάνεια και τους δεδουλευμένους τόκους. Απαιτήσεις ύψους €42,3 εκ. προέχονται από χρηματοδοτικές μισθώσεις, ενώ απαιτήσεις ύψους €8,6 εκ. προέρχονται από την παροχή υπηρεσιών και τις επανατιμολογήσεις δαπανών.

Οι απαιτήσεις της Εταιρείας από συγγενείς επιχειρήσεις προέρχονται κατά κύριο λόγο από τη χορήγηση δανείων και τους δεδουλευμένους τόκους αυτών (€58,2 εκ.), ενώ οι απαιτήσεις από τις εταιρείες ΔΕΗ Α.Ε. και ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. προέρχονται από πωλήσεις ενέργειας.

Στο ποσό των €54,5 εκ. της υποχρέωσης προς τη μητρική εταιρεία ΔΕΗ Α.Ε. περιλαμβάνεται υποχρέωση από μισθώσεις βάσει ΔΠΧΑ16 ύψους €45,1 εκ. Το υπόλοιπο ποσό της υποχρέωσης αφορά κατά κύριο λόγο υποχρέωση για αμοιβές δανεισθέντος προσωπικού, προμήθειες εγγυητικών επιστολών και δαπάνες συντήρησης.

Οι συναλλαγές της Εταιρείας με θυγατρικές, συγγενείς και λοιπές επιχειρήσεις για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2024 και την 31 Δεκεμβρίου 2023 έχουν ως εξής:

	31.12.2024		31.12.2023	
Θυγατρικές επιχειρήσεις	**Εσοδα**	**Εξοδα**	**Εσοδα**	**Εξοδα**
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε.	999	-	816	-
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ Μ.Α.Ε.	330	-	317	-
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε.	634	-	732	-
ΑΜΑΛΘΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	2	-	6	-
SOLARLAB ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	1.467	-	881	-
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε.	58	-	12	-
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ Μ.Α.Ε.	53	-	12	-
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	3.923	-	1.384	-
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ Μ.Α.Ε.	2	-	6	-
WINDARROW ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	3.514	-	4.272	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ Μ.Α.Ε.	273	-	11	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-R Μ.Α.Ε.	116	-	11	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ Μ.Α.Ε.	44	-	42	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΟΥΚΑΣ Μ.Α.Ε.	228	-	134	-
ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ Μ.Α.Ε.	11	-	18	-
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ Μ.Α.Ε.	324	-	16	-
ΚΡΜ ENERGY ΕΤΑΙΡΕΙΑ Μ.Α.Ε.	23	-	6	-
SPARK WIND PARK S.R.L.	25	-	7	-
SPARTAKOS ENERGY Μ.Α.Ε.	774	-	13	-
ΘΡΑΚΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ 1 Μ.Α.Ε.	15	-	-	-
GREEK WIND POWER Μ.Α.Ε.	312	-	-	-
ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΛΠΕΝΕΡ Μ.Α.Ε.	306	-	-	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΡΚΑΔΙΑΣ RENINVEST Μ.Α.Ε.	14	-	-	-
CLAMWIND POWER ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε	17	-	-	-
RENEX ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΡΤΑΣ Μ.Α.Ε.	5	-	-	-
INKAT ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	2	-	-	-
ΚΑΣΤΡΙ ΕΥΒΟΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	35	-	-	-
Σύνολο	**13.507**	-	**8.696**	-

	31.12.2024		31.12.2023	
	Εσοδα	Εξοδα	Εσοδα	Εξοδα
Συγγενείς επιχειρήσεις				
ΟΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	52	-	80	-
ΠΙΒΟΤ ΣΟΛΑΡ Α.Ε.	371	-	428	-
ΤΕΙΧΙΟ Α.Ε.	135	-	159	-
ΜΠΑΛΙΑΓΑ Α.Ε.	217	-	198	-
ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	2.935	-	414	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΕΝΑ Μ.Α.Ε.	3	-	4	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΔΥΟ Μ.Α.Ε.	4	-	4	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΤΡΙΑ Μ.Α.Ε.	7	-	7	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΤΕΣΣΕΡΑ Μ.Α.Ε.	7	-	7	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΠΕΝΤΕ Μ.Α.Ε.	10	-	10	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΕΞΙ Μ.Α.Ε.	13	-	13	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΕΠΤΑ Μ.Α.Ε.	18	-	19	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΟΚΤΩ Μ.Α.Ε.	24	-	25	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΕΝΝΕΑ Μ.Α.Ε.	78	-	80	-
ΠΤΟΛΕΜΑΙΟΣ SOLAR Α.Ε.	37	-	-	-
ΜΑΓΟΥΛΑ SOLAR Α.Ε.	40	-	-	-
ΑΤΛΑΣ SOLAR Α.Ε.	14	-	-	-
ΣΠΗΛΑΙΟ SOLAR Α.Ε.	3	-	-	-
ΠΤΕΛΕΟΣ SOLAR Α.Ε.	8	-	-	-
ΑΡΣΙΝΟΗ SOLAR Α.Ε.	4	-	-	-
ΑΛΥΣΤΡΑΤΗ SOLAR Α.Ε.	3	-	-	-
ΘΕΡΜΕΣ SOLAR Α.Ε.	8	-	-	-
ΝΙΚΟΠΟΛΗ SOLAR Α.Ε.	11	-	-	-
ΦΟΙΒΟΣ SOLAR Α.Ε.	3	-	-	-
ΜΕΣΑΙΟ SOLAR Α.Ε.	6	-	-	-
ΚΟΡΜΙΣΤΑ SOLAR Α.Ε.	3	-	-	-
ΕΥΡΥΝΟΜΗ SOLAR Α.Ε.	8	-	-	-
Σύνολο	**4.021**	-	**1.449**	-

	31.12.2024		31.12.2023	
	Εσοδα	Εξοδα	Εσοδα	Εξοδα
Λοιπές				
ΔΕΗ Α.Ε.	7.119	8.974	1.491	7.156
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	8.282	235	7.151	38
Σύνολο	**15.401**	**9.208**	**8.642**	**7.195**
Γενικό Σύνολο	**32.929**	**9.208**	**18.787**	**7.195**

Συναλλαγές και υπόλοιπα με άλλες εταιρείες που συμμετέχει το Ελληνικό Δημόσιο

Πλέον των ανωτέρω η Εταιρεία έχει συναλλαγές και υπόλοιπα με τις εταιρείες ΑΔΜΗΕ Α.Ε, ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε., ΕΥΔΑΠ Α.Ε., ΟΔΙΚΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. και ΣΤΑΣΥ Α.Ε. Όλες οι συναλλαγές με τις άνω εταιρείες στις οποίες συμμετέχει το Ελληνικό Δημόσιο πραγματοποιούνται σε εμπορικούς όρους.

Αμοιβές Διοίκησης

Οι αμοιβές των οργάνων Διοίκησης για τις περιόδους που έληξαν την 31 Δεκεμβρίου 2024 και 31 Δεκεμβρίου 2023 έχουν ως εξής:

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023	01.01-31.12.2024	01.01-31.12.2023
Αμοιβές εκτελεστικών μελών	473	165	469	149
Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	74	80	72	72
Αποζημιώσεις/έκτακτες αμοιβές	213	-	213	-
Εργοδοτικές εισφορές	41	42	40	37
Παροχές σε συμμετοχικούς τίτλους	154	492	72	198
Σύνολο	**955**	**779**	**866**	**456**

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 € 1,5 εκ. (Σημείωση 5).

23. ΠΑΡΑΓΩΓΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ

Τα παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα αναλύονται ως εξής:

Απαιτήσεις	31.12.2024	31.12.2023
Συμβόλαια ανταλλαγής τιμής επιτοκίων (interest rate swaps) (μακροπρόθεσμες απαιτήσεις)	646	1.784
Συμβόλαια Αγοραπωλησίας Ενέργειας (PPA) (βραχυπρόθεσμο μέρος)	4.871	-
Συμβόλαια Αγοραπωλησίας Ενέργειας (PPA) (μακροπρόθεσμο μέρος)	129.253	3.515
	134.770	**5.299**

Υποχρεώσεις	31.12.2024	31.12.2023
Συμβόλαια ανταλλαγής τιμής επιτοκίων (interest rate swaps) (μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις)	11.919	8.248
Συμβόλαια Αγοραπωλησίας Ενέργειας (PPA) (βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις)	2.303	5.908
	14.222	**14.156**

Συμβάσεις ανταλλαγής επιτοκίων (interest rate swaps)

Για την αντιστάθμιση του επιτοκιακού κινδύνου που προκύπτει από δανειακές συμβάσεις κυμαινόμενου επιτοκίου, ο Όμιλος έχει συνάψει συμβάσεις εξωχρηματιστηριακών παραγώγων ανταλλαγής επιτοκίων με τραπεζικά ιδρύματα και ακολουθεί λογιστική αντιστάθμισης ταμειακών ροών. Την 31 Δεκεμβρίου 2024, η ονομαστική αξία των

συμβολαίων αυτών ανέρχονταν σε € 201,79 εκ. Οι απαιτήσεις του Ομίλου από εξωχρηματιστηριακά παράγωγα στις 31.12.2024 ανέρχονται σε € 0,65 εκ. και το ποσό περιλαμβάνεται στα μακροπρόθεσμα παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα. Οι υποχρεώσεις του Ομίλου από εξωχρηματιστηριακά παράγωγα στις 31.12.2024 ανέρχονται σε € 11,9 εκ. και το ποσό περιλαμβάνεται στα μακροπρόθεσμα παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα. Το αποθεματικό από πράξεις αντιστάθμισης ταμειακών ροών του Ομίλου μειώθηκε κατά το ποσό των € 3,8 εκ. (ζημίες αποτίμησης μείον αναβαλλόμενος φόρος). Η ονομαστική αξία των συμβολαίων αυτών μεταβάλλεται ώστε να ακολουθεί τις αποπληρωμές κεφαλαίου/πλάνο σταδιακών εκταμιεύσεων της κάθε μια δανειακής σύμβασης. Η αποτίμηση των συμβολαίων ανταλλαγής επιτοκίων, πραγματοποιήθηκε βάσει τιμών από χρηματοπιστωτικά ιδρύματα με τα οποία ο Όμιλος έχει συνάψει τις σχετικές συμβάσεις. Για το 2024, δεν προέκυψε αναποτελεσματικό σκέλος αντιστάθμισης ταμειακών ροών.

Παρατίθεται ανάλυση των ανωτέρω ανοικτών θέσεων της 31.12.2024 σε παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα για αντιστάθμιση ταμειακών ροών βάσει της ημερομηνίας λήξης τους:

ΟΜΙΛΟΣ	31.12.2024	έως 12 μήνες	>1 έως 5 Ετη	> 5 έτη	Σύνολο	Εύλογη Αξία
Συμβόλαια ανταλλαγής τιμής Επιτοκιων (interest rate swaps)	Καθαρή ονομαστική αξία θέσης σε χιλ. ευρώ	(406)	52.007	150.192	201.793	(11.274)

Συμβόλαια Αγοραπωλησίας Ενέργειας (PPA)

Ο Όμιλος διατηρεί διμερείς συμβάσεις αγοραπωλησίας ενέργειας ("PPA") μακροχρόνιας διάρκειας με τη μητρική εταιρεία ΔΕΗ Α.Ε. (θέσεις πώλησης) οι οποίες ξεκίνησαν εντός του έτους 2023 και 2024.

Τα συμβόλαια αυτά είναι σχεδιασμένα για ανταλλαγή πράσινης τιμής ενέργειας μεταξύ παραγωγού και της ΔΕΗ Α.Ε. Ο παραγωγός εξασφαλίζει σταθερές ταμειακές ροές/έσοδα στο μέλλον από την λειτουργία των Φωτοβολταϊκών Μονάδων που λειτουργούν χωρίς λειτουργική επιδότηση (merchant assets) και χρηματοδότηση για την κατασκευή τους.

Ο Όμιλος ως Παραγωγός έχει λάβει θέση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας για την αντιστάθμιση του κινδύνου της μελλοντικής διακύμανσης των τιμών της Ηλεκτρικής Ενέργειας (αντιστάθμισης ταμειακών ροών).

Καθώς τα συμφωνητικά αυτά αφορούν συμφωνητικά ανταλλαγής τιμής για σκοπούς λογιστικής αντιστάθμισης ταμειακών ροών, το κέρδος αποτίμησης ύψους €113,3 εκ. που αφορά το αποτελεσματικό σκέλος καταχωρήθηκε σε αποθεματικό λογιστικής αντιστάθμισης (σημ. 31) ενώ το κέρδος αποτίμησης ύψους €16,1 εκ. που αφορά το αναποτελεσματικό σκέλος καταχωρήθηκε στα αποτελέσματα.

Η περίοδος ανταλλαγής τιμής των συμφωνητικών PPA είναι για διάστημα 10 έως 15 έτη και αρχίζει εφόσον πληρωθούν συγκεκριμένες προϋποθέσεις. Επίσης, η πλειοψηφία των συμφωνητικών αυτών αφορά ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας με τον όρο «pay as produced» δηλ. βάσει της παραγόμενης ενέργειας του περιουσιακού στοιχείου/Πάρκου (είτε στο 100% είτε ποσοστού της παραγόμενης ενέργειας).

Το σύνολο των συμφωνητικών αφορούν συγκεκριμένα περιουσιακά στοιχεία/ Φωτοβολταϊκά Πάρκα, τα οποία είτε είναι υπό κατασκευή, είτε σε δοκιμαστική λειτουργία. Η ονομαστική ποσότητα σε MWh βάσει της οποίας προσδιορίστηκε η

αποτίμηση στην εύλογη αξία των contract for differences για τα συμφωνητικά PPA με τον όρο "pay as produced" προέκυψε βάσει αποτελεσμάτων προσομοίωσης από τις τεχνικές προδιαγραφές και τα καιρικά σενάρια του Πάρκου. Η αναμενόμενη Τιμή Εκκαθάρισης προέκυψε βάσει εκτιμήσεων από διαθέσιμα δεδομένα της αγοράς. Για την προεξόφληση των μελλοντικών ταμειακών ροών χρησιμοποιήθηκε προεξοφλητικό επιτόκιο που προσδιορίστηκε βάσει του μηνιαίου Euribor μηδενικού κινδύνου (καμπύλη με βάσει την διάρκεια των PPA), ενώ δεν προσδιορίστηκε κίνδυνος αντισυμβαλλόμενου λόγω συναλλαγής με την Μητρική εταιρεία ΔΕΗ.
Τέλος, όλες οι συμβάσεις, περιέχουν και παράδοση πιστοποιητικών προέλευσης πράσινης ενέργειας (πληρούν τα κριτήρια ως ίδιας χρήσης - εξαίρεση του ΔΠΧΑ 9) και θεωρήθηκαν ότι αντιπροσωπεύουν ενσωματωμένα παράγωγα, με αποτέλεσμα η αρχική αποτίμηση των παραγώγων (contract for difference ενέργειας) να αναβαθμονομηθεί ώστε να ισούται με το μηδέν.

24. ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΑΠΟ ΔΑΝΕΙΑ ΣΤΟ ΑΠΟΣΒΕΣΙΜΟ ΚΟΣΤΟΣ

Οι απαιτήσεις από δάνεια στο αποσβέσιμο κόστος του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024 και 31 Δεκεμβρίου 2023 αναλύονται ως εξής:

			ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
WINDARROW ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	-	-	57.463	57.464
SOLARLAB Μ.Α.Ε.	-	-	10.699	10.700
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε	-	-	-	16.000
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ Μ.Α.Ε	-	-	-	5.500
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΟΥΚΑΣ Μ.Α.Ε.	-	-	1.730	1.730
ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	43.968	16.121	43.968	16.121
GREEK WIND POWER Μ.Α.Ε.	-	-		-
ΟΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	990	1.089	990	1.089
ΤΡΑΠΕΖΑ ΧΑΝΙΩΝ	1.000	1.000	1.000	1.000
ΜΠΑΛΙΑΓΑ Α.Ε.	1.645	2.480	1.645	2.480
ΠΙΒΟΤ ΣΟΛΑΡ Α.Ε.	1	4.015	-	4.015
ΤΕΙΧΙΟ Α.Ε.	823	1.823	823	1.823
ΠΤΟΛΕΜΑΙΟΣ SOLAR Α.Ε.	1.125	-	1.125	-
ΜΑΓΟΥΛΑ SOLAR Α.Ε.	1.201	-	1.201	-
ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΛΠΕΝΕΡ Μ.Α.Ε	-	-	2.800	-
ΑΤΛΑΣ SOLAR Α.Ε.	1.093	-	1.093	-
ΣΠΗΛΑΙΟ SOLAR Α.Ε.	235	-	235	-
ΠΤΕΛΕΟΣ SOLAR Α.Ε.	603	-	603	-
ΑΡΣΙΝΟΗ SOLAR Α.Ε.	314	-	314	-
ΑΛΥΣΤΡΑΤΗ SOLAR Α.Ε.	196	-	196	-
ΘΕΡΜΕΣ SOLAR Α.Ε.	882	-	882	-
ΝΙΚΟΠΟΛΗ SOLAR Α.Ε.	1.250	-	1.250	-
ΦΟΙΒΟΣ SOLAR Α.Ε.	368	-	368	-
ΜΕΣΑΙΟ SOLAR Α.Ε.	637	-	637	-
ΚΟΡΜΙΣΤΑ SOLAR Α.Ε.	343	-	343	-
ΕΥΡΥΝΟΜΗ SOLAR Α.Ε.	858	-	858	-
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	-	-	50.603	-
	57.532	**26.528**	**185.047**	**117.922**
Αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές	(309)	(300)	(876)	(894)
	57.222	**26.228**	**184.171**	**117.028**

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Μακροπρόθεσμο μέρος	57.024	24.930	183.973	115.731
Βραχυπρόθεσμο μέρος	198	1.297	198	1.297
	57.222	26.227	184.171	117.028

Τρέχουσα χρήση

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., ΣΠΗΛΑΙΟ 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.

Η Εταιρεία στις 29 Δεκεμβρίου 2017 απέκτησε 100 ομολογίες ονομαστικής αξίας 10 χιλ. ευρώ εκάστης, της Συνεταιριστικής Τράπεζας Χανίων, διάρκειας 7 ετών καταβάλλοντας το ποσό του € 1 εκ., σε συνέχεια της συγκεκριμένης επένδυσης, επανατοποθέτησε στο τέλος του 2024 το ποσό που είχε ήδη στην Τράπεζα Χανίων επιτυγχάνοντας υψηλότερη απόδοση.

Προηγούμενες χρήσεις

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. Το υπόλοιπο του δανείου στις 31.12.2023 ανέρχεται στο ποσό των €1,7 εκ.

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 M.A.E., πρόγραμμα ομολογιακού δανείου, ύψους €3 εκ. για καθεμία εκ των τριών εταιρειών. Τα συγκεκριμένα δάνεια έχουν αποπληρωθεί εντός της χρήσης 2024.

25. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Οι λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024 και 31 Δεκεμβρίου 2023 αναλύονται ως εξής:

			ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Δεδουλευμένοι τόκοι	2.399	459	10.125	5.741
Δοσμένες Εγγυήσεις	1.544	49	75	33
Λοιπά	2.610	2.609	-	-
	6.553	**3.117**	**10.200**	**5.774**

Οι δεδουλευμένοι τόκοι αφορούν τους τόκους των ενδοομιλικών δανείων (Σημ. 24) οι οποίοι είναι εισπρακτέοι εντός περιόδου άνω των 12 μηνών.

26. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

Τα αποθέματα του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024 και 31 Δεκεμβρίου 2023 αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Ανταλλακτικά παγίων	903	1.097	903	1.097
Πράσινα πιστοποιητικά	2.329	-	-	-
Πρόβλεψη για απαξιωμένα αποθέματα	(438)	(490)	(438)	(490)
	2.794	**607**	**465**	**607**

Τα Πράσινα πιστοποιητικά αποκτήθηκαν από την εξαγορά της εταιρείας LAND POWER S.R.L.

Η κίνηση της πρόβλεψης των απαξιωμένων αποθεμάτων έχει ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου	**(490)**	**(447)**	**(490)**	**(447)**
(Πρόβλεψη) / αναστροφή πρόβλεψης	52	(43)	52	(43)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου	**(438)**	**(490)**	**(438)**	**(490)**

Δεν υφίστανται βάρη επί των αποθεμάτων του Ομίλου και της Εταιρείας.

27. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Οι εμπορικές απαιτήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024 και 31 Δεκεμβρίου 2023 αναλύονται ως εξής:

			ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.	3.943	2.645	747	1.797
Απαιτήσεις από συνδεδεμένες εταιρείες	6.014	6.384	2.157	6.384
Απαιτήσεις από λοιπούς πελάτες	2.275			
Σύνολο απαιτήσεων από πελάτες χωρίς απομείωση αξίας	**12.232**	**9.032**	**2.907**	**8.184**
Απομείωση απαιτήσεων από πελάτες	(13)	(139)	(13)	(139)
	12.219	**8.893**	**2.894**	**8.045**

Για την παρακολούθηση του πιστωτικού κινδύνου και αξιολόγηση των απαιτήσεων της Εταιρείας και των θυγατρικών της για αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες, οι πελάτες ομαδοποιούνται ανάλογα με την κατηγορία που ανήκουν, τα χαρακτηριστικά πιστωτικού κινδύνου τους, την ενηλικίωση των απαιτήσεων τους και τα τυχόν προηγούμενα προβλήματα εισπραξιμότητας που έχουν επιδείξει, λαμβάνοντας επιπλέον υπόψη μελλοντικούς παράγοντες σε σχέση με τους πελάτες καθώς και το οικονομικό περιβάλλον.

Στα πλαίσια προσδιορισμού του κινδύνου αθέτησης κατά την αρχική αναγνώριση των εμπορικών απαιτήσεων, η Εταιρεία και οι θυγατρικές της ορίζουν την αθέτηση με βάση τα παρακάτω γενικά κριτήρια:

- έχουν παρέλθει παραπάνω ημέρες από τη λήξη της εμπορικής απαίτησης και της επιτρεπόμενης περιόδου πίστωσης και
- ο οφειλέτης δεν είναι σε θέση να εξοφλήσει πλήρως τις πιστωτικές του υποχρεώσεις

Όσον αφορά το χρονικό διάστημα των 360 ημερών, ενδέχεται κατά περίπτωση να εφαρμόζονται διαφορετικά χρονικά διαστήματα ως κριτήρια αθέτησης, τα οποία να θεωρούνται καταλληλότερα ανάλογα και με τα επιμέρους χαρακτηριστικά των πελατών των εταιρειών του Ομίλου.

Αναφορικά με την πολιτική διαγραφών, ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο διαγράφεται όταν δεν υπάρχουν εύλογες προοπτικές ανάκτησής του είτε εις ολόκληρο είτε εν μέρει. Η Εταιρεία και οι θυγατρικές της διενεργούν σχετική εκτίμηση σε επίπεδο πελάτη αναφορικά με το ποσό και το χρονοδιάγραμμα της διαγραφής αξιολογώντας κατά πόσο υφίσταται βάσιμη προσδοκία για την ανάκτηση του σχετικού περιουσιακού στοιχείου.

Η κίνηση της απομείωσης απαιτήσεων από πελάτες έχει ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου	(139)	(146)	(139)	(146)
(Αύξηση) / μείωση απομείωσης	126	7	126	7
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου	**(13)**	**(139)**	**(13)**	**(139)**

Η χρονική ανάλυση των εμπορικών απαιτήσεων χωρίς την απομείωση αξίας του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024 και 31 Δεκεμβρίου 2023 έχει ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ 31.12.2024	Μη ληξιπρόθεσμο υπόλοιπο	<30 ημέρες	31 - 60 ημέρες	61 - 90 ημέρες	91 - 180 ημέρες	181 - 365 ημέρες	>365 ημέρες	Σύνολο
Ποσοστό αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας	0,10%	0,20%	0,00%	0,00%	0,00%	1,50%	1,50%	
Συνολο απαιτήσεων	10.907	626	-	-	-	689	11	**12.232**
Αναμενόμενη πιστωτική ζημία	2	1	-	-	-	10	0	**13**

ΟΜΙΛΟΣ 31.12.2023	Μη ληξιπρόθεσμο υπόλοιπο	<30 ημέρες	31 - 60 ημέρες	61 - 90 ημέρες	91 - 180 ημέρες	181 - 365 ημέρες	>365 ημέρες	Σύνολο
Ποσοστό αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας	0,10%	0,18%	0,42%	0,98%	1,40%	1,55%	2,32%	
Συνολο απαιτήσεων	1.428	568	709	102	428	967	4.830	**9.032**
Αναμενόμενη πιστωτική ζημία	1	1	3	1	6	15	112	**139**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ 31.12.2024	Μη ληξιπρόθεσμο υπόλοιπο	<30 ημέρες	31 - 60 ημέρες	61 - 90 ημέρες	91 - 180 ημέρες	181 - 365 ημέρες	>365 ημέρες	Σύνολο
Ποσοστό αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας	0,10%	0,20%	0,00%	0,00%	0,00%	1,50%	1,50%	
Συνολο απαιτήσεων	1.582	626	-	-	-	689	11	**2.907**
Αναμενόμενη πιστωτική ζημία	2	1	-	-	-	10	0	**13**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ 31.12.2023	Μη ληξιπρόθεσμο υπόλοιπο	<30 ημέρες	31 - 60 ημέρες	61 - 90 ημέρες	91 - 180 ημέρες	181 - 365 ημέρες	>365 ημέρες	Σύνολο
Ποσοστό αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας	0,10%	0,18%	0,42%	0,98%	1,40%	1,55%	2,32%	
Συνολο απαιτήσεων	580	568	709	102	428	967	4.830	**8.184**
Αναμενόμενη πιστωτική ζημία	1	1	3	1	6	15	112	**139**

28. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ/ΔΕΣΜΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΤΑΘΕΣΕΙΣ

Α) Χρηματικά Διαθέσιμα και Ισοδύναμα

Οι καταθέσεις όψεως και τα ταμειακά διαθέσιμα του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024 και 31 Δεκεμβρίου 2023 αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Ταμείο	18	1	-	1
Καταθέσεις όψεως	82.355	40.678	53.796	30.891
Προθεσμιακές καταθέσεις	80.000	251.000	80.000	251.000
	162.373	**291.679**	**133.796**	**281.892**

Τα έσοδα τόκων από καταθέσεις όψεως και προθεσμίας λογιστικοποιούνται στην χρήση που αφορούν, ανέρχονται σε € 5.086 χιλ. (2023: € 1.179 χιλ.) για τον Όμιλο και σε € 4.294 χιλ. (2023: € 1.153 χιλ.) για την Εταιρεία και περιλαμβάνονται στα χρηματοοικονομικά έσοδα στην κατάσταση αποτελεσμάτων (Σημ. 14). Όλα τα ταμειακά διαθέσιμα είναι εκφρασμένα σε Ευρώ.

Β) Δεσμευμένες καταθέσεις

Την 31η Δεκεμβρίου 2024, ο Όμιλος και η Εταιρεία τηρούσαν σε δεσμευμένους λογαριασμούς καταθέσεων συνολικό ποσό € 147,4 εκ. (2023: € 135,3 εκ.) και € 10,8 εκ. (2023: € 8,8 εκ.), αντίστοιχα. Από το ποσό αυτό, € 126,7 εκ. αφορά ενεχυριασμένους λογαριασμούς στο πλαίσιο χρηματοδοτήσεων της Εταιρείας και του Ομίλου, ενώ ποσό € 1,3 εκ. αφορά σε λογαριασμό μεσεγγύησης στο πλαίσιο εξαγοράς.

Οι δεσμευμένες καταθέσεις παρουσιάζονται στην κατάσταση οικονομικής θέσης ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Μακροπρόθεσμο μέρος	-	-	-	-
Βραχυπρόθεσμο μέρος	147.436	135.318	10.837	8.802
	147.436	**135.318**	**10.837**	**8.802**

29. ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Οι λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024 και 31 Δεκεμβρίου 2023 αναλύονται ως εξής:

			ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Απαιτήσεις από συνδεδεμένες	2.217	1.379	7.113	18.258
Φόρος εισοδήματος εισπρακτέος	460	371	-	-
ΦΠΑ εισπρακτέος	15.435	6.758	2.627	222
Απαιτήσεις από επιχορηγήσεις	-	9.800	-	9.800
Προμήθεια εγγύησης δανείου	-	275	-	275
Εσοδα χρήσεως εισπρακτέα	16.465	7.675	8.997	3.283
Εξοδα επομένων χρήσεων	1.554	2.723	740	561
Λοιπές προκαταβολές και πιστώσεις	2.527	490	577	43
	38.658	**29.471**	**20.054**	**32.442**

Τα Έσοδα χρήσεως εισπρακτέα αφορούν κυρίως έσοδα από παραγωγή ενέργειας του Δεκεμβρίου 2024.

30. 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.

31. ΛΟΙΠΑ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

Τα λοιπά αποθεματικά του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024 και 31 Δεκεμβρίου 2023 αναλύονται ως εξής:

			ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Τακτικό αποθεματικό	9.335	8.896	9.103	8.706
Αποθεματικά από πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου	81.443	(6.901)	-	-
Αποθεματικό αναπροσαρμογής αξίας πάγιων στοιχείων	131.280	31.938	65.694	31.938
Αφορολόγητο αποθεματικό Ν. 3299/2004	559	267	-	-
Λοιπά αποθεματικά	(5.068)	2.980	1.847	741
	217.549	**37.180**	**76.645**	**41.385**

Σύμφωνα με την Ελληνική εμπορική νομοθεσία, οι εταιρείες είναι υποχρεωμένες να σχηματίζουν από τα καθαρά κέρδη της χρήσης το 5% σαν τακτικό αποθεματικό μέχρις ότου αυτό φτάσει το ένα τρίτο του καταβλημένου μετοχικού τους κεφαλαίου. Κατά την διάρκεια της ζωής της Εταιρείας απαγορεύεται η διανομή του τακτικού αποθεματικού. Το Τακτικό Αποθεματικό του Ομίλου ύψους € 439χιλ που σχηματίσθηκε εντός του 2024 προκύπτει από τα κέρδη της χρήσης 2023.

Τα αποθεματικά από πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου του Ομίλου της 31.12.2024 αναλύονται ως εξής:

	Αποθεματικά Συμβάσεων Ανταλλαγής επιτοκίων (irs)	Αποθεματικά Συμβολαίων Αγοραπωλησίας Ενέργειας (PPA)	
Υπόλοιπο 01.01.2023	**1.631**	-	**1.631**
Διαφορές αποτιμήσεως	(8.947)	(2.385)	(11.332)
Αναβαλλόμενος φόρος	2.275	525	2.800
Υπόλοιπο 31.12.2023	**(5.041)**	**(1.860)**	**(6.901)**
Διαφορές αποτιμήσεως	(4.811)	118.072	113.261
Αναβαλλόμενος φόρος	1.058	(25.976)	(24.917)
Υπόλοιπο 31.12.2024	**(8.793)**	**90.236**	**81.443**

32. ΜΕΡΙΣΜΑ

Σύμφωνα με τις διατάξεις της ελληνικής εμπορικής νομοθεσίας, οι εταιρείες είναι υποχρεωμένες να διανέμουν κάθε έτος μερίσματα που αντιστοιχούν τουλάχιστον στο 35% των κερδών μετά φόρων και μετά το σχηματισμό του κατά νόμο τακτικού αποθεματικού. Μη διανομή του ελάχιστου μερίσματος επιτρέπεται μόνο με απόφαση της γενικής συνέλευσης, που λαμβάνεται με την αυξημένη απαρτία και πλειοψηφία ογδόντα τοις εκατό (80%) του εκπροσωπούμενου στη συνέλευση κεφαλαίου.

Επιπλέον, η ελληνική εμπορική νομοθεσία απαιτεί να πληρούνται συγκεκριμένες προϋποθέσεις για τη διανομή μερίσματος. Πιο συγκεκριμένα, δεν μπορεί να γίνει οποιαδήποτε διανομή στους μετόχους, εφόσον, κατά την ημερομηνία λήξης της τελευταίας χρήσης, το σύνολο των ιδίων κεφαλαίων της Εταιρείας (καθαρή θέση), όπως προσδιορίζονται στο νόμο, είναι ή, ύστερα από τη διανομή αυτή, θα γίνει κατώτερο από το ποσό του κεφαλαίου, προσαυξημένου με: (α) τα αποθεματικά, των οποίων η διανομή απαγορεύεται από το νόμο ή το καταστατικό, (β) τα λοιπά πιστωτικά κονδύλια της καθαρής θέσης, τα οποία δεν επιτρέπεται να διανεμηθούν, και (γ) τα ποσά των πιστωτικών κονδυλίων της κατάστασης αποτελεσμάτων, που δεν αποτελούν πραγματοποιημένα κέρδη.

Το ποσό που διανέμεται στους μετόχους δεν μπορεί να υπερβαίνει το ποσό των αποτελεσμάτων της τελευταίας χρήσης που έχει λήξει, προσαυξημένο με τα κέρδη, τα οποία προέρχονται από προηγούμενες χρήσεις και δεν έχουν διατεθεί, και τα αποθεματικά για τα οποία επιτρέπεται και αποφασίστηκε από τη γενική συνέλευση η διανομή τους, και μειωμένο: (α) κατά το ποσό των πιστωτικών κονδυλίων της κατάστασης αποτελεσμάτων, που δεν αποτελούν πραγματοποιημένα κέρδη, (β) κατά το ποσό των ζημιών προηγούμενων χρήσεων και (γ) κατά τα ποσά που επιβάλλεται να διατεθούν για το σχηματισμό αποθεματικών, σύμφωνα με το νόμο και το καταστατικό.
Παρόλο που η εταιρική χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2024 είναι κερδοφόρα για την Εταιρεία, το Διοικητικό Συμβούλιο θα προτείνει την μη διανομή μερίσματος κατά την σύγκλιση της τακτικής Γενικής Συνέλευσης των μετόχων. Η απόφαση της μη διανομής μερίσματος θα οριστικοποιηθεί στην Γενική Συνέλευση των μετόχων βάσει των όσων ορίζει ο Νόμος ως ανωτέρω.

Τέλος, η από 26.06.2024 τακτική Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας αποφάσισε την μη διανομή μερίσματος επί των κερδών της χρήσεως 2023 μετά από σχετική πρόταση του Διοικητικού Συμβουλίου.

33. ΠΑΡΟΧΕΣ ΣΤΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ - ΑΝΑΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΜΕΛΕΤΗ

α) Παροχή ηλεκτρικής ενέργειας με μειωμένο τιμολόγιο

Η ΔΕΗ Α.Ε. παρέχει στους εργαζόμενους και στους συνταξιούχους του Ομίλου ΔΕΗ Ανανεώσιμες ηλεκτρική ενέργεια με μειωμένο τιμολόγιο. Το μειωμένο τιμολόγιο προς τους συνταξιούχους αναγνωρίζεται ως υποχρέωση και υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών παροχών μετά τη συνταξιοδότηση που θεωρούνται ότι είναι δεδουλευμένα μέχρι το τέλος της χρήσης με βάση τα δικαιώματα παροχών μετά τη συνταξιοδότηση των εργαζομένων που σωρεύονται κατά τη διάρκεια της υπηρεσίας τους.

Οι σχετικές υποχρεώσεις υπολογίζονται στη βάση οικονομικών και αναλογιστικών παραδοχών.

Η καθαρή δαπάνη του έτους περιλαμβάνεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων και αφορά το χρηματοοικονομικό κόστος, το τρέχον κόστος υπηρεσίας, μειωμένο με τις παροχές που χορηγήθηκαν εντός του έτους.
Τα αναλογιστικά κέρδη ή ζημίες καταχωρούνται στη κατάσταση συνολικού εισοδήματος.
Η υποχρέωση λόγω παροχών μετά τη συνταξιοδότηση δεν χρηματοδοτείται.

Οι βασικές παραδοχές έχουν ως εξής:

Τιμές Παραδοχών Αναλογιστικής Μελέτης	31.12.2024	31.12.2023
Επιτόκιο Προεξόφλησης	3,40%	3,30%
Αύξηση Τιμολογίου Ηλεκτρικού Ρεύματος	0,00%	0,00%
Περιθώριο Κέρδους	2025: 9,0% 2026: 11,0% 2027+: 10,0%	2023: 5,0% 2024: 7,0% 2025: 10,0% 2027+: 9,0%
Διάρκεια Υποχρεώσεων	20,1	25,3

Η ανάλυση ευαισθησίας αποτελεσμάτων βάσει μεταβολών σημαντικών ποσοστιαίων παραδοχών παρουσιάζεται παρακάτω.

Ποσοστιαία Μεταβολή Υποχρέωσης	31.12.2024	31.12.2023
Αύξηση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	(9,20)%	(11,80)%
Μείωση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	10,60%	13,90%

β) Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία

Οι βασικές παραδοχές έχουν ως εξής:

Τιμές Παραδοχών Αναλογιστικής Μελέτης	31.12.2024	31.12.2023
Προεξοφλητικό επιτόκιο	3,10%	3,40%
Πληθωρισμός	2,00%	2,10%
Μελλοντικές αυξήσεις μισθών	2,00%	2,10%
Μελλοντικές αυξήσεις συντάξεων	0,00%	0,00%
Διάρκεια υποχρεώσεων	7,41	7,44

Η ανάλυση ευαισθησίας αποτελεσμάτων βάσει μεταβολών σημαντικών ποσοστιαίων παραδοχών παρουσιάζεται παρακάτω.

Ποσοστιαία Μεταβολή Υποχρέωσης	31.12.2024	31.12.2023
Επιτόκιο προεξόφλησης συν 0,5% - % Μεταβολή Υποχρέωσης	(3,50)%	(3,50)%
Επιτόκιο προεξόφλησης μείον 0,5% - % Μεταβολή Υποχρέωσης	3,70%	3,70%
Υπόθεση Αύξησης Μισθού συν 0,5% - % Μεταβολή Υποχρέωσης	3,70%	3,70%
Υπόθεση Αύξησης Μισθού μείον 0,5% - % Μεταβολή Υποχρέωσης	(3,50)%	(3,60)%

Η παρούσα αξία της υποχρέωσης που αναλαμβάνει η Εταιρεία υπολογίζεται με την χρήση αναλογιστικών μεθόδων.

Τα αποτελέσματα της αναλογιστικής μελέτης όσον αφορά τον υπολογισμό της υποχρέωσης για αποζημίωση του προσωπικού για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2024 και τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2023 έχουν ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
Μεταβολές στην καθαρή υποχρέωση	**31.12.2024**	**31.12.2023**	**31.12.2024**	**31.12.2023**
Καθαρή υποχρέωση κατά την έναρξη του έτους	**21**	**8**	**18**	**8**
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	11		11	1
Καθαρός τόκος επί της υποχρέωσης/(περιουσιακού στοιχείου)	1	1	1	1
Σύνολο δαπάνης που αναγνωρίστηκε στο λογαριασμό αποτελεσμάτων	**12**	**4**	**12**	**2**
Προσαρμογές στις υποχρεώσεις από αλλαγή των υποθέσεων	(2)	2	(2)	2
Εμπειρικές προσαρμογές στις υποχρεώσεις	45	7	45	6
Συνολικό αναλογιστικό (κέρδος)/ζημιά στην καθαρή θέση	**44**	**9**	**44**	**8**
Καθαρή υποχρέωση στο τέλος του έτους	**76**	**21**	**73**	**18**

34. ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ

Η κίνηση του λογαριασμού των επιχορηγήσεων του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024 και 31 Δεκεμβρίου 2023 έχει ως εξής:

			ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2024	**31.12.2023**	**31.12.2024**	**31.12.2023**
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου	**19.400**	**2.736**	**12.306**	**2.736**
Εξαγορά	-	4.635	-	-
Προσθήκες επιχορηγήσεων	6.348	12.529	334	9.800
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων στα αποτελέσματα	(515)	(500)	(158)	(230)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου	**25.233**	**19.400**	**12.482**	**12.306**

Στις προσθήκες επιχορηγήσεων του Ομίλου περιλαμβάνεται ποσό € 6 εκ. που προέρχεται από τις θυγατρικές εταιρείες SOLARLAB M.A.E. και ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε. και αφορά επιχορηγήσεις που αναγνωρίστηκαν λόγω της διαφοράς επιτοκίων μεταξύ του κρατικού (Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας) και του τραπεζικού μέρους των ομολογιακών δανείων των θυγατρικών (Σημ. 36).

35. ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΚΟΣΤΟΥΣ ΑΠΟΞΗΛΩΣΗΣ

Βάσει των διατάξεων του ΔΛΠ 16 "Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία", η αξία κτήσης ενός παγίου περιουσιακού στοιχείου περιλαμβάνει μεταξύ άλλων και την εκτίμηση για τις απαιτούμενες δαπάνες αποξήλωσης και απομάκρυνσης του περιουσιακού αυτού στοιχείου. Οι δαπάνες αυτές ποσοτικοποιούνται και αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΛΠ 37 "Προβλέψεις, ενδεχόμενες

υποχρεώσεις και ενδεχόμενες απαιτήσεις", ενώ τυχόν μεταβολές της πρόβλεψης λόγω αλλαγής της εκτίμησης της Διοίκησης ακολουθούν τις διατάξεις της Διερμηνείας 1.

Η κίνηση του λογαριασμού της εν λόγω πρόβλεψης του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024 και 31 Δεκεμβρίου 2023 αναλύεται παρακάτω:

			ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου	**7.991**	**6.193**	**5.444**	**4.868**
Εξαγορά	3.325	231	-	-
Επιβάρυνση στα Αποτελέσματα (Σημείωση 16)	407	317	243	232
Προσθήκες στα πάγια	342	514	-	353
Επαναμέτρηση υποχρέωσης (μέσω κατ. αποτελεσμάτων)	(839)	973	47	228
Επαναμέτρηση υποχρέωσης (μέσω κατ. συνολικού εισοδήματος)	69	(237)	(263)	(237)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου	**11.296**	**7.991**	**5.377**	**5.444**

Η πρόβλεψη κόστους αποξήλωσης αυξήθηκε για τον Όμιλο κατά € 3,7 εκ. ενώ στην Εταιρεία μειώθηκε κατά €0,1 εκ. αντίστοιχα λόγω νέων προσθηκών από εξαγορές και έναρξη λειτουργίας σταθμών παραγωγής ενέργειας και επαναμέτρησης της υφιστάμενης υποχρέωσης.

36. ΔΑΝΕΙΑΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Εντός της περιόδου 1.1-31.12.2024, ο Όμιλος και η Εταιρεία προέβησαν σε αποπληρωμή χρεολυσίων €30,1 εκ. και € 7,8 εκ. ευρώ αντίστοιχα.

Ακολουθεί ανάλυση του δανεισμού του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024 και 31 Δεκεμβρίου 2023:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Τραπεζικά δάνεια	77.435	82.280	77.435	82.280
Ομόλογα πληρωτέα	480.466	335.486	5.870	8.805
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων και τροποποιήσης δανειακών συμβάσεων	(14.851)	(7.491)	(109)	(262)
Σύνολο Μακροπρόθεσμου δανεισμού	**543.050**	**410.275**	**83.196**	**90.823**
Μείον βραχυπρόθεσμο μέρος:				
Τραπεζικά δάνεια	6.970	4.845	6.970	4.845
Ομόλογα πληρωτέα	34.944	25.444	2.935	2.935
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων και τροποποιήσης δανειακών συμβάσεων	(1.636)	(869)	(87)	(153)
Σύνολο Βραχυπρόθεσμου μέρους	**40.278**	**29.420**	**9.818**	**7.627**
Σύνολο Μακροπρόθεσμου μέρους	**502.772**	**380.855**	**73.378**	**83.196**
Βραχυπρόθεσμα Δάνεια	**22.838**	**54.635**		
Σύνολο δανεισμού	**565.888**	**464.910**	**83.196**	**90.823**

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 31.12.2024 το υπόλοιπο του δανείου ανερχόταν σε €77,4 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 31.12.2024 το υπόλοιπο του δανείου ήταν €5,9 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.

Δανεισμός θυγατρικών εταιρειών του Ομίλου

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

Σε συνέχεια της ολοκλήρωσης των από 29.02.2024 συμφωνιών αγοραπωλησίας μετοχών και των συμφωνητικών μετόχων μεταξύ της ΔΕΗ Ανανεώσιμες και του ομίλου INTRAKAT, ολοκληρώθηκε και η εξαγορά της GREEK WINDPOWER M.A.E. Η εν θέματι εταιρεία είναι κάτοχος ενός αιολικού πάρκου 15MW στη θέση "ΦΡΑΓΚΑΚΙ" του Δήμου Άνδρου, της Περιφερειακής Ενότητας Άνδρου, της Περιφέρειας Νοτίου Αιγαίου.

Για τη χρηματοδότηση της κατασκευής του αιολικού πάρκου, η εταιρεία είχε συνάψει την από 18.03.2021 Σύμβαση Κοινού Ομολογιακού Δανείου με την Τράπεζα Πειραιώς Α.Ε., ποσού έως €26,5 εκ. και υπολοίπου την 31.12.2024 €21,3 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.

Εντός του πρώτου τρίμηνου 2025 αναμένεται η υπογραφή και έκδοση νέου Κοινοπρακτικού Ομολογιακού Δανείου που θα αναχρηματοδοτήσει το υπάρχον δάνειο και θα χορηγήσει νέα κεφάλαια στην εταιρεία στο πλαίσιο της αναχρηματοδότησής του. Ταυτόχρονα θα χρηματοδοτηθούν και οι εταιρείες ΚΑΣΤΡΙ ΕΥΒΟΙΑΣ Μ.Α.Ε. και ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΛΠΕΝΕΡ Μ.Α.Ε., με σκοπό την αναχρηματοδότηση του υφιστάμενου δανεισμού και την κατασκευή αιολικού πάρκου ισχύος 36,4 MW, αντίστοιχα.

Σύμβαση Πιστώσεως με Ανοιχτό (Αλληλόχρεο) Λογαριασμό της ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.

Την 31.12.2024 εξοφλήθηκε πλήρως η από 21.07.2023 Σύμβαση Πιστώσεως με Ανοιχτό (Αλληλόχρεο) Λογαριασμό, μετά των τροποποιήσεών της, που η εταιρεία είχε υπογράψει με τη EUROBANK Α.Ε., μέσω νέου ομολογιακού δανείου καλύψεως της EUROBANK Α.Ε. και της ΤΡΑΠΕΖΑ ΠΕΙΡΑΙΩΣ Α.Ε., με χρήση κεφαλαίων του Ταμείου Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας.

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 (εφόσον αυτό καταστεί αναγκαίο).

Την 31.12.2024 εκταμιεύθηκε μέρος τους εξοφλώντας πλήρως τη Σύμβαση Πιστώσεως με Ανοιχτό (Αλληλόχρεο) Λογαριασμό της Eurobank Α.Ε. Το υπόλοιπο του την 31.12.2024 να ανέρχεται σε €79,5 εκ.

Ομολογιακό Δάνειο εκδόσεως της ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Η θυγατρική εταιρεία ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε. αναπτύσσει 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 εκ. μεταξύ της ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε. ως εκδότη και της τράπεζας Eurobank Α.Ε. ως Ομολογιούχου, με λήξη την 31.12.2042.

Την 6.11.2024 εκταμιεύτηκε με το υπόλοιπό του την 31.12.2024 να ανέρχεται σε €22,5 εκ.

Ομολογιακό Δάνειο εκδόσεως της ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Η θυγατρική εταιρεία ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ Μ.Α.Ε. αναπτύσσει 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.

Την 6.11.2024 εκταμιεύτηκε με το υπόλοιπό του στις 31.12.2024 να ανέρχεται σε 6,9 εκ.

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 31.12.2024 το υπόλοιπο του Ανοιχτού (Αλληλόχρεου) Λογαριασμού ανέρχεται σε €34,9 εκ. από το οποίο το ποσό €12 εκ. αφορούσε σε εγγυητική επιστολή.

Εντός του α΄εξαμήνου 2025 αναμένεται η υπογραφή και έκδοση κοινοπρακτικού ομολογιακού δανείου που θα αναχρηματοδοτήσει το τότε υπόλοιπο του Ανοιχτού (Αλληλόχρεου) Λογαριασμού.

Συμμόρφωση με τους χρηματοοικονομικούς δείκτες

Την 31.12.2024 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 31 Δεκεμβρίου 2024 είναι το ακόλουθο:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Εντός ενός έτους	64.752	84.924	9.905	7.780
Εντός του δεύτερου έτους	39.891	29.714	9.905	9.905
Μεταξύ τριών και πέντε ετών	111.550	79.650	20.910	23.845
Μετά από πέντε έτη	364.546	278.113	42.585	49.555
	580.739	**472.401**	**83.305**	**91.085**

Παροχή εγγυήσεων από ΔΕΗ Α.Ε.

Κατά την 31.12.2024 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 31.12.2024, 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.

Σύμβαση Πίστωσης με Ανοιχτό (Αλληλόχρεο) Λογαριασμό της Εταιρείας

Την 14.05.2024 αυξήθηκε κατά €50 εκατ., το όριο πίστωσης που τηρεί η ΔΕΗ Ανανεώσιμες στην Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος Α.Ε., το οποίο ανέρχεται σήμερα σε €250 εκατ. για την έκδοση Εγγυητικών Επιστολών, άνοιγμα Ενέγγυων Πιστώσεων ή/και τη χρηματοδότηση για σκοπούς Κεφαλαίου Κίνησης, έως του ποσού των €50 εκατ. και διάρκεια έως 6 μήνες.

37. ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ

Ο Όμιλος και η Εταιρεία ως Μισθωτές έχουν συνάψει συμβάσεις για μίσθωση ακινήτων και μεταφορικών μέσων, τα οποία χρησιμοποιούν για την δραστηριότητά τους. Οι μισθώσεις ακινήτων έχουν γενικά διάρκεια μεταξύ 5 και 45 ετών, ενώ τα αυτοκίνητα και λοιπός εξοπλισμός έχουν συνήθως διάρκεια μίσθωσης μεταξύ 1 και 5 ετών. Ο Όμιλος διαθέτει επίσης ορισμένες μισθώσεις εξοπλισμού με διάρκεια 12 μηνών ή λιγότερο, καθώς και λοιπές μισθώσεις χαμηλής αξίας. Ο Όμιλος εφαρμόζει τις σχετικές εξαιρέσεις αναγνώρισης όπως ορίζει το ΔΠΧΑ 16 για αυτές τις μισθώσεις.

Ακολουθεί πίνακας με την αξία κτήσης των δικαιωμάτων χρήσης παγίων και την αξία των χρηματοδοτικών υποχρεώσεων δικαιώματος χρήσης παγίων καθώς και την κίνηση τους κατά τη διάρκεια της χρήσης που έκλεισε την 31 Δεκεμβρίου 2024 και την 31 Δεκεμβρίου 2023, για τον Όμιλο.

	ΟΜΙΛΟΣ		
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	ΑΚΙΝΗΤΑ	ΜΕΤΑΦΟΡΙΚΑ ΜΕΣΑ	ΣΥΝΟΛΟ
31.12.2022	**14.208**	**121**	**14.329**
Προσθήκες	34.193	90	34.283
Εξαγορά	174	23	197
Αποαναγνώριση λόγω υπεκμίσθωσης	-	-	-
Αναπροσαρμογή	(508)	-	(508)
Διαγραφές	(3)	-	(3)
Αποσβέσεις	(1.462)	(67)	(1.529)
31.12.2023	**46.602**	**167**	**46.769**
Προσθήκες	13.056	151	13.207
Εξαγορά	2.491	24	2.515
Αναπροσαρμογή	1.223	16	1.239
Διαγραφές	(205)	(11)	(216)
Αποσβέσεις	(2.368)	(127)	(2.495)
31.12.2024	**60.799**	**220**	**61.019**
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ			
31.12.2022	**13.535**	**124**	**13.659**
Προσθήκες	34.184	90	34.274
Εξαγορά	176	24	200
Αναπροσαρμογή	(516)	-	(516)
Χρηματοοικονομικό έξοδο	1.568	7	1.575
Πληρωμές	(2.419)	(73)	(2.492)
Διαγραφές	(2)	-	(2)
31.12.2023	**46.526**	**172**	**46.697**
Προσθήκες	12.675	151	12.826
Εξαγορά	2.664	24	2.688
Αναπροσαρμογή	1.335	14	1.349
Χρηματοοικονομικό έξοδο	3.117	13	3.130
Πληρωμές	(4.163)	(137)	(4.300)
Διαγραφές	(3)	(11)	(14)
31.12.2024	**62.151**	**225**	**62.376**
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 31.12.2023			
Βραχυπρόθεσμες	889	80	969
Μακροπρόθεσμες	45.636	91	45.727
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 31.12.2024			
Βραχυπρόθεσμες	1.177	127	1.304
Μακροπρόθεσμες	60.965	107	61.072

Ακολουθεί ανάλυση με τις συμβατικές λήξεις των υποχρεώσεων από μισθώσεις του Ομίλου της 31 Δεκεμβρίου 2024 και της 31 Δεκεμβρίου 2023:

31.12.2024	ΑΚΙΝΗΤΑ	ΜΕΤΑΦΟΡΙΚΑ ΜΕΣΑ	ΣΥΝΟΛΟ
έως 12 μήνες	1.178	127	1.304
1 έως 5 έτη	5.549	107	5.655
πάνω από 5 έτη	55.416	(0)	55.416
31.12.2023	**ΑΚΙΝΗΤΑ**	**ΜΕΤΑΦΟΡΙΚΑ ΜΕΣΑ**	**ΣΥΝΟΛΟ**
έως 12 μήνες	890	80	970
1 έως 5 έτη	3.804	89	(3.893)
πάνω από 5 έτη	41.832	2	41.834

Ακολουθεί πίνακας με την αξία κτήσης των δικαιωμάτων χρήσης παγίων και την αξία των χρηματοδοτικών υποχρεώσεων δικαιώματος χρήσης παγίων καθώς και την κίνηση τους κατά τη διάρκεια της χρήσης που έκλεισε την 31 Δεκεμβρίου 2024 και την 31 Δεκεμβρίου 2023 για την Εταιρεία.

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	ΑΚΙΝΗΤΑ	ΜΕΤΑΦΟΡΙΚΑ ΜΕΣΑ	ΣΥΝΟΛΟ
31.12.2022	**2.613**	**71**	**2.684**
Προσθήκες	355	90	445
Αποαναγνώριση λόγω υπεκμίσθωσης	-	-	-
Διαγραφές	(3)	-	(3)
Αποσβέσεις	(349)	(41)	(390)
31.12.2023	**2.616**	**120**	**2.736**
Προσθήκες	4.785	151	4.936
Αναπροσαρμογή	22	16	38
Διαγραφές	(179)	(11)	(190)
Αποσβέσεις	(413)	(86)	(499)
31.12.2024	**6.831**	**189**	**7.021**
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ			
31.12.2022	**1.712**	**71**	**1.783**
Προσθήκες	34.178	89	34.267
Χρηματοοικονομικό έξοδο	1.169	5	1.174
Πληρωμές	(1.627)	(46)	(1.673)
Διαγραφές	(2)	-	(2)
31.12.2023	**35.430**	**119**	**35.549**
Προσθήκες	12.675	151	12.826
Αναπροσαρμογή	1.035	14	1.050
Χρηματοοικονομικό έξοδο	2.577	11	2.588
Πληρωμές	(3.304)	(94)	(3.398)
Διαγραφές	-	(11)	(11)
31.12.2024	**48.414**	**190**	**48.603**
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 31.12.2023			
Βραχυπρόθεσμες	557	54	611
Μακροπρόθεσμες	34.873	65	34.938
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 31.12.2024			
Βραχυπρόθεσμες	702	87	788
Μακροπρόθεσμες	47.710	105	47.815

Ακολουθεί ανάλυση με τις συμβατικές λήξεις των υποχρεώσεων από μισθώσεις της Εταιρείας της 31 Δεκεμβρίου 2024 και της 31 Δεκεμβρίου 2023:

31.12.2024	ΑΚΙΝΗΤΑ	ΜΕΤΑΦΟΡΙΚΑ ΜΕΣΑ	ΣΥΝΟΛΟ
έως 12 μήνες	702	87	**788**
1 έως 5 έτη	2.801	105	**2.906**
πάνω από 5 έτη	44.909	-	**44.909**
31.12.2023	**ΑΚΙΝΗΤΑ**	**ΜΕΤΑΦΟΡΙΚΑ ΜΕΣΑ**	**ΣΥΝΟΛΟ**
έως 12 μήνες	558	54	**611**
1 έως 5 έτη	2.048	65	**2.113**
πάνω από 5 έτη	32.823	2	**32.825**

Ο Όμιλος και η Εταιρεία κατέβαλαν για μισθώσεις το 2024 συνολικά το ποσό των € 4,3 εκ. (2023: € 2,4 εκ.) και € 3,4 εκ. (2023:€ 1,7 εκ.) αντίστοιχα.

Οι υποχρεώσεις από μισθώσεις είναι εξασφαλισμένες με τίτλους ιδιοκτησίας του εκμισθωτή. Υπάρχουν συμβάσεις που περιλαμβάνουν όρο επέκτασης ή πρόωρης λύσης της μίσθωσης και όρο αύξησης των μισθωμάτων βάση του δείκτη τιμών καταναλωτή (μεταβλητά μισθώματα).

Ο Όμιλος και η Εταιρεία έχουν το δικαίωμα για κάποιες μισθώσεις, να επεκτείνουν τη διάρκεια της σύμβασης μίσθωσης είτε το δικαίωμα λύσης της σύμβασης. Ο Όμιλος και η Εταιρεία αξιολογούν εάν υπάρχει σχετική βεβαιότητα ότι θα εξασκηθεί το σχετικό δικαίωμα, λαμβάνοντας υπόψη όλους τους παράγοντες που δημιουργούν οικονομικό κίνητρο, να εξασκήσουν το δικαίωμα ανανέωσης ή λύσης.

Το έξοδο των βραχυχρόνιων μισθώσεων του Ομίλου και της Εταιρείας ανήλθε σε € 411 χιλ. και € 247 χιλ. αντίστοιχα. (2023: € 307 χιλ. και € 249 χιλ., αντίστοιχα).

Απαιτήσεις από χρηματοδοτικές μισθώσεις

Οι απαιτήσεις από χρηματοδοτικές μισθώσεις της Εταιρείας αφορούν συμβάσεις μίσθωσης στις οποίες η Εταιρεία ενεργεί ως ενδιάμεσος εκμισθωτής και έχουν γενικά διάρκεια μεταξύ 5 και 45 ετών.

Υπόλοιπο 1.1.2023	-
Προσθήκες	33.832
Χρηματοοικονομικό έσοδο	1.101
Εισπράξεις	(1.299)
Υπόλοιπο 31.12.2023	**33.634**
Αναπροσαρμογή	1.012
Προσθήκες	8.072
Χρηματοοικονομικό έσοδο	2.371
Εισπράξεις	(2.791)
Υπόλοιπο 31.12.2024	**42.299**

31.12.2023	
Μακροπρόθεσμο μέρος	33.232
Βραχυπρόθεσμο μέρος	402
	33.634

31.12.2024	
Μακροπρόθεσμο μέρος	41.830
Βραχυπρόθεσμο μέρος	469
	42.299

38. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Οι λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024 και 31 Δεκεμβρίου 2023 αναλύονται ως εξής:

			ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2024	**31.12.2023**	**31.12.2024**	**31.12.2023**
Υποχρεώσεις προς προμηθευτές	-	120	-	120
Εσοδα επομένων χρήσεων από παραχώρηση δικαιώματος χρήσης Υποσταθμού	1.696	1.810	-	-
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	9.814	15.375	9.217	14.371
	11.510	**17.305**	**9.217**	**14.491**

Οι "Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις" του Ομίλου και της Εταιρείας αφορούν κατά κύριο λόγο το μακροπρόθεσμο τίμημα εξαγοράς της θυγατρικής εταιρείας ΘΡΑΚΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ 1 (Σημ. 19).

Οι συμβατικές υποχρεώσεις σχετίζονται κυρίως με προκαταβολικά ανταλλάγματα που λαμβάνονται από πελάτες για συμβόλαια, για τα οποία τα έσοδα αναγνωρίζονται με την ολοκλήρωση της μεταφοράς ενέργειας ή υπηρεσιών.

39. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Οι εμπορικές υποχρεώσεις του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024 και 31 Δεκεμβρίου 2023 αναλύονται ως εξής:

			ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένες	25	-	25	-
Υποχρεώσεις προς μητρική εταιρεία ΔΕΗ Α.Ε.	8.217	4.164	7.229	4.007
Λοιποί προμηθευτές	90.542	3.082	17.058	208
Παρακρατημένες εγγυήσεις	15.764	14.669	3.822	4.456
	114.548	**21.915**	**28.134**	**8.671**

Οι "Παρακρατημένες εγγυήσεις" αφορούν εγγυήσεις καλής εκτέλεσης των υπό κατασκευή έργων του Ομίλου και της Εταιρείας και παρακρατούνται από τα τιμολόγια των εργολάβων μέχρι την ολοκλήρωση των έργων.
Οι ¨Λοιποί προμηθευτές" παρουσιάζουν σημαντική αύξηση λόγω νέων κατασκευών έργων.

40. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Οι δεδουλευμένες και οι λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024 και 31 Δεκεμβρίου 2023 αναλύονται ως εξής:

			ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Πιστωτές διάφοροι	27.633	24.853	19.424	18.579
Δεδουλευμένα έξοδα	14.755	10.783	4.911	4.887
Υποχρεώσεις από φόρους τέλη	2.858	2.331	308	1.028
Ασφαλιστικοί οργανισμοί	319	191	294	185
	45.566	**38.158**	**24.937**	**24.679**

Στα "Δεδουλευμένα έξοδα" περιλαμβάνονται κυρίως υποχρεώσεις για αμοιβές συμβούλων και για πιστοποιήσεις κατασκευής έργων.

41. ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

Οι λοιπές προβλέψεις του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024 και 31 Δεκεμβρίου 2023 αναλύονται ως εξής:

			ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Προβλέψεις για νομικές υποθέσεις	1.576	80	21	80
Λοιπές προβλέψεις	4	-	-	-
	1.580	**80**	**21**	**80**

Η κίνηση της πρόβλεψης εντός του έτους αναλύεται κάτωθι:

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου	80	80	80	80
Προσθήκες	-	-	-	-
Προσθήκες από εξαγορές	1.559	-	-	-
Χρησιμοποίηση πρόβλεψης	(59)	-	(59)	-
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου	**1.580**	**80**	**21**	**80**

42. 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 K-R Μ.Α.Ε.
- ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ Μ.Α.Ε.
- ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΟΥΚΑΣ Μ.Α.Ε.
- ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ Μ.Α.Ε.
- ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ Μ.Α.Ε.
- KPM 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.

Λεπτομέρειες για τις τράπεζες από τις οποίες έχουν ενεχυριαστεί οι μετοχές των εταιρειών παρατίθενται στη σημείωση 36.

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 υλοποιούνται οι μελέτες για την κατασκευή ενός μικρού πιλοτικού γεωθερμικού σταθμού ηλεκτροπαραγωγής στη Λέσβο ο οποίος αναμένεται να τεθεί σε λειτουργία εντός του 2025. 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 α' 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 αξιοποίησης του γεωθερμικού δυναμικού.

Αιολικά πάρκα

Οι εργασίες για την κατασκευή του Αιολικού Πάρκου Δούκας, από τη ΔΕΗ Ανανεώσιμες, «ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΟΥΚΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.», ισχύος 26MW, συνολικού προϋπολογισμού €31,6 εκ., 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, ξεκίνησαν τον Σεπτέμβριο 2022. Οι εργασίες κατασκευής αναμένονται να ολοκληρωθούν εντός του 2025.

Οι εργασίες για την κατασκευή του Αιολικού Πάρκου Κουκούλι, από τη ΔΕΗ Ανανεώσιμες, «ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.», ισχύος 13,2MW, συνολικού προϋπολογισμού €17 εκ., στη θέση «Κουκούλι-Γρίβας» της Δ.Ε. Σιάτιστας του Δήμου Βοΐου, Π.Ε. Κοζάνης της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας, ξεκίνησαν το Σεπτέμβριο 2022. Οι εργασίες κατασκευής έχουν ολοκληρωθεί και η ηλέκτριση έγινε το Μάρτιο 2024.

Οι εργασίες για την κατασκευή του Αιολικού Πάρκου Κάρκαρος, από τη ΔΕΗ Ανανεώσιμες, «ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΛΠΕΝΕΡ Μ.Α.Ε», ισχύος 36,4MW, συνολικού προϋπολογισμού € 45,5 εκ., στη θέση «Κάρκαρος» του Δήμου Δελφών, της Π.Ε. Φωκίδας, ξεκίνησαν τον Ιανουάριο 2024. Οι εργασίες κατασκευής και η ηλέκτριση αναμένονται να ολοκληρωθούν εντός του 2025.

Τον Οκτώβριο 2024 υπεγράφη EPC Σύμβαση για την κατασκευή αιολικού σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας (ΑΣΠΗΕ) μέγιστης εγκατεστημένης ισχύος 35,4 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 εντός του α' τριμήνου 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 BoP 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 BoP 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 εντός του α' τριμήνου 2025.

Όσον αφορά στο Αιολικό Πάρκο συνολικής ονομαστικής ισχύος 11 MW στη θέση Λιβαδάκι του Δήμου Δωρίδας, της Π.Ε. Φωκίδας (εταιρεία LIVADOR στην οποία η ΔΕΗΑΝ συμμετέχει με ποσοστό 49%), η Σύμβαση Προμήθειας και Εγκατάστασης Εξοπλισμού υπεγράφη το Δεκέμβριο 2024, ενώ η Σύμβαση BoP υπεγράφη το α' τρίμηνο του 2025.

Μικροί υδροηλεκτρικοί σταθμοί

Ολοκλήρωση της κατασκευής του ΜΥΗΣ Μακροχώρι ΙΙ ονομαστικής ισχύος 4,84 MW και συνολικού προϋπολογισμού €7,4 εκ. στη θέση Ραψομανίκη του Δήμου Αλεξάνδρειας Π.Ε. Ημαθίας στην περιφέρεια Κεντρικής Μακεδονίας. Η σύμβαση υπεγράφη τον Ιούνιο 2020, οπότε και εκκίνησαν οι εργασίες κατασκευής, με την οριστική παραλαβή του έργου να αναμένεται εντός του α' εξαμήνου 2025.

Φωτοβολταϊκοί σταθμοί

Οι εργασίες για την κατασκευή των Φ/Β Σταθμών ΠΤΕΛΕΩΝΑΣ 1, ΠΤΕΛΕΩΝΑΣ 2, ΧΑΡΑΥΓΗ 1 και ΧΑΡΑΥΓΗ 5 συνολικής ισχύος 94,9 MW, με ιχνηλάτες μονού άξονα για τη στήριξη των Φ/Β Πλαισίων διπλής όψης και της επέκτασης του Υποσταθμού 150kV «Χαραυγή», συνολικού προϋπολογισμού €64 εκ., στους Δήμους Εορδαίας και Κοζάνης, Π.Ε. Κοζάνης, εκκίνησαν το Σεπτέμβριο 2022. Οι εργασίες κατασκευής ολοκληρώθηκαν και η ηλέκτριση των Σταθμών πραγματοποιήθηκε το γ' τρίμηνο 2024.

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 εκ., στους Δήμους Εορδαίας και Κοζάνης, Π.Ε. Κοζάνης, η σύμβαση υπεγράφη τον Ιούλιο 2023. Οι εργασίες κατασκευής έχουν εκκινήσει από το Δεκέμβριο 2023.

Επιπρόσθετα, η ΔΕΗ στη βάση υλοποίησης του Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα και αξιοποίησης των υπαρχουσών υποδομών που οριστικά παύει η λειτουργία τους, έχει σχεδιάσει και υλοποιεί έργα αποθήκευσης ενέργειας (στο Ορυχείο Καρδιάς) καθώς και την εγκατάσταση νέων μέσων παραγωγής Θερμικής ενέργειας για την κάλυψη των θερμικών αναγκών του διασυνδεδεμένου συστήματος τηλεθερμάνσεων της περιοχής (ΣΗΘΥΑ). Ταυτόχρονα, η θυγατρική ΔΕΗ Ανανεώσιμες, αναπτύσσει έργα Φ/Β Σταθμών και σταθμών αποθήκευσης ενέργειας με BESS τα οποία προβλέπεται να διασυνδεθούν σε κοινό υποσταθμό αξιοποιώντας τις υποδομές των Πυλών των Μονάδων Ι & ΙΙ του πρώην ΑΗΣ ΚΑΡΔΙΑΣ. Η σύμβαση που αφορά στα έργα του ΑΗΣ ΚΑΡΔΙΑΣ υπεγράφη και τέθηκε σε ισχύ το Σεπτέμβριο 2023. Η εκτίμηση ολοκλήρωσης και θέσης σε λειτουργία του έργου τοποθετείται στο 2025 με συνολικό προϋπολογισμό επενδύσεων ύψους €4,4 εκ. για τη ΔΕΗ και €11, 5 εκ. 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 €36 εκ. η σύμβαση υπεγράφη τον Ιούλιο 2024, οπότε και εκκίνησαν οι εργασίες κατασκευής.

Η σύμβαση για την κατασκευή των Φ/Β Σταθμών ΕΞΟΧΗ 7, ΕΞΟΧΗ 8, ΚΑΡΔΙΑ 1 συνολικής ισχύος 171 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 € 68 εκ., στους Δήμους Εορδαίας και Κοζάνης, Π.Ε. Κοζάνης, της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας, υπεγράφη το Μάρτιο 2024, οπότε και εκκίνησαν οι εργασίες κατασκευής.

Σχετικά με το νέο Φ/Β Σταθμό στις θέσεις Καταρράχια και Τριπόταμος ισχύος 125 MW, ο οποίος θα εγκατασταθεί εντός του Δήμου Μεγαλόπολης, της Περιφέρειας Πελοποννήσου, στη θέση «ΟΡΥΧΕΙΟ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ» συνολικής ισχύος 490 MW, πάνω σε σταθερό σύστημα στήριξης, ενδεικτικού συνολικού προϋπολογισμού €60 εκ. , η σύμβαση υπεγράφη τον Ιούνιο 2024.

Σχετικά με το νέο Φ/Β Σταθμό στη θέση «ΟΡΥΧΕΙΟ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ» ισχύος 125 MW, ο οποίος θα εγκατασταθεί εντός του Δήμου Μεγαλόπολης, της Περιφέρειας Πελοποννήσου, στη θέση «ΟΡΥΧΕΙΟ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ» συνολικής ισχύος 490 MW, πάνω σε σταθερό σύστημα στήριξης, η σύμβαση υπεγράφη εντός του α' τριμήνου 2025.

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 και εντός του α' εξαμήνου 2025 αναμένεται να εκκινήσουν οι εργασίες κατασκευής.

Έργα Αποθήκευσης Ενέργειας

Για το έργο του Σταθμού Αποθήκευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας εγγυημένης χωρητικότητας 100 MWh, μέγιστης ισχύος έγχυσης και απορρόφησης 50 MW αποτελούμενο από μονάδες συσσωρευτών για αποθήκευση ηλεκτρικής ενέργειας στη θέση Πτολεμαΐδα 4 της Δημοτικής Ενότητας Δημητρίου Υψηλάντη, του Δήμου Κοζάνης, της Π.Ε. Κοζάνης, της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας, οι συμβάσεις προμήθειας εξοπλισμού και BoP υπεγράφησαν εντός του α' τριμήνου 2025.

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, οι Συμβάσεις Προμήθειας Εξοπλισμού και BoP υπεγράφησαν εντός του α' τριμήνου 2025. 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 31.12.2024, 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 31.12.2024 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.

43. 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
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023	
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία					
Περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων	-	1	-	1	Επίπεδο 1
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα (irs)	646	1.785	646	1.785	Επίπεδο 2
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα (PPA)	134.124	3.515	134.124	3.515	Επίπεδο 3
Εμπορικές απαιτήσεις	12.219	8.893	12.219	8.893	Επίπεδο 3
Δεσμευμένες καταθέσεις	147.436	135.318	147.436	135.318	Επίπεδο 3
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα	162.372	291.679	162.372	291.679	Επίπεδο 3
Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις					
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	502.771	380.855	502.771	380.855	Επίπεδο 3
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις μισθώσεων	61.072	45.727	61.072	45.727	Επίπεδο 3
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα-Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις (irs)	11.919	8.248	11.919	8.248	Επίπεδο 2
Εμπορικές υποχρεώσεις	114.549	21.915	114.549	21.915	Επίπεδο 3
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	22.838	54.635	22.838	54.635	Επίπεδο 3
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμων δανειακών υποχρεώσεων	40.278	29.420	40.278	29.420	Επίπεδο 3
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις μισθώσεων	1.304	970	1.304	970	Επίπεδο 3
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα-Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις (PPA)	2.303	5.908	2.303	5.908	Επίπεδο 3

ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Λογιστική Αξία		Εύλογη Αξία		Ιεραρχία εύλογης αξίας
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023	
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία					
Απαιτήσεις από χρηματοδοτικές μισθώσεις	41.830	33.232	41.830	33.232	Επίπεδο 3
Περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων	-	1	-	1	Επίπεδο 1
Εμπορικές απαιτήσεις	2.895	8.045	2.895	8.045	Επίπεδο 3
Βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις μισθώσεων	469	402	469	402	Επίπεδο 3
Δεσμευμένες καταθέσεις	10.837	8.802	10.837	8.802	Επίπεδο 3
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα	133.796	281.892	133.796	281.892	Επίπεδο 3
Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις					
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	73.378	83.196	73.378	83.196	Επίπεδο 3
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις μισθώσεων	47.815	34.938	47.815	34.938	Επίπεδο 3
Εμπορικές υποχρεώσεις	28.134	8.671	28.134	8.671	Επίπεδο 3
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμων δανειακών υποχρεώσεων	9.818	7.627	9.818	7.627	Επίπεδο 3
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις μισθώσεων	788	611	788	611	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. Ενδεικτικά, ο αριθμός των δικαιωμάτων εκπομπών CO2 που πρέπει να αποκτηθούν από την αγορά τα προσεχή έτη, σε συνδυασμό με την αύξηση της τιμής των δικαιωμάτων αυτών, επιβαρύνει το λειτουργικό κόστος, τόσο άμεσα, όσο και έμμεσα, μέσω της αύξησης του κόστους ηλεκτρικής ενέργειας. 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. Ο δανεισμός του Ομίλου και της Εταιρείας κατά το έτος 2024 ανήλθε σε € 565,9 εκ. και € 83,2 εκ. (2023: € 464,9 εκ. και € 90,8 εκ. αντίστοιχα).

Σε περίπτωση αύξησης/(μείωσης) των επιτοκίων κατά 0,5%, η επίδραση στα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου θα είναι αύξηση/(μείωση) € 147 χιλ., ενώ η επίδραση στα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα της Εταιρείας θα είναι αύξηση/(μείωση) € 75 χιλ.

Ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει την ανάλυση ευαισθησίας στα κέρδη προ φόρων από εύλογες πιθανές μεταβολές επιτοκίων με τις υπόλοιπες μεταβλητές σταθερές, μέσω της επίδρασης στον υφιστάμενο δανεισμό κυμαινομένου επιτοκίου (σε € χιλ.).

	Αύξηση / Μείωση σε μονάδες βάσης (%)	Επίδραση στα κέρδη προ φόρων (Όμιλος)	Επίδραση στα κέρδη προ φόρων (Εταιρεία)
2024			
Euro	+50	(147,0)	(56,0)
Euro	-50	147,0	56,0
2023			
Euro	+50	(75,0)	(27,0)
Euro	-50	75,0	27,0

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 ενώ μια μεταβολή στην συναλλαγματική ισοτιμία του USD κατά +/-10% θα είχε ως αποτέλεσμα την επιβάρυνση/όφελος των καθαρών κερδών προ φόρων και των Ιδίων Κεφαλαίων κατά ποσό Ευρώ -/+ 4χιλ.

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. Μια μεταβολή της συναλλαγματικής ισοτιμίας κατά +/-10% των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων σε LEI θα είχε ως αποτέλεσμα επιβάρυνση/όφελος των καθαρών κερδών προ φόρων και των Ιδίων Κεφαλαίων κατά ποσό Ευρώ -/+1,6χιλ.

	Αύξηση / Μείωση σε μονάδες βάσης (%)	Επίδραση στα κέρδη προ φόρων (Όμιλος)	Επίδραση στα κέρδη προ φόρων (Εταιρεία)
2024			
Euro	+50	(5,6)	-
Euro	-50	5,6	-
2023			
Euro	+50	-	-
Euro	-50	-	-

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.

Η έκθεση του Ομίλου και της Εταιρείας όσον αφορά τον πιστωτικό κίνδυνο περιορίζεται στα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία (μέσα) τα οποία την ημερομηνία του Ισολογισμού αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα	162.373	291.679	133.796	281.892
Απαιτήσεις από παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	129.899	5.299	-	-
Απαιτήσεις από δάνεια στο αποσβέσιμο κόστος	57.222	26.227	184.171	117.028
Εμπορικές απαιτήσεις	12.219	8.893	2.894	8.045
	361.713	**332.098**	**320.861**	**406.965**

	ΟΜΙΛΟΣ		ΟΜΙΛΟΣ	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Μη ληξιπρόθεσμα και μη απομειωμένα	292.272	296.978	133.796	281.892
Μη ληξιπρόθεσμα και απομειωμένα	57.222	26.227	184.171	117.028
Ληξιπρόθεσμα και μη απομειωμένα	-	-	-	-
<90 ημέρες	11.529	2.801	2.204	1.953
91-180 ημέρες	-	422	-	422
181-360 ημέρες	679	952	679	952
>360 ημέρες	11	4.718	11	4.718
	361.713	**332.098**	**320.861**	**406.965**

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 στις σημειώσεις 24 και 27 αντίστοιχα.

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.

Παρατίθεται ανάλυση της ληκτότητας των υποχρεώσεων του Ομίλου και της Εταιρείας για τα έτη 2024 και 2023.

ΟΜΙΛΟΣ 31.12.2024	Δανειακές υποχρεώσεις	Υποχρεώσεις μισθώσεων	Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	Εμπορικές υποχρεώσεις	Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	ΣΥΝΟΛΟ
έως 12 μήνες	64.752	1.304	114	114.549	45.565	**226.284**
1 έως 5 έτη	151.442	5.655	10.270	-	-	**167.367**
πάνω από 5 έτη	364.546	55.417	1.126	-	-	**421.089**

ΟΜΙΛΟΣ 31.12.2023	Δανειακές υποχρεώσεις	Υποχρεώσεις μισθώσεων	Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	Εμπορικές υποχρεώσεις	Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	ΣΥΝΟΛΟ
έως 12 μήνες	84.924	970	-	21.915	38.158	**145.967**
1 έως 5 έτη	109.364	3.894	15.951	-	-	**129.209**
πάνω από 5 έτη	278.113	41.833	1.354	-	-	**321.300**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ 31.12.2024	Δανειακές υποχρεώσεις	Υποχρεώσεις μισθώσεων	Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	Εμπορικές υποχρεώσεις	Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	ΣΥΝΟΛΟ
έως 12 μήνες	9.905	788	-	28.134	24.937	**63.764**
1 έως 5 έτη	30.815	2.906	9.217	-	-	**42.938**
πάνω από 5 έτη	42.585	44.909	-	-	-	**87.494**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ 31.12.2023	Δανειακές υποχρεώσεις	Υποχρεώσεις μισθώσεων	Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	Εμπορικές υποχρεώσεις	Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	ΣΥΝΟΛΟ
έως 12 μήνες	7.780	611	-	8.671	24.679	**41.741**
1 έως 5 έτη	33.750	2.113	14.491	-	-	**50.354**
πάνω από 5 έτη	49.555	32.825	-	-	-	**82.380**

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 των ετών που έληξαν 31.12.2024 και 31.12.2023.

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 Ιδίων Κεφαλαίων συν τον καθαρό δανεισμό.

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

44. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

Εγχώρια στρατηγική συνεργασία για την ανάπτυξη χαρτοφυλακίου ΑΠΕ

Σε συνέχεια της στρατηγικής συμφωνίας – πλαίσιο συνεργασίας με τους Ομίλους Κοπελούζου και Σαμαρά, η ΔΕΗ προχώρησε τον Μάρτιο 2025 στην υπογραφή των νομικών κειμένων της συναλλαγής, για την εξαγορά χαρτοφυλακίου ΑΠΕ συνολικής ισχύος 1,8 GW. Ειδικότερα, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες εξαγοράζει αιολικά πάρκα και φωτοβολταϊκούς σταθμούς σε λειτουργία, συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 66,6 MW, καθώς και χαρτοφυλάκιο έργων ΑΠΕ υπό ανάπτυξη, ισχύος έως 0,8 GW ανά την επικράτεια.

Τον Νοέμβριο 2024, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες υπέγραψε συμφωνία εξαγοράς μειοψηφικού ποσοστού εταιρείας η οποία αναπτύσσει αιολικό σταθμό συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 38,4 MW στην Ροδόπη και αναμένεται να ολοκληρωθεί εντός του α' εξαμήνου 2025.

Κατά τη χρήση 2024, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες εισήλθε ως μέτοχος κατά ποσοστό 49% σε εταιρείες συμμετοχών του Ομίλου Intrakat, στις οποίες ανήκει χαρτοφυλάκιο έργων υπό ανάπτυξη, συνολικής ισχύος περίπου 1,6 GW. Βάσει της αντίστοιχης Συμφωνίας Μετόχων (SHA) για τα έργα αυτά, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες έχει τη δυνατότητα να εξασκήσει δικαίωμα προαίρεσης (Call Option) για την εξαγορά επιπλέον ποσοστού 2% του μετοχικού κεφαλαίου της αντίστοιχης εταιρείας ειδικού σκοπού η οποία αναπτύσσει έργο, το οποίο λαμβάνει Οριστική Προσφορά Σύνδεσης (ΟΠΣ) από τον ΑΔΜΗΕ. Η εν λόγω προϋπόθεση χορήγησης ΟΠΣ εκπληρώθηκε για την εταιρεία ΛΙΒΑΔΟΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε, η οποία αναπτύσσει αδειοδοτικά ένα Αιολικό Πάρκο ισχύος 11MW, στη θέση Λιβαδάκι, της Περιφερειακής Ενότητας Φωκίδας και ως εκ τούτου το Μάρτιο του 2025 η εταιρεία προχώρησε στην εξαγορά ποσοστού 2% της εν λόγω εταιρείας.

Νέα δάνεια

Την 20.02.2025 υπεγράφη το Πρόγραμμα Έκδοσης Κοινού Εξασφαλισμένου Ομολογιακού Δανείου και Σύμβαση Κάλυψης ποσού έως €48,6 εκ. μεταξύ της ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΛΠΕΝΕΡ Μ.Α.Ε. ως εκδότη και των τραπεζών Εθνική Τράπεζας της Ελλάδος Α.Ε. και Τράπεζα Πειραιώς Α.Ε. ως Ομολογιούχων.

Εντός του α' εξαμήνου 2025 αναμένεται η υπογραφή και έκδοση από την GREEK WINDPOWER Μ.Α.Ε. νέου Κοινοπρακτικού Ομολογιακού Δανείου που θα αναχρηματοδοτήσει το υπάρχον δάνειο και θα χορηγήσει νέα κεφάλαια στην εταιρεία, ενώ ταυτόχρονα θα χρηματοδοτηθεί και η εταιρεία ΚΑΣΤΡΙ ΕΥΒΟΙΑΣ Μ.Α.Ε., με σκοπό την αναχρηματοδότηση του κόστους του έργου.

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

Οι Οικονομικές Καταστάσεις που παρατίθενται στις σελίδες 1 έως 138 συντάχθηκαν σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο την Πέμπτη 26 Μαρτίου 2024 και υπογράφονται για λογαριασμό αυτού από τους:

Πρόεδρος του Δ.Σ.
Γεώργιος Στάσσης

Ο Αντιπρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος
Κωνσταντίνος Μαύρος

Η Διευθύντρια Κλάδου Λογιστικών Υπηρεσιών
Χαρίκλεια Αδαμοπούλου