

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.

**Ετήσια Οικονομική Έκθεση του Ομίλου και της Εταιρείας
για τη χρήση που έληξε την 31^η Δεκεμβρίου 2023**

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

ΑΘΗΝΑ, ΑΠΡΙΛΙΟΣ 2024

Οι συνημμένες ενοποιημένες και εταιρικές ετήσιες οικονομικές καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της "ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε." την 8^η Απριλίου 2024.

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

Εκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου.....	3
Εκθεση Ανεξάρτητων Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών	21
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023	25
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023.....	26
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023	27
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023.....	29
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023	31
1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ	32
2. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΕΝΤΟΣ ΤΟΥ 2023.....	33
3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ	34
4. ΕΣΟΔΑ ΑΠΟ ΠΩΛΗΣΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	67
5. ΑΜΟΙΒΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ ΚΑΙ ΛΟΙΠΩΝ ΣΥΝΕΡΓΑΤΩΝ.....	67
6. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	69
7. ΕΞΟΔΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΚΑΙ ΣΥΝΤΗΡΗΣΗΣ	70
8. ΦΟΡΟΙ ΚΑΙ ΤΕΛΗ	70
9. ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΡΙΤΩΝ	70
10. ΑΜΟΙΒΕΣ ΤΡΙΤΩΝ.....	71
11. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	71
12. ΛΟΙΠΑ ΕΞΟΔΑ / (ΕΣΟΔΑ).....	72
13. ΚΕΡΔΗ-ΕΣΟΔΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ.....	72
14. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ.....	73
15. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ.....	74
16. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	74
17. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ	79
18. ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ	83
19. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ.....	85
20. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ	90
21. ΥΠΕΡΑΞΙΑ	93
22. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ	94
23. ΠΑΡΑΓΩΓΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ.....	97
24. ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΑΠΟ ΔΑΝΕΙΑ ΣΤΟ ΑΠΟΣΒΕΣΙΜΟ ΚΟΣΤΟΣ.....	99
25. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ.....	101

26. ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΠΙΜΕΤΡΟΥΜΕΝΑ ΣΤΗΝ ΕΥΛΟΓΗ ΑΞΙΑ ΜΕΣΩ ΤΩΝ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ.....	101
27. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	102
28. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	102
29. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ/ΔΕΣΜΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΤΑΘΕΣΕΙΣ	104
30. ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ.....	105
31. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	105
32. ΛΟΙΠΑ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	105
33. ΜΕΡΙΣΜΑ	106
34. ΠΑΡΟΧΕΣ ΣΤΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ - ΑΝΑΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΜΕΛΕΤΗ.....	107
35. ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ	109
36. ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΚΟΣΤΟΥΣ ΑΠΟΞΗΛΩΣΗΣ	109
37. ΔΑΝΕΙΑΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	110
38. ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ.....	116
39. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ.....	120
40. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ.....	120
41. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	121
42. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ	121
43. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ ..	124
44. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ.....	128

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.
Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου
για την περίοδο 01.01-31.12.2023

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 2023 (01.01.2023 – 31.12.2023) και τις επισημάνσεις μας για την ανωτέρω περίοδο.

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

"ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ 1 Μ.Α.Ε.", "ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ 2 Μ.Α.Ε.", "ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Μ.Α.Ε.", "ΑΜΑΛΘΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.", "SOLARLAB Μ.Α.Ε.", "ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ 1 Μ.Α.Ε.", "ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ 2 Μ.Α.Ε.", "ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.", "ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ Μ.Α.Ε.", "WINDARROW ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.", "ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-Ρ Μ.Α.Ε.", "ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ Μ.Α.Ε.", "ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ Μ.Α.Ε.", "ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΟΥΚΑΣ Μ.Α.Ε.", "ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ Μ.Α.Ε.", "KPM ENERGY Μ.Α.Ε.", "ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ Μ.Α.Ε.", "SPARK WIND PARK S.R.L.", "SPARTAKOS ENERGY Μ.Α.Ε." και "ΘΡΑΚΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ 1 Μ.Α.Ε."

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 2023 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 2024.

I. Επισκόπηση οικονομικών αποτελεσμάτων

Ο **Κύκλος Εργασιών** του Ομίλου και της Εταιρείας για το έτος 2023 ανήλθε σε € 64,8 εκ. και € 36,7 εκ. αντίστοιχα, έναντι € 48,4 εκ. και € 40,6 εκ. το έτος 2022, αυξημένα κατά € 16,4 εκ. και μειωμένα κατά € 3,9 εκ. αντίστοιχα (αύξηση 33,9% και μείωση 10% αντίστοιχα).

Η αύξηση στον κύκλο εργασιών του Ομίλου οφείλεται κυρίως:

- στις εταιρείες ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ Μ.Α.Ε. και KPM ENERGY Μ.Α.Ε. οι οποίες εξαγοράστηκαν τον Ιανουάριο 2023 από τη θυγατρική εταιρεία WINDARROW ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.
- στις εταιρείες ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ 1 Μ.Α.Ε., ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ 2 Μ.Α.Ε., ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Μ.Α.Ε. και SOLARLAB Μ.Α.Ε. οι οποίες ξεκίνησαν την λειτουργία των Φ/Β σταθμών τους εντός του β' εξαμήνου 2023

- στις εταιρείες ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ 1 Μ.Α.Ε. και ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ 2 Μ.Α.Ε. οι οποίες ξεκίνησαν την λειτουργία τους εντός του β' εξαμήνου 2022
- στις εταιρείες ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-Ρ Μ.Α.Ε., ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ Μ.Α.Ε. και ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ Μ.Α.Ε. που εξαγοράστηκαν από την ΔΕΗ Ανανεώσιμες τον Ιούνιο 2022.

Η μείωση στον κύκλο εργασιών της Εταιρείας οφείλεται κυρίως στο Α/Π Ξηρολίμνης. Δεδομένου ότι οι άδειες έχουν λήξει και σε αναμονή υπουργικής απόφασης για ανανέωση, το 2023 ο ΔΑΠΕΕΠ τιμολογούσε με Ε.Τ.Α., το οποίο οδήγησε σε μείωση τιμής της MWh σε σχέση με το 2022.

Τα **Κέρδη / Ζημίες προ φόρων** του Ομίλου και της Εταιρείας το 2023 ανήλθαν σε Ζημίες € 4,1 εκ. και κέρδη € 9,6 εκ., αντίστοιχα, έναντι κερδών € 70,2 εκ. και κερδών € 84,6 εκ. το 2022, μειωμένα σε επίπεδο Ομίλου κατά € 74,3 εκ. και σε επίπεδο Εταιρείας κατά € 74,9 εκ. κυρίως λόγω του κέρδους από την αποτίμηση των θυγατρικών εταιρειών του cluster Αμύνταιο και την εισφορά τους εις είδος στη ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. (€74,2 εκ.) ενώ τα **Κέρδη / Ζημίες μετά από φόρους** του Ομίλου και της Εταιρείας διαμορφώθηκαν σε ζημίες € 6,8 εκ. και κέρδη € 8 εκ. έναντι κερδών € 66,7 εκ. και € 81,4 εκ., αντίστοιχα το 2022, μειωμένα κατά € 73,6 εκ. και € 73,4 εκ., αντίστοιχα.

Τα **Κέρδη προ φόρων, χρηματοδοτικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων, αποσβέσεων και απομειώσεων (EBITDA)** του Ομίλου και της Εταιρείας το 2023 διαμορφώθηκαν σε € 36,1 εκ. και € 16,1 εκ., αντίστοιχα, έναντι € 29,1 εκ. και € 23,4 εκ. το 2022, αυξημένα κατά € 6,9 εκ. και μειωμένα κατά € 7,3 εκ., αντίστοιχα (αύξηση 23,8% και μείωση 31%, αντίστοιχα). Ο δείκτης EBITDA εξυπηρετεί στην καλύτερη ανάλυση των λειτουργικών αποτελεσμάτων του Ομίλου και της Εταιρείας και υπολογίζεται ως εξής: Σύνολο Κύκλου Εργασιών μείον το σύνολο των Λειτουργικών Δαπανών προ Αποσβέσεων και Απομειώσεων.

Το περιθώριο **EBITDA** του Ομίλου και της Εταιρείας για το 2023 ανήλθε σε 55,7% και 43,9% αντίστοιχα, έναντι 60,2% και 57,7% το 2022. 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 2023 και 2022 παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα:

Ποσά σε € εκ.	Όμιλος		Εταιρεία	
	2023	2022	2023	2022
Κύκλος Εργασιών (1)	64,8	48,4	36,7	40,6
Λειτουργικές Δαπάνες προ Αποσβέσεων και Απομειώσεων (2)	28,7	19,3	20,6	17,2
EBITDA (Α) = [(1)-(2)]	36,1	29,1	16,1	23,4
Περιθώριο EBITDA [(Α)/(1)]	55,7%	60,2%	43,9%	57,7%
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων	(4,1)	70,2	9,6	84,6
Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους	(6,8)	66,7	8	81,4

Οι βασικοί χρηματοοικονομικοί δείκτες του Ομίλου και της Εταιρείας για την χρήση 2023 και το 2022 , αντίστοιχα έχουν ως εξής:

Όμιλος (ποσά σε € εκ.)

- Αριθμοδείκτες οικονομικής διάρθρωσης

	31.12.2023		31.12.2022
$\frac{\text{Κυκλοφορούν ενεργητικό}}{\text{Σύνολο ενεργητικού}}$	$= \frac{467}{1.428} = 32,7\%$	$\frac{247}{900} = 27,4\%$	
$\frac{\text{Μη κυκλοφορούν ενεργητικό}}{\text{Σύνολο ενεργητικού}}$	$= \frac{961}{1.428} = 67,3\%$	$\frac{653}{900} = 72,6\%$	

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

	31.12.2023		31.12.2022
$\frac{\text{Ιδια κεφάλαια}}{\text{Σύνολο υποχρεώσεων}}$	$= \frac{766}{662} = 116\%$	$\frac{632}{268} = 235,5\%$	

Ο παραπάνω δείκτης δείχνει την οικονομική αυτάρκεια του Ομίλου.

	31.12.2023		31.12.2022
$\frac{\text{Σύνολο υποχρεώσεων}}{\text{Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων και Υποχρεώσεων}}$	$= \frac{662}{1.428} = 46,4\%$	$\frac{268}{900} = 29,8\%$	
$\frac{\text{Ιδια κεφάλαια}}{\text{Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων και Υποχρεώσεων}}$	$= \frac{766}{1.428} = 53,6\%$	$\frac{632}{900} = 70,2\%$	

Οι παραπάνω δείκτες δείχνουν την δανειακή εξάρτηση του Ομίλου.

	31.12.2023		31.12.2022
$\frac{\text{Ιδια κεφάλαια}}{\text{Μη κυκλοφορούν ενεργητικό}}$	$= \frac{766}{961} = 79,7\%$	$\frac{632}{653} = 96,7\%$	

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

- **Αριθμοδείκτες αποδοτικότητας**

$$\frac{\text{Κέρδη εκμετάλλευσης}}{\text{Εσοδα από πώληση ενέργειας}} = \frac{31.12.2023}{9} = 14,2\% \quad \frac{31.12.2022}{12} = 25,4\%$$

- **Αριθμοδείκτες ρευστότητας**

$$\frac{\text{Κυκλοφορούν ενεργητικό}}{\text{Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις}} = \frac{31.12.2023}{467} = 3,1 \quad \frac{31.12.2022}{247} = 1,6$$

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

$$\frac{\text{Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα}}{\text{Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις}} = \frac{31.12.2023}{292} = 1,9 \quad \frac{31.12.2022}{192} = 1,2$$

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

Εταιρεία (ποσά σε € εκ.)

- **Αριθμοδείκτες οικονομικής διάρθρωσης**

$$\frac{\text{Κυκλοφορούν ενεργητικό}}{\text{Σύνολο ενεργητικού}} = \frac{31.12.2023}{333} = 33,5\% \quad \frac{31.12.2022}{259} = 33,4\%$$

$$\frac{\text{Μη κυκλοφορούν ενεργητικό}}{\text{Σύνολο ενεργητικού}} = \frac{31.12.2023}{663} = 66,5\% \quad \frac{31.12.2022}{517} = 66,6\%$$

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

$$\frac{\text{Ιδια κεφάλαια}}{\text{Σύνολο υποχρεώσεων}} = \frac{31.12.2023}{797} = 399,6\% \quad \frac{31.12.2022}{640} = 471,3\%$$

Ο παραπάνω δείκτης δείχνει την οικονομική αυτάρκεια της Εταιρείας.

$\frac{\text{Σύνολο υποχρεώσεων}}{\text{Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων και Υποχρεώσεων}} = \frac{31.12.2023}{199} = 20\% \quad \frac{31.12.2022}{136} = 17,5\%$	
$\frac{\text{Ιδια κεφάλαια}}{\text{Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων και Υποχρεώσεων}} = \frac{31.12.2023}{797} = 80\% \quad \frac{31.12.2022}{640} = 82,5\%$	

Οι παραπάνω δείκτες δείχνουν την δανειακή εξάρτηση της Εταιρείας.

$\frac{\text{Ιδια κεφάλαια}}{\text{Μη κυκλοφορούν ενεργητικό}} = \frac{31.12.2023}{797} = 120,2\% \quad \frac{31.12.2022}{640} = 123,9\%$	
$\frac{\text{Μη κυκλοφορούν ενεργητικό}}{\text{Ιδια κεφάλαια}} = \frac{31.12.2023}{663} = 120,2\% \quad \frac{31.12.2022}{517} = 123,9\%$	

Ο δείκτης δείχνει το βαθμό χρηματοδότησεως του μη κυκλοφορούντος ενεργητικού της Εταιρείας από τα Ιδια Κεφάλαια.

- **Αριθμοδείκτες αποδοτικότητας**

$\frac{\text{Κέρδη εκμετάλλευσης}}{\text{Εσοδα από πώληση ενέργειας}} = \frac{31.12.2023}{5} = 12,3\% \quad \frac{31.12.2022}{11} = 26,4\%$	
$\frac{\text{Εσοδα από πώληση ενέργειας}}{\text{Κέρδη εκμετάλλευσης}} = \frac{31.12.2023}{37} = 12,3\% \quad \frac{31.12.2022}{41} = 26,4\%$	

- **Αριθμοδείκτες ρευστότητας**

$\frac{\text{Κυκλοφορούν ενεργητικό}}{\text{Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις}} = \frac{31.12.2023}{333} = 8 \quad \frac{31.12.2022}{259} = 2,4$	
$\frac{\text{Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις}}{\text{Κυκλοφορούν ενεργητικό}} = \frac{31.12.2023}{42} = 8 \quad \frac{31.12.2022}{110} = 2,4$	

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

$\frac{\text{Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα}}{\text{Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις}} = \frac{31.12.2023}{282} = 6,8 \quad \frac{31.12.2022}{173} = 1,6$	
$\frac{\text{Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις}}{\text{Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα}} = \frac{31.12.2023}{42} = 6,8 \quad \frac{31.12.2022}{110} = 1,6$	

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 2023 ανήλθε σε 749.832 MWh έναντι 485.968 MWh το 2022. Στην Εταιρεία, η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας κατά το 2023 ανήλθε σε 381.285 MWh έναντι 392.074 MWh το 2022.

Το 2023 ο Όμιλος συμμετείχε στην αγορά Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) με 32 αιολικά πάρκα συνολικής ισχύος 218,4 MW και παραγωγή 421 GWh, 36 φωτοβολταϊκούς σταθμούς συνολικής ισχύος 350,9 MW και παραγωγή 168 GWh, 15 ΜΥΗΣ συνολικής ισχύος 65,5 MW και παραγωγή 157 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 Α.Ε., η οποία ανέλαβε την ανάπτυξη γεωθερμοηλεκτρικών μονάδων παραγωγής στις εν λόγω περιοχές, έχει προχωρήσει στο πρόγραμμα ανάπτυξης που προβλέπονταν για τα έτη 2021, 2022 και 2023. Το πρόγραμμα ανάπτυξης του έτους 2024 περιλαμβάνει την έναρξη ερευνητικών γεωτρήσεων στο γεωθερμικά πεδία Λέσβου και Μήλου και την κατασκευή ενός μικρού πιλοτικού γεωθερμικού σταθμού ηλεκτροπαραγωγής στη Λέσβο.

Αιολικά πάρκα

Οι εργασίες κατασκευής του Αιολικού Πάρκου στις θέσεις "Αέρας" του Δήμου Μουζακίου και "Αφεντικό" του Δήμου Αργιθέας ισχύος 27,6MW έχουν ολοκληρωθεί. Το έργο βρίσκεται σε φάση δοκιμαστικής (ημιεμπορικής) λειτουργίας.

Οι εργασίες για την κατασκευή του Αιολικού Πάρκου Δούκας, από την 100% θυγατρική της ΔΕΗ Ανανεώσιμες, "ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΟΥΚΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.", ισχύος 26MW, συνολικού προϋπολογισμού € 28,5 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 του 2022. Οι εργασίες κατασκευής αναμένεται να ολοκληρωθούν τον Ιούλιο του 2024.

Οι εργασίες για την κατασκευή του Αιολικού Πάρκου Κουκούλι, από την 100% θυγατρική της ΔΕΗ Ανανεώσιμες, "ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.", ισχύος 13,2MW, συνολικού προϋπολογισμού € 16 εκ., στη θέση "Κουκούλι-Γρίβας" της Δ.Ε. Σιάτιστας του Δήμου Βοΐου, Π.Ε. Κοζάνης της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας, ξεκίνησαν τον Σεπτέμβριο του 2022. Οι εργασίες κατασκευής έχουν ολοκληρωθεί και η ηλεκτρίση έγινε το Μάρτιο 2024.

Μικροί υδροηλεκτρικοί σταθμοί

Η κατασκευή του ΜΥΗΕ Σμόκοβο II (3,2MW) έχει ολοκληρωθεί. Το Έργο τέθηκε σε λειτουργία κατά την αρδευτική περίοδο 2023 (διαθεσιμότητα 99.5%).

Η κατασκευή του ΜΥΗΕ Μακροχώρι II (5MW) έχει ολοκληρωθεί. Το Έργο τέθηκε σε λειτουργία στις 13.12.2023 και είναι στην περίοδο της ημιοπορικής λειτουργίας.

Φωτοβολταϊκοί σταθμοί

Οι εργασίες για την κατασκευή του Φ/Β Σταθμού, από την 100% θυγατρική της ΔΕΗ Ανανεώσιμες, "ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.", ισχύος 200MW, στη θέση "Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας" του Νομού Κοζάνης, ξεκίνησαν τον Ιούνιο του 2021. Οι εργασίες κατασκευής ολοκληρώθηκαν τον Απρίλιο 2023 και η ηλεκτρίση του έργου έγινε τον Αύγουστο 2023.

Οι εργασίες για την κατασκευή των Φ/Β Σταθμών, από τις 100% θυγατρικές της ΔΕΗ Ανανεώσιμες, "ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε." και "ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.", ισχύος 39MW και 11MW αντίστοιχα, με ιχνηλάτες μονού άξονα για τη στήριξη των Φ/Β Πλαισίων διπλής όψης και ενός Υ/Σ 33/150kV, στη θέση "Μεγάλες Λάκκες" του Νομού Αρκαδίας, εκκίνησαν τον Σεπτέμβριο 2021. Οι εργασίες εγκατάστασης έχουν ολοκληρωθεί και η ηλεκτρίση των έργων έγινε τον Ιούλιο 2023.

Οι εργασίες για την κατασκευή του Φ/Β ΑΓΙΟΣ ΧΡΙΣΤΟΦΟΡΟΣ 1 ισχύος 64,983MW με σταθερά συστήματα στήριξης των Φ/Β Πλαισίων και της επέκτασης του Υποσταθμού 150kV "Άγιος Χριστόφορος" με προσθήκη ενός νέου Μ/Σ 33/150kV, συνολικού προϋπολογισμού €35,7 εκ., στη θέση "Άγιος Χριστόφορος" του Δήμου Εορδαίας, Π.Ε. Κοζάνης, εκκίνησαν το Μάιο του 2022. Οι εργασίες κατασκευής ολοκληρώθηκαν τον Οκτώβριο 2023.

Οι εργασίες για την κατασκευή των Φ/Β Σταθμών ΠΤΕΛΕΩΝΑΣ 1, ΠΤΕΛΕΩΝΑΣ 2, ΧΑΡΑΥΓΗ 1 και ΧΑΡΑΥΓΗ 5 συνολικής ισχύος 94,98122MW, με ιχνηλάτες μονού άξονα για τη στήριξη των Φ/Β Πλαισίων διπλής όψης και της επέκτασης του Υποσταθμού 150kV "Χαραυγή", συνολικού προϋπολογισμού € 68,6 εκ., στους Δήμους Εορδαίας και Κοζάνης, Π.Ε. Κοζάνης, εκκίνησαν το Σεπτέμβριο 2022. Οι εργασίες κατασκευής αναμένεται να ολοκληρωθούν το Μάιο 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 €353 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 υπάρχοντων 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 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.

Το έργο αποτελεί απαραίτητη προϋπόθεση για την λειτουργία του Φ/Β Σταθμού ΟΡΥΧΕΙΟ ΔΕΗ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑ 550MW. 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 την Μητρική εταιρεία και €11,5 εκ. για την θυγατρική εταιρεία.

Συμφωνία εξαγοράς αιολικού πάρκου στο εξωτερικό

Την 21.07.2023 η ΔΕΗ Ανανεώσιμες υπέγραψε συμφωνία με ευρωπαϊκές θυγατρικές του Ομίλου Lukoil για την απόκτηση του 100% της Land Power SRL, 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 Torolog, 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 ολοκλήρωση της συμφωνίας έγινε το Μάρτιο 2024.

Εγχώρια στρατηγική συνεργασία για την ανάπτυξη χαρτοφυλακίου ΑΠΕ

Την 20.12.2023 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, προβλέπεται ότι ο Όμιλος Intrakat θα μεταβιβάσει στην εταιρεία ΔΕΗ Ανανεώσιμες 6 έργα ΑΠΕ, εκ των οποίων τα 2 εν λειτουργία ή εν αναμονή λειτουργίας και τα 4 υπό ανάπτυξη, συνολικής ισχύος περίπου 164 MW.

Ταυτόχρονα, προβλέπεται ότι η εταιρεία ΔΕΗ Ανανεώσιμες θα εισέλθει 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.

Εγχώρια συμφωνία εξαγοράς άδειας υπεράκτιου αιολικού πάρκου

Στις 23.12.2023 η ΔΕΗ Ανανεώσιμες υπέγραψε με τους Ομίλους Κοπελούζου και Σαμαρά συμφωνία για την απόκτηση του 100% των μετοχών της εταιρείας "ΘΡΑΚΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ 1 Α.Ε.", η οποία διαθέτει την Άδεια Παραγωγής για το Υπεράκτιο Αιολικό Πάρκο (ΥΑΠ) 216 MW ανοικτά της Αλεξανδρούπολης.

Το εν λόγω Υπεράκτιο Αιολικό Πάρκο εμπίπτει στις προβλέψεις του άρθρου 174 του Ν. 4964/2022 για την Πιλοτική εφαρμογή Υπεράκτιων Αιολικών Πάρκων, προβλέπεται δε να εγκατασταθεί στη θαλάσσια περιοχή ανοικτά της Αλεξανδρούπολης και να είναι σταθερής έδρασης.

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. Ίδιες μετοχές και χρηματοπιστωτικά μέσα

Η Εταιρεία

- Δεν κατέχει Ίδιες Μετοχές.
- Συμμετέχει σε 100% ιδιοκτησίας της θυγατρικές ανώνυμες εταιρείες, καθώς και στο μετοχικό κεφάλαιο 19 ανώνυμων εταιρειών κατά κανόνα άμεσα, με ποσοστά 10%, 46,55% και 49% του μετοχικού τους κεφαλαίου, ή και έμμεσα μέσω θυγατρικών. Τα αναλυτικά στοιχεία των θυγατρικών και συμμετοχικών εταιρειών παρουσιάζονται στις σημειώσεις 19 και 20 των Οικονομικών Καταστάσεων αντίστοιχα.
- Κατέχει μετοχές της Τράπεζας Αττικής. Αναλυτικά στοιχεία παρουσιάζονται στη σημείωση 26 των Οικονομικών Καταστάσεων.
- Κατέχει ομολογίες της Τράπεζας Χανίων, των θυγατρικών εταιρειών WINDARROW ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε., SOLARLAB Μ.Α.Ε., ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε., ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ Μ.Α.Ε. και ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΟΥΚΑΣ Μ.Α.Ε., και των συγγενών εταιρειών ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε., ΟΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε., ΜΠΑΛΙΑΓΑ Α.Ε., ΤΕΙΧΙΟ Α.Ε. και ΠΙΒΟΤ ΣΟΛΑΡ Α.Ε. 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 2023 ανήλθε σε € 464,9 εκ. και € 90,8 εκ., αντίστοιχα (2022: € 168,1 εκ. και € 96,1 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) € 1.105 χιλ., ενώ η επίδραση στα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα της Εταιρείας θα είναι αύξηση/(μείωση) € 51 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 κυμαινόμενου επιτοκίου (σε € χιλ.).

	Αύξηση / Μείωση σε μονάδες βάσης (%)	Επίδραση στα κέρδη προ φόρων (Όμιλος)	Επίδραση στα κέρδη προ φόρων (Εταιρεία)
2022			
€	+50	(423,1)	(63,2)
€	-50	423,1	63,2
2023			
€	+50	(1.104,5)	(50,9)
€	-50	1.104,5	50,9

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 28 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 2023 και 2022.

ΟΜΙΛΟΣ 31.12.2023	Δανειακές υποχρεώσεις	Υποχρεώσεις μισθώσεων	Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	Εμπορικές υποχρεώσεις	Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	Σύνολο
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

ΟΜΙΛΟΣ 31.12.2022	Δανειακές υποχρεώσεις	Υποχρεώσεις μισθώσεων	Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	Εμπορικές υποχρεώσεις	Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	Σύνολο
έως 12 μήνες	19.092	722	-	35.712	16.146	71.673
1 έως 5 έτη	58.917	2.446	760	-	-	62.123
πάνω από 5 έτη	91.769	10.491	1.468	-	-	103.727

ΕΤΑΙΡΕΙΑ 31.12.2023	Δανειακές υποχρεώσεις	Υποχρεώσεις μισθώσεων	Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	Εμπορικές υποχρεώσεις	Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	Σύνολο
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

ΕΤΑΙΡΕΙΑ 31.12.2022	Δανειακές υποχρεώσεις	Υποχρεώσεις μισθώσεων	Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	Εμπορικές υποχρεώσεις	Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	Σύνολο
έως 12 μήνες	5.464	283	-	7.013	13.353	26.113
1 έως 5 έτη	34.560	602	304	-	-	35.465
πάνω από 5 έτη	56.525	899	-	-	-	57.424

VI. Μη χρηματοοικονομικά στοιχεία

Περιβαλλοντική υπευθυνότητα

Εντός του έτους 2023 εκκίνησαν οι εργασίες κατασκευής οχτώ (8) ΦΒ σταθμών συνολικής ισχύος 490 MW περίπου, τους οποίους αναπτύσσει η Εταιρεία σε συνεργασία με τον Γερμανικό Όμιλο RWE, μέσω της εταιρείας ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε., στα πλαίσια της μεταξύ τους συνεργασίας για την από κοινού ανάπτυξη Φωτοβολταϊκών σταθμών συνολικής εγκατεστημένης ισχύος έως 2 GW. Η κατασκευή των εν θέματι Φωτοβολταϊκών σταθμών αναμένεται να ολοκληρωθεί εντός του έτους 2024.

Η Εταιρεία πρωτοπορεί επιπλέον και στη ανάπτυξη Υβριδικών έργων καθώς το έτος 2023 κέρδισε τον διαγωνισμό της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ) στο πλαίσιο του πρωτοποριακού προγράμματος "Αστυπάλαια: έξυπνο και αειφόρο νησί" για την ανάπτυξη Υβριδικού Σταθμού Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, ο οποίος θα αποτελείται από νέες μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ σε συνδυασμό με διατάξεις αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας.

Τέλος η Εταιρεία, κατά τη διάρκεια του έτους 2023 συμμετείχε και κέρδισε στο διαγωνισμό της ΡΑΕΥ για την εγκατάσταση και λειτουργία σταθμών αποθήκευσης ενέργειας με δύο (2) έργα συνολικής χωρητικότητας 98 MW, όσον αφορά στην πρώτη ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών για τη χορήγηση επενδυτικής και λειτουργικής ενίσχυσης σε σταθμούς αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας.

Η Εταιρεία, εντός του 2023 συμμετείχε στα εξής ερευνητικά προγράμματα περιβαλλοντικού ενδιαφέροντος:

- **iAMP-Hydro** – intelligent Asset Management Platform. Το iAMP-Hydro αποσκοπεί στην ανάπτυξη υλικού και λογισμικού και στην εφαρμογή ψηφιακών λύσεων για την βελτιστοποίηση της λειτουργίας υπαρχόντων υδροηλεκτρικών έργων.
- **INSULAE** – Maximizing the impact of innovative energy approaches in the EU islands: Το INSULAE έχει ως κύριο στόχο να προωθήσει την ανάπτυξη καινοτόμων λύσεων για την απανθρακοποίηση των νησιών της Ευρωπαϊκής Ένωσης.
- **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.
- **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, η Λέσβος και η Ικαρία, όπου η Εταιρεία συμμετέχει ως μέλος της ομάδας μετάβασης των αντίστοιχων νησιών.

Σεβασμός των ανθρωπίνων 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 Σύστημα Ποιότητας, Υγείας Ασφάλειας & Περιβάλλοντος κατά τα πρότυπα ISO 9001, ISO 14001, ISO 45001.

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 2022-2023 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 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 2023.

Εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου

Ο Όμιλος για το έτος 2022 εξέτασε όλες τις Κατηγορίες (1-15) σύμφωνα με το GHG Protocol ενώ είναι σε εξέλιξη η αντίστοιχη διαδικασία για το 2023. Οι κύριες εκπομπές Scope 3 της Εταιρείας αφορούν σε εκπομπές από την προμήθεια αγαθών και υπηρεσιών (Κατηγορία 1) και σε εκπομπές από πάγια αγαθά (συμπεριλαμβανομένων των νέων έργων που παγιοποιήθηκαν/εντάχθηκαν εντός του έτους 2022) (Κατηγορία 2).

Αναλυτικές πληροφορίες για το Ανθρακικό Αποτύπωμα της κάθε εταιρείας του Ομίλου θα παρουσιαστούν στην Έκθεση Βιώσιμης Ανάπτυξης 2023.

VII. Υποκαταστήματα του Ομίλου και της Εταιρείας

Ο Όμιλος διατηρεί 87 υποκαταστήματα στους σταθμούς ΑΠΕ ανά την Ελλάδα, ενώ η Εταιρεία διατηρεί 71 υποκαταστήματα.

VIII. 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 2023 και τα υπόλοιπα των απαιτήσεων και υποχρεώσεων στις 31.12.2023 για την Εταιρεία, που έχουν προκύψει από συναλλαγές με τα συνδεδεμένα μέρη, εμφανίζονται στην σημείωση 22 των οικονομικών καταστάσεων.

ΙΧ. Μέρισμα

Για τη χρήση 2023 το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας δεν θα προτείνει τη διανομή μερίσματος.

Χ. Μεταγενέστερα γεγονότα

Συμφωνία εξαγοράς αιολικού πάρκου στο εξωτερικό

Την 21.07.2023 η ΔΕΗ Ανανεώσιμες υπέγραψε συμφωνία με ευρωπαϊκές θυγατρικές του Ομίλου Lukoil για την απόκτηση του 100% της Land Power SRL, 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 Torolog, 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

Την 20.12.2023 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, προβλέπεται ότι ο Όμιλος Intrakat θα μεταβιβάσει στην εταιρεία ΔΕΗ Ανανεώσιμες 6 έργα ΑΠΕ, εκ των οποίων τα 2 εν λειτουργία ή εν αναμονή λειτουργίας και τα 4 υπό ανάπτυξη, συνολικής ισχύος περίπου 164 MW.

Ταυτόχρονα, προβλέπεται ότι η εταιρεία ΔΕΗ Ανανεώσιμες θα εισέλθει 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.

Ενδοομιλικό δάνειο

Την 04.01.2024, σε συνέχεια της από 21.12.2023 απόφασης του διοικητικού συμβουλίου της Εταιρείας για την κάλυψη του Ομολογιακού Δανείου (ΚΟΔ) έως ποσού € 27,8 εκ. εκδόσεως της συγγενούς εταιρείας ΜΕΤΩΝ Ενεργειακή Α.Ε., η Εταιρεία κατέβαλε το ποσό των € 27,8 εκ. Το δάνειο θα χρησιμοποιηθεί για την ανάπτυξη των έργων των 100% θυγατρικών εταιρειών της ΜΕΤΩΝ και πιο συγκεκριμένα: i) €23,3 εκ. για τις κεφαλαιουχικές ανάγκες, σε επίπεδο ιδίων κεφαλαίων (equity) όσον αφορά την επικείμενη έναρξη κατασκευής του ΦΒ σταθμού ισχύος 449,98MW στη θέση Ορυχείο ΔΕΗ Αμύνταιο, της εταιρείας Αμύνταιο Φωτοβολταϊκό Πάρκο Εννέα Μ.Α.Ε και ii) €4,5 εκ. για τις ανάγκες περαιτέρω αδειοδοτικής ανάπτυξης των έργων της εταιρείας ΙΔΕΑ ΦΩΣ Μ.Α.Ε.

Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου

Με την από 12.03.2024 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας αυξήθηκε κατά € 150 εκ. με καταβολή μετρητών και έκδοση 150 εκ. νέων ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας ενός (1) ευρώ κάθε μίας.

Αθήνα, 8 Απριλίου 2024

Ο Πρόεδρος του Δ.Σ.
Γεώργιος Στάσης

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή.



ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ)
Ορκωτοί Ελεγκτές-Λογιστές Α.Ε.
Χειμάρρας 8Β, Μαρούσι
151 25 Αθήνα

Τηλ.: 210 2886 000
Φαξ: 210 2886 905
ey.com

**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 2023, 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 2023, 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 περιλαμβάνουν την 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 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:

- α) 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 2023.

β) 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, 8 Απριλίου 2024

Οι Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές

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

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023

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

		ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	Σημ.	01.01- 31.12.2023	01.01- 31.12.2022	01.01- 31.12.2023	01.01- 31.12.2022
Πωλήσεις					
Εσοδα από πώληση ενέργειας	4	64.829	48.433	36.668	40.577
		64.829	48.433	36.668	40.577
Εξοδα					
Αμοιβές προσωπικού και λοιπών συνεργατών	5	8.123	4.967	8.037	4.960
Εξοδα λειτουργίας και συντήρησης	7	7.174	3.080	4.143	2.511
Φόροι και τέλη	8	1.407	528	364	396
3% υπέρ ΟΤΑ		1.774	1.259	1.116	1.089
Παροχές τρίτων	9	2.391	1.467	1.525	1.305
Αμοιβές τρίτων	10	7.493	4.114	5.779	3.390
Προβλέψεις	11	1.018	450	276	450*
Ζημίες απομείωσης χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων στην εύλογη αξία	25	-	1	-	1
Ζημίες απομείωσης χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων στο αποσβέσιμο κόστος	23	60	26	636	43
Λοιπά έξοδα/(έσοδα)	12	(701)	3.397	(1.314)	3.009*
Σύνολο λειτουργικών δαπανών προ αποσβέσεων και απομειώσεων		28.739	19.289	20.562	17.154
Κέρδη προ φόρων, χρηματοδοτικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων, αποσβέσεων και απομειώσεων		36.090	29.144	16.106	23.423
Αποσβέσεις	6	26.716	14.547	11.442	10.434
Ζημίες απομείωσης ενσώματων ακινητοποιήσεων	17	138	2.291	138	2.291
Κέρδη προ φόρων, χρηματοδοτικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων		9.236	12.306	4.526	10.698
Κέρδη αποτίμησης συμμετοχών	13	-	59.422	490	74.227
Εσοδα συμμετοχών	13	-	-	1.639	1.325
Χρηματοοικονομικά έσοδα	14	3.859	973	8.316	1.338
Χρηματοοικονομικά έξοδα	15	(14.976)	(4.719)	(5.324)	(3.026)
Κέρδη/(Ζημίες) από συγγενείς		(2.189)	2.261	-	-
Σύνολο χρηματοοικονομικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων		(13.306)	57.937	5.121	73.864
Κέρδη/(Ζημίες) προ Φόρων (ΕΒΤ)		(4.070)	70.243	9.647	84.562
Φόρος εισοδήματος	16	(2.762)	(3.507)	(1.696)	(3.168)
Καθαρά Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους		(6.832)	66.736	7.951	81.394
Κατανεμόμενα σε					
Μετόχους της Εταιρείας		(6.832)	66.736	7.951	81.394
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		-	-	-	-

* Τα συγκριτικά στοιχεία για τη χρήση 2022 έχουν επαναδιατυπωθεί (βλέπε σημείωση 3.3)

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

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023

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

	Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		01.01- 31.12.2023	01.01- 31.12.2022	01.01- 31.12.2023	01.01- 31.12.2022
Καθαρά Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους		(6.832)	66.736	7.951	81.394
Λοιπές συνολικά εισοδήματα/(ζημίες) που μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους					
Κέρδη /(ζημίες) από αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου		(13.756)	2.122	-	-
Αναταξινόμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου μέσω της κατάστασης των συνολικών εισοδημάτων		1.034	(63)		
Αναβαλλόμενοι φόροι επί των κερδών /(ζημιών) από αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου		2.799	(453)	-	-
Μερίδιο λοιπών συνολικών εισοδημάτων από συγγενείς	20	2.239	-	-	-
Καθαρές λοιπές συνολικές (ζημίες)/εισοδήματα που μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους		(7.684)	1.606	-	-
Λοιπές συνολικές (ζημίες)/εισοδήματα που δε μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους					
Πρόβλεψη αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων/εξοπλισμού		237	(2.954)	237	(2.954)
Φόρος που αναλογεί		(52)	650	(52)	650
Απόσυρση/Απομείωση παγίων στοιχείων με αποθεματικό αναπροσαρμογής		(1.581)	(565)	(1.581)	(565)
Φόρος που αναλογεί		348	124	348	124
Αναλογιστικά κέρδη(ζημίες) επί προγραμμάτων καθορισμένων παροχών		(8)	1	(8)	1
Φόρος που αναλογεί		2	-	2	-
Καθαρές λοιπές συνολικές (ζημίες)/κέρδη που δε μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους		(1.054)	(2.744)	(1.054)	(2.744)
Λοιπές συνολικές (ζημίες)/κέρδη χρήσης, μετά από φόρους		(8.738)	(1.138)	(1.054)	(2.744)
Σύνολο συγκεντρωτικών (ζημιών)/κερδών χρήσης μετά από φόρους		(15.570)	65.598	6.897	78.650
Κατανεμόμενα σε					
Μετόχους της Εταιρείας		(15.570)	65.598	6.897	78.650
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		-	-	-	-

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

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023

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

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Μη Κυκλοφορούν Ενεργητικό					
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	17	679.712	480.212	229.484	263.305
Ασώματες ακινητοποιήσεις	18	117.543	67.368	12.297	12.742
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	19	-	-	173.864	125.670
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις	20	58.187	59.639	89.630	89.492
Υπεραξία	21	25.619	14.922	-	-
Απαιτήσεις από δάνεια στο αποσβέσιμο κόστος	24	24.930	9.637	115.731	20.120
Δεσμευμένες καταθέσεις	29	-	2.125	-	2.125
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	25	3.117	1.216	5.774	560
Περιουσιακά στοιχεία με δικαίωμα χρήσης	38	46.769	14.329	2.736	2.684
Απαιτήσεις από χρηματοδοτικές μισθώσεις	38	-	-	33.232	-
Περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων	26	1	1	1	1
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	23	5.299	3.875	-	-
Σύνολο μη Κυκλοφορούντος Ενεργητικού		961.177	653.324	662.749	516.699
Κυκλοφορούν ενεργητικό					
Αποθέματα	27	607	711	607	711
Εμπορικές απαιτήσεις	28	8.893	9.966	8.045	9.753
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	30	29.471	18.721	32.442	12.857
Απαιτήσεις από δάνεια στο αποσβέσιμο κόστος	24	1.297	198	1.297	56.698
Βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις μισθώσεων	38	-	-	402	-
Δεσμευμένες καταθέσεις	29	135.318	25.710	8.802	6.318
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα	29	291.679	191.812	281.892	172.885
Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού		467.265	247.118	333.487	259.222
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ		1.428.442	900.442	996.236	775.921

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

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023

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

<u>ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ</u>	Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Ιδια Κεφάλαια					
Μετοχικό κεφάλαιο	31	545.403	395.403	545.403	395.403
Αποθεματικά υπέρ το άρτιο		52.478	53.378	52.623	53.523
Λοιπά αποθεματικά	32	37.180	36.671	41.385	35.040
Αποτελέσματα εις νέο		131.298	146.636	157.433	156.140
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων		766.359	632.088	796.844	640.106
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις					
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	34	21	6	18	6
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	16	31.190	22.004	7.277	8.243
Επιχορηγήσεις	35	19.400	2.736	12.306	2.736
Πρόβλεψη κόστους αποξήλωσης	36	7.991	6.193	5.444	4.868
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	37	380.855	67.123	83.196	8.543
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις μισθώσεων	38	45.727	12.936	34.938	1.500
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	39	17.305	2.228	14.491	304
Λοιπές προβλέψεις		80	43	80	43
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	23	8.248	-	-	-
Σύνολο Μακροπροθέσμων Υποχρεώσεων		510.817	113.269	157.750	26.243
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις					
Εμπορικές υποχρεώσεις	40	21.915	35.712	8.671	7.013
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	37	54.635	7.627	-	-
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπροθέσμων δανειακών υποχρεώσεων	37	29.420	93.380	7.627	87.530
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος		260	1.498	54	1.393
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις μισθώσεων	38	970	722	611	283
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	41	38.158	16.146	24.679	13.353
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	23	5.908	-	-	-
Σύνολο Βραχυπροθέσμων Υποχρεώσεων		151.266	155.085	41.642	109.572
Σύνολο υποχρεώσεων		662.083	268.354	199.392	135.815
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ		1.428.442	900.442	996.236	775.921

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

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023
(Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

ΟΜΙΛΟΣ	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 2022	95.403	55.335	4.159	33.149	25	-	80.847	268.918
Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	-	-	-	66.736	66.736
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημιές) χρήσης, μετά από φόρους	-	-	-	(2.745)	1.606	-	1	(1.138)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα/ (ζημιές) χρήσης, μετά από φόρους	-	-	-	(2.745)	1.606	-	66.737	65.598
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	300.000	-	-	-	-	-	-	300.000
Εξοδα Αύξησης Μετοχικού Κεφαλαίου	-	(1.957)	-	-	-	-	-	(1.957)
Σχηματισμός αποθεματικών	-	-	477	-	-	-	(477)	-
Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	(471)	(471)
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2022	395.403	53.378	4.636	30.404	1.631	-	146.636	632.088
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

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

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023
(Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

ΕΤΑΙΡΕΙΑ	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 2022	95.403	55.335	4.159	33.149	-	75.222	263.268
Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	-	-	81.394	81.394
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημιές) χρήσης, μετά από φόρους	-	-	-	(2.745)	-	1	(2.744)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα/ (ζημιές) χρήσης, μετά από φόρους	-	-	-	(2.745)	-	81.395	78.650
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	300.000	-	-	-	-	-	300.000
Εξοδα Αύξησης Μετοχικού Κεφαλαίου	-	(1.812)	-	-	-	-	(1.812)
Σχηματισμός τακτικού αποθεματικού	-	-	477	-	-	(477)	-
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2022	395.403	53.523	4.636	30.404	-	156.140	640.106
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 αποθεματικών	-	-	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

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

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023

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

Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01- 31.12.2023	01.01- 31.12.2022	01.01- 31.12.2023	01.01- 31.12.2022
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες				
Κέρδη/ (Ζημίες) προ φόρων	(4.070)	70.243	9.647	84.562
Πλέον/ μείον προσαρμογές για:				
Αποσβέσεις παγίων	6	25.687	13.862	10.329
Απομείωση περιουσιακών στοιχείων		138	2.291	2.291
Αποσβέσεις δικαιωμάτων χρήσης	6	1.529	915	335
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	6	(500)	(230)	(230)
(Κέρδη)/Ζημίες από συγγενείς επιχειρήσεις		2.189	(2.261)	-
Πιστωτικοί τόκοι και μερίσματα	13, 14	(3.859)	(973)	(10.445)
Λοιπές προβλέψεις		1.010	(53)	267
Χρεωστικοί τόκοι	15	14.976	4.719	5.324
Προβλέψεις απαξίωσης αποθεμάτων	27	43	3	43
Απόσωση ενσώματων και ασώματων παγίων	12	354	2.489	213
(Κέρδη)/Ζημίες μη κυκλοφορούντων περιουσιακών στοιχείων στην εύλογη αξία	13	-	(59.422)	-
(Κέρδη) / Ζημίες πρόβλεψης απομείωσης χρηματοοικονομικών απαιτήσεων		53	105	629
Μεταβολή στην πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	34	3	1	3
Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών κεφαλαίου κίνησης	37.553	31.689	17.261	25.984
(Αύξηση) / μείωση σε:				
Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις		(1.521)	-	(41)
Εμπορικές απαιτήσεις		1.080	(2.609)	1.715
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις		1.556	(10.407)	5.007
Αποθέματα	27	105	(141)	105
Αύξηση / (μείωση) σε:				
Εμπορικές υποχρεώσεις		(17.362)	17.887	1.658
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		625	-	(189)
Δουλεψμένες και λοιπές υποχρεώσεις (μη συμπεριλαμβανομένων των τόκων)		4.904	12.189	273
Δεσμευμένες καταθέσεις		(88.457)	1.844	(359)
Πληρωμή φόρων εισοδήματος		(4.203)	(2.033)	(3.533)
Καθαρές ταμειακές εισροές/ (εκροές) από λειτουργικές δραστηριότητες	(65.720)	48.419	21.897	24.705
Ταμειακές ροές από / (σε) επενδυτικές δραστηριότητες				
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων		3.129	1.299	3.028
Αγορά ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων		(165.892)	(167.018)	(8.395)
Χορηγήθοντα δάνεια		(17.165)	(1.986)	(128.524)
Εισπράξεις από αποπληρωμές δανείων		934	198	87.900
Ταμειακή διευκόλυνση		-	-	-
Συμμετοχές σε θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις		(137)	-	(5.239)
Εξαγορά θυγατρικών (μετά ταμειακών διαθεσίμων που αποκτήθηκαν)/Εξαγορά θυγατρικών		(47.723)	(53.884)	-
Καθαρές ταμειακές (εκροές) σε επενδυτικές δραστηριότητες	(226.854)	(221.391)	(51.230)	(197.416)
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες				
Εισπράξεις από αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	31	150.000	300.000	150.000
Εξόδα αύξησης μετοχικού κεφαλαίου		(151)	(1.812)	(151)
Καθαρή αύξηση βραχυπρόθεσμου δανεισμού		47.008	-	-
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού		327.133	6.939	-
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού		(108.124)	(7.321)	(5.464)
Πληρωμή εξόδων σύνταξης δανείων		(3.835)	-	-
Πληρωμές Κεφαλαίου μίσθωσης Δικαιωμάτων χρήσης	38	(2.492)	(1.290)	(1.673)
Πληρωμή τόκων		(17.098)	(3.203)	(4.372)
Καθαρές ταμειακές εισροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες	392.441	293.313	138.340	293.392
Καθαρή μεταβολή χρηματικών διαθεσίμων				
Χρηματικά διαθέσιμα έναρξης χρήσης	29	191.812	172.885	52.204
Χρηματικά διαθέσιμα τέλους χρήσης	29	291.679	281.892	172.885

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 2023**Εξαγορά θυγατρικών χαρτοφυλακίου ΑΠΕ**

Ο Όμιλος μέσω της θυγατρικής του WINDARROW ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε. προέβη 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.

Συγκεκριμένα, ο Όμιλος εξαγόρασε το 100% των μετοχών της ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ Μ.Α.Ε. η οποία διαθέτει δύο Αιολικά Πάρκα, συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 43,8MW στις τοποθεσίες "ΛΕΥΚΕΣ" και "ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ" του Δήμου Ευρώτα Λακωνίας, Περιφέρειας Πελοποννήσου και το 100% της ΚΡΜ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Μ.Α.Ε., η οποία διαθέτει άδεια λειτουργίας Φωτοβολταϊκού Σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ισχύος 1,99 MW στην θέση "Βλαχοπήγαδο" του Δήμου Εστaiώτιδας, Π.Ε Τρικάλων.

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. €	Εύλογη αξία
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	55.275
Ασώματες ακινητοποιήσεις	23.812
Αξία δικαιώματος χρήσης παγίων	197
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	10
Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού	79.293
Εμπορικές απαιτήσεις	1.226
Χρηματικά διαθέσιμα	1.749
Δεσμευμένες καταθέσεις	19.026
Σύνολο Βραχυπρόθεσμου Ενεργητικού	22.002
Σύνολο Ενεργητικού	101.295
Προβλέψεις κόστους αποξήλωσης	(233)
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	(34.927)
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	(4.346)
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	(12.481)
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις μισθώσεων	(181)
Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων	(52.169)
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	(2.963)
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	(36)
Μακροπρόθεσμος δανεισμός - πληρωτέος στην επόμενη χρήση	(1.670)
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις μισθώσεων	(19)
Δουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	(292)
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων	(4.980)
Σύνολο Υποχρεώσεων	(57.149)
Καθαρά περιουσιακά στοιχεία που αποκτήθηκαν στην εύλογη αξία	44.146

Κατά την ημερομηνία εξαγοράς αναγνωρίστηκε στις ασώματες ακινητοποιήσεις υπεραξία που δεν κατανεμήθηκε σε κάποιο συγκεκριμένο άυλο περιουσιακό στοιχείο ύψους € 10,7 εκ.

Την 23.12.2023 η ΔΕΗ Ανανεώσιμες υπέγραψε με τους ομίλους Κοπελούζου και Σαμαρά συμφωνία για την απόκτηση του 100% των μετοχών της εταιρείας "ΘΡΑΚΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ 1 Α.Ε." που διαθέτει την Άδεια Παραγωγής για το Υπεράκτιο Αιολικό Πάρκο (ΥΑΠ) 216 MW ανοικτά της Αλεξανδρούπολης. 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".

3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ

Η ΔΕΗ Ανανεώσιμες και οι θυγατρικές της, ως Όμιλος, μέχρι και τη χρήση που έληξε την 31.12.2022, δεν δημοσίευε ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις, καθώς ενοποιούνταν άμεσα από τη ΔΕΗ Α.Ε. με ολική ενοποίηση και περιλαμβάνονταν στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου ΔΕΗ βάσει του ΔΠΧΑ 10.

Η Διοίκηση της ΔΕΗ Ανανεώσιμες αποφάσισε να παρουσιάσει ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις για πρώτη φορά στη χρήση 2023. Η πρώτη κατάρτιση των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων δεν θα γίνει με το ΔΠΧΑ 1 λόγω του ότι την 31.12.2022 και 31.12.2023 τα ενοποιημένα κέρδη εις νέο, τα δικαιώματα μειοψηφίας, οι υπεραξίες, καθώς και τα λοιπά στοιχεία ενεργητικού και υποχρεώσεων σε ενοποιημένο επίπεδο για τη ΔΕΗ Ανανεώσιμες και τις θυγατρικές της, δεν διαφέρουν από εκείνα που ενσωματώνονται στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου ΔΕΗ για τις ίδιες οντότητες.

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

"ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ 1 Μ.Α.Ε.", "ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ 2 Μ.Α.Ε.", "ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Μ.Α.Ε.", "ΑΜΑΛΘΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.", "SOLARLAB Μ.Α.Ε.", "ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ 1 Μ.Α.Ε.", "ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ 2 Μ.Α.Ε.", "ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.", "ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ Μ.Α.Ε.", "WINDARROW ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.", "ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-Ρ Μ.Α.Ε.", "ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ Μ.Α.Ε.", "ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ Μ.Α.Ε.", "ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΟΥΚΑΣ Μ.Α.Ε.", "ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ Μ.Α.Ε.", "ΚΡΜ ENERGY Μ.Α.Ε.", "ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ Μ.Α.Ε.", "SPARK WIND PARK S.R.L.", "SPARTAKOS ENERGY Μ.Α.Ε." ΚΑΙ "ΘΡΑΚΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ 1 Μ.Α.Ε.".

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 2023, την 8η Απριλίου 2024. 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
- Η εύλογη αξία της εναπομένουσας συμμετοχής
- Οποιοδήποτε πλεόνασμα ή έλλειμμα στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσεως
- Το μερίδιο της μητρικής στα στοιχεία που προηγουμένως είχαν αναγνωριστεί στην κατάσταση λοιπών συνολικών εσόδων, στην κατάσταση Αποτελεσμάτων ή Αποτελέσματα εις νέο, όπου αυτό κρίνεται απαραίτητο.

3.2 Συνέχιση δραστηριότητας (Going concern):

Το Διοικητικό Συμβούλιο, λαμβάνοντας υπ' όψιν:

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

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

3.3 ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

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 2023 είναι συνεπείς με αυτές που χρησιμοποιήθηκαν από την Εταιρεία κατά την σύνταξη των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2022, πλην των τροποποιήσεων και προτύπων, οι οποίες υιοθετήθηκαν από τον Όμιλο και την Εταιρεία κατά την 1 Ιανουαρίου 2023 και δεν είχαν σημαντικές επιπτώσεις στις ετήσιες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2023.

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, εκτός από το ΔΛΠ 1:

- **ΔΠΧΑ 17: Ασφαλιστήρια Συμβόλαια**

Το πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2023. Το νέο πρότυπο καλύπτει την αναγνώριση, την επιμέτρηση, την παρουσίαση και τις απαραίτητες γνωστοποιήσεις όλων των τύπων ασφαλιστηρίων συμβολαίων, καθώς και ορισμένων εγγυήσεων και χρηματοοικονομικών μέσων με χαρακτηριστικά προαιρετικής συμμετοχής.

- **ΔΛΠ 1 Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων και Δήλωση Πρακτικής ΔΠΧΑ 2: Γνωστοποίηση των Λογιστικών Πολιτικών (Τροποποιήσεις)**

Οι τροποποιήσεις ισχύουν για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2023. Οι τροποποιήσεις παρέχουν καθοδήγηση σχετικά με την εφαρμογή κρίσης επί της σημαντικότητας στις γνωστοποιήσεις λογιστικών πολιτικών. Συγκεκριμένα, οι τροποποιήσεις αντικαθιστούν την απαίτηση γνωστοποίησης "σημαντικών" λογιστικών πολιτικών με την απαίτηση γνωστοποίησης "ουσιωδών" λογιστικών πολιτικών. Επίσης, προστίθενται οδηγίες και επεξηγηματικά παραδείγματα στη Δήλωση Πρακτικής για να βοηθήσουν στην εφαρμογή της έννοιας του ουσιώδους κατά τη διενέργεια κρίσεων στις γνωστοποιήσεις λογιστικών πολιτικών. Οι τροποποιήσεις έχουν αντίκτυπο στις γνωστοποιήσεις των λογιστικών πολιτικών του Ομίλου, όχι όμως στην επιμέτρηση, αναγνώριση ή παρουσίαση κονδυλίων στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου.

- **ΔΛΠ 8 Λογιστικές πολιτικές, αλλαγές στις λογιστικές εκτιμήσεις και σφάλματα: Ορισμός των λογιστικών εκτιμήσεων (Τροποποιήσεις)**

Οι τροποποιήσεις τίθενται σε ισχύ για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2023, και ισχύουν για αλλαγές στις λογιστικές πολιτικές και αλλαγές σε λογιστικές εκτιμήσεις που πραγματοποιούνται κατά ή μετά την έναρξη αυτής της περιόδου. Οι τροποποιήσεις εισάγουν νέο ορισμό της λογιστικής εκτίμησης ως νομισματικά ποσά στις οικονομικές καταστάσεις που υπόκεινται σε αβεβαιότητα επιμέτρησης, εάν δεν προκύπτουν από διόρθωση σφάλματος προηγούμενης περιόδου. Επίσης, οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ποιες είναι οι αλλαγές στις λογιστικές εκτιμήσεις και πώς διαφέρουν από τις αλλαγές στις λογιστικές πολιτικές και τις διορθώσεις λαθών.

- **ΔΛΠ 12 Αναβαλλόμενη φορολογία σχετιζόμενη με περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις από μια μεμονωμένη συναλλαγή (τροποποιήσεις)**

Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2023. Οι τροποποιήσεις περιορίζουν το πεδίο εφαρμογής και παρέχουν περαιτέρω σαφήνεια σχετικά με την εξαίρεση της αρχικής αναγνώρισης του ΔΛΠ 12, καθορίζοντας τον τρόπο με τον οποίο οι εταιρείες πρέπει να αντιμετωπίσουν λογιστικά την αναβαλλόμενη φορολογία περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων που προκύπτουν από μια μεμονωμένη συναλλαγή, όπως μισθώσεις και υποχρεώσεις παροπλισμού. Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν την εφαρμογή κρίσης, συμπεριλαμβανομένου της εξέτασης της ισχύουσας φορολογικής νομοθεσίας, όπου οι πληρωμές για τον διακανονισμό μιας υποχρέωσης εκπίπτουν φορολογικά, εάν οι εκπτώσεις αυτές αποδίδονται, για φορολογικούς σκοπούς, στην υποχρέωση ή στο σχετικό περιουσιακό στοιχείο. Σύμφωνα με τις τροποποιήσεις, η αρχική εξαίρεση αναγνώρισης δεν ισχύει για συναλλαγές που, κατά την αρχική αναγνώριση, δημιουργούν ίσες φορολογητέες και εκπεστέες προσωρινές διαφορές. Ισχύει μόνο εάν η αναγνώριση ενός περιουσιακού στοιχείου μίσθωσης και υποχρέωσης μίσθωσης (ή υποχρέωσης παροπλισμού και περιουσιακού στοιχείου παροπλισμού) δημιουργεί προσωρινές φορολογητέες ή εκπεστέες διαφορές που δεν είναι ίσες.

- **ΔΛΠ 12 Διεθνής Φορολογική Μεταρρύθμιση - Πρότυποι Κανόνες του Πυλώνα II (τροποποιήσεις)**

Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται με την έκδοσή τους, αλλά ορισμένες απαιτήσεις γνωστοποίησης εφαρμόζονται αργότερα. Ο Οργανισμός Οικονομικής Συνεργασίας και Ανάπτυξης (ΟΟΣΑ) δημοσίευσε τους πρότυπους κανόνες του Πυλώνα II, τον Δεκέμβριο του 2021, για να διασφαλίσει ότι οι μεγάλες πολυεθνικές εταιρείες θα υπόκεινται σε ελάχιστο φορολογικό συντελεστή 15%. Στις 23 Μαΐου 2023, το ΣΔΛΠ εξέδωσε τις τροποποιήσεις του ΔΛΠ 12 - Διεθνή Φορολογική Μεταρρύθμιση - Πρότυποι Κανόνες του Πυλώνα II. Οι τροποποιήσεις εισάγουν μια υποχρεωτική προσωρινή εξαίρεση στη λογιστική αναγνώριση αναβαλλόμενων φόρων που προκύπτουν από την εφαρμογή των πρότυπων κανόνων του Πυλώνα II και πρόσθετες απαιτήσεις γνωστοποιήσεων για τις επηρεαζόμενες οικονομικές οντότητες. Οι τροποποιήσεις απαιτούν, για περιόδους κατά τις οποίες έχει θεσπιστεί (ουσιαστικά) η νομοθεσία του Πυλώνα II, αλλά δεν έχει ακόμη τεθεί σε ισχύ, τη γνωστοποίηση γνωστών ή εύλογα εκτιμώμενων πληροφοριών που βοηθούν τους χρήστες των οικονομικών καταστάσεων να κατανοήσουν την έκθεση της οικονομικής οντότητας στους κανόνες του Πυλώνα II. Για να συμμορφωθεί με αυτές τις απαιτήσεις μια οικονομική οντότητα, απαιτείται να γνωστοποιεί ποιοτικές και ποσοτικές πληροφορίες στο τέλος της περιόδου αναφοράς, σχετικά με την έκθεσή της στο φόρο εισοδήματος που σχετίζεται με τους κανόνες του Πυλώνα II. Η γνωστοποίηση του τρέχοντος φόρου που σχετίζεται με τους κανόνες του Πυλώνα II και οι γνωστοποιήσεις σε σχέση με περιόδους πριν από την έναρξη ισχύος της νομοθεσίας απαιτούνται για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2023, αλλά δεν απαιτούνται για ενδιάμεσες περιόδους που λήγουν την ή πριν από τις 31 Δεκεμβρίου 2023.

Εντός του 2024 αναμένεται η ενσωμάτωση των εν λόγω μέτρων στην νομοθεσία της Ελλάδας αλλά και άλλων κρατών-μελών στα οποία δραστηριοποιείται ο Όμιλος και η Εταιρεία. Η Διοίκηση του Ομίλου και της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν θα προκύψουν επιπρόσθετες φορολογικές υποχρεώσεις για τον Όμιλο και την Εταιρεία, λόγω της επιβολής κατώτατου φορολογικού συντελεστή 15%.

Πρότυπα/τροποποιήσεις που δεν έχουν ακόμη εφαρμογή, και δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση:

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 1 Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων: Ταξινόμηση των Υποχρεώσεων ως Βραχυπρόθεσμες ή Μακροπρόθεσμες (τροποποιήσεις)**

Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται αναδρομικά σύμφωνα με το ΔΛΠ 8, για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2024, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. 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 ορών συμμόρφωσης εντός δώδεκα μηνών από την περίοδο αναφοράς. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή των τροποποιήσεων στις οικονομικές του καταστάσεις.

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

Οι τροποποιήσεις ισχύουν για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2024, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. 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. Ειδικότερα, 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 ζημιά που σχετίζεται με τη μερική ή πλήρη λύση μιας μίσθωσης. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται αναδρομικά σύμφωνα με το ΔΛΠ 8, 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. 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.

- **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 1 Ιανουαρίου 2024, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. 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. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

- **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. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

- **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. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Αναταξινόμηση κονδυλίων

Έχει πραγματοποιηθεί αναταξινόμηση κονδυλίου στις συγκριτικές οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας, προκειμένου αυτές να καταστούν συγκρίσιμες με τον τρόπο παρουσίασης του αντίστοιχου κονδυλίου στις οικονομικές καταστάσεις της κλειόμενης χρήσης. Ποσό ύψους € 445 χιλ., στην κατάσταση αποτελεσμάτων, που αφορά σε πρόβλεψη αποξήλωσης εγκαταστάσεων/εξοπλισμού, αναταξινομήθηκε από το κονδύλι "Λοιπά έξοδα/(έσοδα)" στο κονδύλι "Προβλέψεις".

Η παραπάνω αναταξινόμηση δεν είχε επίπτωση στην καθαρή θέση και τα αποτελέσματα της Εταιρείας.

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 ουσιαστικά 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 2019. 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	30
Ανεμογεννήτριες	20
Υδροηλεκτρικοί σταθμοί παραγωγής	15 έως 50
Μεταφορικά μέσα	15
Επιπλα και λοιπός εξοπλισμός	5 έως 25
Τέλη σύνδεσης σταθμών παραγωγής	20

Απομείωση μη κυκλοφορούντων περιουσιακών στοιχείων

Ο Όμιλος σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού εκτιμά την ύπαρξη ή μη ενδείξεων απομείωσης των μη κυκλοφορούντων περιουσιακών της 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 αντανakλούν 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 2023, 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 σχηματίστηκε 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:

I. 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.

II. 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 2023 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 αγωγίμο 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.

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 2023 ανέρχεται σε 22% όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 120 του Νόμου 4799/2021 (2022: 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 2023 βρίσκεται σε εξέλιξη και η σχετική Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης προβλέπεται να χορηγηθεί μετά τη δημοσίευση των οικονομικών καταστάσεων της χρήσεως 2023. 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.

Συμβάσεις 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.

3.5. ΟΥΣΙΩΔΕΙΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ

Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί βάσει των ακόλουθων λογιστικών αρχών:

Ενσώματες ακινητοποιήσεις

Οι ενσώματες ακινητοποιήσεις απεικονίζονται στο ιστορικό 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 2019. 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 υπεραξίες 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 μεταφέρεται από το αποθεματικό στα αποτελέσματα εις νέο. Οι επισκευές και οι συντηρήσεις 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 Ακινήτοποιήσεις

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 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 αντανakλά 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. 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 ζημιάς απομείωσης, δεν μπορεί να υπερβαίνει την λογιστική αξία του παγίου μείον τις σωρευμένες αποσβέσεις που θα είχε προσδιοριστεί (μείον αποσβέσεις), εάν η ζημιά 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 2023, 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 ίδιας 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 υπερσχύει 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)/ζημιές 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 ζημιές 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) και εφόσον δεν συμμορφώνονται με τις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 10 για την ύπαρξη ελέγχου σε ένα ή περισσότερα περιουσιακά στοιχεία και 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 ιδίας χρήσης. Επομένως, οι συμφωνίες παράδοσης μη χρηματοοικονομικών στοιχείων σύμφωνα με τις αναμενόμενες πωλήσεις/αγορές του Ομίλου που πληρούν τα κριτήρια εξαίρεσης από το ΔΠΧΑ 9 δεν λογιστικοποιούνται ως παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα, αλλά ως

συμβάσεις εκτέλεσης. Εάν οι συμφωνίες περιέχουν ενσωματωμένα παράγωγα, τα ενσωματωμένα παράγωγα λογίζονται χωριστά 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.

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 (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 ζημιές 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 ζημιές 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 ταξινομή 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 ζημιές επιμετρώνται σε μία από τις εξής βάσεις:

- 12 μήνες αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές (αυτές οι αναμενόμενες ζημιές ενδεχομένως να προκύψουν λόγω γεγονότων συμβατικών αθετήσεων, εντός 12 μηνών από την ημερομηνία αναφοράς)

- αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές διάρκειας ζωής (αυτές οι αναμενόμενες ζημιές 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 ζημιές είναι μια σταθμισμένη, βάσει πιθανοτήτων, εκτίμηση των πιστωτικών ζημιών. Οι πιστωτικές ζημιές 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 ζημιές 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 ζημιές έναντι πιστωτικού κινδύνου καθ' όλη τη διάρκεια του χρηματοοικονομικού μέσου και είναι οι ζημιές 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 ζημιές έναντι πιστωτικού κινδύνου καθ' όλη τη διάρκεια του χρηματοοικονομικού μέσου και είναι οι ζημιές 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).

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 μίας χρηματοοικονομικής απαίτησης ή το μέρος μίας ομάδας χρηματοοικονομικών απαιτήσεων) από-αναγνωρίζονται όταν τα δικαιώματα για την εισροή ταμειακών ροών έχουν εκπνεύσει, όταν ο Όμιλος έχει μεταβιβάσει τα δικαιώματά του να λαμβάνει ταμειακές ροές από το περιουσιακό στοιχείο ή έχει αναλάβει την υποχρέωση να πληρώσει εξ ολοκλήρου τις λαμβανόμενες ταμειακές ροές χωρίς σημαντική καθυστέρηση σε τρίτο μέρος βάσει συμφωνίας "pass-through" και είτε (α) ο Όμιλος έχει μεταβιβάσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη του περιουσιακού στοιχείου είτε (β) ο Όμιλος δεν έχει μεταβιβάσει ούτε κρατήσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τις εκτιμήσεις του περιουσιακού στοιχείου, αλλά έχει μεταβιβάσει τον έλεγχο του περιουσιακού στοιχείου.

Όταν ο Όμιλος έχει μεταβιβάσει τα δικαιώματά του να εισπράξει ταμειακές ροές από ένα περιουσιακό στοιχείο ή έχει συνάψει συμφωνία μεταβίβασης, αξιολογεί εάν και σε ποιο βαθμό κατέχει τους κινδύνους και τα οφέλη από την κυριότητα. Όταν ο Όμιλος δεν έχει μεταβιβάσει ούτε κατέχει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη του περιουσιακού στοιχείου και ούτε έχει μεταβιβάσει τον έλεγχο του περιουσιακού στοιχείου, ο Όμιλος συνεχίζει να αναγνωρίζει το μεταβιβασθέν περιουσιακό στοιχείο στο βαθμό της συνεχιζόμενης εμπλοκής του. Στην περίπτωση αυτή, ο Όμιλος αναγνωρίζει επίσης κάθε σχετική υποχρέωση. Το μεταβιβασθέν περιουσιακό στοιχείο και η σχετική υποχρέωση αποτιμώνται σε βάση τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις που ο Όμιλος κατέχει.

Αποθέματα

Τα αποθέματα περιλαμβάνουν 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.

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 αντανakλά 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 αντανakλά 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 αντανakλά το χρηματοοικονομικό κόστος επί της υποχρέωσης μίσθωσης,
- (β) μειώνοντας την λογιστική αξία, προκειμένου να αντανakλά τα μισθώματα που έχουν καταβληθεί, και
- (γ) επιμετρώντας εκ νέου την λογιστική αξία, προκειμένου να αντανakλά τυχόν επανεκτίμηση ή τροποποίηση της μίσθωσης.

Το χρηματοοικονομικό κόστος μίας υποχρέωσης μίσθωσης κατανέμεται κατά τη διάρκεια της μισθωτικής περιόδου με τέτοιο 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 2023, 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 ζημιές, 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

Οι βασικές κατηγορίες εσόδων του Ομίλου και της Εταιρείας είναι οι εξής:

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 αξίας 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

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023

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

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.

4. ΕΣΟΔΑ ΑΠΟ ΠΩΛΗΣΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Τα έσοδα από πώληση ενέργειας του Ομίλου και της Εταιρείας για το 2023 και το 2022 αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01- 31.12.2023	01.01- 31.12.2022	01.01- 31.12.2023	01.01- 31.12.2022
Αιολικά Πάρκα	40.232	32.284	21.791	25.787
Μικροί Υδροηλεκτρικοί Σταθμοί	12.967	12.845	12.967	12.845
Φωτοβολταϊκοί Σταθμοί	10.423	2.089	703	730
Υβριδικό Πάρκο	1.207	1.215	1.207	1.215
Σύνολο	64.829	48.433	36.668	40.577

5. ΑΜΟΙΒΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ ΚΑΙ ΛΟΙΠΩΝ ΣΥΝΕΡΓΑΤΩΝ

Οι αμοιβές προσωπικού και λοιπών συνεργατών του Ομίλου και της Εταιρείας για το 2023 και το 2022 αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01- 31.12.2023	01.01- 31.12.2022	01.01- 31.12.2023	01.01- 31.12.2022
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	4.954	2.726	4.868	2.719
Συνολική χρέωση κόστους παρεχόμενου προσωπικού από συνδεδεμένες επιχειρήσεις	3.169	2.241	3.169	2.241
Σύνολο	8.123	4.967	8.037	4.960

Ο αριθμός του προσωπικού του Ομίλου την 31.12.2023 ανήλθε σε 162 άτομα (2022: 68 άτομα), ενώ ο αριθμός του προσωπικού της Εταιρείας την 31.12.2023 ανήλθε σε 159 άτομα (2022: 68 άτομα).

Στο σύνολο των 162 ατόμων που αποτελούν το προσωπικό του Ομίλου εμπεριέχονται οι εξής κατηγορίες:

- 89 εργαζόμενοι της Εταιρείας
- 28 εξωτερικοί συνεργάτες
- 10 εργαζόμενοι σε διάθεση από τη Μητρική Εταιρεία ΔΕΗ Α.Ε.
- 32 εργαζόμενοι της Μητρικής Εταιρείας ΔΕΗ Α.Ε. που παρέχουν υπηρεσίες στην Εταιρεία, μέσω συμβάσεων παροχής υπηρεσιών και
- 3 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.

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. Ως ημερομηνία ωρίμανσης του κάθε κύκλου ορίστηκε η τελευταία ημέρα του κάθε κύκλου.

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.

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023

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

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 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. Για το σύνολο των κύκλων, το κόστος της δωρεάν διάθεσης των μετοχών ανήλθε σε € 1,3 εκατ. για τον Όμιλο και την Εταιρεία και περιλαμβάνεται στις αμοιβές προσωπικού στην Κατάσταση αποτελεσμάτων.

Η λογιστική αρχή που υιοθετήθηκε από τον Όμιλο και την Εταιρεία παρουσιάζεται στη σημείωση 3.5.

6. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ

Οι αποσβέσεις του Ομίλου και της Εταιρείας για το 2023 και το 2022 αναλύονται ως εξής:

	Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		01.01- 31.12.2023	01.01- 31.12.2022	01.01- 31.12.2023	01.01- 31.12.2022
Αποσβέσεις ενσώματων ακινήτοποιήσεων	18	19.963	11.533	10.297	9.377
Αποσβέσεις ασώματων ακινήτοποιήσεων	19	5.724	2.329	985	952
Αποσβέσεις δικαιωμάτων χρήσης	37	1.529	915	390	335
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	34	(500)	(230)	(230)	(230)
Σύνολο		26.716	14.547	11.442	10.434

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ**ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023**

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

7. ΕΞΟΔΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΚΑΙ ΣΥΝΤΗΡΗΣΗΣ

Τα έξοδα λειτουργίας και συντήρησης του Ομίλου και της Εταιρείας για το 2023 και το 2022 αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01- 31.12.2023	01.01- 31.12.2022	01.01- 31.12.2023	01.01- 31.12.2022
Δαπάνες επισκευών & συντηρήσεων από τρίτους	6.086	1.989	3.055	1.420
Έξοδα λειτουργίας και συντήρησης από ΔΕΗ Α.Ε.	1.088	1.091	1.088	1.091
Σύνολο	7.174	3.080	4.143	2.511

8. ΦΟΡΟΙ ΚΑΙ ΤΕΛΗ

Οι φόροι και τα τέλη του Ομίλου και της Εταιρείας για το 2023 και το 2022 αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01- 31.12.2023	01.01- 31.12.2022	01.01- 31.12.2023	01.01- 31.12.2022
Χαρτόσημο	826	75	34	42
Τέλη λειτουργικών-επενδυτικών δαπανών	254	265	144	211
ΦΠΑ	102	49	63	44
ΕΝΦΙΑ	26	25	26	25
Λοιποί φόροι - τέλη	199	114	97	74
Σύνολο	1.407	528	364	396

9. ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΡΙΤΩΝ

Οι παροχές τρίτων του Ομίλου και της Εταιρείας για το 2023 και το 2022 αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01- 31.12.2023	01.01- 31.12.2022	01.01- 31.12.2023	01.01- 31.12.2022
Ασφάλιστρα	800	153	217	90
Δαπάνες φωτισμού	559	384	393	337
Ενοίκια	307	110	249	174
Έξοδα μετρήσεων	280	281	280	273
Τηλεπικοινωνίες	211	176	153	157
Αποθήκευτρα	70	194	70	194
Λοιπά	164	169	163	80
Σύνολο	2.391	1.467	1.525	1.305

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

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ**ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023**

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

10. ΑΜΟΙΒΕΣ ΤΡΙΤΩΝ

Οι αμοιβές τρίτων του Ομίλου και της Εταιρείας για το 2023 και το 2022 αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01- 31.12.2023	01.01- 31.12.2022	01.01- 31.12.2023	01.01- 31.12.2022
Αμοιβές συμβούλων	4.938	2.274	4.107	2.038
Αμοιβές δικηγόρων και συμβολαιογράφων	752	366	654	245
Αμοιβές ορκωτών ελεγκτών	313	311	82	130
Αμοιβές τρίτων μη υποκείμενοι σε φόρο	306	132	61	121
Αμοιβές και εργοδοτικές εισφορές μελών ΔΣ	147	195	119	154
Αμοιβές υπηρεσιών επίβλεψης έργων Α/Π	75	137	75	137
Αμοιβές μηχανογράφησης	63	82	63	82
Λοιπές αμοιβές	899	617	618	483
Σύνολο	7.493	4.114	5.779	3.390

Η αύξηση των αμοιβών τρίτων οφείλεται κατά κύριο λόγο σε αμοιβές συμβούλων και δικηγόρων στο πλαίσιο νέων εξαγορών και χρηματοδοτήσεων.

11. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

Οι προβλέψεις του Ομίλου και της Εταιρείας για το 2023 και το 2022 αναλύονται ως εξής:

Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01- 31.12.2023	01.01- 31.12.2022	01.01- 31.12.2023	01.01- 31.12.2022
Πρόβλεψη αποξήλωσης εγκαταστάσεων/ εξοπλισμού	36	973	445	230
Πρόβλεψη απαξίωσης αποθεμάτων	27	43	3	43
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	34	3	2	3
Σύνολο	1.018	450	276	450

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ**ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023**

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

12. ΛΟΙΠΑ ΕΞΟΔΑ / (ΕΣΟΔΑ)

Τα λοιπά έξοδα / (έσοδα) του Ομίλου και της Εταιρείας για το 2023 και το 2022 αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01- 31.12.2023	01.01- 31.12.2022	01.01- 31.12.2023	01.01- 31.12.2022
ΛΟΙΠΑ ΕΞΟΔΑ				
Διακανονισμός ΦΠΑ	786	-	786	-
Έξοδα ταξιδίων	399	254	277	203
Έξοδα θυγατρικών/συγγενών που επανατιμολογούνται	379	-	2.078	192
Ζημιές από εκποίηση/διαγραφή παγίων	354	2.489	213	2.489
Αναλώσεις αποθεμάτων	349	166	349	166
Δωρεές- χορηγίες	148	59	105	59
Αποζημιώσεις	73	137	73	137
Καταπτώσεις εγγυητικών επιστολών	70	-	70	-
Απομείωση απαιτήσεων	-	77	-	77
Λοιπά	1.965	1.378	1.087	511
Σύνολο	4.523	4.560	5.038	3.834
ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ				
Επιστροφή κόστους σύνδεσης έργων	(3.057)	-	(3.057)	-
Έσοδα από θυγατρικές/συγγενείς	(939)	(733)	(3.010)	(68)
Έσοδα από αποζημιώσεις	(411)	-	-	-
Επιχορηγήσεις - επιδοτήσεις	(170)	(68)	(170)	-
Αναστροφή απομείωσης απαιτήσεων	(7)	-	(7)	(733)
Λοιπά	(640)	(362)	(108)	(24)
Σύνολο	(5.224)	(1.163)	(6.352)	(825)
Γενικό Σύνολο Έξοδα / (Έσοδα)	(701)	3.397	(1.314)	3.009

13. ΚΕΡΔΗ-ΕΣΟΔΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ**Κέρδη αποτίμησης συμμετοχών**

Τα κέρδη αποτίμησης συμμετοχών του Ομίλου και της Εταιρείας για το 2023 και το 2022 αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01- 31.12.2023	01.01- 31.12.2022	01.01- 31.12.2023	01.01- 31.12.2022
Κέρδη από αποτίμηση έργων σε εισφορά κεφαλαίου	-	-	490	-
Κέρδη από αποτίμηση συμμετοχών	-	59.422	-	74.227
Σύνολο	-	59.422	490	74.227

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. (€ 102χιλ.), ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ M.A.E. (€ 243χιλ.) και SPARTAKOS ENERGY M.A.E. (€ 142χιλ.).

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ**ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023**

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

Έσοδα συμμετοχών

Τα έσοδα συμμετοχών της Εταιρείας για το 2023 και το 2022 αναλύονται ως εξής:

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01- 31.12.2023	01.01- 31.12.2022
Μερίσματα από συγγενείς	1.639	1.325
Σύνολο	1.639	1.325

Τα μερίσματα αφορούν τις παρακάτω συγγενείς επιχειρήσεις:

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01- 31.12.2023	01.01- 31.12.2022
ΔΕΗ ΑΝΑΝ/ΜΕΣ-ΡΟΚΑΣ ΑΒΕΕ	483	185
ΔΕΗ ΑΝΑΝ/ΜΕΣ-NANKO ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΜΥΗΕ ΓΙΤΑΝΗ Α.Ε.	-	96
ΔΕΗ ΑΝΑΝ/ΜΕΣ-ΜΕΚ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	575	570
ΔΕΗ ΑΝΑΝ/ΜΕΣ-ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	445	250
ΔΕΗ ΑΝΑΝ/ΜΕΣ-ΟΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	-	27
ΔΕΗ ΑΝΑΝ/ΜΕΣ ΕΛΤΕΒ Α.Ε. - ΣΜΙΞΙΩΤΙΚΟ	136	197
Σύνολο	1.639	1.325

14. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ

Τα χρηματοοικονομικά έσοδα του Ομίλου και της Εταιρείας για το 2023 και το 2022 αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01- 31.12.2023	01.01- 31.12.2022	01.01- 31.12.2023	01.01- 31.12.2022
Πιστωτικοί τόκοι προκαταβολών	1.414	252	21	139
Πιστωτικοί τόκοι καταθέσεων	1.179	33	1.153	32
Τόκοι ομολογιακών δανείων	775	317	6.041	796
Κέρδη από τροποποίηση όρων δανειακών συμβάσεων	491	-	-	-
Προεξόφληση χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων	-	371	-	371
Τόκοι χρηματοδοτικών μισθώσεων	-	-	1.101	-
Σύνολο	3.859	973	8.316	1.338

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ**ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023**

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

15. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ

Τα χρηματοοικονομικά έξοδα του Ομίλου και της Εταιρείας για το 2023 και το 2022 αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01- 31.12.2023	01.01- 31.12.2022	01.01- 31.12.2023	01.01- 31.12.2022
Τόκοι δανείων	8.475	1.726	1.047	762
Απόσβεση εξόδων και προμηθειών δανείων	2.346	1.359	1.108	1.096
Προμήθειες εγγυητικών επιστολών	1.759	1.076	1.606	1.041
Χρηματοοικονομικά έξοδα υποχρέωσης δικαιώματος χρήσης παγίων	1.575	418	1.174	41
Χρηματοοικονομικό κόστος πρόβλεψης αποξήλωσης (Σημ. 36)	317	94	232	61
Τραπεζικά έξοδα	268	30	143	9
Χρηματοοικονομικό κόστος προεξόφλησης	227	-	14	16
Ζημία αποτίμησης από πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου	9	-	-	-
Λοιπά	-	16	-	-
Σύνολο	14.976	4.719	5.324	3.026

16. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ

Ο φορολογικός συντελεστής για τις ανώνυμες εταιρείες στην Ελλάδα για το 2023 και το 2022 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. Ελεγκτικά ζητήματα που δεν καλύπτονται από την προαναφερόμενη απόφαση αντιμετωπίζονται σύμφωνα με το πλαίσιο που προδιαγράφεται από το Διεθνές Πρότυπο Εργασιών Διασφάλισης 3000, "Εργα Διασφάλισης πέραν ελέγχου ή Επισκόπησης Ιστορικής Οικονομικής Πληροφόρησης".

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 2018-2023. Ειδικά για τις χρήσεις 2018 έως και 2022 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

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ**ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023**

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

επιφύλαξη. Για τη χρήση 2023 ο έλεγχος αυτός βρίσκεται σε εξέλιξη από και το σχετικό φορολογικό πιστοποιητικό προβλέπεται να χορηγηθεί εντός του τρίτου τριμήνου του 2024 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
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2018
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2018
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2018
ΑΜΑΛΘΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2018
SOLARLAB Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2018
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2018
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2018
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2018
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2018
WINDARROW ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2018
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2018
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-Ρ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2018
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2020
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΟΥΚΑΣ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2020
ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2018
KPM ENERGY Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2018
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2018
SPARTAKOS ENERGY Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2023
ΘΡΑΚΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ 1 Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	2018

Ο φόρος εισοδήματος του Ομίλου και της Εταιρείας της χρήσης 2023 σε σύγκριση με τη χρήση του 2022 είναι:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01- 31.12.2023	01.01- 31.12.2022	01.01- 31.12.2023	01.01- 31.12.2022
Τρέχων φόρος εισοδήματος	2.959	3.002	2.365	2.897
Αναβαλλόμενος φόρος	(197)	505	(669)	271
Σύνολο φόρου εισοδήματος	2.762	3.507	1.696	3.168

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ**ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023**

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

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

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Κέρδη προ φόρων	(4.070)	70.243	9.647	84.562
Ονομαστικός συντελεστής φόρου	22%	22%	22%	22%
Φόρος που αναλογεί στον ονομαστικό συντελεστή	(895)	15.453	2.122	18.604
Μη εκπιπόμενες δαπάνες	2.127	3.075	507	2.672
Φόρος επί εξόδων αύξησης Μετοχικού κεφαλαίου	(33)	(399)	(33)	(399)
Εισόδημα μη υποκείμενο στο φόρο	(360)	(16.621)	(360)	(16.621)
Επίδραση συμμετοχής στα καθαρά αποτελέσματα συγγενών	482	(497)	-	-
Λοιπά	1.441	2.496	(540)	(1.088)
Σύνολο	2.762	3.507	1.696	3.168

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 2023 σε σύγκριση με τη χρήση του 2022 έχουν ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος				
-Απαιτήσεις	7.124	2.966	2.661	2.761
-Υποχρεώσεις	(38.314)	(24.970)	(9.938)	(11.004)
Σύνολο	(31.190)	(22.004)	(7.277)	(8.243)

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023
(Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

Οι αναβαλλόμενοι φόροι την 31 Δεκεμβρίου 2023 και 31 Δεκεμβρίου 2022 που εμφανίζονται στις συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ	31.12.2022	Από εξαγορά θυγατρικών	(Χρέωση)/Πίστωση στα αποτελέσματα	(Χρέωση)/Πίστωση στην Καθαρή Θέση	31.12.2023
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις					
-Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	-	-	2	3.112	3.114
-Εμπορικές απαιτήσεις	32	-	(1)	-	31
-Επιχορηγήσεις	500	-	558	-	1.058
-Περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων	880	-	-	-	880
-Πρόβλεψη αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων Αιολικών και Φ/Β Πάρκων	1.136	51	396	(52)	1.531
-Λοιπές προβλέψεις	116	6	(26)	-	96
-ΔΠΧΑ 16	208	1	178	-	387
-Απαιτήσεις από ομολογιακά δάνεια	57	-	(80)	-	(23)
-Πρόβλεψη απαξίωσης αποθεμάτων	36	-	9	-	45
-Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	1	1	1	2	5
Μεικτές αναβ. φορολογικές απαιτήσεις	2.966	59	1.037	3.062	7.124
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις					
-Εξόδα Μακροπρόθεσμου δανεισμού	(187)	-	(543)	-	(730)
-Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	(852)	-	-	(313)	(1.165)
-Αποσβέσεις και αναπρ/γή παγίων	(23.924)	(12.537)	(202)	348	(36.315)
-Λοιπά	(7)	(2)	(95)	-	(104)
Μεικτές αναβ. φορολογικές υποχρεώσεις	(24.970)	(12.539)	(840)	35	(38.314)
Καθαρές αναβ. Φορολογικές υποχρεώσεις	(22.004)	(12.480)	197	3.097	(31.190)

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023
(Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

ΕΤΑΙΡΕΙΑ	31.12.2022	(Χρέωση)/Πίστωση στα αποτελέσματα	(Χρέωση)/Πίστωση στην Καθαρή Θέση	31.12.2023
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις				
-Εμπορικές απαιτήσεις	32	(1)	-	31
-Επιχορηγήσεις	500	(41)	-	459
-Περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων	880	-	-	880
-Πρόβλεψη αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων Αιολικών και Φ/Β Πάρκων	844	179	(52)	971
-Λοιπές προβλέψεις	255	(183)	-	72
-ΔΠΧΑ 16	157	65	-	222
-Απαιτήσεις από ομολογιακά δάνεια	57	(80)	-	(23)
-Πρόβλεψη απαξίωσης αποθεμάτων	36	9	-	45
-Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	1	1	2	4
Μεικτές αναβ. φορολογικές απαιτήσεις	2.762	(51)	(50)	2.661
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις				
-Εξοδα Μακροπρόθεσμου δανεισμού	(104)	47	-	(57)
-Αποσβέσεις και αναπρ/γή παγίων	(10.894)	665	348	(9.881)
-Λοιπά	(7)	7	-	-
Μεικτές αναβ. φορολογικές υποχρεώσεις	(11.005)	719	348	(9.938)
Καθαρές αναβ. Φορολογικές υποχρεώσεις	(8.243)	668	298	(7.277)

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023
(Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

17. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Οι ενσώματες ακινητοποιήσεις αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ	Οικόπεδα	Κτίρια - Τεχνικές Εγκατ/σεις	Μηχανήματα	Μεταφορικά μέσα	Επιπλα & λοιπός εξοπλισμός	Ακίνητοποιήσεις υπό εκτέλεση & προκαταβολές	Σύνολο
Αξία Κτήσεως την 31 Δεκεμβρίου 2021	6.633	62.705	118.857	75	382	79.264	267.916
Προσθήκες	172	1.368	945	-	331	163.674	166.490
Αξία κτήσεως ενσώματων παγίων (εξαγορά θυγατρικών)	320	16.151	67.341	-	-	6.442	90.254
Μειώσεις	(90)	(27)	-	-	-	-	(117)
Μεταφορές σε Ασώματα	-	-	-	-	-	(564)	(564)
Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή	-	3.599	17.388	-	2	(20.989)	-
Αποσύρσεις/Πωλήσεις	-	(567)	(1.220)	-	(46)	(3.153)	(4.986)
Κεφαλαιοποίηση τόκων	-	44	230	-	-	449	723
Προσθήκη κόστους αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων και εξοπλισμού	-	-	45	-	-	-	45
Ζημίες απομείωσης	(15)	(520)	(129)	-	-	(1.627)	(2.291)
Αξία Κτήσεως την 31 Δεκεμβρίου 2022	7.020	82.753	203.457	75	669	223.496	517.470
Σωρευμένες Αποσβέσεις την 31 Δεκεμβρίου 2021	-	(4.163)	(14.643)	(12)	(178)	-	(18.996)
Προσθήκες	-	(2.672)	(8.797)	(6)	(58)	-	(11.533)
Σωρευμένες αποσβέσεις ενσώματων παγίων (εξαγορά θυγατρικών)	-	(1.834)	(6.162)	-	-	-	(7.996)
Αποσύρσεις/Πωλήσεις	-	89	1.161	-	17	-	1.267
Σωρευμένες Αποσβέσεις την 31 Δεκεμβρίου 2022	-	(8.580)	(28.441)	(18)	(219)	-	(37.258)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2022	7.020	74.173	175.016	57	450	223.496	480.212
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 από /(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

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023
(Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Οικόπεδα	Κτίρια - Τεχνικές Εγκατ/σεις	Μηχανήματα	Μεταφορικά μέσα	Επιπλα & λουπός εξοπλισμός	Ακίνητοποιήσεις υπό εκτέλεση & προκαταβολές	Σύνολο
Αξία Κτήσεως την 31 Δεκεμβρίου 2021	6.633	62.705	118.857	75	375	60.518	249.163
Προσθήκες	172	1.360	387	-	51	46.295	48.265
Μεταφορές σε Ασώματα	-	-	-	-	-	(198)	(198)
Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή	-	1.660	2.767	-	2	(4.429)	-
Αποσύρσεις/Πωλήσεις	-	(567)	(1.220)	-	(46)	(3.136)	(4.969)
Κεφαλαιοποίηση τόκων	-	17	23	-	-	415	455
Ζημίες απομείωσης	(15)	(520)	(129)	-	-	(1.627)	(2.291)
Αξία Κτήσεως την 31 Δεκεμβρίου 2022	6.790	64.655	120.685	75	382	97.838	290.425
Σωρευμένες Αποσβέσεις την 31 Δεκεμβρίου 2021	-	(4.163)	(14.643)	(12)	(178)	-	(18.996)
Προσθήκες	-	(2.244)	(7.072)	(6)	(55)	-	(9.377)
Αποσύρσεις/Πωλήσεις	-	68	1.161	-	24	-	1.253
Σωρευμένες Αποσβέσεις την 31 Δεκεμβρίου 2022	-	(6.339)	(20.554)	(18)	(209)	-	(27.120)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2022	6.790	58.316	100.131	57	173	97.838	263.305
Αξία Κτήσεως την 31 Δεκεμβρίου 2022	6.790	64.655	120.685	75	382	97.838	290.425
Προσθήκες	-	711	541	-	56	6.671	7.979
Μεταφορές σε Ασώματα	-	-	-	-	-	(125)	(125)
Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή	-	16.097	44.553	-	-	(60.650)	-
Αποσύρσεις/Πωλήσεις	-	-	-	(10)	-	(207)	(217)
Κεφαλαιοποίηση τόκων	-	-	-	-	-	389	389
Κεφαλαιοποίηση λόγω πρόβλεψης κόστους αποξήλωσης	-	-	353	-	-	-	353
Ζημίες απομείωσης	-	(226)	(1.353)	-	-	(138)	(1.717)
Εκχώρηση σε θυγατρικές	-	-	-	-	-	(26.344)	(26.344)
Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	(3.844)	(3.844)
Αξία Κτήσεως την 31 Δεκεμβρίου 2023	6.790	81.237	164.779	65	438	13.590	266.899
Σωρευμένες Αποσβέσεις την 31 Δεκεμβρίου 2022	-	(6.339)	(20.554)	(18)	(209)	-	(27.120)
Προσθήκες	-	(2.514)	(7.674)	(5)	(104)	-	(10.297)
Αποσύρσεις/Πωλήσεις	-	-	-	2	-	-	2
Σωρευμένες Αποσβέσεις την 31 Δεκεμβρίου 2023	-	(8.853)	(28.228)	(21)	(313)	-	(37.415)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2023	6.790	72.384	136.551	44	125	13.590	229.484

Οι "Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή" του Ομίλου ποσού € 222,5 εκ. προέρχονται από παγιοποιήσεις έργων που ηλεκτρίστηκαν και εντάχθηκαν στη παραγωγική δυναμικότητα στην χρήση 2023.

Η "Εκχώρηση σε θυγατρικές" 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). Η τελευταία εκτίμηση της εύλογης αξίας διενεργήθηκε την 31 Δεκεμβρίου 2019.

Έλεγχος απομείωσης παγίων περιουσιακών στοιχείων

Την 31 Δεκεμβρίου 2023 πραγματοποιήθηκε έλεγχος απομείωσης των παγίων περιουσιακών στοιχείων του Ομίλου για τα οποία υπήρχαν ενδείξεις απομείωσης. Ο έλεγχος της απομείωσης προσδιορίστηκε με βάση τη μέθοδο της προεξόφλησης ταμειακών ροών για τους εν λειτουργία σταθμούς παραγωγής και με την μέθοδο του αποσβεσμένου κόστους για τις ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση. Οι προβλέψεις ταμειακών ροών βασίστηκαν στις προβλέψεις παραγωγής ηλεκτρικού ρεύματος και προβλήθηκαν στην διάρκεια της ωφέλιμης ζωής του μηχανολογικού εξοπλισμού και των εγκαταστάσεων. Το επιτόκιο προεξόφλησης που χρησιμοποιήθηκε ήταν 6%. Από τον έλεγχο της απομείωσης προέκυψαν ζημίες ποσού € 138 χιλ. για ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση οι οποίες καταχωρήθηκαν στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Ανάλυση ευαισθησίας του ανακτήσιμου ποσού

Ο Όμιλος ανέλυσε την ευαισθησία του ανακτήσιμου ποσού στις προεξοφλημένες ταμειακές ροές των παγίων σε σχέση με μία λογική και πιθανή αλλαγή σε κάποιες από τις βασικές παραδοχές της μελέτης, όπως αύξηση ή μείωση 0,5% στο επιτόκιο προεξόφλησης.

Επιπλέον η Διοίκηση της Εταιρείας αποφάσισε την απομείωση ποσού €1,6 εκ. των παγίων ενός ΜΥΗΣ, ο οποίος υπέστη μερική καταστροφή λόγω κατολίσθησης. Το ποσό της απομείωσης συμψηφίστηκε με αποθεματικό αναπροσαρμογής προηγούμενων χρήσεων.

Διαγραφές ακινητοποιήσεων υπό εκτέλεση

Το διοικητικό συμβούλιο της Εταιρείας αποφάσισε την μη υλοποίηση της επένδυσης του αιολικού πάρκου στη θέση "Ασπροκορφή-Φιδόπετρα" στην Πέλλα. Το κόστος της ανωτέρω επένδυσης ποσού €0,2 εκ. που είχε καταχωρηθεί στο κονδύλι "Ακινήτοποιήσεις υπό εκτέλεση" επιβάρυνε την κατάσταση αποτελεσμάτων και περιλαμβάνεται στις "Ζημιές από διαγραφή παγίων" στο κονδύλι "Λοιπά έξοδα/(έσοδα)".

Πάγια περιουσιακά στοιχεία από εξαγορά θυγατρικών την 31.12.2023

Ο Όμιλος μέσω της θυγατρικής του WINDARROW ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε. προέβη στις 31 Ιανουαρίου 2023 σε συμφωνία αγοράς του 100% των μετοχών των εταιρειών ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ Μ.Α.Ε. και ΚΡΜ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Μ.Α.Ε. Από την εξαγορά αυτή, ο Όμιλος αναγνώρισε ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία ύψους €79 εκ. (Σημ.17) που αφορούν αιολικά πάρκα και φωτοβολταϊκό σταθμό.

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.

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023

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

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 2021	95	-	15.688	-	-	581	16.364
Προσθήκες	47	-	481	-	-	-	528
Αξία κτήσεως ασώματων παγίων (εξαγορά θυγατρικών)	-	6.658	-	49.281	-	37	55.976
Μεταφορές από /(σε) Ενσώματα	-	-	564	-	-	-	564
Αξία Κτήσεως την 31 Δεκεμβρίου 2022	142	6.658	16.733	49.281	-	618	73.432
Σωρευμένες Αποσβέσεις την 31 Δεκεμβρίου 2021	(59)	-	(3.167)	-	-	(33)	(3.259)
Προσθήκες	(13)	(143)	(923)	(1.227)	-	(23)	(2.329)
Σωρευμένες αποσβέσεις ασώματων παγίων (εξαγορά θυγατρικών)	-	(476)	-	-	-	-	(476)
Σωρευμένες Αποσβέσεις την 31 Δεκεμβρίου 2022	(72)	(619)	(4.090)	(1.227)	-	(56)	(6.064)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2022	70	6.039	12.643	48.054	-	562	67.368
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

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ**ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023**

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

ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Λογισμικό	Τέλη σύνδεσης	Λοιπά	Σύνολο
Αξία Κτήσεως την 31 Δεκεμβρίου 2021	92	15.688	581	16.361
Προσθήκες	47	344	-	391
Μεταφορές από Ενσώματα	-	198	-	198
Αξία Κτήσεως την 31 Δεκεμβρίου 2022	139	16.230	581	16.950
Σωρευμένες Αποσβέσεις την 31 Δεκεμβρίου 2021	(56)	(3.167)	(33)	(3.256)
Προσθήκες	(13)	(916)	(23)	(952)
Σωρευμένες Αποσβέσεις την 31 Δεκεμβρίου 2022	(69)	(4.083)	(56)	(4.208)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2022	70	12.147	525	12.742
Αξία Κτήσεως την 31 Δεκεμβρίου 2022	139	16.230	581	16.950
Προσθήκες	23	392	-	415
Μεταφορές από Ενσώματα	-	125	-	125
Αξία Κτήσεως την 31 Δεκεμβρίου 2023	162	16.747	581	17.490
Σωρευμένες Αποσβέσεις την 31 Δεκεμβρίου 2022	(69)	(4.083)	(56)	(4.208)
Προσθήκες	(20)	(942)	(23)	(985)
Σωρευμένες Αποσβέσεις την 31 Δεκεμβρίου 2023	(89)	(5.025)	(79)	(5.193)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2023	73	11.722	502	12.297

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).

Οι λοιπές ασώματες ακινητοποιήσεις της Εταιρείας αφορούν συστάσεις δουλείας χρήσης οικοπέδων στα οποία η Εταιρεία κατασκευάζει και λειτουργεί αιολικά πάρκα και αποσβένονται βάσει της σταθερής μεθόδου στην διάρκεια των δουλειών.

Ασώματες ακινητοποιήσεις από εξαγορά θυγατρικών την 31.12.2023

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.

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ**ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023**

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

19. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

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

Θυγατρικές	Σημ.	31.12.2023	31.12.2022
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.		480	480
SOLARLAB Μ.Α.Ε.		15.619	4.434
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.		1.437	557
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ Μ.Α.Ε.		145	145
WINDARROW ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	(1)	246	246
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ Μ.Α.Ε.		40.138	40.138
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-Ρ Μ.Α.Ε.		23.472	23.472
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ Μ.Α.Ε.		7.128	6.438
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΟΥΚΑΣ Μ.Α.Ε.		13.486	9.074
ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ Μ.Α.Ε.		1.713	1.713
ΘΡΑΚΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ 1 Μ.Α.Ε.		30.621	-
SPARTAKOS ENERGY Μ.Α.Ε.		406	-
Σύνολο		173.864	125.670

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		Χώρα & Έτος Ιδρύσεως	Αντικείμενο
	31.12.2023	31.12.2022		
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%	Ελλάς, 2018	ΑΠΕ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ Μ.Α.Ε.	100%	100%	Ελλάς, 2017	ΑΠΕ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-Ρ Μ.Α.Ε.	100%	100%	Ελλάς, 2014	ΑΠΕ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ Μ.Α.Ε.	100%	100%	Ελλάς, 2020	ΑΠΕ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΟΥΚΑΣ Μ.Α.Ε.	100%	100%	Ελλάς, 2020	ΑΠΕ
ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ Μ.Α.Ε.	100%	100%	Ελλάς, 2007	ΑΠΕ
SPARK WIND PARK S.R.L.	100%	-	Ρουμανία, 2023	ΑΠΕ
SPARTAKOS ENERGY Μ.Α.Ε.	100%	-	Ελλάς, 2023	ΑΠΕ
ΘΡΑΚΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ 1 Μ.Α.Ε.	100%	-	Ελλάς, 2007	ΑΠΕ

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023

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

- (1) Ο Όμιλος μέσω της θυγατρικής του WINDARROW ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε. την 31 Ιανουαρίου 2023 προέβη 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.

Τον Αύγουστο 2023 συστάθηκε η εταιρεία SPARK WIND S.R.L., σκοπός της οποίας είναι η διεύρυνση του χαρτοφυλακίου ΑΠΕ του Ομίλου στη Ρουμανία.

Το Νοέμβριο 2023 συστάθηκε η εταιρεία SPARTAKOS ENERGY Μ.Α.Ε, η οποία διαθέτει άδειες κατασκευής 3 Φ/Β Σταθμών συνολικής ισχύος 170,95 MW στις θέσεις "ΕΞΟΧΗ 7", "ΕΞΟΧΗ 8" και "ΚΑΡΔΙΑ 1" στο νομό Κοζάνης.

Το Δεκέμβριο 2023 εξαγοράστηκε η εταιρεία ΘΡΑΚΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ 1 Μ.Α.Ε., η οποία διαθέτει την Άδεια Παραγωγής για το Υπεράκτιο Αιολικό Πάρκο (ΥΑΠ) 216 MW ανοικτά της Αλεξανδρούπολης.

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

Παροχή εγγυήσεων υπέρ θυγατρικών

Κατά την 31.12.2023 υφίσταται εταιρική εγγύηση της ΔΕΗ Ανανεώσιμες, προς εξασφάλιση Πιστώσεως με Ανοιχτό Αλληλόχρεο Λογαριασμό της 100% θυγατρικής της ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε , ύψους € 65 εκ.

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.

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023

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

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.

Το Φεβρουάριο 2023, το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας αποφάσισε την αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου της SOLARLAB με εισφορά σε είδος των ανωτέρω αδειών παραγωγής Φ/Β σταθμών συνολικής αξίας €0,5 εκ.

Επίσης, τον Ιούνιο 2023, το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας αποφάσισε την αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου της SOLARLAB με κεφαλαιοποίηση υποχρέωσης προς την Εταιρεία ποσού €10,7 εκ.

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 πλήρης 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. Τον Απρίλιο 2023, το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας αποφάσισε την αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου της ΦΟΙΒΗ με εισφορά σε είδος αδειών παραγωγής Φ/Β σταθμών συνολικής αξίας €0,9 εκ.

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ Μ.Α.Ε.

Η εταιρεία συστάθηκε το 2017 και έχει ως σκοπό την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από γεωθερμικό δυναμικό.

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023

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

ΓΟΥΙΝΤΑΡΟΥ 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.

ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-Ρ 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.

Το Νοέμβριο 2023 πραγματοποιήθηκε αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου ύψους € 4,4 εκ. με εισφορά σε μετρητά από τη μητρική εταιρεία ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ.

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.

Το Νοέμβριο 2023 πραγματοποιήθηκε αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου ύψους € 0,7 εκ. με εισφορά σε μετρητά από τη μητρική εταιρεία ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ.

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.

ΚΡΜ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Μ.Α.Ε.

Η εταιρεία αποτελεί θυγατρική του Ομίλου από τον Ιανουάριο 2023, οπότε και εξαγοράστηκε από την εταιρεία του Ομίλου ΓΟΥΙΝΤΑΡΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.

Η εταιρεία έχει στην κατοχή της ένα εν λειτουργία Φ/Β έργο ισχύος 1,995 MW στη θέση "ΒΛΑΧΟΠΗΓΑΔΟ" του νομού Τρικάλων.

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ**ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023**

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

ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ Μ.Α.Ε.

Η εταιρεία αποτελεί θυγατρική του Ομίλου από τον Ιανουάριο 2023, οπότε και εξαγοράστηκε από την εταιρεία του Ομίλου ΓΟΥΙΝΤΑΡΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.

Η 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.

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.

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.

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.

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
	31.12.2022	2023	31.12.2023
ΑΜΑΛΘΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	445	-	445
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
Σύνολο	1.006	-	1.006

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023

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

20. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Οι συγγενείς επιχειρήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2023 και την 31 Δεκεμβρίου 2022 είχαν ως εξής (ενοποίηση με τη μέθοδο της καθαρής θέσης):

Συγγενείς	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	2.664	2.787	805	805
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	2.336	2.426	1.081	1.081
ΔΕΗ ΑΝΑΝ/ΜΕΣ-ΝΑΝΚΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΜΥΗ ΓΙΤΑΝΗ Α.Ε.	2.298	2.190	2.070	2.070
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΜΕΚ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	659	653	44	44
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ-ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΤΕΧΝΟΔΟΜΙΚΗ ΤΕΒ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	2.824	2.734	1.695	1.695
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - EDF EN HELLAS Α.Ε.	8.747	8.429	5.693	5.693
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	-	2	21	21
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	-	1	23	23
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	4	7	27	27
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	2	4	25	25
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΓ. ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	7	9	28	28
RPC FINANCE PLC	9	9	7	7
ΟΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	314	303	193	193
ΑΤΤΙΚΑ GREENESCO ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	595	393	-	-
ΜΠΑΛΙΑΓΑ Α.Ε.	386	625	792	792
ΤΕΙΧΙΟ Α.Ε.	528	713	826	826
ΠΙΒΟΤ ΣΟΛΑΡ Α.Ε.	221	696	953	953
ΓΕΩΘΕΡΜΙΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ ΔΥΟ (ΙΙ) Α.Ε.	83	6	162	24
ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	36.510	37.652	75.185	75.185
Σύνολο	58.187	59.639	89.630	89.492

Το ποσοστό συμμετοχής του Ομίλου και της Εταιρείας σε συγγενείς επιχειρήσεις για τα έτη 2023 και 2022 είχε ως εξής:

Συγγενείς	Σημ.	31.12.2023	31.12.2022	Χώρα & Έτος Ιδρύσεως	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 ΜΥΗ ΓΙΤΑΝΗ Α.Ε.		49%	49%	Ελλάς, 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΜΕΚ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.		49%	49%	Ελλάς, 2001	ΑΠΕ
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΕΛΤΕΒ Α.Ε ΣΜΙΞΙΩΤΙΚΟ 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
RPC FINANCE PLC	(4)	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

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ**ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023****(Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)**

Συγγενείς (Συνέχεια)	Σημ.	31.12.2023	31.12.2022	Χώρα & Έτος Ιδρύσης	Αντικείμενο
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	(5)	1%	-	Ρουμανία, 2023	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 Ιανουαρίου 2022 ήταν 100% θυγατρικές της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ, ώσπου 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) Η Συμμετοχή της ΔΕΗ ΑΕ στην PPC FINANCE PLC είναι 90%.

(5) Η Συμμετοχή της ΔΕΗ ΑΕ στην PPC ROMANIA SA είναι 99%.

Με την από 23.03.2023 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της εταιρείας "ΓΕΩΘΕΡΜΙΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ ΔΥΟ (ΙΙ) Α.Ε." αυξήθηκε το μετοχικό της κεφάλαιο κατά διακόσιες ογδόντα χιλιάδες (280.000) Ευρώ, με καταβολή μετρητών.

Επίσης, το Μάρτιο 2023 ιδρύθηκε η εταιρεία PPC ROMANIA S.A. με μετόχους την ΔΕΗ Α.Ε. (99%) και την ΔΕΗ Ανανεώσιμες (1%).

Την 31.12.2023 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 κέρδος αποτίμησης € 4,6 εκ., εκ των οποίων ποσό € 2,2 εκ. καταχωρήθηκε στην Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων της ΔΕΗ Ανανεώσιμες βάσει του ποσοστού συμμετοχής της (49%).

Τα εν λόγω συμβόλαια αφορούν φωτοβολταϊκά πάρκα υπό κατασκευή των οποίων η παραγωγή αναμένεται να ξεκινήσει στο τέλος του 2024.

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

	31.12.2023	31.12.2022
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.ΘΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	44	44
Σύνολο	247	247

Την 31 Δεκεμβρίου 2023 πραγματοποιήθηκε έλεγχος απομείωσης των συγγενών εταιρειών για τις οποίες υπήρχαν ενδείξεις απομείωσης από τον οποίο δεν προέκυψε ανάγκη επιπλέον απομείωσης.

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023
(Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

Οι πίνακες που ακολουθούν παρουσιάζουν τα ποσά που αναλογούν στη ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ (άμεσα ή έμμεσα) στα οικονομικά μεγέθη των συγγενών επιχειρήσεων κατά την 31.12.2023 και 31.12.2022 αντίστοιχα.

	31.12.2023			31.12.2022		
	Ενεργητικό	Υποχρεώσεις	Ίδια Κεφάλαια	Ενεργητικό	Υποχρεώσεις	Ίδια Κεφάλαια
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	3.377	713	2.664	3.609	822	2.787
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	8.119	5.783	2.336	8.862	6.436	2.426
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	2.695	397	2.298	2.645	455	2.190
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	1.204	545	659	1.290	638	652
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ Α.Ε. - ΣΜΙΞΙΩΤΙΚΟ	3.840	1.057	2.783	3.718	984	2.734
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	12.561	3.814	8.747	15.091	6.662	8.429
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	5	6	(1)	4	2	2
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	6	8	(2)	6	5	1
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	9	5	4	11	4	7
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	3	1	2	6	2	4
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	10	3	7	12	3	9
Όρος Ενεργειακή Α.Ε.	784	586	198	837	649	188
GREENESCO Ενεργειακή Α.Ε.	2.134	1.546	588	530	144	386
ΜΠΑΛΙΑΓΑ Α.Ε.	2.772	2.787	(15)	2.385	2.160	225
ΤΕΙΧΙΟ Α.Ε.	2.126	2.016	110	2.104	1.809	295
ΠΙΒΟΤ ΣΟΛΑΡ Α.Ε.	4.218	4.480	(262)	4.242	4.029	213
ΓΕΩΘΕΡΜΙΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ ΔΥΟ (ΙΙ) Α.Ε.	121	40	81	20	16	4
ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	181.675	108.574	73.101	78.228	3.949	74.279
	225.659	132.361	93.298	123.600	28.769	94.831

Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει το ποσοστό συμμετοχής της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ (άμεσα ή έμμεσα) στα έσοδα και τα αποτελέσματα των συγγενών επιχειρήσεων κατά την 31.12.2023 και 31.12.2022 αντίστοιχα:

	31.12.2023		31.12.2022	
	Έσοδα	Κέρδη/ (ζημίες)	Έσοδα	Κέρδη/ (ζημίες)
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	682	357	838	486
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	1.386	355	1.248	331
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΝΑΝΚΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑ – ΜΥΗΕ ΓΙΤΑΝΗ Α.Ε.	412	107	279	(20)
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΜΕΚ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	1.133	582	1.115	575
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΕΛΤΕΒ Α.Ε. ΣΜΙΞΙΩΤΙΚΟ	499	186	446	201
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ EDF EN GREECE Α.Ε.	2.177	709	2.581	982
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	-	(2)	-	(2)
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	-	(2)	-	(2)
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	-	(2)	-	(2)
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	-	(2)	-	(2)
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	-	(2)	-	(2)
ΌΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	122	8	151	22
GREENESCO ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	2.125	202	817	39
ΜΠΑΛΙΑΓΑ Α.Ε.	-	(207)	-	(119)
ΤΕΙΧΙΟ Α.Ε.	-	(156)	-	(71)
ΠΙΒΟΤ ΣΟΛΑΡ Α.Ε.	-	(394)	-	(170)
ΓΕΩΘΕΡΜΙΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ ΔΥΟ (ΙΙ) Α.Ε.	-	(60)	-	(11)
ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	198	(3.379)	122	(904)
	8.734	(1.700)	7.597	1.331

21. ΥΠΕΡΑΞΙΑ

Η κίνηση της υπεραξίας του Ομίλου αναλύεται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ	Υπεραξία
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2021	3
Προσθήκες	14.919
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2022	14.922
Προσθήκες	10.697
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2023	25.619

Έλεγχος απομείωσης υπεραξίας

Την 31.12.2023, η Διοίκηση του Ομίλου προέβη σε έλεγχο απομείωσης της υπεραξίας που αναγνωρίστηκε κατά την 22.06.2022 από την εξαγορά των εταιρειών ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ Μ.Α.Ε., ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-Ρ Μ.Α.Ε. και ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ Μ.Α.Ε. Ο έλεγχος της απομείωσης προσδιορίστηκε με βάση τη μέθοδο της προεξόφλησης ταμειακών ροών. Για τον υπολογισμό των μελλοντικών ταμειακών ροών 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. Στις ανωτέρω παραδοχές διενεργήθηκε ανάλυση ευαισθησίας, ούτως ώστε να προσδιοριστεί η επίδραση στο ανακτήσιμο ποσό λόγω μιας πιθανώς δυσμενούς αλλαγής στις εν λόγω παραδοχές. Από τον έλεγχο δεν προέκυψε ανάγκη απομείωσης, καθώς η ανακτήσιμη αξία των μονάδων δημιουργίας ταμειακών ροών υπερέβαινε τη λογιστική τους αξία κατά την 31.12.2023.

Επιπλέον, την 31.12.2023 η Διοίκηση του Ομίλου προέβη σε έλεγχο απομείωσης της υπεραξίας που αναγνωρίστηκε κατά την 31.01.2023 από την εξαγορά των εταιρειών KPM ENERGY Μ.Α.Ε. και ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ Μ.Α.Ε. Ο έλεγχος της απομείωσης προσδιορίστηκε με βάση τη μέθοδο της προεξόφλησης ταμειακών ροών. Για τον υπολογισμό των μελλοντικών ταμειακών ροών 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. Στις ανωτέρω παραδοχές διενεργήθηκε ανάλυση ευαισθησίας, ούτως ώστε να προσδιοριστεί η επίδραση στο ανακτήσιμο ποσό λόγω μιας πιθανώς δυσμενούς αλλαγής στις εν λόγω παραδοχές. Από τον έλεγχο δεν προέκυψε ανάγκη απομείωσης, καθώς η ανακτήσιμη αξία των μονάδων δημιουργίας ταμειακών ροών υπερέβαινε τη λογιστική τους αξία κατά την 31.12.2023.

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023

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

22. ΣΥΝΑΜΜΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Τα υπόλοιπα της Εταιρείας με θυγατρικές, συγγενείς και λοιπές επιχειρήσεις την 31 Δεκεμβρίου 2023 και την 31 Δεκεμβρίου 2022 έχουν ως εξής:

	31.12.2023		31.12.2022	
	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε.	16.478	-	8.112	-
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ Μ.Α.Ε.	5.809	-	2.575	-
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε.	1.063	-	57.268	-
ΑΜΑΛΘΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	-	-	7	-
SOLARLAB Μ.Α.Ε.	32.882	-	7	-
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε.	105	-	112	-
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ Μ.Α.Ε.	1	-	16	-
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	28.196	-	7	-
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ Μ.Α.Ε.	-	-	7	-
WINDARROW ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	61.731	-	7	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ Μ.Α.Ε.	14	-	3	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-Ρ Μ.Α.Ε.	14	-	3	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ Μ.Α.Ε.	14	-	11	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΟΥΚΑΣ Μ.Α.Ε.	1.771	-	10	-
ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ Μ.Α.Ε.	14	-	3	-
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ Μ.Α.Ε.	4	790	-	-
KPM ENERGY ΕΤΑΙΡΕΙΑ Μ.Α.Ε.	3	-	-	-
SPARK WIND PARK S.P.L.	7	-	-	-
SPARTAKOS ENERGY Μ.Α.Ε.	16	-	-	-
Σύνολο	148.122	790	68.148	-

	31.12.2023		31.12.2022	
	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις
Συγγενείς επιχειρήσεις				
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΜΕΚ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	-	-	36	-
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	445	-	250	-
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	41	-	41	-
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ -EDF EN GREECE Α.Ε	2	-	2	-
ΟΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	1.089	-	1.188	-
ΠΙΒΟΤ ΣΟΛΑΡ Α.Ε.	4.407	-	4.002	-
ΤΕΙΧΙΟ Α.Ε.	1.953	-	1.773	-
ΜΠΑΛΙΑΓΑ Α.Ε.	2.642	-	2.113	-
ΓΕΩΘΕΡΜΙΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ ΔΥΟ (ΙΙ) Α.Ε.	-	-	6	-
ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	16.121	-	-	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΕΝΑ Μ.Α.Ε.	12	-	12	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΔΥΟ Μ.Α.Ε.	7	-	7	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΤΡΙΑ Μ.Α.Ε.	14	-	13	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΤΕΣΣΕΡΑ Μ.Α.Ε.	11	-	11	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΠΕΝΤΕ Μ.Α.Ε.	26	-	25	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΕΞΙ Μ.Α.Ε.	28	-	27	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΕΠΤΑ Μ.Α.Ε.	27	-	25	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΟΚΤΩ Μ.Α.Ε.	34	-	32	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΕΝΝΕΑ Μ.Α.Ε.	49	-	140	-
Σύνολο	26.909	-	9.703	-

	31.12.2023		31.12.2022	
	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις
Λοιπές				
ΔΕΗ Α.Ε.	222	39.142	92	2.879
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	6.980	13	6.761	-
Σύνολο	7.202	39.155	6.853	2.879
Γενικό Σύνολο	182.233	39.945	84.704	2.879

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ**ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023****(Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)**

Οι απαιτήσεις από τις θυγατρικές εταιρείες ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ, ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ, WINDARROW ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ και ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΟΥΚΑΣ αφορούν κυρίως απαιτήσεις από ομολογιακά δάνεια (σημείωση 24).

Από το σύνολο της απαίτησης από τη θυγατρική εταιρεία SOLARLAB, ποσό ύψους €14,4 εκ. αφορά εκχώρηση προκαταβολών προμηθευτών λόγω ανάληψης των συμβάσεων κατασκευής έργων από τη ΔΕΗ Ανανεώσιμες, ενώ ποσό ύψους €10,7 εκ. αφορά απαίτηση από δάνειο.

Επίσης, στις απαιτήσεις από τις θυγατρικές εταιρείες ΦΟΙΒΗ και SOLARLAB, περιλαμβάνονται απαιτήσεις από χρηματοδοτικές μισθώσεις ύψους €26,7 εκ. και € 6,9 εκ. αντίστοιχα.

Στο ποσό των €39,1 εκ. της υποχρέωσης προς τη μητρική εταιρεία ΔΕΗ Α.Ε. περιλαμβάνεται υποχρέωση από μισθώσεις βάσει ΔΠΧΑ16 ύψους € 33,9 εκ. Το υπόλοιπο ποσό της υποχρέωσης αφορά κατά κύριο λόγο υποχρέωση για αμοιβές δανεισθέντος προσωπικού, προμήθειες εγγυητικών επιστολών και δαπάνες συντήρησης.

Το ποσό των €7 εκ. της απαίτησης από την εταιρεία ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. προέρχεται από πωλήσεις ενέργειας.

Οι συναλλαγές της Εταιρείας με θυγατρικές, συγγενείς και λοιπές επιχειρήσεις για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2023 και την 31 Δεκεμβρίου 2022 έχουν ως εξής:

	31.12.2023		31.12.2022	
	Εσοδα	Εξοδα	Εσοδα	Εξοδα
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε.	816	-	97	-
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ Μ.Α.Ε.	317	-	60	-
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε.	732	-	784	-
ΑΜΑΛΘΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	6	-	6	-
SOLARLAB Μ.Α.Ε.	881	-	6	-
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ 1 Μ.Α.Ε.	12	-	10	-
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ 2 Μ.Α.Ε.	12	-	19	-
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	1.384	-	6	-
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ Μ.Α.Ε.	6	-	6	-
WINDARROW ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	4.272	-	6	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ Μ.Α.Ε.	11	-	3	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-Ρ Μ.Α.Ε.	11	-	3	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ Μ.Α.Ε.	42	-	11	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΟΥΚΑΣ Μ.Α.Ε.	134	-	10	-
ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ Μ.Α.Ε.	18	-	3	-
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ Μ.Α.Ε.	16	-	-	-
KPM ENERGY ΕΤΑΙΡΕΙΑ Μ.Α.Ε.	6	-	-	-
SPARK WIND PARK S.P.L.	7	-	-	-
SPARTAKOS ENERGY Μ.Α.Ε.	13	-	-	-
Σύνολο	8.696	-	1.029	-

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ**ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023**

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

	31.12.2023		31.12.2022	
	Εσοδα	Εξοδα	Εσοδα	Εξοδα
Συγγενείς επιχειρήσεις				
ΟΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	80	-	51	-
ΠΙΒΟΤ ΣΟΛΑΡ Α.Ε.	428	-	127	-
ΤΕΙΧΙΟ Α.Ε.	159	-	58	-
ΜΠΑΛΙΑΓΑ Α.Ε.	198	-	68	-
ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	414	-	0	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΕΝΑ Μ.Α.Ε.	4	-	4	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΔΥΟ Μ.Α.Ε.	4	-	5	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΤΡΙΑ Μ.Α.Ε.	7	-	8	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΤΕΣΣΕΡΑ Μ.Α.Ε.	7	-	8	-
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.	19	-	19	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΟΚΤΩ Μ.Α.Ε.	25	-	24	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β.ΠΑΡΚΟ ΕΝΝΕΑ Μ.Α.Ε.	80	-	77	-
Σύνολο	1.449	-	473	-

	31.12.2023		31.12.2022	
	Εσοδα	Εξοδα	Εσοδα	Εξοδα
Λοιπές				
ΔΕΗ Α.Ε.	1.491	7.156	3.044	4.565
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	7.151	38	8.163	80
Σύνολο	8.642	7.194	11.207	4.645
Γενικό Σύνολο	18.787	7.194	12.709	4.645

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 2023 και 31 Δεκεμβρίου 2022 έχουν ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
<u>Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου</u>				
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	165	248	149	228
- Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	80	114	72	100
- Εργοδοτικές εισφορές	42	49	37	42
- Παροχές σε συμμετοχικούς τίτλους	492	-	198	-
	779	411	456	370

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ**ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023**

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

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 € 1,3 εκ. (Σημείωση 5).

23. ΠΑΡΑΓΩΓΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ

Τα παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ	
	31.12.2023	31.12.2022
Απαιτήσεις		
Συμβόλαια ανταλλαγής τιμής επιτοκίων (interest rate swaps)	1.784	3.875
Συμβόλαια Αγοραπωλησίας Ενέργειας (PPA)	3.515	-
	5.299	3.875

	ΟΜΙΛΟΣ	
	31.12.2023	31.12.2022
Υποχρεώσεις		
Συμβόλαια ανταλλαγής τιμής επιτοκίων (interest rate swaps)	8.248	-
Συμβόλαια Αγοραπωλησίας Ενέργειας (PPA)	5.908	-
	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 2023, η ονομαστική αξία των συμβολαίων αυτών ανέρχονταν σε € 177,89 εκ. Οι απαιτήσεις του Ομίλου από εξωχρηματιστηριακά παράγωγα στις 31.12.2023 ανέρχονται σε € 1,78 εκ. και το ποσό περιλαμβάνεται στα μακροπρόθεσμα παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα. Οι υποχρεώσεις του Ομίλου από εξωχρηματιστηριακά παράγωγα στις 31.12.2023 ανέρχονται σε € 8,25 εκ. και το ποσό περιλαμβάνεται στα μακροπρόθεσμα παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα. Το αποθεματικό από πράξεις αντιστάθμισης ταμειακών ροών του Ομίλου μειώθηκε κατά το ποσό των € 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 2023, δεν προέκυψε αναποτελεσματικό σκέλος αντιστάθμισης ταμειακών ροών.

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023

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

Παρατίθεται ανάλυση των ανωτέρω ανοικτών θέσεων της 31.12.2023 σε παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα για αντιστάθμιση ταμειακών ροών βάσει της ημερομηνίας λήξης τους:

ΟΜΙΛΟΣ	31.12.2023	έως 12 μήνες	>1 έως 5 Έτη	> 5 έτη	Σύνολο	Εύλογη Αξία
Συμβόλαια ανταλλαγής τιμής Επιτοκίων (interest rate swaps)	Καθαρή ονομαστική αξία θέσης (€ χιλ.)	4.315	42.143	131.428	177.886	(6.463)

Συμβόλαια Αγοραπωλησίας Ενέργειας (PPA)

Ο Όμιλος μέσω των θυγατρικών εταιρειών SOLARLAB Μ.Α.Ε. και ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε. εντός του 2023 σύναψε για πρώτη φορά διμερείς συμβάσεις αγοραπωλησίας ενέργειας ("PPA") μακροχρόνιας διάρκειας με τη μητρική εταιρεία ΔΕΗ Α.Ε. (θέσεις πώλησης).

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).

Την 31 Δεκεμβρίου 2023, οι θέσεις σε συμβόλαια ανταλλαγής τιμής μέσω PPA με χρηματοοικονομική διευθέτηση χωρίς φυσική παράδοση για τον Όμιλο ήταν οι κάτωθι:

Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	Θέση	Ονομαστική ποσότητα (MW/h)	Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα Ενεργητικό /(Παθητικό) (€ χιλ.)	Μακροπρόθεσμο μέρος (Ενεργητικό)	Βραχυπρόθεσμο μέρος (Παθητικό)
Αποτίμηση Συμβολαίων 31.12.2023	Πώλησης	3.781.801	(2.393)	3.515	(5.908)

Καθώς τα συμφωνητικά αυτά αφορούν συμφωνητικά ανταλλαγής τιμής για σκοπούς λογιστικής αντιστάθμισης ταμειακών ροών, η ζημία αποτίμησης ύψους €2,4 εκ. που αφορά το αποτελεσματικό σκέλος καταχωρήθηκε σε αποθεματικό λογιστικής αντιστάθμισης (σημ. 32) ενώ η ζημία αποτίμησης ύψους €9 χιλ. που αφορά το αναποτελεσματικό σκέλος καταχωρήθηκε στα αποτελέσματα.

Τα συμφωνητικά PPA είναι συμβάσεις σταθερής τιμής και αφορούν ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας με τον όρο "pay as produced" δηλαδή βάσει της παραγόμενης ενέργειας του περιουσιακού στοιχείου/πάρκου. Η περίοδος ανταλλαγής τιμής αναμένεται να αρχίσει εντός του 2024 και θα αφορά περίοδο 10 έως 12 έτη.

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

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ**ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023**

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

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.

Παρατίθεται ανάλυση των ανωτέρω ανοικτών θέσεων της 31.12.2023 βάσει της ημερομηνίας ανταλλαγής των χρηματοροών.

ΟΜΙΛΟΣ	Θέση	Ονομαστική ποσότητα (MW/h)			
		έως 12 μήνες	>1 έως 5 Έτη	> 5 έτη	Σύνολο
Αποτίμηση Συμβολαίων 31.12.2023	Πώλησης	253.519	1.326.773	2.201.509	3.781.801

Παρατίθεται ανάλυση των βασικών παραδοχών της 31.12.2023.

	έως 12 μήνες	>1 έως 5 Έτη	> 5 έτη
Αναμενόμενη μέση Τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς (€/Mwh)	125	115	104
Μέσο επιτόκιο μηδενικού κινδύνου	3,17%	1,99%	2,55%

24. ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΑΠΟ ΔΑΝΕΙΑ ΣΤΟ ΑΠΟΣΒΕΣΙΜΟ ΚΟΣΤΟΣ

Οι απαιτήσεις από δάνεια στο αποσβέσιμο κόστος του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2023 και 31 Δεκεμβρίου 2022 αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
WINDARROW ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	-	-	57.464	-
SOLARLAB Μ.Α.Ε.	-	-	10.700	-
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε	-	-	-	56.500
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε	-	-	16.000	8.000
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ Μ.Α.Ε	-	-	5.500	2.500
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΟΥΚΑΣ Μ.Α.Ε.	-	-	1.730	-
ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	16.121	-	16.121	-
ΟΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	1.089	1.188	1.089	1.188
ΤΡΑΠΕΖΑ ΧΑΝΙΩΝ	1.000	1.000	1.000	1.000
ΜΠΑΛΙΑΓΑ Α.Ε.	2.480	2.113	2.480	2.113
ΠΙΒΟΤ ΣΟΛΑΡ Α.Ε.	4.014	4.002	4.015	4.002
ΤΕΙΧΙΟ Α.Ε.	1.823	1.773	1.823	1.773
Σύνολο	26.527	10.076	117.922	77.076
Αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές	(300)	(241)	(894)	(258)
Σύνολο	26.227	9.835	117.028	76.818

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ**ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023**

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

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Μακροπρόθεσμο μέρος	24.930	9.637	115.731	20.120
Βραχυπρόθεσμο μέρος	1.297	198	1.297	56.698
Σύνολο	26.227	9.835	117.028	76.818

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. (Σημ. 2).

Επίσης, εντός του Α' τριμήνου 2023 αποπληρώθηκε το ενδοομιλικό δάνειο προς την εταιρεία ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε., το υπόλοιπο του οποίου την 31.12.2022 ανερχόταν σε € 56,5 εκ.

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. ευρώ και 6 εκ. ευρώ 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 προβλέπεται να αποπληρωθεί στη λήξη των ομολογιακών δανείων.

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 € 1,73 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.

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.

Επίσης, η Εταιρεία στις 4 Ιανουαρίου 2018 απέκτησε 66.000 ομολογίες, μετατρέψιμες σε μετοχές, ονομαστικής αξίας 30 ευρώ εκάστης, της Εταιρείας ΟΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. λήξης στις 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

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023

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

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 στις 6.11.2023, με τον έτερο μέτοχο MORE Μ.Α.Ε., πρόγραμμα ομολογιακού δανείου, ύψους € 3 εκ. για καθεμία εκ των τριών εταιρειών.

Το σύνολο των πιστωτικών ζημιών που αναγνώρισαν ο Όμιλος και η Εταιρεία την 31 Δεκεμβρίου 2023 αναφορικά με τις απαιτήσεις από δάνεια στο αποσβέσιμο κόστος ανέρχεται σε € 60 χιλ. και € 0,6 εκ. αντίστοιχα.

25. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Οι λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2023 και 31 Δεκεμβρίου 2022 αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Δεδουλευμένοι τόκοι	459	48	5.741	528
Δοσμένες Εγγυήσεις Ενοικίων	49	39	33	32
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	2.609	1.129	-	-
Σύνολο	3.117	1.216	5.774	560

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

Οι λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις αφορούν προκαταβολή της θυγατρικής ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε. ύψους € 1,5 εκ. προς προμηθευτή για υπηρεσίες συντήρησης και δικαίωμα χρήσης υποσταθμού ύψους € 1,1 εκ. της θυγατρικής ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ Μ.Α.Ε.

26. ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΠΙΜΕΤΡΟΥΜΕΝΑ ΣΤΗΝ ΕΥΛΟΓΗ ΑΞΙΑ ΜΕΣΩ ΤΩΝ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

Η Εταιρεία, στις 30.12.2015 προέβη σε καταβολή ποσού 4.000.000 ευρώ προκειμένου να συμμετάσχει στην Αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου της Τράπεζας Αττικής, η οποία πιστοποιήθηκε και από το Διοικητικό Συμβούλιο της Τραπέζης.

Την 1η Ιανουαρίου 2018 η Εταιρεία κατέταξε το συγκεκριμένο χρηματοοικονομικό στοιχείο (μετοχές) στα περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων και την 31.12.2018 αποτίμησε τις μετοχές στην εύλογη αξία συμψηφίζοντας το αποθεματικό που είχε σχηματιστεί από τον προγενέστερο λογιστικό χειρισμό.

Την 31 Δεκεμβρίου 2023 η Εταιρεία αποτίμησε στην εύλογη αξία το συγκεκριμένο χρηματοοικονομικό στοιχείο, του οποίου η αξία ανέρχεται σε 1.188 ευρώ.

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ**ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023**

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

27. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

Τα αποθέματα του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2023 και 31 Δεκεμβρίου 2022 αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Ανταλλακτικά παγίων	1.098	1.159	1.098	1.159
Πρόβλεψη για απαξιωμένα αποθέματα	(490)	(447)	(490)	(447)
Σύνολο	607	711	607	711

Η κίνηση της πρόβλεψης των απαξιωμένων αποθεμάτων έχει ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου	(447)	(444)	(447)	(444)
Πρόβλεψη	(43)	(3)	(43)	(3)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου	(490)	(447)	(490)	(447)

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

28. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Οι εμπορικές απαιτήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2023 και 31 Δεκεμβρίου 2022 αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.	2.645	3.867	1.797	3.654
Απαιτήσεις από συνδεδεμένες εταιρείες	6.384	6.242	6.384	6.242
Απαιτήσεις από λοιπούς πελάτες	3	3	3	3
Σύνολο απαιτήσεων από πελάτες χωρίς απομείωση αξίας	9.032	10.112	8.184	9.899
Απομείωση απαιτήσεων από πελάτες	(139)	(146)	(139)	(146)
Σύνολο	8.893	9.966	8.045	9.753

Η κίνηση της απομείωσης απαιτήσεων από πελάτες έχει ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου	(146)	(69)	(146)	(69)
(Αύξηση) / μείωση απομείωσης	7	(77)	7	(77)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου	(139)	(146)	(139)	(146)

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023

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

Η χρονική ανάλυση των εμπορικών απαιτήσεων χωρίς την απομείωση αξίας του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2023 και 31 Δεκεμβρίου 2022 έχει ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ	Μη							Σύνολο
	ληξιπρόθεσμο υπόλοιπο	<30 ημέρες	31 - 60 ημέρες	61 - 90 ημέρες	91 - 180 ημέρες	181 - 365 ημέρες	>365 ημέρες	
31.12.2023								
Ποσοστό αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας	0,04%	0,20%	0,40%	0,80%	1,50%	1,50%	2,34%	1,54%
Σύνολο απαιτήσεων	1.428	568	709	102	428	967	4.830	9.032
Αναμενόμενη πιστωτική ζημία	1	1	3	1	6	15	112	139

ΟΜΙΛΟΣ	Μη							Σύνολο
	ληξιπρόθεσμο υπόλοιπο	<30 ημέρες	31 - 60 ημέρες	61 - 90 ημέρες	91 - 180 ημέρες	181 - 365 ημέρες	>365 ημέρες	
31.12.2022								
Ποσοστό αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας	-	0,16%	0,40%	0,80%	1,50%	1,50%	2,34%	1,45%
Σύνολο απαιτήσεων	-	1.067	2.626	366	375	909	4.769	10.112
Αναμενόμενη πιστωτική ζημία	-	2	11	3	6	14	110	146

ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Μη							Σύνολο
	ληξιπρόθεσμο υπόλοιπο	<30 ημέρες	31 - 60 ημέρες	61 - 90 ημέρες	91 - 180 ημέρες	181 - 365 ημέρες	>365 ημέρες	
31.12.2023								
Ποσοστό αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας	0,10%	0,20%	0,40%	0,80%	1,50%	1,50%	2,34%	1,70%
Σύνολο απαιτήσεων	580	568	709	102	428	967	4.830	8.184
Αναμενόμενη πιστωτική ζημία	1	1	3	1	6	15	112	139

ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Μη							Σύνολο
	ληξιπρόθεσμο υπόλοιπο	<30 ημέρες	31 - 60 ημέρες	61 - 90 ημέρες	91 - 180 ημέρες	181 - 365 ημέρες	>365 ημέρες	
31.12.2022								
Ποσοστό αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας	-	0,20%	0,40%	0,80%	1,50%	1,50%	2,34%	1,48%
Σύνολο απαιτήσεων	-	854	2.626	366	375	909	4.769	9.899
Αναμενόμενη πιστωτική ζημία	-	2	11	3	6	14	110	146

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ**ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023**

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

29. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ/ΔΕΣΜΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΤΑΘΕΣΕΙΣ**A) Χρηματικά Διαθέσιμα και Ισοδύναμα**

Οι καταθέσεις όψεως και τα ταμειακά διαθέσιμα του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2023 και 31 Δεκεμβρίου 2022 αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Ταμείο	1	2	1	-
Καταθέσεις όψεως	40.678	191.810	30.891	172.885
Προθεσμιακές καταθέσεις	251.000	-	251.000	-
Σύνολο	291.679	191.812	281.892	172.885

Τα έσοδα τόκων από καταθέσεις όψεως και προθεσμίας λογιστικοποιούνται στην χρήση που αφορούν, ανέρχονται σε € 1.179 χιλ. (2022: € 33 χιλ.) για τον Όμιλο και σε € 1.153 χιλ. (2022: € 32 χιλ.) για την Εταιρεία και περιλαμβάνονται στα χρηματοοικονομικά έσοδα στην κατάσταση αποτελεσμάτων (Σημ. 14). Όλα τα ταμειακά διαθέσιμα είναι εκφρασμένα σε Ευρώ.

B) Δεσμευμένες καταθέσεις

Την 31η Δεκεμβρίου 2023, ο Όμιλος και η Εταιρεία τηρούσαν σε δεσμευμένους λογαριασμούς καταθέσεων συνολικό ποσό € 135,3 εκ. (2022: € 27,8 εκ.) και € 8,8 εκ. (2022: € 8,4 εκ.), αντίστοιχα. Από το ποσό αυτό, € 126,73 εκ. αφορά ενεχυριασμένους λογαριασμούς στο πλαίσιο χρηματοδοτήσεων της Εταιρείας και του Ομίλου, ενώ ποσό € 8,59 εκ. αφορά σε λογαριασμό μεσεγγύησης στο πλαίσιο εξαγοράς.

Οι δεσμευμένες καταθέσεις παρουσιάζονται στην κατάσταση οικονομικής θέσης ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Μακροπρόθεσμο μέρος	-	2.125	-	2.125
Βραχυπρόθεσμο μέρος	135.318	25.710	8.802	6.318
Σύνολο	135.318	27.835	8.802	8.443

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ**ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023**

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

30. ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Οι λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2023 και 31 Δεκεμβρίου 2022 αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Απαιτήσεις από συνδεδεμένες	1.379	629	18.258	1.143
Φόρος εισοδήματος εισπρακτέος	371	-	-	-
ΦΠΑ εισπρακτέος	6.758	12.604	222	7.227
Απαιτήσεις από επιχορηγήσεις	9.800	-	9.800	-
Προμήθεια εγγύησης δανείου	275	110	275	110
Εσοδα χρήσεως εισπρακτέα	7.675	3.394	3.283	4.028
Εξοδα επομένων χρήσεων	2.723	1.878	561	317
Λοιπές προκαταβολές και πιστώσεις	490	106	43	32
Σύνολο	29.471	18.721	32.442	12.857

Τα Έσοδα χρήσεως εισπρακτέα αφορούν κυρίως έσοδα από παραγωγή ενέργειας του Δεκεμβρίου 2023.

Οι απαιτήσεις από επιχορηγήσεις αφορούν απαιτήσεις επιχορηγήσεων δαπανών από το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας του Προγράμματος Δημοσίων Επενδύσεων για τους Σταθμούς Αποθήκευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας Πτολεμαΐδα 4 και Μελίτης.

31. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

Με την από 18.10.2023 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 μετά την ολοκλήρωση της ανωτέρω αύξησης ανέρχεται στο ποσό των 545.402.521 ευρώ, αποτελούμενο από 545.402.521 κοινές μετοχές ονομαστικής αξίας ενός ευρώ (1 ευρώ) η καθεμία και έχει καταβληθεί ολοσχερώς.

32. ΛΟΙΠΑ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

Τα λοιπά αποθεματικά του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2023 και 31 Δεκεμβρίου 2022 αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Τακτικό αποθεματικό	8.896	4.636	8.706	4.636
Αποθεματικά από πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου	(6.901)	1.631	-	-
Αποθεματικό αναπροσαρμογής αξίας πάγιων στοιχείων	31.938	30.404	31.938	30.404
Αφορολόγητο αποθεματικό Ν. 3299/2004	267	-	-	-
Λοιπά αποθεματικά	2.980	-	741	-
Σύνολο	37.180	36.671	41.385	35.040

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ**ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023****(Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)**

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 € 4,3 εκ. που σχηματίσθηκε εντός του 2023 προκύπτει από τα κέρδη της χρήσης 2022.

Τα αποθεματικά από πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου του Ομίλου της 31.12.2023 αναλύονται ως εξής:

	Αποθεματικά Συμβάσεων Ανταλλαγής επιτοκίων (irs)	Αποθεματικά Συμβολαίων Αγοραπωλησίας Ενέργειας (PPA)	Σύνολο
Υπόλοιπο 01.01.2022	25	-	25
Διαφορές αποτιμήσεως	2.059	-	2.059
Αναβαλλόμενος φόρος	(453)	-	(453)
Υπόλοιπο 31.12.2022	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)

33. 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 2023 είναι κερδοφόρα για την Εταιρεία, το Διοικητικό Συμβούλιο θα προτείνει την μη διανομή μερίσματος κατά την σύγκληση 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 28/06/2023 τακτική Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας αποφάσισε την μη διανομή μερίσματος επί των κερδών της χρήσεως 2022 μετά από σχετική πρόταση του Διοικητικού Συμβουλίου.

34. 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 ζημιές καταχωρούνται στη κατάσταση συνολικού εισοδήματος. Η υποχρέωση λόγω παροχών μετά τη συνταξιοδότηση δεν χρηματοδοτείται.

Οι βασικές παραδοχές έχουν ως εξής:

Τιμές Παραδοχών Αναλογιστικής Μελέτης	31.12.2023	31.12.2022
Επιτόκιο Προεξόφλησης	3,30%	-
Αύξηση Τιμολογίου Ηλεκτρικού Ρεύματος	0,00%	-
	2023: 5,0%	-
	2024: 7,0%	-
Περιθώριο Κέρδους	2025: 10,0%	-
	2026+: 9,0%	-
Διάρκεια Υποχρεώσεων	25,34	-

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

Ποσοστιαία Μεταβολή Υποχρέωσης

Αύξηση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	-11,8%
Μείωση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	13,9%

β) Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία

Οι βασικές παραδοχές έχουν ως εξής:

Τιμές Παραδοχών Αναλογιστικής Μελέτης	31.12.2023	31.12.2022
Επιτόκιο Προεξόφλησης	3,40%	2,10%
Ποσοστό αύξησης αμοιβών	2,10%	2,40%
Πληθωρισμός	2,10%	2,20%

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

Ποσοστιαία Μεταβολή
Υποχρέωσης

Αύξηση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	-3,5%
Μείωση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	3,7%
Αύξηση αναμενόμενης αύξησης μισθών κατά 0,5%	3,7%
Μείωση αναμενόμενης αύξησης μισθών κατά 0,5%	-3,6%

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 2023 και τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2022 έχουν ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Καθαρή Υποχρέωση την 1η Ιανουαρίου	6	6	6	6
Δαπάνη προς καταχώρηση στην κατάσταση Αποτελεσμάτων	3	1	3	1
(Εσοδο) / Έξοδο προς καταχώρηση στην κατάσταση λοιπών συνολικών εισοδημάτων	9	(1)	9	(1)
Υποχρέωση από εξαγορά θυγατρικών	3	-	-	-
Καθαρή Υποχρέωση την 31η Δεκεμβρίου	21	6	18	6

Η υποχρέωση από εξαγορά θυγατρικών ποσού € 3 χιλ. προέρχεται από την εξαγορά της θυγατρικής ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ Μ.Α.Ε, για την οποία δεν πραγματοποιήθηκε αναλογιστική μελέτη.

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ**ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023**

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

35. ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ

Η κίνηση του λογαριασμού των επιχορηγήσεων του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2023 και 31 Δεκεμβρίου 2022 έχει ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου	2.736	2.966	2.736	2.966
Εξαγορά	4.635	-	-	-
Προσθήκες επιχορηγήσεων	12.529	-	9.800	-
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων στα αποτελέσματα	(500)	(230)	(230)	(230)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου	19.400	2.736	12.306	2.736

Οι προσθήκες επιχορηγήσεων της Εταιρείας ποσού € 9,8 εκ. αφορούν επιχορηγήσεις δαπανών του Προγράμματος Δημοσίων Επενδύσεων για τους Σταθμούς Αποθήκευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας Πτολεμαΐδα 4 και Μελίτης.

Στον Όμιλο περιλαμβάνεται επιπλέον ποσό € 2,7 εκ. που προέρχεται από τη θυγατρική εταιρεία SOLARLAB Μ.Α.Ε. Η επιχορήγηση αναγνωρίστηκε λόγω της διαφοράς επιτοκίων μεταξύ του κρατικού (Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας) και του τραπεζικού μέρους του ομολογιακού δανείου της SOLARLAB Μ.Α.Ε. (Σημ. 37).

36. 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 2023 και 31 Δεκεμβρίου 2022 αναλύεται παρακάτω:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου	6.193	1.408	4.868	1.408
Εξαγορά	231	1.247	-	-
Επιβάρυνση στα Αποτελέσματα (Σημ. 15)	317	94	232	61
Προσθήκες στα πάγια	514	45	353	-
Επαναμέτρηση υποχρέωσης (μέσω κατ. αποτελεσμάτων)	973	445	228	445
Επαναμέτρηση υποχρέωσης (μέσω κατ. συνολικού εισοδήματος)	(237)	2.954	(237)	2.954
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου	7.991	6.193	5.444	4.868

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ**ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023**

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

Η πρόβλεψη κόστους αποξήλωσης αυξήθηκε για τον Όμιλο και την Εταιρεία κατά € 1,8 εκ. και €0,6 εκ. αντίστοιχα λόγω νέων προσθηκών από εξαγορές και έναρξη λειτουργίας σταθμών παραγωγής ενέργειας και επαναμέτρησης της υφιστάμενης υποχρέωσης.

37. ΔΑΝΕΙΑΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Εντός της περιόδου 1.1-31.12.2023, ο Όμιλος και η Εταιρεία προέβησαν σε αποπληρωμή χρεολυσίων €108,1 εκ. και € 5,5 εκ. ευρώ αντίστοιχα.

Ακολουθεί ανάλυση του δανεισμού του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2023 και 31 Δεκεμβρίου 2022:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
- Τραπεζικά δάνεια	82.280	85.000	82.280	85.000
- Ομόλογα πληρωτέα	335.486	77.151	8.805	11.549
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων και τροποποίησης δανειακών συμβάσεων	(7.491)	(1.648)	(262)	(476)
Σύνολο Μακροπρόθεσμου δανεισμού	410.275	160.503	90.823	96.073
Μείον βραχυπρόθεσμο μέρος:				
- Τραπεζικά δάνεια	4.845	85.000	4.845	85.000
- Ομόλογα πληρωτέα	25.444	8.715	2.935	2.744
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων και τροποποίησης δανειακών συμβάσεων	(869)	(335)	(153)	(214)
Σύνολο Βραχυπρόθεσμου μέρους	29.420	93.380	7.627	87.530
Σύνολο Μακροπρόθεσμου μέρους	380.855	67.123	83.196	8.543
Βραχυπρόθεσμα Δάνεια	54.635	7.627	-	-
Σύνολο Δανεισμού	464.910	168.130	90.823	96.073

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 στις 24.04.2023 και θα ολοκληρωθούν έως τις 24.04.2036. Την 31.12.2023 το υπόλοιπο του δανείου ανερχόταν σε €82,3 εκ.

Επίσης, η Εταιρεία το Σεπτέμβριο του 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 στις 30.06.2021 και λήξη έως τις 31.12.2026. Στις 31.12.2023 το υπόλοιπο του δανείου ήταν €8,8 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 ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ Μ.Α.Ε.

Τον Ιανουάριο 2023, σε συνέχεια της από 22.12.2022 συμφωνίας με την Piraeus Equity Partners, ολοκληρώθηκε η εξαγορά των εταιρειών ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ Μ.Α.Ε. και KPM ENERGY Μ.Α.Ε. Η ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ Μ.Α.Ε. έχει στην κυριότητά της δυο εν λειτουργία Αιολικά Πάρκα (Α/Π) στις θέσεις "Μπελεχέρι" και "Λεύκες", ισχύος 19,8 MW και 24 MW, στους Νομούς Λακωνίας και Αρκαδίας αντίστοιχα, ενώ η KPM ENERGY Μ.Α.Ε. ένα Φωτοβολταϊκό Σταθμό ισχύος 1,995 MW, στη θέση "Βλαχοπήγαδο" του Ν. Τρικάλων.

Για τη χρηματοδότηση της κατασκευής των αιολικών πάρκων, η ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ είχε συνάψει την από 02.11.2018 Σύμβαση Κοινού Ομολογιακού Δανείου με την Τράπεζα Πειραιώς, ποσού έως € 26 εκ. και υπολοίπου την 30.06.2023 € 19 εκ., με λήξη την 31.12.2032.

Το κεφάλαιο του εν λόγω δανείου εξοφλήθηκε ολοσχερώς την 30.06.2023 και αναχρηματοδοτήθηκε με το από 28.06.2023 Κοινό Ομολογιακό Δάνειο ποσού έως €62,3 εκ. εκδόσεως της ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ Μ.Α.Ε. και κάλυψης της Τράπεζας Πειραιώς, με λήξη την 30.06.2035. Σημειώνεται ότι ποσό €3,5 εκ. αφορά Δάνειο Εξυπηρέτησης Δανειακών Υποχρεώσεων το οποίο θα ενεργοποιηθεί σε περίπτωση μη δυνατότητας πλήρους κάλυψης των δανειακών υποχρεώσεων της εταιρείας για μια περίοδο 6 μηνών. Μέχρι σήμερα έχει εκταμιευτεί συνολικό ποσό ύψους € 58,8 εκ.

Την 31.12.2023 το υπόλοιπο του δανείου ανερχόταν σε €53,4 εκ.

Το σύνολο των μετοχών της εταιρείας έχει ενεχυριαστεί από την ΤΡΑΠΕΖΑ ΠΕΙΡΑΙΩΣ, για τη λήψη του ομολογιακού δανείου που έχει εκδώσει.

Επιπλέον, το σύνολο των μετοχών της θυγατρικής εταιρείας KPM ENERGY Μ.Α.Ε. έχει ενεχυριαστεί από την ΤΡΑΠΕΖΑ ΠΕΙΡΑΙΩΣ, για τη λήψη του ομολογιακού δανείου της ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ Μ.Α.Ε.

Ομολογιακό Δάνειο εκδόσεως της ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε.

Η θυγατρική εταιρεία ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε. υπέγραψε την 8 Απριλίου 2021 σύμβαση Ομολογιακού Δανείου ύψους € 8,7 εκ. για τη χρηματοδότηση ανάπτυξης ενός φωτοβολταϊκού πάρκου εγκατεστημένης ισχύος 14,99 MW στην Πτολεμαΐδα, στην Περιφέρεια Κοζάνης. Το ποσό αυτό αποτελεί μέρος της ευρύτερης

συμφωνίας χρηματοδότησης για την κατασκευή ενός χαρτοφυλακίου φωτοβολταϊκών πάρκων συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 230 MW, στην ίδια περιοχή, στην οποία συμμετέχουν η Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος Α.Ε. και η Eurobank Α.Ε. ως αρχικοί ομολογιούχοι, ενώ εξ αρχής είχε προβλεφθεί δικαίωμα συμμετοχής στη χρηματοδότηση και της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων για το σύνολο του χαρτοφυλακίου των 230MW. Μέχρι σήμερα έχει εκταμιευτεί το σύνολο του ποσού. Στις 4 Δεκεμβρίου 2023 υπεγράφη τροποποίηση του ομολογιακού δανείου για την προσχώρηση και της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων σε αυτό. Ως εκ τούτου, το ποσό που αναγνωρίστηκε στα αποτελέσματα λόγω της τροποποίησης του δανείου ανήλθε σε €0,2 εκ. (Χρηματοοικονομικά έσοδα). Στις 31.12.2023 το υπόλοιπο του δανείου ανερχόταν σε €6,8 εκ.

Το σύνολο των μετοχών της εταιρείας έχει ενεχυριαστεί από την τράπεζα EUROBANK για λογαριασμό των EUROBANK, ΕΘΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ και ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ για τη λήψη του ομολογιακού δανείου που έχει εκδώσει.

Ομολογιακό Δάνειο εκδόσεως της ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ Μ.Α.Ε.

Η θυγατρική εταιρεία ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ Μ.Α.Ε υπέγραψε στις 01.07.2021 σύμβαση Ομολογιακού Δανείου ύψους € 9,9 εκ. για τη χρηματοδότηση ανάπτυξης φωτοβολταϊκού πάρκου εγκατεστημένης ισχύος 14,99 MW στην Πτολεμαΐδα, στην Περιφέρεια Κοζάνης. Το ποσό αυτό αποτελεί μέρος της ευρύτερης συμφωνίας χρηματοδότησης για την κατασκευή ενός χαρτοφυλακίου φωτοβολταϊκών πάρκων συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 230 MW στην ίδια περιοχή, στην οποία συμμετέχουν η Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος Α.Ε. και η Eurobank Α.Ε. ως αρχικοί ομολογιούχοι, ενώ εξ αρχής είχε προβλεφθεί δικαίωμα συμμετοχής στη χρηματοδότηση και της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων για το σύνολο του χαρτοφυλακίου των 230MW. Μέχρι σήμερα έχει εκταμιευτεί το σύνολο του ποσού. Στις 4 Δεκεμβρίου 2023 υπεγράφη τροποποίηση του ομολογιακού δανείου για την προσχώρηση και της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων σε αυτό. Ως εκ τούτου, το ποσό που αναγνωρίστηκε στα αποτελέσματα λόγω της τροποποίησης του δανείου ανήλθε σε €0,3 εκ. (Χρηματοοικονομικά έσοδα). Στις 31.12.2023 το υπόλοιπο του δανείου ανερχόταν σε €8,1 εκ.

Το σύνολο των μετοχών της εταιρείας έχει ενεχυριαστεί από την τράπεζα EUROBANK για λογαριασμό των EUROBANK, ΕΘΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ και ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ για τη λήψη του ομολογιακού δανείου που έχει εκδώσει.

Ομολογιακό Δάνειο εκδόσεως της ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε.

Η θυγατρική εταιρεία ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε. έχει στην κατοχή της έναν φωτοβολταϊκό σταθμό ισχύος 200MW στη θέση "Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας" του Νομού Κοζάνης. Για τη χρηματοδότηση του έργου υπεγράφη το από 21.12.2022 Κοινό Ομολογιακό Δάνειο ποσού € 102,4 εκ. μεταξύ της ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε. ως εκδότη και των τραπεζών Eurobank Α.Ε., Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος Α.Ε. και Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων, ως αρχικών Ομολογιούχων. Μέχρι σήμερα έχει εκταμιευτεί το σύνολο του ποσού. Στις 31.12.2023 το υπόλοιπο του δανείου ανερχόταν σε €95,2 εκ.

Το σύνολο των μετοχών της εταιρείας έχει ενεχυριαστεί από την τράπεζα EUROBANK για λογαριασμό των EUROBANK, ΕΘΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ και ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ, για τη λήψη του ομολογιακού δανείου που έχει εκδώσει.

Ομολογιακό Δάνειο εκδόσεως της SOLARLAB Μ.Α.Ε.

Η θυγατρική SOLARLAB Μ.Α.Ε κατασκευάζει 5 Φωτοβολταϊκούς σταθμούς συνολικής ισχύος 159MW περίπου, οι οποίοι θα αναπτυχθούν στις θέσεις "ΑΓΙΟΣ ΧΡΙΣΤΟΦΟΡΟΣ 1", "ΠΤΕΛΕΩΝΑΣ 1", "ΠΤΕΛΕΩΝΑΣ 2", "ΧΑΡΑΥΓΗ 1" και "ΧΑΡΑΥΓΗ 5", του νομού Κοζάνης.

Στις 12.04.2023 υπεγράφη Κοινό Ομολογιακό Δάνειο ύψους έως €85,8 εκ. περίπου εκδόσεως της SOLARLAB Μ.Α.Ε. και κάλυψης της ALPHA BANK Α.Ε., με χρήση κεφαλαίων του Ταμείου Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας, το οποίο συμμετέχει στη χρηματοδότηση της επένδυσης με ποσοστό 46%. Μέχρι σήμερα έχουν εκταμιευτεί €43,5 εκ., ενώ το υπόλοιπο προς άντληση είναι 42,3 εκ. Στις 31.12.2023 το υπόλοιπο του δανείου ανερχόταν σε €43,5 εκ.

Στις 04.08.2023 υπεγράφη Πρόσθετο Κοινό Ομολογιακό Δάνειο ύψους έως €11,6 εκ. εκδόσεως της SOLARLAB Μ.Α.Ε. και κάλυψης της ALPHA BANK Α.Ε.. Σημειώνεται ότι ποσό €4,2 εκ. αφορά σε Δάνειο Εξυπηρέτησης Δανειακών Υποχρεώσεων, το οποίο θα ενεργοποιηθεί σε περίπτωση μη δυνατότητα πλήρους κάλυψης των δανειακών υποχρεώσεων της εταιρείας για μια περίοδο 6 μηνών. Μέχρι σήμερα έχουν εκταμιευτεί €2,4 εκ., ενώ το υπόλοιπο προς άντληση είναι 5,6 εκ. Στις 31.12.2023 το υπόλοιπο του δανείου ανερχόταν σε €1,7 εκ.

Το σύνολο των μετοχών της εταιρείας έχει ενεχυριαστεί από την τράπεζα ALPHA BANK για τη λήψη του ομολογιακού δανείου που έχει εκδώσει.

Ομολογιακό Δάνειο εκδόσεως της ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΟΥΚΑΣ Μ.Α.Ε.

Η θυγατρική εταιρεία ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΟΥΚΑΣ Μ.Α.Ε. κατασκευάζει έναν Αιολικό Σταθμό παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, ισχύος 26 MW, στη θέση "Δούκας" της Περιφερειακής Ενότητας Καστοριάς. Στις 04.08.2023 υπεγράφη Κοινό Ομολογιακό Δάνειο ύψους έως €28,5 εκ. εκδόσεως της ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΟΥΚΑΣ Μ.Α.Ε. και κάλυψης της Εθνικής Τράπεζας της Ελλάδος Α.Ε., με λήξη την 31.12.2043. Μέχρι σήμερα έχουν εκταμιευτεί €18,2 εκ., ενώ το υπόλοιπο προς άντληση είναι 6,7 εκ., αφαιρουμένης εγγυητικής επιστολής ύψους €3.6 εκ., η οποία έχει εκδοθεί για τις ανάγκες του έργου. Στις 31.12.2023 το υπόλοιπο του δανείου ανερχόταν σε €18,2 εκ.

Το σύνολο των μετοχών της εταιρείας έχει ενεχυριαστεί από την ΕΘΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ, για τη λήψη του ομολογιακού δανείου που έχει εκδώσει.

Ομολογιακό Δάνειο εκδόσεως της ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ Μ.Α.Ε.

Η θυγατρική εταιρεία ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ Μ.Α.Ε. κατασκευάζει έναν αιολικό σταθμό παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, ισχύος 13,5 MW, στη θέση "Κουκούλι" της Περιφερειακής Ενότητας Κοζάνης. Στις 04.08.2023 υπεγράφη Κοινό Ομολογιακό Δάνειο ύψους έως €17,6 εκ. εκδόσεως της ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ Μ.Α.Ε. και κάλυψης της Εθνικής Τράπεζας της Ελλάδος Α.Ε., με λήξη την 31.12.2043. Μέχρι σήμερα έχουν εκταμιευτεί €14,8 εκ., ενώ το υπόλοιπο προς άντληση είναι 0,6 εκ., αφαιρουμένης

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023

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

εγγυητικής επιστολής ύψους €2.1 εκ., η οποία έχει εκδοθεί για τις ανάγκες του έργου. Στις 31.12.2023 το υπόλοιπο του δανείου ανερχόταν σε €14,8 εκ.

Το σύνολο των μετοχών της εταιρείας έχει ενεχυριαστεί από την ΕΘΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ, για τη λήψη του ομολογιακού δανείου που έχει εκδώσει.

Ομολογιακό Δάνειο εκδόσεως της ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-Ρ Μ.Α.Ε.

Για τη χρηματοδότηση της κατασκευής δύο αιολικών πάρκων συνολικής ισχύος 16 MW στη Βοιωτία, η ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-Ρ Μ.Α.Ε. είχε συνάψει την από 11.12.2017 Σύμβαση Κοινού Ομολογιακού Δανείου με την Εθνική Τράπεζα, ποσού έως € 19,5 εκ. με λήξη την 28.06.2030.

Το κεφάλαιο του εν λόγω δανείου ποσού € 9,7 εκ., εξοφλήθηκε ολοσχερώς την 27.09.2023 και αναχρηματοδοτήθηκε με το από 20.09.2023 Κοινό Ομολογιακό Δάνειο ποσού έως €20,4 εκ. κάλυψης της Εθνικής Τράπεζας της Ελλάδος Α.Ε. και λήξης την 30.06.2039.

Στις 27 Δεκεμβρίου 2023 υπεγράφη τροποποίηση, ως προς το ύψος του δανείου, ανερχόμενο πλέον σε €20,2 εκ. Μέχρι σήμερα έχει εκταμιευτεί το σύνολο του δανείου. Στις 31.12.2023 το υπόλοιπο του δανείου ανερχόταν σε €19,7 εκ.

Το σύνολο των μετοχών της εταιρείας έχει ενεχυριαστεί από την ΕΘΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ, για τη λήψη του ομολογιακού δανείου που έχει εκδώσει.

Ομολογιακό Δάνειο εκδόσεως της ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ Μ.Α.Ε.

Για τη χρηματοδότηση της κατασκευής δύο αιολικών πάρκων συνολικής ισχύος 53,7 MW στη Βοιωτία, η ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ Μ.Α.Ε. είχε συνάψει την από 16.01.2020 Σύμβαση Κοινού Ομολογιακού Δανείου με την Εθνική Τράπεζα, ποσού έως € 46,1 εκ. με λήξη την 30.06.2033.

Το κεφάλαιο του εν λόγω δανείου ποσού € 36,2 εκ., εξοφλήθηκε ολοσχερώς την 27.09.2023 και αναχρηματοδοτήθηκε με το από 20.09.2023 Κοινό Ομολογιακό Δάνειο ποσού έως €65 εκ. κάλυψης της Εθνικής Τράπεζας της Ελλάδος Α.Ε. και λήξης την 30.06.2042.

Στις 27 Δεκεμβρίου 2023 υπεγράφη τροποποίηση, ως προς το πρόγραμμα αποπληρωμής. Μέχρι σήμερα έχει εκταμιευτεί το σύνολο του δανείου. Στις 31.12.2023 το υπόλοιπο του δανείου ανερχόταν σε €63,5 εκ.

Το σύνολο των μετοχών της εταιρείας έχει ενεχυριαστεί από την ΕΘΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ, για τη λήψη του ομολογιακού δανείου που έχει εκδώσει.

Ομολογιακό Δάνειο εκδόσεως της ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ Μ.Α.Ε.

Για τη χρηματοδότηση της κατασκευής ενός φωτοβολταϊκού σταθμού ισχύος 2,7 MW στη Βοιωτία, η ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ Μ.Α.Ε. είχε συνάψει την από 28.05.2021 Σύμβαση Κοινού Ομολογιακού Δανείου με την Εθνική Τράπεζα, ποσού έως € 1,5 εκ. με λήξη την 31.12.2031.

Το κεφάλαιο του εν λόγω δανείου ποσού € 1,1 εκ., εξοφλήθηκε ολοσχερώς την 28.09.2023 και αναχρηματοδοτήθηκε με το από 20.09.2023 Κοινό Ομολογιακό Δάνειο ποσού έως €1,75 εκ. κάλυψης της Εθνικής Τράπεζας της Ελλάδος Α.Ε. και λήξης την 30.06.2042.

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023

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

Στις 27 Δεκεμβρίου 2023 υπεγράφη τροποποίηση, ως προς το ύψος του δανείου, ανερχόμενο πλέον σε €1,74 εκ. Μέχρι σήμερα έχει εκταμιευτεί το σύνολο του δανείου. Στις 31.12.2023 το υπόλοιπο του δανείου ανερχόταν σε €1,7 εκ.

Το σύνολο των μετοχών της εταιρείας έχει ενεχυριαστεί από την ΕΘΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ για τη λήψη του ομολογιακού δανείου που έχει εκδώσει.

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" του νομού Κοζάνης.

Την 21.07.2023 η ΦΟΙΒΗ σύναψε σύμβαση παροχής πίστωσης με ανοιχτό (αλληλόχρεο) λογαριασμό ύψους €65 εκ. με την Τράπεζα EUROBANK με σκοπό την χρηματοδότηση της κατασκευής του Φωτοβολταϊκού της σταθμού. Μέχρι την 31.12.2023 έχει εκταμιευτεί ποσό €54,6 εκ. Στις 22.1.2024 υπεγράφη τροποποίηση της ανωτέρω σύμβασης, με σκοπό την αύξηση του ποσού της σύμβασης από €65 εκ. σε €80 εκ. και την παράταση της λήξης της από 22.01.2024 σε 30.04.2024.

Στις 20.09.2023 υπεγράφη Κοινό Ομολογιακό Δάνειο ύψους έως €294,4 εκ. μεταξύ της ΦΟΙΒΗ ως εκδότη και των τραπεζών Eurobank Α.Ε. και Τράπεζα Πειραιώς Α.Ε. ως Ομολογιούχων, με χρήση κεφαλαίων του Ταμείου Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας και λήξη την 31.12.2043. Μέχρι σήμερα δεν έχει πραγματοποιηθεί εκταμίευση.

Το σύνολο των μετοχών της εταιρείας έχει ενεχυριαστεί από την τράπεζα ALPHA BANK για τη λήψη του ομολογιακού δανείου που έχει εκδώσει.

Σημειώνεται ότι θα υπογραφεί Πρόσθετο Κοινό Ομολογιακό Δάνειο για την κάλυψη του Φ.Π.Α. του έργου και της γραμμής Εξυπηρέτησης Δανειακών Υποχρεώσεων.

Συμμόρφωση με τους χρηματοοικονομικούς δείκτες

Την 31.12.2023 ο Όμιλος είναι σε συμμόρφωση με τους χρηματοοικονομικούς δείκτες που περιλαμβάνονται στις δανειακές του συμβάσεις.

Το ετήσιο πρόγραμμα αποπληρωμής του μακροπρόθεσμου και βραχυπρόθεσμου δανεισμού μετά την 31 Δεκεμβρίου 2023 είναι το ακόλουθο:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Εντός ενός έτους	84.924	19.092	7.780	5.464
Εντός του δεύτερου έτους	29.714	13.567	9.905	7.780
Μεταξύ τριών και πέντε ετών	79.650	45.350	23.845	26.780
Μετά από πέντε έτη	278.113	91.769	49.555	56.525
Σύνολο	472.401	169.778	91.085	96.549

Οι μελλοντικές πληρωμές τόκων των δανειακών χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων, μη συμπεριλαμβανομένων των αλληλόχρεων λογαριασμών του Ομίλου και της Εταιρείας έχουν ως εξής:

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ**ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023**

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

Μελλοντικές Πληρωμές τόκων	ΟΜΙΛΟΣ (€ χιλ.)			Σύνολο
	3 έως 12 μήνες	≥1 έως 5 Έτη	> 5 έτη	
31.12.2022	4.811	14.113	9.572	28.496
31.12.2023	17.943	50.424	66.627	134.994

Μελλοντικές Πληρωμές τόκων	ΕΤΑΙΡΕΙΑ (€ χιλ.)			Σύνολο
	3 έως 12 μήνες	≥1 έως 5 Έτη	> 5 έτη	
31.12.2022	1.382	3.580	2.322	7.284
31.12.2023	1.263	2.904	1.790	5.957

Παροχή εγγυήσεων από ΔΕΗ Α.Ε.

Κατά την 31.12.2023 υφίσταται εταιρική εγγύηση της Μητρικής Εταιρείας ΔΕΗ Α.Ε. προς την Εταιρεία, συνολικού πιστωτικού ορίου μέσω ανοιχτών αλληλόχρεων λογαριασμών, μέχρι του ποσού των € 3 εκ., από τα οποία είχε χρησιμοποιηθεί ποσό ύψους € 360 χιλ. που αφορούσε εγγυητικές επιστολές.

Σύμβαση Πίστωσης με Ανοιχτό (Αλληλόχρεο) Λογαριασμό της Εταιρείας

Στις 04.12.2023 αυξήθηκε, κατά €50 εκ., το όριο πίστωσης που τηρεί η ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μ.Α.Ε. στην Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος Α.Ε., το οποίο ανέρχεται σήμερα σε €200 εκ. για την έκδοση Εγγυητικών Επιστολών ή και τη χρηματοδότηση για σκοπούς Κεφαλαίου Κίνησης, έως του ποσού των €50 εκ.

38. ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ

Ο Όμιλος και η Εταιρεία ως Μισθωτές έχουν συνάψει συμβάσεις για μίσθωση ακινήτων και μεταφορικών μέσων, τα οποία χρησιμοποιούν για την δραστηριότητά τους.

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 2023 και την 31 Δεκεμβρίου 2022.

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023

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

ΟΜΙΛΟΣ

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ

	ΑΚΙΝΗΤΑ	ΜΕΤΑΦΟΡΙΚΑ ΜΕΣΑ	ΣΥΝΟΛΟ
31.12.2021	10.887	16	10.903
Προσθήκες	1.107	135	1.242
Εξαγορά	349	-	349
Αναπροσαρμογή	2.776	-	2.776
Διαγραφές	(26)	-	(26)
Αποσβέσεις	(885)	(30)	(915)
31.12.2022	14.208	121	14.329
Προσθήκες	34.193	90	34.283
Εξαγορά	174	23	197
Αναπροσαρμογή	(508)	-	(508)
Διαγραφές	(3)	-	(3)
Αποσβέσεις	(1.462)	(67)	(1.529)
31.12.2023	46.602	167	46.769

ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

31.12.2021	10.187	16	10.203
Προσθήκες	1.107	135	1.242
Εξαγορά	336	-	336
Αναπροσαρμογή	2.776	-	2.776
Χρηματοοικονομικό έξοδο	415	3	418
Πληρωμές	(1.259)	(31)	(1.290)
Διαγραφές	(27)	-	(27)
31.12.2022	13.535	123	13.658
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	171	46.697

ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 31.12.2022

Βραχυπρόθεσμες	679	43	722
Μακροπρόθεσμες	12.855	81	12.936

ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 31.12.2023

Βραχυπρόθεσμες	890	80	970
Μακροπρόθεσμες	45.636	91	45.727

Ακολουθεί ανάλυση με τις συμβατικές λήξεις των υποχρεώσεων από μισθώσεις του Ομίλου της 31 Δεκεμβρίου 2023 και της 31 Δεκεμβρίου 2022:

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

31.12.2022	ΑΚΙΝΗΤΑ	ΜΕΤΑΦΟΡΙΚΑ ΜΕΣΑ	ΣΥΝΟΛΟ
έως 12 μήνες	679	43	722
1 έως 5 έτη	2.383	63	2.446
πάνω από 5 έτη	10.472	18	10.490

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ**ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023**

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

Ποσά που καταχωρήθηκαν στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων του Ομίλου:

	31.12.2023	31.12.2022
Αποσβέσεις δικαιωμάτων χρήσης παγίων (Σημ.6)	1.529	915
Χρηματοοικονομικό κόστος (Σημ. 15)	1.575	418
Δαπάνες βραχυχρόνιων μισθώσεων	307	110
Σύνολο	3.411	1.443

ΕΤΑΙΡΕΙΑ**ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ**

	ΑΚΙΝΗΤΑ	ΜΕΤΑΦΟΡΙΚΑ ΜΕΣΑ	ΣΥΝΟΛΟ
31.12.2021	1.962	16	1.978
Προσθήκες	942	68	1.010
Αναπροσαρμογή	31	0	31
Αποσβέσεις	(322)	(13)	(335)
31.12.2022	2.613	71	2.684
Προσθήκες	355	90	445
Διαγραφές	(3)	-	(3)
Αποσβέσεις	(349)	(41)	(390)
31.12.2023	2.616	120	2.736

ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

31.12.2021	1.209	16	1.226
Προσθήκες	942	68	1.010
Αναπροσαρμογή	31	0	31
Χρηματοοικονομικό έξοδο	40	1	41
Πληρωμές	(511)	(14)	(525)
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

ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 31.12.2022

Βραχυπρόθεσμες	257	26	283
Μακροπρόθεσμες	1.454	46	1.500

ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 31.12.2023

Βραχυπρόθεσμες	557	54	611
Μακροπρόθεσμες	34.873	65	34.938

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ**ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023****(Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)**

Ακολουθεί ανάλυση με τις συμβατικές λήξεις των υποχρεώσεων από μισθώσεις της Εταιρείας της 31 Δεκεμβρίου 2023 και της 31 Δεκεμβρίου 2022:

31.12.2022	ΑΚΙΝΗΤΑ	ΜΕΤΑΦΟΡΙΚΑ ΜΕΣΑ	ΣΥΝΟΛΟ
έως 12 μήνες	257	26	283
1 έως 5 έτη	555	46	601
πάνω από 5 έτη	899	-	899
31.12.2023	ΑΚΙΝΗΤΑ	ΜΕΤΑΦΟΡΙΚΑ ΜΕΣΑ	ΣΥΝΟΛΟ
έως 12 μήνες	557	54	611
1 έως 5 έτη	2.048	65	2.113
πάνω από 5 έτη	32.825	-	32.825

Ποσά που καταχωρήθηκαν στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων της Εταιρείας:

	31.12.2023	31.12.2022
Αποσβέσεις δικαιωμάτων χρήσης παγίων (Σημ.6)	390	335
Χρηματοοικονομικό κόστος (Σημ. 15)	1.174	41
Δαπάνες βραχυχρόνιων μισθώσεων	249	174
Σύνολο	1.813	550

Ο Όμιλος και η Εταιρεία κατέβαλαν για μισθώσεις το 2023 συνολικά το ποσό των € 2.495 χιλ. (2022: € 1.319 χιλ.) και € 1.673 χιλ. (2022: € 525 χιλ.) 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 € 307 χιλ. και € 249 χιλ. αντίστοιχα. (2022: € 110 χιλ. και € 174 χιλ., αντίστοιχα).

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ**ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023**

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

Απαιτήσεις από χρηματοδοτικές μισθώσεις

Οι απαιτήσεις από χρηματοδοτικές μισθώσεις της Εταιρείας αφορούν συμβάσεις μίσθωσης στις οποίες η Εταιρεία ενεργεί ως ενδιάμεσος εκμισθωτής.

Υπόλοιπο 01.01.2023	-
Προσθήκες	33.832
Χρηματοοικονομικό έσοδο	1.101
Εισπράξεις	(1.299)
Υπόλοιπο 31.12.2023	33.634
Μακροπρόθεσμο μέρος	33.232
Βραχυπρόθεσμο μέρος	402
Σύνολο	33.634

39. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Οι λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2023 και 31 Δεκεμβρίου 2022 αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Υποχρεώσεις προς προμηθευτές	120	304	120	304
Έσοδα επομένων χρήσεων από παραχώρηση δικαιώματος χρήσης Υποσταθμού	1.810	1.924	-	-
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	15.375	-	14.371	-
Σύνολο	17.305	2.228	14.491	304

Οι "Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις" του Ομίλου και της Εταιρείας αφορούν κατά κύριο λόγο το μακροπρόθεσμο τίμημα εξαγοράς της θυγατρικής εταιρείας ΘΡΑΚΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ 1 (Σημ. 2 και 19).

40. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Οι εμπορικές υποχρεώσεις του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2023 και 31 Δεκεμβρίου 2022 αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Υποχρεώσεις προς μητρική εταιρεία ΔΕΗ Α.Ε.	4.164	1.926	4.007	1.857
Λοιποί προμηθευτές	3.082	23.408	208	226
Παρακρατημένες εγγυήσεις	14.669	10.378	4.456	4.930
Σύνολο	21.915	35.712	8.671	7.013

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.

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ**ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023**

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

41. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Οι δεδουλευμένες και οι λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2023 και 31 Δεκεμβρίου 2022 αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Πρόβλεψη αποζημίωσης φιλικού διακανονισμού	-	3.800	-	3.800
Πιστωτές διάφοροι	24.853	7.473	18.579	6.261
Δεδουλευμένα έξοδα	10.783	3.638	4.887	2.648
Υποχρεώσεις από φόρους τέλη	2.331	1.126	1.028	539
Ασφαλιστικοί οργανισμοί	191	109	185	105
Σύνολο	38.158	16.146	24.679	13.353

Οι "Πιστωτές διάφοροι" του Ομίλου και της Εταιρείας αφορούν κατά κύριο λόγο το αρχικό τίμημα εξαγοράς της θυγατρικής εταιρείας ΘΡΑΚΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ 1. Το ποσό καταβλήθηκε την 05.01.2024.

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

42. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ**Δεσμεύσεις**

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

- ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε.
- SOLARLAB Μ.Α.Ε.
- ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε.
- ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ Μ.Α.Ε.
- ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ Μ.Α.Ε.
- ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-Ρ Μ.Α.Ε.
- ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ Μ.Α.Ε.
- ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΟΥΚΑΣ Μ.Α.Ε.
- ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ Μ.Α.Ε.
- ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ Μ.Α.Ε.
- KPM ENERGY Μ.Α.Ε.
- ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.

Λεπτομέρειες για τις τράπεζες από τις οποίες έχουν ενεχυριαστεί οι μετοχές των εταιρειών παρατίθενται στη σημείωση 37.

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 έτη 2021, 2022 και 2023. Το πρόγραμμα ανάπτυξης του έτους 2024 περιλαμβάνει την έναρξη ερευνητικών γεωτρήσεων στο γεωθερμικά πεδία Λέσβου και Μήλου και την κατασκευή ενός μικρού πιλοτικού γεωθερμικού σταθμού ηλεκτροπαραγωγής στη Λέσβο.

Αιολικά πάρκα

Οι εργασίες για την κατασκευή του Αιολικού Πάρκου Δούκας, από την 100% θυγατρική της ΔΕΗ Ανανεώσιμες, "ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΟΥΚΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.", ισχύος 26MW, συνολικού προϋπολογισμού € 28,5 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 του 2022. Οι εργασίες κατασκευής αναμένεται να ολοκληρωθούν τον Ιούλιο του 2024.

Φωτοβολταϊκοί σταθμοί

Οι εργασίες για την κατασκευή των Φ/Β Σταθμών ΠΤΕΛΕΩΝΑΣ 1, ΠΤΕΛΕΩΝΑΣ 2, ΧΑΡΑΥΓΗ 1 και ΧΑΡΑΥΓΗ 5 συνολικής ισχύος 94,98122MW, με ιχνηλάτες μονού άξονα για τη στήριξη των Φ/Β Πλαισίων διπλής όψης και της επέκτασης του Υποσταθμού 150kV "Χαραυγή", συνολικού προϋπολογισμού € 68,6 εκ., στους Δήμους Εορδαίας και Κοζάνης, Π.Ε. Κοζάνης, εκκίνησαν το Σεπτέμβριο 2022. Οι εργασίες κατασκευής αναμένεται να ολοκληρωθούν το Μάιο 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 €353 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 υπάρχοντων 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 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.

Το έργο αποτελεί απαραίτητη προϋπόθεση για την λειτουργία του Φ/Β Σταθμού ΟΡΥΧΕΙΟ ΔΕΗ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑ 550MW. 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 την Μητρική εταιρεία και €11, 5 εκ. για την θυγατρική εταιρεία.

Εκκρεμείς υποθέσεις

Η Εταιρεία είχε ασκήσει ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών αγωγή κατά της Prenecon S.A. με την οποία αξιώνει νομιμοτόκως αποζημίωση ύψους 9.545.330 ευρώ και χρηματική ικανοποίηση ηθικής βλάβης ύψους 5.000.000 ευρώ, καθώς και συμπληρωματική αποζημίωση ύψους 954.615 ευρώ και χρηματική ικανοποίηση ηθικής βλάβης ύψους 400.000 ευρώ. Επίσης, η Prenecon S.A. είχε ασκήσει ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών αντίθετη αγωγή κατά της Εταιρείας με την οποία ζητεί να υποχρεωθεί η Εταιρεία να καταβάλει σε αυτήν ως χρηματική ικανοποίηση, λόγω ηθικής βλάβης εκ προβαλλόμενης αδικοπραξίας το συνολικό χρηματικό ποσό των 7.000.000 ευρώ, νομιμοτόκως.

Επί των ανωτέρω συνεκδικασθεισών αγωγών εκδόθηκε η υπ' αριθ.: 2791/2021 απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών με την οποία απορρίπτονται οι αντίθετες αγωγές.

Η Εταιρεία άσκησε έφεση ενώπιον του Τριμελούς Εφετείου Αθηνών κατά της Prenecon S.A. και κατά της 2791/2021 απόφασης του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, η συζήτηση της οποίας έχει προσδιοριστεί για το Μάιο του 2024.

Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν θα υπάρξει αρνητική επίδραση στις Οικονομικές Καταστάσεις από την εξέλιξη των υποθέσεων αυτών.

Εγγυητικές επιστολές

Την 31.12.2023, ο Όμιλος είχε εκδώσει τραπεζικές εγγυητικές επιστολές υπέρ των θυγατρικών εταιρειών του ύψους €19,6 εκ. (31.12.2022: €11 εκ.), εκ των οποίων εγγυητικές ύψους €2,9 εκ. είχαν εκδοθεί από την Εταιρεία υπέρ θυγατρικών και εγγυητικές ύψους €16,7 εκ. είχαν εκδοθεί από τις θυγατρικές εταιρείες βάσει δικών τους ορίων.

Επιπλέον, την 31.12.2023 ο Όμιλος είχε εκδώσει τραπεζικές εγγυητικές επιστολές υπέρ συνδεδεμένων εταιρειών ύψους €132,7 εκ. (31.12.2022: €150 εκ.).

Εταιρική εγγύηση

Την 19.09.2023 αποφασίστηκε από το Δ.Σ. της μητρικής εταιρείας ΔΕΗ Α.Ε., η παροχή εταιρικής εγγύησης υπέρ της εταιρείας METKA - EGN LTD, ύψους €228 εκ. στο πλαίσιο της συμφωνίας αγοραπωλησίας Μετοχών (SPA) μεταξύ της εταιρείας METKA - EGN LTD και της ΔΕΗ Ανανεώσιμες για την απόκτηση του δικαιώματος προαίρεσης αγοράς από την τελευταία του 100% του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας SOLAR REVOLUTION και της εταιρείας SUNLIGHT VENTURE S.R.L. μετά του από 30.06.2023 συμπληρώματος αυτής, για την κάλυψη σχετικών χρηματικών υποχρεώσεων της ΔΕΗ Ανανεώσιμες.

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
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022	
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία					
Περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων	1	1	1	1	Επίπεδο 1
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα (irs)	1.785	3.875	1.785	3.875	Επίπεδο 2
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα (PPA)	3.515	-	3.515	-	Επίπεδο 3
Εμπορικές απαιτήσεις	8.893	9.966	8.893	9.966	Επίπεδο 3
Δεσμευμένες καταθέσεις	135.318	27.835	135.318	27.835	Επίπεδο 3
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα	291.679	191.812	291.679	191.812	Επίπεδο 3
Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις					
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	380.855	67.123	380.855	67.123	Επίπεδο 3
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις μισθώσεων	45.727	12.936	45.727	12.936	Επίπεδο 3
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα-Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις (irs)	8.248	-	8.248	-	Επίπεδο 2
Εμπορικές υποχρεώσεις	21.915	35.712	21.915	35.712	Επίπεδο 3
Βραχυπρόθεσμο δάνεια	54.635	7.627	54.635	7.627	Επίπεδο 3
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμων δανειακών υποχρεώσεων	29.420	93.380	29.420	93.380	Επίπεδο 3
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις μισθώσεων	970	722	970	722	Επίπεδο 3
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα-Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις (PPA)	5.908	-	5.908	-	Επίπεδο 3

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ**ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023**

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

ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Λογιστική Αξία		Εύλογη Αξία		Ιεραρχία εύλογης αξίας
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022	
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία					
Απαιτήσεις από χρηματοδοτικές μισθώσεις	33.232	-	33.232	-	Επίπεδο 3
Περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων	1	1	1	1	Επίπεδο 1
Εμπορικές απαιτήσεις	8.045	9.753	8.045	9.753	Επίπεδο 3
Βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις μισθώσεων	402	-	402	-	Επίπεδο 3
Δεσμευμένες καταθέσεις	8.802	8.443	8.802	8.443	Επίπεδο 3
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα	281.892	172.885	281.892	172.885	Επίπεδο 3
Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις					
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	83.196	8.543	83.196	8.543	Επίπεδο 3
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις μισθώσεων	34.938	1.500	34.938	1.500	Επίπεδο 3
Εμπορικές υποχρεώσεις	8.671	7.013	8.671	7.013	Επίπεδο 3
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμων δανειακών υποχρεώσεων	7.627	87.530	7.627	87.530	Επίπεδο 3
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις μισθώσεων	611	283	611	283	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

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 2023 ανήλθε σε € 464,9 εκ. και € 90,8 εκ. (2022: € 168,1 εκ. και € 96,1 εκ. αντίστοιχα).

Σε περίπτωση αύξησης/(μείωσης) των επιτοκίων κατά 0,5%, η επίδραση στα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου θα είναι αύξηση/(μείωση) € 1.105 χιλ., ενώ η επίδραση στα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα της Εταιρείας θα είναι αύξηση/(μείωση) € 51 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 κυμαινόμενου επιτοκίου (σε € χιλ.).

	Αύξηση / Μείωση σε μονάδες βάσης (%)	Επίδραση στα κέρδη προ φόρων (Όμιλος)	Επίδραση στα κέρδη προ φόρων (Εταιρεία)
2022			
€	+50	(423,1)	(63,2)
€	-50	423,1	63,2
2023			
€	+50	(1.104,5)	(50,9)
€	-50	1.104,5	50,9

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

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ**ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023**

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

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 28 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 2023 και 2022.

ΟΜΙΛΟΣ 31.12.2023	Δανειακές υποχρεώσεις	Υποχρεώσεις μισθώσεων	Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	Εμπορικές υποχρεώσεις	Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	Σύνολο
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

ΟΜΙΛΟΣ 31.12.2022	Δανειακές υποχρεώσεις	Υποχρεώσεις μισθώσεων	Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	Εμπορικές υποχρεώσεις	Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	Σύνολο
έως 12 μήνες	19.092	722	-	35.712	16.146	71.673
1 έως 5 έτη	58.917	2.446	760	-	-	62.123
πάνω από 5 έτη	91.769	10.491	1.468	-	-	103.727

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023

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

ΕΤΑΙΡΕΙΑ 31.12.2023	Δανειακές υποχρεώσεις	Υποχρεώσεις μισθώσεων	Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	Εμπορικές υποχρεώσεις	Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	Σύνολο
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

ΕΤΑΙΡΕΙΑ 31.12.2022	Δανειακές υποχρεώσεις	Υποχρεώσεις μισθώσεων	Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	Εμπορικές υποχρεώσεις	Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	Σύνολο
έως 12 μήνες	5.464	283	-	7.013	13.353	26.113
1 έως 5 έτη	34.560	602	304	-	-	35.465
πάνω από 5 έτη	56.525	899	-	-	-	57.424

44. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

Συμφωνία εξαγοράς αιολικού πάρκου στο εξωτερικό

Την 21.07.2023 η ΔΕΗ Ανανεώσιμες υπέγραψε συμφωνία με ευρωπαϊκές θυγατρικές του Ομίλου Lukoil για την απόκτηση του 100% της Land Power SRL, 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 Torolog, 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

Την 20.12.2023 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, προβλέπεται ότι ο Όμιλος Intrakat θα μεταβιβάσει στην εταιρεία ΔΕΗ Ανανεώσιμες 6 έργα ΑΠΕ, εκ των οποίων τα 2 εν λειτουργία ή εν αναμονή λειτουργίας και τα 4 υπό ανάπτυξη, συνολικής ισχύος περίπου 164 MW.

Ταυτόχρονα, προβλέπεται ότι η εταιρεία ΔΕΗ Ανανεώσιμες θα εισέλθει 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.

Ενδοομιλικό δάνειο

Την 04.01.2024, σε συνέχεια της από 21.12.2023 απόφασης του διοικητικού συμβουλίου της Εταιρείας για την κάλυψη του Ομολογιακού Δανείου (ΚΟΔ) έως ποσού € 27,8 εκ. εκδόσεως της συγγενούς εταιρείας ΜΕΤΩΝ Ενεργειακή Α.Ε., η Εταιρεία κατέβαλε το ποσό των €27,8

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023

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

εκ. Το δάνειο θα χρησιμοποιηθεί για την ανάπτυξη των έργων των 100% θυγατρικών εταιρειών της ΜΕΤΩΝ και πιο συγκεκριμένα: i) €23,3 εκ. για τις κεφαλαιουχικές ανάγκες, σε επίπεδο ιδίων κεφαλαίων (equity) όσον αφορά την επικείμενη έναρξη κατασκευής του ΦΒ σταθμού ισχύος 449,98MW στη θέση Ορυχείο ΔΕΗ Αμύνταιο, της εταιρείας Αμύνταιο Φωτοβολταϊκό Πάρκο Εννέα Μ.Α.Ε και ii) €4,5 εκ. για τις ανάγκες περαιτέρω αδειοδοτικής ανάπτυξης των έργων της εταιρείας ΙΔΕΑ ΦΩΣ Μ.Α.Ε.

Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου

Με την από 12.03.2024 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας αυξήθηκε κατά € 150 εκ. με καταβολή μετρητών και έκδοση 150 εκ. νέων ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας ενός (1) ευρώ κάθε μίας.

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 129 συντάχθηκαν σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο την Δευτέρα 8 Απριλίου 2024 και υπογράφονται για λογαριασμό αυτού από τους:

Πρόεδρος του Δ.Σ.

Γεώργιος Στάσης

Ο Αντιπρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος

Κωνσταντίνος Μαύρος

Η Διευθύντρια Κλάδου Λογιστικών Υπηρεσιών

Χαρίκλεια Αδαμοπούλου