REV ENERGY GROUP AE





ΕΤΗΣΙΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ

Για τη Χρήση από 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2025
της Εταιρείας και του Ομίλου σύμφωνα με τα
Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς

ΑΡ.Γ.ΕΜΗ: 181299501000

Καποδιστρίου 5, 16672 Βάρη Αττικής

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

Α. ΈΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 2025 5

Β. ΈΚΘΕΣΗ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ 18

Γ. ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2025 .. 21

Στοιχεία Κατάστασης Οικονομικής Θέσης *..... 22*

Στοιχεία Κατάστασης Συνολικών Εσόδων *..... 23*

Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων *..... 24*

Κατάσταση Ταμειακών Ροών *..... 26*

Δ. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ 27

1. Γενικές πληροφορίες 27

2. Βάση σύνταξης των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων 28

3. Αλλαγές σε Λογιστικές Πολιτικές 30

3.1 Νέα πρότυπα, διερμηνείες, αναθεωρήσεις και τροποποιήσεις υφιστάμενων προτύπων τα οποία έχουν τεθεί σε ισχύ και έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. 30

3.2 Νέα Πρότυπα, Διερμηνείες, Αναθεωρήσεις και Τροποποιήσεις υφιστάμενων Προτύπων τα οποία δεν έχουν ακόμα τεθεί σε ισχύ ή δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση 31

4. Ουσιώδεις πληροφορίες λογιστικής πολιτικής 34

4.1 Αρχές ενοποίησης και εταιρίες που ενοποιούνται 34

4.2 Απόκτηση οικονομικών οντοτήτων που δεν αποτελούν «επιχείρηση» σύμφωνα με τον ορισμό του ΔΠΧΑ 3 – Απόκτηση στοιχείων του ενεργητικού 35

4.3 Παρουσίαση Δομής Ομίλου 36

4.4 Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια στοιχεία 39

4.5 Άυλα στοιχεία ενεργητικού 40

4.6 Απομείωση Αξίας Στοιχείων του Ενεργητικού 40

4.7 Συμμετοχές 41

4.8 Μισθώσεις 41

4.9 Απαιτήσεις από πελάτες και λοιπές απαιτήσεις 43

4.10 Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα 43

4.11 Δανεισμός και Κόστος Δανεισμού 43

4.12 Φορολογία εισοδήματος & αναβαλλόμενος φόρος 43

4.13 Προβλέψεις 44

4.14 Αναγνώριση εσόδων/εξόδων 44

4.15 Μετοχικό κεφάλαιο 45

4.16 Χρηματοοικονομικά μέσα: Αναγνώριση και επιμέτρηση..... 45

4.17 Νόμισμα παρουσίασης / Μετατροπή ξένου νομίσματος..... 47

4.18 Γνωστοποιήσεις συνδεδεμένων μερών..... 47

4.19 Ουσιώδεις λογιστικές εκτιμήσεις και παραδοχές..... 48

4.19.1 Ωφέλιμη ζωή αποσβέσιμων στοιχείων..... 48

4.19.2 Απομείωση μη χρηματοοικονομικών στοιχείων..... 48

4.19.3 Ανακτησιμότητα των απαιτήσεων..... 48

4.19.4 Πρόβλεψη για φόρο εισοδήματος..... 48

4.19.5 Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις / υποχρεώσεις..... 49

4.19.6 Απόκτηση «επιχείρησης» κατά την έννοια του ΔΠΧΑ 3 ή απόκτηση στοιχείων του ενεργητικού..... 49

4.19.7 Παραδοχή της συνέχισης της δραστηριότητας (going concern)..... 49

5. Κίνδυνοι και αβεβαιότητες..... 49

5.1 Συναλλαγματικός κίνδυνος (currency risk)..... 49

5.2 Κίνδυνος επιτοκίων (Interest risk)..... 50

5.3 Πιστωτικός κίνδυνος..... 50

5.4 Κίνδυνος ρευστότητας..... 50

5.5 Κίνδυνος αγοράς και τιμών ηλεκτρικής ενέργειας..... 51

5.6 Κίνδυνος παραγωγής και περικοπών ενέργειας..... 51

5.7 Ρυθμιστικός και κανονιστικός κίνδυνος..... 52

5.8 Λειτουργικός, τεχνικός και κλιματικός κίνδυνος..... 52

5.9 Πολιτικές και διαδικασίες διαχείρισης κεφαλαίου..... 53

6. Παρουσίαση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων ανά κατηγορία 54

7. Άυλα περιουσιακά στοιχεία..... 54

8. Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια στοιχεία..... 55

9. Δικαιώματα χρήσης περιουσιακών στοιχείων..... 57

10. Συμμετοχές σε θυγατρικές Εταιρείες..... 57

11. Συμμετοχές σε Συγγενείς & Λοιπές Εταιρείες..... 58

12. Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις..... 60

13. Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις..... 60

14. Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα..... 61

15. Μετοχικό κεφάλαιο..... 61

16. Λοιπά Αποθεματικά 61
17. Έντοκα Δάνεια & Βραχυπρόθεσμο μέρος έντοκων δανείων 61
18. Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις & βραχυπρόθεσμο μέρος τους 62
19. Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις 63
20. Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις 63
21. Κύκλος εργασιών 64
22. Κόστος Πωληθέντων 64
23. Έξοδα διοικητικής λειτουργίας 64
24. Έξοδα διάθεσης 64
25. Άλλα έσοδα / Άλλα έξοδα 65
26. Χρηματοοικονομικό κόστος (καθαρό) 65
27. Κέρδη / Ζημιές ανά μετοχή 65
28. Φόρος εισοδήματος και Αναβαλλόμενες Φορολογικές Υποχρεώσεις 66
29. Δεσμεύσεις, εγγυήσεις και λοιπές ενδεχόμενες υποχρεώσεις και απαιτήσεις 67
30. Εμπράγματα βάρη 69
31. Συναλλαγές και υπόλοιπα με συνδεδεμένα μέρη 69
32. Συναλλαγές με μέλη Δ.Σ. & διευθυντικά στελέχη 70
33. Γεγονότα μετά την ημερομηνία αναφοράς των οικονομικών καταστάσεων 70

Α. ΈΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 2025

Το Διοικητικό Συμβούλιο της REV ENERGY GROUP ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (εφεξής η «Εταιρεία») σας παρουσιάζει με την παρούσα έκθεση, τις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας και του Ομίλου για την διαχειριστική χρήση 2025 (01.01.2025 – 31.12.2025).

Οι παρούσες οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς που έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Οι Οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας και του Ομίλου περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις με την μέθοδο της ολικής ενοποίησης που συντάσσει η εισηγμένη στο Χρηματιστήριο Αθηνών Μητρική Εταιρεία με την επωνυμία REVOIL Ανώνυμος Ελληνική Εταιρεία Πετρελαιοειδών.

Γενικές Πληροφορίες

Η Εταιρεία REV ENERGY GROUP ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ συστάθηκε την 30.12.2024 με εισφορά του συνόλου των συμμετοχών της μητρικής REVOIL ΑΕΕΠ στον χώρο των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας. Η εταιρεία λειτουργεί ως Holding με αριθμό ΓΕΜΗ 181299501000. Το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας ορίζεται σε 8.698.810,00 ευρώ, το οποίο αντιστοιχεί σε 6,00 ευρώ μετρητά και 8.698.804,00 ευρώ εισφορές σε είδος, η συνολική αξία των οποίων αποτιμήθηκε από ανεξάρτητο ορκωτό ελεγκτή κατ' εφαρμογή του άρθρου 17 του ν. 4548/2018. Με την σύσταση της REV ENERGY GROUP MON. ΑΕ στην οποία η μητρική REVOIL συμμετέχει με ποσοστό 100%, συγκεντρώνεται το σύνολο των δραστηριοτήτων του ευρύτερου Ομίλου στο χώρο των Α.Π.Ε. κάτω από κοινή σκέπη.

Κατά την 31.12.2025 ο Όμιλος της REV ENERGY GROUP ΑΕ παρουσίαζε συνοπτικά την κάτωθι δομή:

ΔΟΜΗ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ ΤΗΝ 31.12.2025

α/α	Κλάδος / Δραστηριότητα	Εταιρεία	Έδρα	*Άμεσο ποσοστό συμμετοχής*	*Έμμεσο ποσοστό συμμετοχής*	*Συνολικό ποσοστό συμμετοχής*	Μέθοδος Ενοποίησης
1	**ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**	**REV ENERGY GROUP MON. AE**	**Βάρη - Αττικής**	**-**	**-**	**-**	**Μητρική Εταιρεία**
2	ΑΚΙΝΗΤΗΣ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΣ	REVOIL ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε.	Βάρη - Αττικής	*100,00%*	**-**	*100,00%*	Ολική ενοποίηση
3	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΡΕΒΟΙΛ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΣΕΑ ΑΡΚΑΔΙΑΣ Α.Ε.	Βάρη - Αττικής	*90,00%*	**-**	*90,00%*	Ολική ενοποίηση
4	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	REVOIL ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ 1 ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Βάρη - Αττικής	*75,00%*	**-**	*75,00%*	Ολική ενοποίηση
5	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΑΙΟΛΙΚΗ ΙΑΣΜΟΥ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Βάρη - Αττικής	*50,00%*	**-**	*50,00%*	Ενοποίηση με καθαρή θέση
6	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΙΑΣΜΟΣ ΑΙΟΛΟΣ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	Βάρη - Αττικής	*50,00%*	**-**	*50,00%*	Ενοποίηση με καθαρή θέση
7	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ - ΕΤΑΙΡΙΑ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΑΙ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ - ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	Βάρη - Αττικής	*50,00%*	**-**	*50,00%*	Ενοποίηση με καθαρή θέση
8	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΥΡΟΥ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Βάρη - Αττικής	*65,00%*	**-**	*65,00%*	Ολική ενοποίηση
9	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	Α/Π ΛΟΝΤΟΥ Ι.Κ.Ε.	Δήμος Γλυφάδας	*30,00%*	**-**	*30,00%*	Ενοποίηση με καθαρή θέση
10	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΛΙΕΔΕΣ - Κ. ΜΑΥΡΟΥΔΗΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε.	Δήμος Γλυφάδας	*30,00%*	**-**	*30,00%*	Ενοποίηση με καθαρή θέση
11	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	Α / Π ΠΕΡΔΙΚΙ - Κ. ΜΑΥΡΟΥΔΗΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε.	Δήμος Γλυφάδας	*30,00%*	**-**	*30,00%*	Ενοποίηση με καθαρή θέση
12	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΡΟΦΗΤΗ ΗΛΙΑ - Κ. ΜΑΥΡΟΥΔΗΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε.	Δήμος Γλυφάδας	*30,00%*	**-**	*30,00%*	Ενοποίηση με καθαρή θέση
13	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΤΕΡΨΙΘΕΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	Δήμος Γλυφάδας	-	*90,00%*	*90,00%*	Ολική ενοποίηση
14	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΜΟ ΤΕΡΨΙΘΕΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε.	Βάρη - Αττικής	*100,00%*	**-**	*100,00%*	Ολική ενοποίηση
15	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΕΥΡΥΑΛΗ Ι ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Βάρη - Αττικής	*100,00%*	**-**	*100,00%*	Ολική ενοποίηση

α/α	Κλάδος / Δραστηριότητα	Εταιρεία	Έδρα	*Άμεσο ποσοστό συμμετοχής*	*Έμμεσο ποσοστό συμμετοχής*	*Συνολικό ποσοστό συμμετοχής*	Μέθοδος Ενοποίησης
16	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΕΥΡΥΑΛΗ ΙΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Βάρη - Αττικής	*100,00%*	-	*100,00%*	Ολική ενοποίηση
17	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΕΡΓΑ ΑΠΟΘΗΚΕΥΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	Βάρη - Αττικής	*100,00%*	-	*100,00%*	Ολική ενοποίηση
18	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΤΕΡΨΙΘΕΑ Ι ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Βάρη - Αττικής	*100,00%*	-	*100,00%*	Ολική ενοποίηση
19	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΤΕΡΨΙΘΕΑ ΙΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Βάρη - Αττικής	*100,00%*	-	*100,00%*	Ολική ενοποίηση
20	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΛΑΚΚΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΠΕ	Δήμος Γλυφάδας	*100,00%*	-	*100,00%*	Ολική ενοποίηση
21	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΛΙΘΑΡΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΙΚΕ	Δήμος Γλυφάδας	*30,00%*	-	*30,00%*	Ενοποίηση με καθαρή θέση
22	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	RENEWABLE ENERGY SOLUTIONS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	Φθιώτιδας - Δήμος Λαμιέων	*100,00%*	-	*100,00%*	Ολική ενοποίηση
23	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΑΡΤΕΜΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΠΕ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε.	Βάρη - Αττικής	*100,00%*	-	*100,00%*	Ολική ενοποίηση
24	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΑΓΓΕΛΙΚΗ ΜΑΥΡΙΑΝΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Βάρη - Αττικής	*100,00%*	-	*100,00%*	Ολική ενοποίηση
25	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΣΤΕΦΑΝΟΣ ΝΑΧΜΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Βάρη - Αττικής	*100,00%*	-	*100,00%*	Ολική ενοποίηση
26	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΝΗΡΗΙΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΠΕ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε.	Βάρη - Αττικής	*100,00%*	-	*100,00%*	Ολική ενοποίηση
27	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΤΡΙΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΠΕ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε.	Βάρη - Αττικής	*100,00%*	-	*100,00%*	Ολική ενοποίηση
28	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΜΑΓΝΗΣΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε. ΑΝΑΣΤΑΣΙΟΣ ΧΑΔΟΥΛΗΣ	Βάρη - Αττικής	*100,00%*	-	*100,00%*	Ολική ενοποίηση
29	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Βάρη - Αττικής	*100,00%*	-	*100,00%*	Ολική ενοποίηση
30	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΑΔΕΛΑΙΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΠΕ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε.	Βάρη - Αττικής	*100,00%*	-	*100,00%*	Ολική ενοποίηση
31	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΕΛΕΩΝΑΣ SOLAR ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε.	Βάρη - Αττικής	*100,00%*	-	*100,00%*	Ολική ενοποίηση
32	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΑΜΦΙΤΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΠΕ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε.	Βάρη - Αττικής	*100,00%*	-	*100,00%*	Ολική ενοποίηση
33	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΓΕΝΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΝΑΥΠΑΚΤΟΥ Ι.Κ.Ε.	Βάρη - Αττικής	*70,00%*	-	*70,00%*	Ολική ενοποίηση
34	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ENERGY STORAGE VENTURES ΙΚΕ	Βάρη - Αττικής	*100,00%*	-	*100,00%*	Ολική ενοποίηση
35	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	SURVEY ENERGY 1 ΙΚΕ	Βάρη - Αττικής	*100,00%*	-	*100,00%*	Ολική ενοποίηση
36	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΚΥΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ	Βάρη - Αττικής	-	*19,05%*	*19,05%*	Ενοποίηση με καθαρή θέση

Εντός της χρήσης του 2025 (01.01 – 31.12.2025) έλαβαν χώρα τα κάτωθι γεγονότα τα οποία επηρέασαν και διαμόρφωσαν τη δομή του Ομίλου όπως απεικονίζεται ανωτέρω:

Την 06.02.2025 η REV ENERGY GROUP ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ συμμετείχε στην αύξηση του Εταιρικού κεφαλαίου της συνδεδεμένης εταιρείας "Α/Π ΛΟΝΤΟΥ Ι.Κ.Ε. Η αύξηση ήταν € 2.400, με την έκδοση 30 νέων εταιρικών μεριδίων, ονομαστικής αξίας ογδόντα €80 ευρώ το καθένα, με τιμή διάθεσης 3.333 ευρώ το καθένα (έκδοση υπέρ το άρτιο).

Εντός του Ιουλίου 2025 η "REV ENERGY GROUP AE" εξαγόρασε το 100% των μεριδίων της εταιρείας «ENERGY STORAGE VENTURES Ι.Κ.Ε.» έναντι τιμήματος € 20 χιλ. περίπου. Η νεοαποκτηθείσα εταιρεία κατέχει άδειες για την ανάπτυξη 3 έργων αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας συνολικής ισχύος 150 MW οι οποίες έχουν λάβει όλες τις απαραίτητες άδειες (άδεια αποθήκευσης από τη ΡΑΑΕΥ και περιβαλλοντική αδειοδότηση) και επιπρόσθετα έχει καταθέσει αίτημα για σύνδεση στο δίκτυο του ΑΔΜΗΕ. Σε περίπτωση που ο Όμιλος αποδεχθεί τους όρους σύνδεσης όταν αυτοί γνωστοποιηθούν υφίσταται υποχρέωση για συμπληρωματικό τίμημα, το οποίο ανέρχεται σε €30χιλ. ανά MW, ήτοι ποσό €4,5 εκ για τα 3 έργα αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας (50MW έκαστο), σενάριο το οποίο η διοίκηση του Ομίλου εκτιμά ως σημαντικά πιθανό. Να σημειώσουμε ότι

για τον υπολογισμό της άυλης αξίας έχει ληφθεί υπόψη το ανωτέρω σενάριο και η αξία του Άυλου έχει προσαυξηθεί κατά €4,5 εκ. με ισοδύναμο σχηματισμό σχετικής μακροπρόθεσμης υποχρέωσης. Η ανωτέρω θυγατρική εταιρεία ενσωματώνεται στον Όμιλο με τη μέθοδο της ολικής ενοποίησης και τα αποτελέσματα αυτής ενσωματώνονται σε αυτά του Ομίλου για την περίοδο από τις 24.07 έως την 31.12.2025.

Τον Δεκέμβριο του 2025 η "REV ENERGY GROUP ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕ" ολοκλήρωσε την εξαγορά του συνόλου των εταιρικών μεριδίων της εταιρείας SURVEY ENERGY 1 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε. Το συνολικό τίμημα της συναλλαγής ανήλθε σε €1.016 χιλ. Η SURVEY ENERGY 1 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ διαθέτει το σύνολο των απαιτούμενων αδειών για την κατασκευή και λειτουργία φωτοβολταϊκού σταθμού ισχύος 6 MW, ο οποίος βρίσκεται στο Δήμο Θηβαίων, στην Περιφερειακή Ενότητα Βοιωτίας. Εκτιμάται ότι η ολοκλήρωση της κατασκευής του έργου θα λάβει χώρα κατά το 2ο εξάμηνο της χρήσης 2026. Η ανωτέρω θυγατρική εταιρεία ενσωματώνεται στον Όμιλο με τη μέθοδο της ολικής ενοποίησης και τα αποτελέσματα αυτής ενσωματώνονται σε αυτά του Ομίλου για την περίοδο από τις 05.12 έως την 31.12.2025.

Από την 01.12.2025 η εταιρεία «ΚΥΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ» αποτελεί συγγενή εταιρεία του Ομίλου, καθώς ο Όμιλος ασκεί πλέον ουσιώδη επίδραση σε αυτή. Στην ανωτέρω ημερομηνία ορίστηκε ως εκπρόσωπος αυτής ο κύριος Ιωάννης Ρούσσος, ο οποίος είναι Πρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος της Εταιρείας. Συνεπώς, η εν λόγω εταιρεία ενοποιείται πλέον στον όμιλο με τη μέθοδο της καθαρής θέσης μέσω της 100% θυγατρικής εταιρείας Renewable Energy Solutions ΙΚΕ, η οποία κατέχει το 19,05% των μεριδίων αυτής. Να σημειώσουμε ότι στην εν λόγω συνδεδεμένη εταιρεία την 31.12.2025 λειτουργούσαν φωτοβολταϊκά πάρκα συνολικής ισχύος 9,1 MW.

Οικονομικά Αποτελέσματα διαχειριστικής χρήσης 2025

Παρακάτω παρατίθεται η ανάλυση των βασικών οικονομικών μεγεθών του Ομίλου και της μητρικής Εταιρείας.

Θα πρέπει να σημειωθεί πως η χρήση 2024 δεν είναι συγκρίσιμη με την παρουσιαζόμενη χρήση 2025 καθώς η μητρική εταιρεία "REV ENERGY GROUP ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕ", και κατ' επέκταση ο Όμιλος, συστάθηκε την 30.12.2024.

Στοιχεία Αποτελεσμάτων σε '000 €	**ΟΜΙΛΟΣ**		**ΕΤΑΙΡΙΑ**	
	01.01.2025 - 31.12.2025	**30.12.2024- 31.12.2024**	**01.01.2025 - 31.12.2025**	**30.12.2024- 31.12.2024**
Κύκλος Εργασιών	1.346,80	0,00	0,00	0,00
Μικτό κέρδος	710,25	0,00	0,00	0,00
Κέρδη προ φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και αποσβέσεων (EBITDA)	974,85	(8,72)	(1,13)	(8,72)
Κέρδη προ φόρων	(300,35)	(8,72)	(1,52)	(8,72)
Κέρδη μετά από φόρους	(419,68)	(8,72)	(1,52)	(8,72)

Κύκλος εργασιών (Πωλήσεις): Ο Όμιλος κατά τη χρήση 2025 παρουσιάζει κύκλο εργασιών ποσού € 1.347 χιλ. αποτέλεσμα της λειτουργίας φωτοβολταϊκών πάρκων ισχύος 14,34 MW από την αρχή της χρήσης 2025 ενώ από τον Μάιο και μετά προστέθηκε άλλο 1 MW.

Μικτό Κέρδος: Το Μικτό Κέρδος του Ομίλου ανέρχεται σε € 710 χιλ. και προκύπτει εάν από τον Κύκλο Εργασιών αφαιρέσουμε το Κόστος Πωλήσεων το οποίο κατά βάση περιλαμβάνει τις αποσβέσεις του πάγιου εξοπλισμού των πάρκων οι οποίες ανέρχονται σε € 635 χιλ. περίπου.

EBITDA: Η λειτουργική Κερδοφορία του Ομίλου ανέρχεται σε € 975 χιλ. ήτοι ποσοστό 72,38% του κύκλου εργασιών.

Χρηματοοικονομικό κόστος (καθαρό): Τα χρηματοοικονομικά έξοδα για τη χρήση 2025 για τον Όμιλο ανήλθαν σε € 610 χιλ.

Αποσβέσεις: Οι αποσβέσεις της χρήσης 2025 για τον Όμιλο ανήλθαν σε € 645 χιλ. Στο ποσό αυτό περιλαμβάνονται και οι αποσβέσεις των δικαιωμάτων χρήσης παγίων ποσού € 10 χιλ.

Το αποτέλεσμα προ φόρων του Ομίλου για τη χρήση 2025 διαμορφώθηκε σε ζημιές ύψους € 300 χιλ. Η αρνητική αυτή επίδοση οφείλεται, μεταξύ άλλων, σε επιβαρύνσεις από επενδυτικά έργα που δεν έχουν τεθεί ακόμη σε εμπορική λειτουργία. Συγκεκριμένα, ορισμένα έργα βρίσκονται στο τελικό στάδιο κατασκευής και δημιουργούν μόνο λειτουργικές δαπάνες χωρίς να εισφέρουν έσοδα (όπως το αιολικό πάρκο ισχύος 3MW στη Βοιωτία). Παράλληλα, τα έργα αποθήκευσης ενέργειας ισχύος 174 MW τελούν υπό αναμονή για τη χορήγηση όρων σύνδεσης από τον ΑΔΜΗΕ, επιβαρύνοντας τον Όμιλο με σημαντικά κόστη προμηθειών για την έκδοση εγγυητικών επιστολών προς το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας. Το συνολικό ύψος των εν λόγω δαπανών ανήλθε περίπου σε € 180 χιλ.

Εναλλακτικοί Χρηματοοικονομικοί Δείκτες Μέτρησης Ο Όμιλος χρησιμοποιεί Εναλλακτικούς Δείκτες Μέτρησης Απόδοσης ("ΕΔΜΑ") για τη λήψη αποφάσεων σχετικά με το χρηματοοικονομικό, λειτουργικό και στρατηγικό σχεδιασμό της. Οι ΕΔΜΑ είναι δείκτες που, παρότι δεν προβλέπονται από τα Λογιστικά Πρότυπα, χρησιμοποιούνται εκτεταμένα από την επενδυτική κοινότητα, καθώς εξυπηρετούν την ευχερέστερη κατανόηση των χρηματοοικονομικών και λειτουργικών αποτελεσμάτων της εταιρείας. Οι εναλλακτικοί δείκτες (ΕΔΜΑ) πρέπει να λαμβάνονται υπόψη πάντα σε συνδυασμό με τα οικονομικά αποτελέσματα που έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ και σε καμία περίπτωση δεν αντικαθιστούν αυτά.

Στη συνέχεια παρουσιάζεται ο υπολογισμός και τα αποτελέσματα των ακόλουθων ΕΔΜΑ:

ΟΜΙΛΟΣ	**31.12.2025**	**31.12.2024**	**Μεταβολή**
Περιθώριο Μικτού Κέρδους: (Μικτά Κέρδη / Κύκλος Εργασιών)	53%	-	-
Περιθώριο EBITDA: (EBITDA / Κύκλος Εργασιών)	72%	-	-
Καθαρό Περιθώριο Κέρδους προ Φόρων: (Κέρδη προ φόρων / Κύκλος Εργασιών)	-22%	-	-
Δείκτης Γενικής Ρευστότητας: (Κυκλοφορούν Ενεργητικό / Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις)	38%	83%	-45%
Δείκτης Ξένα/Ίδια Κεφάλαια: (Συνολικές Υποχρεώσεις / Ίδια Κεφάλαια)	2,976	2,117	0,859

Για τη συγκριτική χρήση 2024 ο Όμιλος δεν είχε δραστηριότητα καθώς συστάθηκε στις 30.12.2024 συνεπώς δεν έχουν εφαρμογή οι δείκτες «Περιθώριο Μικτού Κέρδους», «Περιθώριο EBITDA» και «Καθαρό Περιθώριο Κέρδους».

EBITDA: Είναι ένας δείκτης με τον οποίο η Διοίκηση της Εταιρείας κρίνει την λειτουργική της απόδοση. Ο δείκτης «EBITDA» ορίζεται ως τα Λειτουργικά αποτελέσματα «EBIT», πλέον των αποσβέσεων παγίων, όπως παρουσιάζονται στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις.

Ανάλυση κονδυλίων Κατάστασης Οικονομικής Θέσης 31.12.2025 για τον Όμιλο

Άυλα περιουσιακά στοιχεία: Ανέρχονται σε ποσό € 7.914 χιλ. και περιλαμβάνουν τα κόστη αδειών ηλεκτρικής ενέργειας.

Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια στοιχεία: Ανέρχονται σε ποσό € 16.724 χιλ. και αφορούν στο σύνολο των παγίων των πάρκων (φωτοβολταϊκών και αιολικών).

Δικαίωμα χρήσης περιουσιακών στοιχείων: Ανέρχονται σε ποσό € 256 χιλ. και αφορούν μισθώσεις εδαφικών εκτάσεων όπως αυτές αναγνωρίστηκαν σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 16.

Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις: Ανέρχονται σε ποσό € 27 χιλ. ως εγγυήσεις μισθώσεων που θα επιστραφεί με τη λήξη των σχετικών συμβάσεων.

Κυκλοφορούντα στοιχεία του Ενεργητικού: Ανέρχονται σε ποσό € 1.186 χιλ. εκ των οποίων ποσό € 752 χιλ. αφορά σε Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις και ποσό € 434 χιλ. αφορά σε Ταμειακά διαθέσιμα και Ισοδύναμα.

Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις: Ανέρχονται σε ποσό € 3.099χιλ. εκ των οποίων ποσό € 433 χιλ. αφορά σε Προμηθευτές,με ποσό € 240χιλ. εξ αυτών να αφορά υποχρέωση προς τη ΡΕΒΟΙΛ ΑΕΕΠ., ποσό € 1.589 χιλ. αφορά σε Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένα μέρη, ποσό € 828 χιλ. αφορά σε βραχυπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις ήτοι δόσεις μακροπρόθεσμων δανείων οι οποίες θα καταβληθούν εντός της επόμενης χρήσης, ποσό € 5 χιλ. αφορά στο βραχυπρόθεσμο μέρος υποχρεώσεων από Δικαιώματα Χρήσης και ποσό € 244 χιλ. αφορά σε Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις.

Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις: Ανέρχονται σε ποσό € 17.499 χιλ. εκ των οποίων α) € 11.114 χιλ. αφορούν Έντοκα Δάνεια, β) € 275 χιλ. αφορούν το μακροπρόθεσμο μέρος των υποχρεώσεων από τις μισθώσεις όπως αναγνωρίστηκαν βάσει του ΔΠΧΑ 16, γ) οι υποχρεώσεις που απορρέουν από την εξαγορά εταιρείας ("ENERGY STORAGE VENTURES I.K.E." σε περίπτωση αποδοχής των όρων σύνδεσης, όταν γνωστοποιηθούν) ανέρχονται σε € 4.500 χιλ., δ) οι καταθέσεις των μετόχων ανέρχονται σε € 1.370 χιλ. ενώ ε) οι αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις ανέρχονται σε €196χιλ. και τέλος στ) οι λοιπές υποχρεώσεις ανέρχονται σε € 43χιλ.

Ίδια κεφάλαια: Το σύνολο των ιδίων κεφαλαίων ανέρχεται σε €6.922 χιλ. εκ των οποίων ποσό € 8.699 χιλ. αφορά το Μετοχικό Κεφάλαιο, ποσό € -792 χιλ. τα λοιπά αποθεματικά, ποσό € -1.120 χιλ. αφορά σε ζημίες εις νέον και τέλος ποσό ίσο με € 135 χιλ. αφορά τις μη ελέγχουσες συμμετοχές.

Τραπεζικός δανεισμός: Ο τραπεζικός δανεισμός του Ομίλου την 31.12.2025 διαμορφώθηκε στα € 11.942 χιλ. έναντι € 12.847 χιλ. την 31.12.2024. Ουσιαστικά πρόκειται για συμβάσεις μακροπρόθεσμων δανείων αποπληρωτέα σε 13-15 έτη τα οποία σχετίζονται άμεσα με την κατασκευή των φωτοβολταϊκών και αιολικών πάρκων.

Στον πίνακα που ακολουθεί απεικονίζεται η ανάλυση του δανεισμού την 31.12.2025 σε σύγκριση με την 31.12.2024.

	ΟΜΙΛΟΣ	
	31.12.2025	**31.12.2024**
Μακροπρόθεσμα δάνεια	11.114.492	12.051.955
Δόσεις πληρωτέες στους επόμενους 12 μήνες	827.680	794.599
Σύνολο Δανείων	**11.942.172**	**12.846.554**

Επενδύσεις: Ο Όμιλος στη χρήση 2025 προχώρησε σε επενδύσεις συνολικού ποσού € 2.225 χιλ.

Πιο συγκεκριμένα ο Όμιλος α) προέβη σε εξαγορά εταιρείας η οποία κατέχει τις άδειες και τους όρους σύνδεσης για την κατασκευή και λειτουργία 6 Φ/Π συνολικής ισχύος 6 MW, καταβάλλοντας ως τίμημα € 1.015 χιλ., β) απέκτησε το 100% των μεριδίων εταιρείας η οποία βρίσκεται σε καθεστώς αίτησης για όρους σύνδεσης για την ανάπτυξη 3 έργων αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας ισχύος 150 MW, καταβάλλοντας αρχικό τίμημα € 20 χιλ. (υφίσταται όρος για συμπληρωματικό τίμημα € 30 χιλ. ανά MW εφόσον ο Όμιλος αποδεχθεί τους όρους σύνδεσης), ενώ γ) καταβλήθηκε ποσό € 1 εκ περίπου για ολοκλήρωση της κατασκευής Α/Π ισχύος 3MW στη Βοιωτία και αγορές εξοπλισμού Φ/Π στην ίδια περιοχή.

Επενδύσεις	**Χρήση 2025 (01.01-31.12.2025)**	**Χρήση 2024 (30.12-31.12.2024)**
Επενδύσεις (απόκτηση συμμετοχών & κατασκευή έργων)	2.224.638	0
Σύνολο Επενδύσεων	**2.224.638**	**0**

<u>Εκτιμήσεις και Προοπτικές της Εταιρείας</u>

Κατά τη διάρκεια του 2025, η συμμετοχή των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) στο ενεργειακό μείγμα της χώρας διατηρήθηκε σε ιδιαίτερα υψηλά επίπεδα, επιβεβαιώνοντας τη συνεχιζόμενη μετάβαση της Ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας προς καθαρότερες μορφές παραγωγής. Ειδικότερα, η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ, κυρίως αιολική και φωτοβολταϊκή ενέργεια, ανήλθε σε περίπου 26,4 TWh και κάλυψε το 46,7% της εγχώριας ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας, καταγράφοντας ιστορικά υψηλό επίπεδο.

Ειδικότερα, για το 2025, οι περικοπές παραγωγής στα φωτοβολταϊκά πάρκα του Ομίλου εκτιμάται ότι κυμάνθηκαν μεταξύ 5% και 8% της δυνητικής ετήσιας παραγωγής τους.
Οι περικοπές αυτές περιόρισαν την ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας που διοχετεύθηκε στο δίκτυο, αναδεικνύοντας τη σημασία της ανάπτυξης υποδομών αποθήκευσης και της ενίσχυσης των δικτύων για την αποδοτικότερη αξιοποίηση των έργων ΑΠΕ.

Ο Όμιλος έχει σε λειτουργία 15,34 MW τα οποία προέρχονται αποκλειστικά από Φ/Π πάρκα. Παράλληλα, συμμετέχει σε ποσοστό 19,05% σε Ενεργειακή Κοινότητα (ΚΥΡΟΣ) η οποία έχει εγκατεστημένη ισχύ 9,1 MW τα οποία επίσης βρίσκονται σε λειτουργία την 31.12.2025. Εντός του 2026, στο τελευταίο τρίμηνο αναμένεται να τεθεί σε λειτουργία αιολικό πάρκο ισχύος 3 MW στην περιοχή της Βοιωτίας και να ολοκληρωθεί η κατασκευή Φ/Π ισχύος 6 MW στην ίδια περιοχή. Επιπρόσθετα, ο Όμιλος έχει υποβάλει τις σχετικές αιτήσεις και βρίσκεται σε φάση αναμονής για την χορήγηση όρων σύνδεσης για έργα αποθήκευσης συνολικής ισχύος 174 MW, καθώς και σε φωτοβολταϊκό σταθμό ισχύος 80 MW στον νομό της Κοζάνης.

Κίνδυνοι και Αβεβαιότητες

Συναλλαγματικός κίνδυνος (currency risk)

Ο Όμιλος μέχρι 31.12.2025 δεν έχει πραγματοποιήσει συναλλαγές σε Ξ.Ν. και συνεπώς δεν εκτίθεται σε αυτόν τον κίνδυνο.

Κίνδυνος επιτοκίων (Interest risk)

Ο Όμιλος εκτίθεται σε κίνδυνο από τις μεταβολές στα επιτόκια όσον αφορά τον τραπεζικό δανεισμό, και τις καταθέσεις όψεως. Το σύνολο του δανεισμού του φέρουν κυμαινόμενα (floating) επιτόκια κυρίως σε βάση Euribor τριμήνου.

Προκειμένου να περιοριστεί ο εν λόγω κίνδυνος, ο δανεισμός συνομολογείται στη βάση αναπροσαρμογής των επιτοκίων στη μέγιστη περίοδο διάρκειας των τριών μηνών. Η Διοίκηση παρακολουθεί σε συνεχή βάση τις διακυμάνσεις των επιτοκίων και αξιολογεί την ανάγκη λήψης σχετικών θέσεων για την αντιστάθμιση των κινδύνων, όταν κρίνονται σημαντικοί. Ο Όμιλος προς το παρόν δεν έχει κάνει χρήση παράγωγων χρηματοοικονομικών εργαλείων.

Εφαρμόζοντας την ανάλυση ευαισθησίας σε διαφοροποιήσεις (αύξηση/μείωση) επί των τιμών euribor τριμήνου, που αποτελεί το κύριο επιτόκιο δανεισμού του Ομίλου, έως +/- 1% (100 bps – μονάδες βάσης) και διατηρώντας όλες τις λοιπές μεταβλητές σταθερές οι μεταβολές στα αποτελέσματα μετά φόρων και στην καθαρή θέση του Ομίλου για το 2025 θα ήταν +/- 88χιλ. ευρώ.

Πιστωτικός κίνδυνος

Πιστωτικός κίνδυνος είναι η πιθανή μη έγκαιρη αποπληρωμή προς τον Όμιλο των υφιστάμενων και ενδεχόμενων υποχρεώσεων των αντισυμβαλλομένων. Τα στοιχεία του ενεργητικού που εκτίθεται σε πιστωτικό κίνδυνο κατά την ημερομηνία αναφοράς των οικονομικών καταστάσεων ανέρχονται σε €1,15εκ. Το αντίστοιχο ποσό για την Εταιρεία ανέρχεται σε €198χιλ. το οποίο αφορά σε απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη.

ποσά σε ευρώ

Όμιλος	**31.12.2025**	**31.12.2024**
Πελάτες	44.206	15.379
Λοιπές Απαιτήσεις	518.275	1.007.590
Απαιτήσεις Από Ελληνικό Δημόσιο	189.341	271.656
	751.821	**1.294.626**

ποσά σε ευρώ

Εταιρεία	**31.12.2025**	**31.12.2024**
Πελάτες	0	0
Λοιπές Απαιτήσεις	197.780	6
Απαιτήσεις Από Ελληνικό Δημόσιο	113	0
	197.893	**6**

Κίνδυνος ρευστότητας

Ο Όμιλος διαχειρίζεται προσεκτικά τις ανάγκες ρευστότητας σε καθημερινή βάση μέσω συστηματικής παρακολούθησης των υποχρεώσεων της και των πληρωμών. Η Οικονομική Διεύθυνση του Ομίλου με τη συνετή διαχείριση του κεφαλαίου κίνησης, επιτυγχάνει την ελαχιστοποίηση των πιθανών κινδύνων ρευστότητας και ταμειακών ελλείψεων.

Κατά την 31.12.2025, το κεφάλαιο κίνησης του Ομίλου είναι αρνητικό καθώς το σύνολο των βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων υπερβαίνει το σύνολο των κυκλοφορούντων στοιχείων του ενεργητικού κατά ποσό € 1.914 χιλ.

Ωστόσο, στις εμπορικές και τις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις περιλαμβάνονται και οφειλές του Ομίλου προς συνδεδεμένα μέρη και πιο συγκεκριμένα προς την ανώτερη μητρική εταιρεία REVOIL ΑΕΕΠ ποσού € 1.829 χιλ. (€ 240 χιλ. και € 1.589 χιλ. αντίστοιχα) κυρίως από δάνεια και ταμειακές διευκολύνσεις προς τον Όμιλο στο πλαίσιο της χρηματοδότησης της κατασκευής των έργων ΑΠΕ. Σε κάθε περίπτωση, εντός ενός εύλογου χρονικού διαστήματος οι εν λόγω οφειλές προς την ανώτερη μητρική εταιρεία θα έχουν περιοριστεί σημαντικά καθώς κατά το μεγαλύτερο μέρος τους θα έχουν μετατραπεί σε μετοχικό κεφάλαιο στην REV ENERGY GROUP ΑΕ μέσω ΑΜΚ από την REVOIL ΑΕΕΠ. Σε συνέχεια του ανωτέρω πλάνου εντός του μηνός Ιουλίου 2026 (σημ.33) αποφασίστηκε μέσω Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων αύξηση μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας κατά € 2.775 χιλ.

Το επενδυτικό πλάνο του Ομίλου βρίσκεται σε πλήρη εξέλιξη, με την ολοκλήρωση και λειτουργία 15,34 MW γεγονός το οποίο έχει ήδη επιφέρει έσοδα στον Όμιλο και έχει ξεκινήσει η σταδιακή αποπληρωμή των υποχρεώσεών του, ενώ αναμένεται εντός του 2026 η ηλέκτριση αιολικού πάρκου 3 MW η οποία έχει καθυστερήσει. Εντός του 2026 θα ολοκληρωθεί η κατασκευή Φ/Π 6 MW, ενώ εκκρεμούν στον ΑΔΜΗΕ οι οριστικές απαντήσεις για τη χορήγηση Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης σε έργα συνολικής ισχύος 254 MW (174 MW σε έργα αποθήκευσης & 80 MW σε φωτοβολταϊκό σταθμό).

Σε κάθε περίπτωση ο Όμιλος έχει την στήριξη της μητρικής εταιρείας REVOIL ΑΕΕΠ σε όποια ανάγκη προκύψει για την κάλυψη των τρεχουσών υποχρεώσεών του. Ως εκ τούτου, η Εταιρεία και ο Όμιλος γενικότερα είναι σε θέση να καλύπτουν άμεσα τις υποχρεώσεις τους και να μην υφίστανται θέματα ρευστότητας.

Κίνδυνος αγοράς και τιμών ηλεκτρικής ενέργειας

Η δραστηριότητα του Ομίλου επηρεάζεται από τις συνθήκες που επικρατούν στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και από τη διαμόρφωση των τιμών πώλησης της παραγόμενης ενέργειας. Οι τιμές ηλεκτρικής ενέργειας παρουσιάζουν διακυμάνσεις, οι οποίες επηρεάζονται, μεταξύ άλλων, από τη ζήτηση και την προσφορά, τις τιμές των καυσίμων και των δικαιωμάτων εκπομπών, τη διείσδυση των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, τις διασυνδέσεις των αγορών και τις γενικότερες οικονομικές και γεωπολιτικές συνθήκες.

Η αυξανόμενη συμμετοχή των ΑΠΕ στο ενεργειακό μείγμα μπορεί, ιδίως κατά τις ώρες υψηλής παραγωγής και χαμηλής ζήτησης, να οδηγήσει σε σημαντική υποχώρηση των τιμών, ακόμη και σε εμφάνιση μηδενικών ή αρνητικών τιμών. Η εξέλιξη αυτή δύναται να περιορίσει τα έσοδα των σταθμών που έχουν έκθεση στις τιμές της αγοράς.

Ο βαθμός έκθεσης του Ομίλου στον συγκεκριμένο κίνδυνο αντισταθμίζεται σε μεγάλο βαθμό, καθώς ο Όμιλος συμμετέχει σε μηχανισμούς λειτουργικής ενίσχυσης έχοντας συνάψει με τον ΔΑΠΕΕΠ συμβάσεις βάσει των οποίων η παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια αποζημιώνεται με προκαθορισμένη τιμή κατά τη διάρκεια ισχύος των οικείων συμβάσεων οι οποίες έχουν 20ετή διάρκεια. Επιπρόσθετα, μέσω της θυγατρικής εταιρείας «Revoil ΑΣΕΑ Αρκαδίας ΑΕ» υφίσταται σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας (PPA) διετούς διάρκειας.

Κίνδυνος παραγωγής και περικοπών ενέργειας

Η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από αιολικούς και φωτοβολταϊκούς σταθμούς εξαρτάται άμεσα από τη διαθεσιμότητα του φυσικού πόρου, δηλαδή κυρίως από τις ανεμολογικές συνθήκες και την ηλιακή ακτινοβολία. Τυχόν αποκλίσεις των πραγματικών συνθηκών από τις ιστορικές ή προβλεπόμενες τιμές ενδέχεται να οδηγήσουν σε χαμηλότερη παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας και, κατά συνέπεια, σε μείωση των εσόδων και της λειτουργικής κερδοφορίας της Εταιρείας.

Παράλληλα, η αυξανόμενη διείσδυση των ΑΠΕ στο ηλεκτρικό σύστημα, σε συνδυασμό με περιορισμούς στη δυναμικότητα των δικτύων μεταφοράς και διανομής και στην αποθήκευση ενέργειας, ενδέχεται να οδηγεί σε περικοπές της παραγωγής (curtailments) κατόπιν εντολών των αρμόδιων Διαχειριστών, για λόγους ευστάθειας και ασφαλούς λειτουργίας του συστήματος.

Οι περικοπές αυτές έχουν ως αποτέλεσμα μέρος της δυνητικά παραγόμενης ενέργειας να μην εγχέεται στο δίκτυο και, ανάλογα με το εκάστοτε κανονιστικό και συμβατικό πλαίσιο, μπορεί να συνεπάγονται απώλεια εσόδων. Η έκταση και η συχνότητα των περικοπών, καθώς και τυχόν μεταβολές στο σχετικό θεσμικό πλαίσιο, αποτελούν παράγοντες που μπορούν να επηρεάσουν την οικονομική απόδοση και την αποτίμηση των ενεργειακών έργων.

Πιο συγκεκριμένα με το άρθρο 133 του Ν. 5313/2026 (ΦΕΚ Α΄ 102/25.06.2026) τροποποιήθηκε το καθεστώς λειτουργικής ενίσχυσης των σταθμών ΑΠΕ σε περιόδους χαμηλών τιμών ηλεκτρικής ενέργειας. Ειδικότερα, με ισχύ από 1η Ιουνίου 2026, η εμφάνιση μηδενικών τιμών στην αγορά δεν συνεπάγεται πλέον τη μη καταβολή λειτουργικής ενίσχυσης, περιορίζοντας τον σχετικό κίνδυνο απώλειας εσόδων για τους παραγωγούς ΑΠΕ. Αντίθετα, ο περιορισμός της λειτουργικής ενίσχυσης εξακολουθεί να εφαρμόζεται σε περιπτώσεις αρνητικών τιμών για χρονικό διάστημα άνω των δύο διαδοχικών ωρών.

Ρυθμιστικός και κανονιστικός κίνδυνος

Ο κίνδυνος αυτός αφορά την εξάρτηση της δραστηριότητας των ΑΠΕ από το θεσμικό, κανονιστικό και αδειοδοτικό πλαίσιο. Είναι ιδιαίτερα σημαντικός, διότι η οικονομική απόδοση ενός πάρκου σε μεγάλο βαθμό εξαρτάται από τους κανόνες με τους οποίους λειτουργεί η αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Η δραστηριότητα της Εταιρείας διέπεται από ένα εκτεταμένο εθνικό και ευρωπαϊκό κανονιστικό πλαίσιο, το οποίο υπόκειται σε μεταβολές. Τυχόν αλλαγές στο καθεστώς στήριξης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, στους κανόνες λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, στους μηχανισμούς αποζημίωσης και περιορισμού της παραγωγής, καθώς και στις αδειοδοτικές, περιβαλλοντικές και φορολογικές απαιτήσεις, ενδέχεται να επηρεάσουν το ύψος και τη σταθερότητα των εσόδων, το λειτουργικό κόστος και εν γένει την οικονομική απόδοση των έργων του Ομίλου.

Λειτουργικός, τεχνικός και κλιματικός κίνδυνος

Περιλαμβάνει:

- Τεχνικές βλάβες ή αστοχίες εξοπλισμού, όπως ανεμογεννήτριες, inverters, transformers, υποσταθμοί, καλωδιώσεις κ.λπ.
- Μειωμένη διαθεσιμότητα των εγκαταστάσεων, λόγω βλαβών, προγραμματισμένης συντήρησης ή καθυστερήσεων στην αποκατάσταση βλαβών.
- Δυσκολίες στην εφοδιαστική αλυσίδα, ιδίως όσον αφορά κρίσιμα ανταλλακτικά και εξειδικευμένο τεχνικό εξοπλισμό.
- Ακραία καιρικά φαινόμενα, όπως πολύ ισχυροί άνεμοι, χαλαζόπτωση, κεραυνοί, υψηλές θερμοκρασίες, πλημμύρες ή πυρκαγιές.
- Κλιματική μεταβλητότητα, η οποία μπορεί να επηρεάσει το αιολικό και ηλιακό δυναμικό και επομένως την πραγματική παραγωγή σε σχέση με τις μακροχρόνιες προβλέψεις.

- Ζημιές σε εγκαταστάσεις ή διακοπές λειτουργίας, οι οποίες μπορεί να οδηγήσουν σε απώλεια παραγωγής και πρόσθετες δαπάνες αποκατάστασης.

Η λειτουργία των αιολικών και φωτοβολταϊκών σταθμών του Ομίλου εξαρτάται από την ομαλή και απρόσκοπτη λειτουργία του τεχνικού εξοπλισμού, καθώς και από τις επικρατούσες καιρικές και κλιματολογικές συνθήκες. Βλάβες ή αστοχίες εξοπλισμού, μειωμένη διαθεσιμότητα, καθυστερήσεις στην προμήθεια ανταλλακτικών και εργασίες αποκατάστασης, καθώς και ακραία καιρικά φαινόμενα, όπως πυρκαγιές, πλημμύρες, κεραυνοί και ισχυροί άνεμοι, ενδέχεται να προκαλέσουν προσωρινή ή παρατεταμένη διακοπή λειτουργίας και απώλεια παραγωγής.

Σε κάθε περίπτωση ο Όμιλος αντισταθμίζει σημαντικά τον ανωτέρω κίνδυνο καθώς έχει ασφαλίσει σε ασφαλιστικές εταιρείες εγνωσμένης αξίας το σύνολο του πάγιου εξοπλισμού των πάρκων, ενώ περιλαμβάνεται και σχετικός όρος στα εν λόγω ασφαλιστήρια συμβόλαια σύμφωνα με τον οποίο υφίσταται αποζημίωση για απώλεια εσόδων από την παύση της λειτουργίας τους λόγω μηχανικών βλαβών και φυσικών φαινομένων.

Εκτίμηση επίδρασης της ενεργειακής και γεωπολιτικής κρίσης στα αποτελέσματα του Ομίλου

Η συνεχιζόμενη γεωπολιτική αστάθεια και η αβεβαιότητα στις ενεργειακές αγορές ενδέχεται να επηρεάσουν έμμεσα τη δραστηριότητα και τα οικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου.

Δεδομένου ότι οι μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας του Ομίλου λειτουργούν με σταθερές τιμές αποζημίωσης, η έκθεσή του στις διακυμάνσεις των τιμών της ηλεκτρικής ενέργειας παραμένει περιορισμένη. Ωστόσο, οι αυξανόμενες περικοπές παραγωγής των ΑΠΕ, οι περιορισμοί απορρόφησης ενέργειας από το δίκτυο, καθώς και οι πληθωριστικές πιέσεις και το κόστος χρηματοδότησης, αποτελούν παράγοντες που ενδέχεται να επηρεάσουν την κερδοφορία του Ομίλου.

Η Διοίκηση παρακολουθεί συστηματικά τις εξελίξεις και αξιολογεί τις ενδεχόμενες επιπτώσεις στην οικονομική θέση, στα αποτελέσματα και στις προοπτικές του Ομίλου.

Στόχοι- βασικές αξίες – αρχές διοίκησης

Το Διοικητικό Συμβούλιο είναι υπεύθυνο για τη χάραξη της στρατηγικής και την πολιτική ανάπτυξης του Ομίλου γενικότερα.

Όλα τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου μεριμνούν καθημερινά για την εύρυθμη λειτουργία της Εταιρείας και του Ομίλου βάσει ενός συνόλου κανόνων που ρυθμίζουν τη καθημερινή λειτουργία της σε σχέση με τους μετόχους, του στόχους αλλά και το προσωπικό της. Το ΔΣ θέτει ανάμεσα στις βασικές προτεραιότητες του την αύξηση της αξίας της Εταιρείας με στόχο τη προστασία των έννομων συμφερόντων όλων των ενδιαφερομένων μερών. Οι κανόνες Εταιρικής Διακυβέρνησης που εφαρμόζουν όλα τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου καθορίζουν τον τρόπο με τον οποίο επιτυγχάνονται οι εταιρικοί στόχοι, καθιερώνονται τα συστήματα παρακολούθησης, αποτίμησης και βέλτιστης αντιμετώπισης των εταιρικών κινδύνων, και εξασφαλίζεται εν γένει η διαφάνεια των πεπραγμένων της Διοίκησης έναντι των μετόχων.

Δραστηριότητες στον τομέα ερευνών και ανάπτυξης

Η Εταιρεία δεν έχει δραστηριότητα στο τομέα της έρευνας και ανάπτυξης.

Ύπαρξη υποκαταστημάτων

Η Εταιρεία δεν διαθέτει υποκαταστήματα.

Ίδιες Μετοχές

Κατά την 31.12.2025 η Εταιρεία δεν κατέχει ίδιες μετοχές.

Περιβαλλοντική Ενημέρωση

Η προστασία του περιβάλλοντος και η αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής αποτελούν βασικές παραμέτρους της στρατηγικής και της επιχειρηματικής δραστηριότητας του Ομίλου. Η δραστηριοποίηση στον τομέα των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας συνδέεται άμεσα με τη μετάβαση προς ένα ενεργειακό σύστημα χαμηλότερων εκπομπών άνθρακα, καθώς η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές συμβάλλει στον περιορισμό της χρήσης ορυκτών καυσίμων και, κατ' επέκταση, στη μείωση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου.

Ο Όμιλος αναπτύσσει, κατασκευάζει, λειτουργεί και εκμεταλλεύεται έργα Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας ήτοι φωτοβολταϊκά και αιολικά πάρκα, λαμβάνοντας υπόψη τις περιβαλλοντικές επιπτώσεις που ενδέχεται να προκύπτουν σε όλα τα στάδια του κύκλου ζωής των έργων. Κατά τον σχεδιασμό και την ανάπτυξη νέων επενδύσεων εξετάζονται οι περιβαλλοντικές απαιτήσεις κάθε έργου και εφαρμόζονται οι προβλεπόμενες διαδικασίες περιβαλλοντικής αδειοδότησης, με στόχο την πρόληψη και τον περιορισμό ενδεχόμενων αρνητικών επιπτώσεων στο φυσικό και ανθρωπογενές περιβάλλον.

Ιδιαίτερη σημασία αποδίδεται στην προστασία των οικοσυστημάτων και της βιοποικιλότητας στις περιοχές ανάπτυξης και λειτουργίας των έργων. Ο Όμιλος επιδιώκει την ελαχιστοποίηση των παρεμβάσεων στο φυσικό περιβάλλον, την προστασία της χλωρίδας και της πανίδας και, όπου απαιτείται, την εφαρμογή κατάλληλων μέτρων πρόληψης, περιορισμού ή αποκατάστασης των περιβαλλοντικών επιπτώσεων.

Παράλληλα, επιδιώκεται η ορθολογική χρήση των φυσικών πόρων και η υπεύθυνη διαχείριση των αποβλήτων που προκύπτουν από την κατασκευή, συντήρηση και λειτουργία των εγκαταστάσεων. Τα απόβλητα συλλέγονται και διαχειρίζονται σύμφωνα με το ισχύον κανονιστικό πλαίσιο και, όπου είναι εφικτό, προκρίνονται πρακτικές επαναχρησιμοποίησης, ανακύκλωσης και αξιοποίησης υλικών έναντι της τελικής διάθεσής τους.

Ο Όμιλος παρακολουθεί τις εξελίξεις που σχετίζονται με την κλιματική αλλαγή και αξιολογεί τους κινδύνους και τις ευκαιρίες που δύνανται να επηρεάσουν τη δραστηριότητά του. Οι σχετικοί κίνδυνοι περιλαμβάνουν τόσο φυσικούς κινδύνους, όπως η αύξηση της συχνότητας και της έντασης ακραίων καιρικών φαινομένων, πυρκαγιών, πλημμυρών και μεταβολών στις κλιματικές συνθήκες, όσο και κινδύνους μετάβασης που συνδέονται με μεταβολές στο θεσμικό και κανονιστικό πλαίσιο, την ενεργειακή πολιτική, την τεχνολογία και τις συνθήκες της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

Η συμμόρφωση με την ισχύουσα περιβαλλοντική νομοθεσία και τους εγκεκριμένους περιβαλλοντικούς όρους των εγκαταστάσεων αποτελεί βασική αρχή λειτουργίας του Ομίλου. Στο πλαίσιο αυτό, παρακολουθείται η τήρηση των περιβαλλοντικών απαιτήσεων και λαμβάνονται τα απαραίτητα προληπτικά ή διορθωτικά μέτρα όπου απαιτείται.

Μέσω της ανάπτυξης και λειτουργίας έργων καθαρής ενέργειας, ο Όμιλος επιδιώκει να συνεισφέρει στους εθνικούς και ευρωπαϊκούς στόχους για την ενεργειακή μετάβαση και την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής, δημιουργώντας παράλληλα μακροπρόθεσμη αξία για τους μετόχους και τα λοιπά ενδιαφερόμενα μέρη.

Βασικοί Περιβαλλοντικοί Δείκτες	**2025**	**2024**	**Μονάδα**
Συνολική εγκατεστημένη ισχύς έργων ΑΠΕ	24,44	18,44	MW
Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ	29.058	16.800	MWh

Εκτιμώμενες αποφεύγουσες εκπομπές CO_2	28.920	16.720	τόνοι CO_2e

Στα ανωτέρω στοιχεία περιλαμβάνονται και οι 9 φωτοβολταϊκοί σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας συνολικής ισχύος 9,1MW της συνδεδεμένης εταιρείας "ΚΥΡΟΣ Ε/Κ" στην οποία συμμετέχει ο Όμιλος με ποσοστό 19% και ενσωματώνεται στις Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις με την μέθοδο της Καθαρής Θέσης.

Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη

Οι συναλλαγές και τα υπόλοιπα των απαιτήσεων και υποχρεώσεων του Ομίλου και της Εταιρείας στη λήξη της τρέχουσας χρήσης με τα συνδεδεμένα μέρη, όπως ορίζονται από το ΔΛΠ 24, έχουν ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		**ΕΤΑΙΡΕΙΑ**	
	01.01 - 31.12.2025	**30.12. - 31.12.2024**	**01.01 - 31.12.2025**	**30.12. - 31.12.2024**
Πωλήσεις αγαθών και υπηρεσιών				
Θυγατρικές εταιρείες	-	-	-	-
Λοιπά συνδεδεμένα μέρη	-	-	-	-
Αγορές αγαθών / υπηρεσιών & Τόκοι				
Θυγατρικές εταιρείες	-	-	-	-
Λοιπά συνδεδεμένα μέρη	28.324	-	-	-
	31.12.2025	**31.12.2024**	**31.12.2025**	**31.12.2024**
Απαιτήσεις				
Θυγατρικές & Συνδεδεμένες	5.000	5.000	197.780	0
Διευθυντικά Στελέχη & Μέλη της Διοίκησης	-	-	-	-
Υποχρεώσεις				
Θυγατρικές & Συνδεδεμένες	3.198.891	1.289.261	1.389.188	8.711
Διευθυντικά Στελέχη & Μέλη της Διοίκησης*	-	-	-	-
	01.01 - 31.12.2025	**30.12. - 31.12.2024**	**01.01 - 31.12.2025**	**30.12. - 31.12.2024**
Συναλλαγές και αμοιβές διευθυντικών στελεχών και μελών της Διοίκησης	-	-	-	-
Άλλες δαπάνες που αφορούν διευθυντικά στελέχη και μέλη της Διοίκησης	-	-	-	-

Να σημειώσουμε ότι οι υποχρεώσεις του Ομίλου σε συνδεδεμένες εταιρείες αφορούν κυρίως σε υπόλοιπα από χορηγηθέντα ενδο-ομιλικά δάνεια, ταμειακές διευκολύνσεις καθώς και καταθέσεις έναντι ΑΜΚ που έχουν λάβει χώρα από την μητρική εταιρεία Revoil ΑΕΕΠ προς την Rev Energy Group ΑΕ και τις θυγατρικές της.

Επιπρόσθετα, ποσό € 28 χιλ. αφορά σε τόκους ενδο-ομιλικών δανείων που έχει χορηγήσει η μητρική εταιρεία Revoil ΑΕΕΠ σε θυγατρικές εταιρείες του Ομίλου.

Γεγονότα μετά την ημερομηνία αναφοράς των οικονομικών καταστάσεων

Την 24η Μαρτίου 2026, η Εταιρεία προχώρησε στην υπογραφή ιδιωτικού συμφώνου για την εξαγορά του 100% των μεριδίων της Ιδιωτικής Κεφαλαιουχικής Εταιρείας ENERGY VENTURES 6 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε. καταβάλλοντας το ποσό των € 10 χιλ. Η ανωτέρω εταιρεία κατέχει Βεβαίωση Παραγωγού υπ' αριθμ. ΒΕΒ-005278/2022, η οποία έχει τροποποιηθεί με την υπ' αριθμ. 006554/2025 απόφαση της ΡΑΑΕΥ ώστε να

περιλαμβάνει και σύστημα αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας. Κατέχει επίσης Απόφαση Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (ΑΕΠΟ) υπ' αριθμ. 10011/27.02.2024 για φωτοβολταϊκό σταθμό ισχύος 80,19 MW στη θέση Γαύρος–Κελάλη του Δήμου Κοζάνης. Η Εταιρεία έχει υποβάλει αίτηση στον ΑΔΜΗΕ για τη χορήγηση Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης του έργου στις 22.12.2023. Επίσης, σε περίπτωση αποδοχής από την Εταιρεία των όρων σύνδεσης θα υπάρξει πρόσθετο τίμημα με βάση το ιδιωτικό συμφωνητικό το οποίο ανέρχεται σε € 20 χιλ. ανά MW.

Επιπρόσθετα, την 11.08.2026 με απόφαση της Υπηρεσίας ΓΕΜΗ εγκρίθηκε η τροποποίηση του άρθρου 5 του καταστατικού της μητρικής εταιρείας του Ομίλου "REV ENERGY GROUP ΜΑΕ", σύμφωνα με την απόφαση της από 28.07.2026 Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της εταιρείας με την οποία αποφασίστηκε η Αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου της Εταιρείας κατά € 2.774.536. Το εν λόγω ποσό είχε καταβληθεί σε τμηματικές καταβολές από την μοναδική μέτοχο Revoil ΑΕΕΠ κατά το διάστημα από 16.06.2025 έως 27.07.2026 για την πληρέστερη ευόδωση των σκοπών της. Η Έκθεση πιστοποίησης καταβολής του μετοχικού κεφαλαίου, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 20 του Ν. 4548/2018 έλαβε χώρα στις 27.08.2026 από ορκωτό ελεγκτή λογιστή.Πλέον των ανωτέρω, δεν υπάρχουν άλλα μεταγενέστερα των οικονομικών καταστάσεων γεγονότα που να χρήζουν αναφοράς σύμφωνα με τις διατάξεις των Δ.Π.Χ.Α.

Βάρη, 09 Οκτωβρίου 2026

Εκ μέρους του Διοικητικού Συμβουλίου

Ιωάννης Ε. Ρούσσος Πρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος του Δ.Σ.	Ευάγγελος Γ. Ρούσσος Αντιπρόεδρος του Δ.Σ.

Β. ΈΚΘΕΣΗ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Προς τους Μετόχους της Εταιρείας REV ENERGY GROUP ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Έκθεση Ελέγχου επί των Εταιρικών και Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων

Γνώμη

Έχουμε ελέγξει τις συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της εταιρείας REV ENERGY GROUP ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (η Εταιρεία), οι οποίες αποτελούνται από την εταιρική και ενοποιημένη κατάσταση οικονομικής θέσης της 31ης Δεκεμβρίου 2025, τις εταιρικές και ενοποιημένες καταστάσεις συνολικών εσόδων, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και τις σημειώσεις επί των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων που περιλαμβάνουν ουσιώδεις πληροφορίες λογιστικής πολιτικής.

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, την οικονομική θέση της εταιρείας REV ENERGY GROUP ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ και των θυγατρικών αυτής (ο Όμιλος) κατά την 31η Δεκεμβρίου 2025, τη χρηματοοικονομική τους επίδοση και τις ταμειακές τους 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.

Έμφαση Θέματος

Εφιστούμε την προσοχή σας στη Σημείωση 2.1 «Πρώτη εφαρμογή των ΔΠΧΑ» των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, όπου περιγράφεται ότι η Εταιρεία κατάρτισε για πρώτη φορά εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2025, αφού έως και τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2024, η Εταιρεία κατάρτιζε μόνο εταιρικές οικονομικές καταστάσεις, σύμφωνα με τα Ελληνικά Λογιστικά Πρότυπα.

Στη γνώμη μας δεν διατυπώνεται επιφύλαξη σε σχέση με το θέμα αυτό.

Άλλο Θέμα

Οι οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας και του Ομίλου για την προηγούμενη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2024 δεν έχουν ελεγχθεί από Ορκωτό Ελεγκτή Λογιστή.

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 ελεγκτή 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 χρήσης 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.
- Σχεδιάζουμε και διενεργούμε τον έλεγχο του Ομίλου με σκοπό να αποκτήσουμε επαρκή και κατάλληλα ελεγκτικά τεκμήρια αναφορικά με την χρηματοοικονομική πληροφόρηση των οντοτήτων ή των επιχειρηματικών μονάδων εντός του Ομίλου ως βάση για τη διαμόρφωση γνώμης επί των οικονομικών καταστάσεων του Ομίλου. Είμαστε υπεύθυνοι για την καθοδήγηση, την επίβλεψη και την επισκόπηση της διενεργούμενης ελεγκτικής εργασίας για σκοπούς ελέγχου του Ομίλου. 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 των άρθρων 150 και 153 του Ν. 4548/2018 και το περιεχόμενο αυτής αντιστοιχεί με τις συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31/12/2025.

β) Με βάση τη γνώση που αποκτήσαμε κατά τον έλεγχό μας, για την εταιρεία REV ENERGY GROUP ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ και το περιβάλλον της, δεν έχουμε εντοπίσει ουσιώδεις ανακρίβειες στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού της Συμβουλίου.

Αθήνα, 09 Οκτωβρίου 2026

Η Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Ελπίδα Λεωνίδου

Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 19801

Grant Thornton

Ορκωτοί Ελεγκτές Σύμβουλοι Επιχειρήσεων
Λ. Κατεχάκη 58, 115 25 Αθήνα
Α.Μ. ΣΟΕΛ 127

© 2026 Grant Thornton Ορκωτοί Ελεγκτές Σύμβουλοι Επιχειρήσεων | Λ. Κατεχάκη 58, 11525 | T: +30 210 7280000 | F: +30 210 7212222

Γ. ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2025

Οι συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της "REV ENERGY GROUP ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕ" στις 09 Οκτωβρίου 2026 και θα δημοσιοποιηθούν με την ανάρτησή τους στο διαδικτυακό τόπο του Γ.Ε.ΜΗ. καθώς επίσης και στην ηλεκτρονική διεύθυνση του Ομίλου REVOIL (www.revoil.gr).

Στοιχεία Κατάστασης Οικονομικής Θέσης

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	***Σημ.***	**ΟΜΙΛΟΣ**		**ΕΤΑΙΡΕΙΑ**	
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό		**31.12.2025**	**31.12.2024**	**31.12.2025**	**31.12.2024**
Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια στοιχεία	*8*	16.723.535	16.162.671	0	0
Άϋλα περιουσιακά στοιχεία	*7*	7.913.514	2.557.114	0	0
Δικαιώματα χρήσης Παγίων	*9*	255.928	265.771	0	0
Συμμετοχές σε θυγατρικές	*10*	0	0	12.089.527	6.554.082
Συμμετοχές σε Συγγενείς & Λοιπές Εταιρείες	*11*	1.414.444	1.292.615	1.494.474	1.352.500
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	*12*	27.019	15.037	0	0
Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού		**26.334.440**	**20.293.208**	**13.584.001**	**7.906.582**
Κυκλοφορούν ενεργητικό					
Πελάτες	*13*	44.206	15.379	0	0
Λοιπές απαιτήσεις	*13*	707.616	1.279.246	197.893	6
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	*14*	433.935	1.295.848	3.652	0
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού		**1.185.756**	**2.590.474**	**201.544**	**6**
Σύνολο ενεργητικού		**27.520.196**	**22.883.681**	**13.785.545**	**7.906.588**
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ					
Μετοχικό κεφάλαιο	*15*	8.698.810	8.698.810	8.698.810	8.698.810
Λοιπά Αποθεματικά	*16*	(792.222)	(792.222)	(792.222)	(792.222)
Αποτελέσματα εις νέον		(1.120.034)	(706.288)	(10.238)	(8.717)
Ίδια Κεφάλαια αποδοτέα στους μετόχους της μητρικής		**6.786.554**	**7.200.300**	**7.896.350**	**7.897.871**
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		135.473	141.404	0	0
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων		**6.922.027**	**7.341.705**	**7.896.350**	**7.897.871**
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ					
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις					
Έντοκα δάνεια	*17*	11.114.492	12.051.955	0	0
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	*18*	6.188.120	279.900	5.870.014	0
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	*28*	196.198	76.866	0	0
Σύνολο Μακροπροθέσμων Υποχρεώσεων		**17.498.810**	**12.408.720**	**5.870.014**	**0**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις					
Προμηθευτές και Λοιπές Υποχρεώσεις	*19*	433.800	866.198	0	0
Βραχυπρόθεσμες Δανειακές Υποχρεώσεις	*17*	827.680	794.599	0	0
Βραχυπρόθεσμο μέρος λοιπών μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	*18*	4.507	4.171	0	0
Τρέχων Φόρος Εισοδήματος	*28*	0	82.014	0	0
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	*20*	1.833.373	1.386.275	19.181	8.717
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων		**3.099.359**	**3.133.257**	**19.181**	**8.717**
Σύνολο υποχρεώσεων		**20.598.169**	**15.541.977**	**5.889.195**	**8.717**
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων και υποχρεώσεων		**27.520.196**	**22.883.681**	**13.785.545**	**7.906.588**

Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο τμήμα των οικονομικών καταστάσεων.

Στοιχεία Κατάστασης Συνολικών Εσόδων

		ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	Σημ.	**01.01 - 31.12.2025**	**30.12 - 31.12.2024***	**01.01 - 31.12.2025**	**30.12 - 31.12.2024***
Κύκλος Εργασιών (πωλήσεις)	*21*	**1.346.804**	**0**	**0**	**0**
Κόστος πωλήσεων	*22*	(636.553)	0	0	0
Μικτό κέρδος		**710.251**	**0**	**0**	**0**
Άλλα έσοδα	*25*	5.221	0	0	0
Έξοδα διοικήσεως	*23*	(244.642)	(8.717)	(1.126)	(8.717)
Έξοδα διαθέσεως	*24*	(118.881)	0	0	0
Άλλα έξοδα	*25*	(22.318)	0	0	0
Κέρδη / (ζημίες) πρό φόρων , χρηματοδοτικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων		**329.631**	**(8.717)**	**(1.126)**	**(8.717)**
Κέρδη / (ζημίες) πρό φόρων , χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και αποσβέσεων		**974.851**	**(8.717)**	**(1.126)**	**(8.717)**
Κόστος Χρηματοοικονομικό (καθαρό)	*26*	(609.832)	0	(396)	0
Έσοδα από συμμετοχές		0	0	0	0
Κέρδη / Ζημιές από συγγενείς επιχειρήσεις	*11*	(20.145)	0	0	0
Κέρδη προ φόρων		**(300.346)**	**(8.717)**	**(1.521)**	**(8.717)**
Φόρος εισοδήματος	*28*	(119.332)	0	0	0
Κέρδη μετά από φόρους		**(419.678)**	**(8.717)**	**(1.521)**	**(8.717)**
Κέρδη / (ζημιές) αποδοτέα σε :					
Μετόχους της μητρικής		(413.746)	(8.717)	(1.521)	(8.717)
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		(5.932)	0	0	0
Λοιπά συνολικά έσοδα μετά από φόρους		**0**	**0**	**0**	**0**
Συγκεντρωτικά έσοδα μετά από φόρους		**(419.678)**	**(8.717)**	**(1.521)**	**(8.717)**
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα μετά από φόρους αποδοτέα σε :					
Μετόχους της μητρικής		(413.746)	(8.717)	(1.521)	(8.717)
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		(5.932)	0	0	0
Κέρδη / (Ζημιές) μετά από Φόρους ανά μετοχή - βασικά (σε ευρώ)	*27*	(0,4756)	(0,0100)	(0,0017)	(0,0100)

* Η χρήση 2024 δεν είναι συγκρίσιμη με την παρουσιαζόμενη χρήση 2025 καθώς η μητρική εταιρεία "REV ENERGY GROUP ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕ", και κατ' επέκταση ο Όμιλος, συστάθηκε την 30.12.2024.

Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο τμήμα των οικονομικών καταστάσεων.

Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων

Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων Ομίλου

Όμιλος	**Μετοχικό κεφάλαιο**	**Λοιπά αποθεματικά**	**Κέρδη / (ζημιές) εις νέον**	**Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων Μετόχων**	**Μη ελέγχουσες συμμετοχές**	**Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων**
Υπόλοιπο την 01.01.2025	**8.698.810**	**(792.222)**	**(706.288)**	**7.200.300**	**141.404**	**7.341.705**
Αποτέλεσμα περιόδου	0	0	(413.746)	(413.746)	(5.932)	(419.678)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα περιόδου	**0**	**0**	**(413.746)**	**(413.746)**	**(5.932)**	**(419.678)**
Υπόλοιπο την 31.12.2025	**8.698.810**	**(792.222)**	**(1.120.034)**	**6.786.554**	**135.473**	**6.922.027**

Όμιλος	**Μετοχικό κεφάλαιο**	**Λοιπά αποθεματικά**	**Κέρδη / (ζημιές) εις νέον**	**Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων Μετόχων**	**Μη ελέγχουσες συμμετοχές**	**Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων**
Υπόλοιπο την 30.12.2024	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Αποτέλεσμα περιόδου	0	0	(8.717)	(8.717)	0	(8.717)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα περιόδου	**0**	**0**	**(8.717)**	**(8.717)**	**0**	**(8.717)**
Εισφορά συμμετοχών για σύσταση εταιρείας (Σημ. 15)	8.698.810	(792.222)	0	7.906.588	0	7.906.588
Ενσωμάτωση θυγατρικών εταιρειών στο Όμιλο	0	0	(697.571)	(697.571)	141.404	(556.167)
Υπόλοιπο την 31.12.2024	**8.698.810**	**(792.222)**	**(706.288)**	**7.200.300**	**141.404**	**7.341.705**

Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο τμήμα των οικονομικών καταστάσεων.

Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων Εταιρείας

Εταιρεία	**Μετοχικό κεφάλαιο**	**Λοιπά αποθεματικά**	**Κέρδη / (ζημιές) εις νέον**	**Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων Μετόχων**
Υπόλοιπο την 01.01.2025	**8.698.810**	**(792.222)**	**(8.717)**	**7.897.871**
Αποτέλεσμα περιόδου	0	0	(1.521)	(1.521)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα περιόδου	**0**	**0**	**(1.521)**	**(1.521)**
Υπόλοιπο την 31.12.2025	**8.698.810**	**(792.222)**	**(10.238)**	**7.896.350**

Εταιρεία	**Μετοχικό κεφάλαιο**	**Λοιπά αποθεματικά**	**Κέρδη / (ζημιές) εις νέον**	**Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων Μετόχων**
Υπόλοιπο την 30.12.2024	**0**	**0**	0	**0**
Αποτέλεσμα περιόδου	0	0	(8.717)	(8.717)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα περιόδου	**0**	**0**	**(8.717)**	**(8.717)**
Εισφορά συμμετοχών για τη σύσταση της εταιρείας	8.698.810	(792.222)	0	7.906.588
Υπόλοιπο την 31.12.2024	**8.698.810**	**(792.222)**	**(8.717)**	**7.897.871**

Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο τμήμα των οικονομικών καταστάσεων.

Κατάσταση Ταμειακών Ροών

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
Ποσά Εκφρασμένα σε Ευρώ	**01.01 - 31.12.2025**	**30.12 - 31.12.2024***	**01.01 - 31.12.2025**	**30.12 - 31.12.2024***
Λειτουργικές δραστηριότητες				
Κέρδη προ φόρων	(300.346)	(8.717)	(1.521)	(8.717)
Πλέον / μείον προσαρμογές για:				
Αποσβέσεις	645.215		0	
Λοιπές μη ταμειακές μεταβολές	(1.033)		0	
Αποτελέσματα(έσοδα/έξοδα,κέρδη/ζημίες) επενδυτικής δραστηριότητας	34.882		0	
Τόκοι(διαφορά χρεωστ./πιστωτ.) & συναφή έξοδα/έσοδα	609.832		396	
Μείωση / (αύξηση) απαιτήσεων	931.431		(107)	
(Μείωση) / αύξηση υποχρεώσεων (πλην δανειακών)	(971.550)	8.717	(8.710)	8.717
Μείον:				
Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα καταβεβλημένα	(607.188)		(396)	
Καταβεβλημένοι φόροι	(11.468)		0	
Σύνολο εισροών / (εκροών) από λειτουργικές δραστηριότητες (α)	**329.776**	**0**	**(10.338)**	**0**
Επενδυτικές δραστηριότητες				
Απόκτηση θυγατρικών, συγγενών, κοινοπραξιών και λοιπών επενδύσεων	(1.177.418)		(1.177.418)	
Αγορά ενσώματων και άυλων παγίων στοιχείων	(1.047.219)		0	
Εισπράξεις από πωλήσεις ενσώματων και άυλων παγίων	0		0	
Δανειοδότηση συνδεδεμένων εταιρειών Ομίλου	0		(197.780)	
Σύνολο εισροών / (εκροών) από επενδυτικές δραστηριότητες (β)	**(2.224.637)**	**0**	**(1.375.198)**	**0**
Χρηματοδοτικές δραστηριότητες				
Ποσά που κατατέθηκαν από μετόχους	1.913.968		1.389.188	
Εξοφλήσεις δανείων	(904.382)		0	
Εξοφλήσεις υποχρεώσεων από μισθώσεις	(4.171)		0	
Μερίσματα πληρωθέντα	0		0	
Σύνολο εισροών / (εκροών) από χρηματοδοτικές δραστηριότητες (γ)	**1.005.414**	**0**	**1.389.188**	**0**
Καθαρή αύξηση / (μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα χρήσης (α)+(β)+(γ)	**(889.447)**	**0**	**3.652**	**0**
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα έναρξης χρήσης	**1.295.848**		**0**	
Ταμειακά διαθέσιμα από ενσωμάτωση εξαγορασθεισών θυγατρικών	**27.534**	**1.295.848**	**0**	**0**
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα λήξης χρήσης	**433.935**	**1.295.848**	**3.652**	**0**

* Η χρήση 2024 δεν είναι συγκρίσιμη με την παρουσιαζόμενη χρήση 2025 καθώς η μητρική εταιρεία "REV ENERGY GROUP ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕ", και κατ' επέκταση ο Όμιλος, συστάθηκε την 30.12.2024.

Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο τμήμα των οικονομικών καταστάσεων.

Δ. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ

1. Γενικές πληροφορίες

1.1 Επωνυμία, έδρα, διοίκηση και εξέλιξη εταιρείας

Η REV ENERGY GROUP ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ με τον διακριτικό τίτλο "REV ENERGY GROUP ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε." και Αρ. ΓΕΜΗ: 181299501000, ιδρύθηκε στις 30.12.2024, η έδρα της βρίσκεται στην Βάρη Αττικής και η καταστατική της διάρκεια έχει οριστεί σε 50 έτη.

Η σύσταση της REV ENERGY GROUP ΜΟΝ. Α.Ε., έλαβε χώρα με εισφορά του συνόλου των συμμετοχών στον χώρο των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας της μητρικής εταιρείας ΡΕΒΟΪΛ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΟΕΙΔΩΝ (εφεξής REVOIL Α.Ε.Ε.Π.). Εκτενέστερη αναφορά περιλαμβάνεται στη σημείωση 2.2.

Η Εταιρεία, υποστηρίζεται λειτουργικά από τη μοναδική της μέτοχο REVOIL Α.Ε.Ε.Π., η οποία επηρεάζει σε απόλυτο βαθμό τις αποφάσεις, τη διοίκηση και την λειτουργία της Εταιρείας και ασκεί έλεγχο επί αυτών.

Οι συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας ενοποιούνται με τη μέθοδο της ολικής ενοποίησης στις Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις της REVOIL Α.Ε.Ε.Π., η οποία είναι εγκατεστημένη στην Ελλάδα, είναι εισηγμένη στο Χρηματιστήριο Αθηνών και της οποίας το ποσοστό συμμετοχής στην Εταιρεία την 31/12/2025 ανέρχεται σε 100%, όπως και την 31/12/2024.

Με το από 07.01.2025 Πρακτικό του Δ.Σ. συγκροτήθηκε σε σώμα το διοικητικό συμβούλιο ως ακολούθως, καθορίστηκαν οι αρμοδιότητες των μελών και η εκπροσώπηση.

- Ιωάννης Ε. Ρούσσος (Πρόεδρος Δ.Σ. & Διευθύνων Σύμβουλος)
- Ευάγγελος Γ. Ρούσσος (Αντιπρόεδρος Δ.Σ., εκτελεστικό μέλος)
- Γεώργιος Ε. Ρούσσος (μέλος)

Οι οικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31.12.2025 εγκρίθηκαν από το ανωτέρω Δ.Σ. στις 09.10.2026.

1.2 Αντικείμενο δραστηριότητας

Η Εταιρεία έχει ως σκοπό την άσκηση των ακόλουθων δραστηριοτήτων:

- Υπηρεσίες εταιρειών χαρτοφυλακίου (Holding), συμπεριλαμβανομένης της απόκτησης, κατοχής, διαχείρισης, αξιοποίησης και διάθεσης συμμετοχών σε ημεδαπές και αλλοδαπές εταιρείες κάθε νομικής μορφής, της χρηματοδότησης αυτών, της παροχής στρατηγικής καθοδήγησης και της εν γένει διαχείρισης του εταιρικού χαρτοφυλακίου.
- Παροχή επιχειρηματικών και διοικητικών συμβουλευτικών υπηρεσιών, καθώς και υπηρεσιών οργάνωσης, διοίκησης, στρατηγικού σχεδιασμού, αναδιοργάνωσης επιχειρήσεων, εταιρικής διακυβέρνησης, οικονομικού και επιχειρησιακού σχεδιασμού, ανάπτυξης επενδύσεων και διαχείρισης επιχειρηματικών κινδύνων προς φυσικά ή νομικά πρόσωπα του ιδιωτικού ή δημόσιου τομέα.
- Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, ιδίως μέσω μετατροπής της ηλιακής ενέργειας, καθώς και η μελέτη, ανάπτυξη, εγκατάσταση, λειτουργία, εκμετάλλευση, συντήρηση και διαχείριση σχετικών ενεργειακών εγκαταστάσεων.
- Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκά συστήματα, συμπεριλαμβανομένης της ανάπτυξης, αδειοδότησης, κατασκευής, λειτουργίας, εκμετάλλευσης, συντήρησης, αναβάθμισης και μεταβίβασης φωτοβολταϊκών σταθμών και συναφών ενεργειακών έργων.
- Παροχή υπηρεσιών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, μέσω συστημάτων συσσωρευτών ή άλλων τεχνολογιών αποθήκευσης, καθώς και η ανάπτυξη, εγκατάσταση, λειτουργία, διαχείριση και εκμετάλλευση μονάδων αποθήκευσης ενέργειας και συναφών ενεργειακών υποδομών.

- Παροχή υπηρεσιών χρηματικής διαμεσολάβησης, όπου αυτό επιτρέπεται από την κείμενη νομοθεσία και κατόπιν των απαιτούμενων αδειών, καθώς και η συμμετοχή σε επενδυτικά και χρηματοοικονομικά σχήματα, η διάρθρωση και διαχείριση επενδύσεων και κάθε συναφής δραστηριότητα.
- Παροχή υπηρεσιών διαχείρισης έργων (Project Management), εκτός των κατασκευαστικών έργων, συμπεριλαμβανομένου του σχεδιασμού, του συντονισμού, της παρακολούθησης, της διοικητικής υποστήριξης, της διαχείρισης προϋπολογισμού, χρονοδιαγραμμάτων, κινδύνων και πόρων για έργα κάθε είδους.
- Εκμίσθωση, διαχείριση, αξιοποίηση και εκμετάλλευση ιδιόκτητων ή μισθωμένων ακινήτων που δεν προορίζονται για κατοικία, συμπεριλαμβανομένων επαγγελματικών, εμπορικών, βιομηχανικών, τουριστικών και λοιπών ακινήτων, καθώς και κάθε συναφούς δραστηριότητας ανάπτυξης και αξιοποίησης ακίνητης περιουσίας.
- Εκπόνηση μελετών σκοπιμότητας τεχνικών έργων, τεχνικών, οικονομικών και ενεργειακών μελετών, μελετών βιωσιμότητας, επενδυτικών σχεδίων, επιχειρηματικών σχεδίων, προμελετών και κάθε άλλης συναφούς συμβουλευτικής ή τεχνικής υπηρεσίας.
- Παροχή υπηρεσιών αφαλάτωσης θαλασσινού νερού, καθώς και η μελέτη, κατασκευή, εγκατάσταση, λειτουργία, συντήρηση, διαχείριση και εκμετάλλευση μονάδων αφαλάτωσης, επεξεργασίας και διαχείρισης υδάτων και κάθε συναφούς έργου ή εγκατάστασης.

Για την επίτευξη των ανωτέρω σκοπών, η Εταιρεία δύναται να ιδρύει υποκαταστήματα, πρακτορεία ή γραφεία στην Ελλάδα και στο εξωτερικό, να συμμετέχει ή να συνεργάζεται με άλλες επιχειρήσεις ή οργανισμούς οποιασδήποτε νομικής μορφής, να αποκτά συμμετοχές, να συνάπτει συμβάσεις κάθε είδους, να αποκτά, μισθώνει ή εκμισθώνει κινητά και ακίνητα περιουσιακά στοιχεία, να συμμετέχει σε δημόσιους και ιδιωτικούς διαγωνισμούς, να λαμβάνει ή να παραχωρεί άδειες εκμετάλλευσης, να αξιοποιεί δικαιώματα διανοητικής ιδιοκτησίας και να προβαίνει σε κάθε νόμιμη πράξη ή συναλλαγή που είναι άμεσα ή έμμεσα συναφής ή εξυπηρετεί την εκπλήρωση των εταιρικών της σκοπών.

2. Βάση σύνταξης των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων

α) Οι οικονομικές καταστάσεις της χρήσης από 1 Ιανουαρίου 2025 έως 31 Δεκεμβρίου 2025 αφορούν τις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας Rev Energy Group Μονοπρόσωπη ΑΕ και βρίσκονται στη διάθεση του κοινού στην ιστοσελίδα της Μητρικής Εταιρείας Revoil ΑΕΕΠ στο www.revoil.gr.

Οι ετήσιες ατομικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί με βάση:

Την αρχή του ιστορικού κόστους και την αρχή της εύλογης αξίας
Την αρχή της συνέχισης της δραστηριότητας
Την αρχή των δεδουλευμένων
Την αρχή αυτοτέλειας των χρήσεων
Την ομοιομορφία παρουσίασης
Τη σημαντικότητα των στοιχείων

και είναι σύμφωνες με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ), τα οποία έχουν εκδοθεί από την Επιτροπή Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB) και τις ερμηνείες τους που έχουν εκδοθεί από την Επιτροπή Ερμηνείας Προτύπων (I.F.R.I.C.) της IASB και έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

β) Η σύνταξη οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ απαιτεί τη χρήση εκτιμήσεων και κρίσεων κατά την εφαρμογή των λογιστικών αρχών από την Εταιρεία και τον Όμιλο. Οι σημαντικότερες από τις παραδοχές που έγιναν αναφέρονται στη Σημείωση 4.19 των Οικονομικών Καταστάσεων. Σημειώνεται ότι, παρά το γεγονός ότι οι εκτιμήσεις βασίζονται στην καλύτερη δυνατή γνώση της Διοίκησης της Εταιρείας και του Ομίλου, σε σχέση με τις τρέχουσες συνθήκες και ενέργειες, τα πραγματικά αποτελέσματα μπορεί τελικά να διαφέρουν από αυτές.

Τα ποσά των χρηματοοικονομικών καταστάσεων απεικονίζονται σε Ευρώ, εκτός αν ρητά αναφέρεται διαφορετικά.

2.1 Πρώτη εφαρμογή των ΔΠΧΑ

Οι επισυναπτόμενες οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2025 είναι οι πρώτες που συντάσσονται από την Εταιρεία σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ όπως υιοθετήθηκαν από την ΕΕ. Επιπρόσθετα η χρήση 2025 αποτελεί την πρώτη χρήση κατά την οποία η Εταιρεία καταρτίζει ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις. Για την προηγούμενη χρήση 2024 (1η εταιρική χρήση), η Εταιρεία τηρούσε τα λογιστικά της βιβλία και στοιχεία και συνέταξε τις οικονομικές της καταστάσεις σύμφωνα με το Ν. 4308/2014 «Ελληνικά Λογιστικά Πρότυπα, συναφείς ρυθμίσεις και άλλες διατάξεις» («ΕΛΠ»). Η ημερομηνία μετάβασης ταυτίζεται με την ημερομηνία σύστασης της εταιρείας ήτοι 30.12.2024 και για τον σκοπό αυτό παρουσιάζονται συγκριτικά στοιχεία σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2024 καθώς και Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσεως με βάση τα ΔΠΧΑ την 31.12.2024.

Η Εταιρεία εφάρμοσε το ΔΠΧΑ 1 Πρώτη Εφαρμογή των ΔΠΧΑ στη σύνταξη των συνημμένων Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων. Οι ακόλουθοι πίνακες παρουσιάζουν την επίδραση των εγγραφών προσαρμογής επί της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης της 31ης Δεκεμβρίου 2024 και επί των Συνολικών Εισοδημάτων της περιόδου 30.12.2024 – 31.12.2024, οι οποίες εφαρμόσθηκαν επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων της Εταιρείας με βάση τα προηγούμενα λογιστικά πρότυπα (Ν. 4308/14).

Η μετάβαση στα ΔΠΧΑ δεν επέφερε ουσιώδεις μεταβολές στην καθαρή θέση, στα αποτελέσματα ή στις ταμειακές ροές της Εταιρείας. Οι βασικές μεταβολές που προέκυψαν αφορούσαν κυρίως αναταξινομήσεις κονδυλίων των οικονομικών καταστάσεων, ενίσχυση και επέκταση των απαιτούμενων γνωστοποιήσεων και προσαρμογές παρουσίασης για σκοπούς συμμόρφωσης με τα ΔΠΧΑ.

Η Κατάσταση Οικονομικής Θέσης κατά την ημερομηνία μετάβασης 30.12.2024 ταυτίζεται με αυτή της 31.12.2024 πλην της ζημιάς ποσού € 9 χιλ. Επιπλέον, σύμφωνα με τα ΕΛΠ δεν καταρτιζόταν Κατάσταση Ταμειακών Ροών.

Συμφωνία Χρηματοοικονομικής Θέσης κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024 (συγκριτική περίοδος):

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ

	31.12.2024 ΕΛΠ	**Ανακατατάξεις**	**Προσαρμογές ΔΠΧΑ**	**31.12.2024 ΔΠΧΑ**
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό				
Συμμετοχές σε θυγατρικές	7.906.582	(1.352.500)	0	6.554.082
Συμμετοχές σε Συγγενείς & Λοιπές Εταιρείες	0	1.352.500	0	1.352.500
Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού	**7.906.582**	**0**	**0**	**7.906.582**
Κυκλοφορούν ενεργητικό				
Λοιπές απαιτήσεις	6	0	0	6
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού	**6**	**0**	**0**	**6**
Σύνολο ενεργητικού	**7.906.588**	**0**	**0**	**7.906.588**
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ				
Μετοχικό κεφάλαιο	8.698.810	0	0	8.698.810
Λοιπά Αποθεματικά	(792.222)	0	0	(792.222)
Αποτελέσματα εις νέον	(8.717)	0	0	(8.717)
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων Μετόχων	**7.897.871**	**0**	**0**	**7.897.871**
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ				
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις				
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	8.717	0	0	8.717
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων	**8.717**	**0**	**0**	**8.717**
Σύνολο υποχρεώσεων	**8.717**	**0**	**0**	**8.717**
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων και υποχρεώσεων	**7.906.588**	**0**	**0**	**7.906.588**

Συμφωνία Συνολικών Εισοδημάτων για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2024 (συγκριτική περίοδος):

	30.12 - 31.12.2024 ΕΛΠ	Ανακατατάξεις	Προσαρμογές ΔΠΧΑ	30.12 - 31.12.2024 ΔΠΧΑ
Κύκλος Εργασιών (πωλήσεις)	**0**	**0**	**0**	**0**
Κόστος πωλήσεων	0	0	0	0
Μικτό κέρδος	**0**	**0**	**0**	**0**
Άλλα έσοδα	0	0	0	0
Έξοδα διοικήσεως	(8.717)	0	0	(8.717)
Έξοδα διαθέσεως	0	0	0	0
Άλλα έξοδα	0	0	0	0
Κέρδη / (ζημίες) πρό φόρων, χρηματοδοτικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων	**(8.717)**	**0**	**0**	**(8.717)**
Κέρδη / (ζημίες) πρό φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και αποσβέσεων	**(8.717)**	**0**	**0**	**(8.717)**
Κόστος Χρηματοοικονομικό (καθαρό)	0	0	0	0
Κέρδη προ φόρων	**(8.717)**	**0**	**0**	**(8.717)**
Φόρος εισοδήματος	0	0	0	0
Κέρδη μετά από φόρους	**(8.717)**	**0**	**0**	**(8.717)**

2.2 Σύσταση Εταιρείας

Η Εταιρεία συστάθηκε την 30.12.2024 με εισφορά σε είδος, από τη μοναδική μέτοχο REVOIL Α.Ε.Ε.Π., του συνόλου των συμμετοχών της στον τομέα των ΑΠΕ. Η αξία των εισφερόμενων συμμετοχών αποτιμήθηκε από ανεξάρτητο ορκωτό ελεγκτή, κατ' εφαρμογή του άρθρου 17 του Ν. 4548/2018, σε € 8.698.804, ποσό που αποτέλεσε, μαζί με € 6 σε μετρητά, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας.

Η συναλλαγή αποτελεί αναδιοργάνωση μεταξύ οντοτήτων υπό κοινό έλεγχο, η οποία δεν εμπίπτει στο πεδίο εφαρμογής του ΔΠΧΑ 3.

Στις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις, οι συμμετοχές αναγνωρίστηκαν στη λογιστική αξία με την οποία παρακολουθούνταν από τη REVOIL Α.Ε.Ε.Π. (€ 7.906.582, εκ των οποίων θυγατρικές € 6.554.082 και συγγενείς και λοιπές € 1.352.500). Η διαφορά € 792.222 σε σχέση με την αξία αποτίμησης αναγνωρίστηκε απευθείας στα ίδια κεφάλαια (Σημ. 16).

Τα περιουσιακά στοιχεία και οι υποχρεώσεις των θυγατρικών αναγνωρίστηκαν από την 30.12.2024 στις λογιστικές αξίες με τις οποίες περιλαμβάνονταν στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της REVOIL Α.Ε.Ε.Π. Δεν αναγνωρίστηκε υπεραξία ούτε αναπροσαρμογή σε εύλογες αξίες.

3. Αλλαγές σε Λογιστικές Πολιτικές

3.1 Νέα πρότυπα, διερμηνείες, αναθεωρήσεις και τροποποιήσεις υφιστάμενων προτύπων τα οποία έχουν τεθεί σε ισχύ και έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Τα ακόλουθα νέα Πρότυπα, Διερμηνείες και τροποποιήσεις Προτύπων έχουν εκδοθεί από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB), έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και η εφαρμογή τους είναι υποχρεωτική από την 01/01/2025 ή μεταγενέστερα.

Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 21 «Οι επιδράσεις των μεταβολών στις συναλλαγματικές ισοτιμίες»: Έλλειψη Ανταλλαξιμότητας (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2025)

Τον Αύγουστο του 2023, το IASB εξέδωσε τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 21 «Οι επιδράσεις μεταβολών των τιμών συναλλάγματος» με τις οποίες απαιτείται από τις οικονομικές οντότητες να παρέχουν πιο χρήσιμες πληροφορίες στις οικονομικές τους καταστάσεις όταν ένα νόμισμα δεν μπορεί να ανταλλαχθεί σε ένα άλλο νόμισμα. Οι τροποποιήσεις περιλαμβάνουν την εισαγωγή του ορισμού της ανταλλαξιμότητας ενός νομίσματος, καθώς και τη διαδικασία με την οποία η οικονομική οντότητα θα πρέπει να αξιολογεί αυτήν

την ανταλλαξιμότητα. Επιπρόσθετα, οι τροποποιήσεις παρέχουν καθοδήγηση αναφορικά με το πώς πρέπει η οικονομική οντότητα να υπολογίζει την συναλλαγματική ισοτιμία (spot rate) στις περιπτώσεις όπου το νόμισμα δεν είναι ανταλλάξιμο και απαιτούν πρόσθετες γνωστοποιήσεις σε περιπτώσεις όπου μια οικονομική οντότητα έχει υπολογίσει μια συναλλαγματική ισοτιμία λόγω έλλειψης ανταλλαξιμότητας. Το ανωτέρω έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση με ημερομηνία έναρξης ισχύος την 01/01/2025. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν επίδραση στις ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις.

3.2 Νέα Πρότυπα, Διερμηνείες, Αναθεωρήσεις και Τροποποιήσεις υφιστάμενων Προτύπων τα οποία δεν έχουν ακόμα τεθεί σε ισχύ ή δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση

Τα ακόλουθα νέα Πρότυπα, Διερμηνείες και τροποποιήσεις Προτύπων έχουν εκδοθεί από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB), αλλά είτε δεν έχουν ακόμη τεθεί σε ισχύ είτε δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

ΔΠΧΑ 9 & ΔΠΧΑ 7 «Τροποποιήσεις στην ταξινόμηση και επιμέτρηση των Χρηματοοικονομικών μέσων» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2026)

Το Μάιο του 2024, το IASB εξέδωσε τροποποιήσεις για τις απαιτήσεις ταξινόμησης και επιμέτρησης του ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά Μέσα» και αντίστοιχες γνωστοποιήσεις του ΔΠΧΑ 7 «Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις». Ειδικότερα, με τις νέες τροποποιήσεις διευκρινίζεται πότε πρέπει να αποαναγνωρίζεται μια χρηματοοικονομική υποχρέωση όταν η εξόφλησή της γίνεται μέσω ηλεκτρονικής πληρωμής. Επίσης, παρέχεται επιπλέον καθοδήγηση για την αξιολόγηση των χαρακτηριστικών συμβατικών ταμειακών ροών για χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία συνδεδεμένα με κριτήρια ESG (περιβαλλοντικά, κοινωνικά και εταιρικής διακυβέρνησης). Επιπλέον, τροποποιήθηκαν οι απαιτήσεις γνωστοποιήσεων σχετικά με τις επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους που προσδιορίζονται στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εισοδημάτων και προστέθηκαν απαιτήσεις γνωστοποιήσεων για χρηματοοικονομικά μέσα με ενδεχόμενα χαρακτηριστικά μη σχετιζόμενα άμεσα με βασικούς κινδύνους και κόστη δανεισμού. Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις, αν και δεν αναμένεται να έχουν καμία. Τα ανωτέρω έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση με ημερομηνία έναρξης ισχύος την 01/01/2026.

Τροποποιήσεις σε ΔΠΧΑ 9 και ΔΠΧΑ 7 – «Συμβάσεις Αναφοράς σε Ηλεκτρική Ενέργεια εξαρτώμενης από τη Φύση (Nature-dependent Electricity)» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2026)

Στις 18 Δεκεμβρίου 2024, το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB) εξέδωσε τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά Μέσα» και ΔΠΧΑ 7 «Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις», με σκοπό να βοηθηθούν οι εταιρείες να αναφέρουν καλύτερα τις χρηματοοικονομικές επιπτώσεις των συμβάσεων αναφοράς σε ηλεκτρική ενέργεια εξαρτώμενων από τη φύση, γνωστές και ως Συμφωνίες Αγοράς Ενέργειας (Power Purchase Agreements - PPAs). Οι συμβάσεις αυτές χρησιμοποιούνται από τις εταιρείες για την εξασφάλιση της προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές, όπως η αιολική και η ηλιακή ενέργεια. Ωστόσο, η ποσότητα ενέργειας που παράγεται μπορεί να μεταβάλλεται λόγω εξωγενών παραγόντων, όπως οι καιρικές συνθήκες. Οι τροποποιήσεις στοχεύουν στη βέλτιστη αποτύπωση αυτών των συμβάσεων στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις: α) διευκρινίζοντας τις απαιτήσεις εφαρμογής της έννοιας της «ιδιοχρησιμοποίησης» (own-use), β) επιτρέποντας τη λογιστική αντιστάθμισης (hedge accounting) στις περιπτώσεις που οι συμβάσεις αυτές χρησιμοποιούνται ως μέσα αντιστάθμισης κινδύνου και γ) προσθέτοντας νέες απαιτήσεις γνωστοποιήσεων, προκειμένου οι επενδυτές να κατανοούν καλύτερα την επίδραση αυτών των συμβάσεων στα οικονομικά αποτελέσματα και τις ταμειακές ροές των εταιρειών. Οι τροποποιήσεις ισχύουν για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν από την 1η Ιανουαρίου 2026, με την πρόωρη υιοθέτησή τους να επιτρέπεται. Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις, αν και δεν αναμένεται να έχουν σημαντική. Τα ανωτέρω έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση με ημερομηνία έναρξης ισχύος την 01/01/2026.

Ετήσιες Βελτιώσεις των ΔΠΧΑ-Τόμος 11 (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2026)

Τον Ιούλιο του 2024, το IASB προέβη στην έκδοση «Ετήσιες Βελτιώσεις των ΔΠΧΑ, στις οποίες περιλαμβάνονται ήσσονος σημασίας τροποποιήσεις στα εξής λογιστικά Πρότυπα: ΔΠΧΑ 1 «Πρώτη

εφαρμογή των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς», ΔΠΧΑ 7 «Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις», ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά μέσα», ΔΠΧΑ 10 «Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις» και ΔΛΠ 7 «Κατάσταση των Ταμειακών Ροών». Οι τροποποιήσεις ισχύουν για λογιστικές περιόδους την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2026. Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις, αν και δεν αναμένεται να έχουν καμία. Τα ανωτέρω έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση με ημερομηνία έναρξης ισχύος την 01/01/2026.

ΔΠΧΑ 18 «Παρουσίαση και Γνωστοποίηση στις Οικονομικές Καταστάσεις» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2027)

Τον Απρίλιο του 2024, το IASB προέβη στην έκδοση ενός νέου Προτύπου, του ΔΠΧΑ 18 το οποίο αντικαθιστά το ΔΛΠ 1 «Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων». Σκοπός του Προτύπου είναι να βελτιώσει τον τρόπο που παρέχονται οι πληροφορίες στις οικονομικές καταστάσεις μιας οικονομικής οντότητας, ιδιαίτερα στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης και των γνωστοποιήσεων επί των οικονομικών καταστάσεων. Συγκεκριμένα, το Πρότυπο θα βελτιώσει την ποιότητα της χρηματοοικονομικής πληροφόρησης λόγω: α) της απαίτησης καθορισμένων υποσυνόλων στην κατάσταση αποτελεσμάτων, β) της απαίτησης να γνωστοποιούνται σε ξεχωριστή σημείωση των οικονομικών καταστάσεων οι δείκτες απόδοσης που έχουν καθοριστεί από τη διοίκηση της επιχείρησης (Management-defined Performance Measures) γ) των νέων αρχών για ομαδοποίηση/διαχωρισμό της πληροφορίας (aggregation – disaggregation). Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις, και αναμένεται να έχουν επίδραση στην παρουσίασή τους. Τα ανωτέρω έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση με ημερομηνία έναρξης ισχύος την 01/01/2027.

ΔΠΧΑ 19 «Θυγατρικές χωρίς Δημόσια Ευθύνη: Γνωστοποιήσεις» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2027)

Το Μάιο του 2024, το IASB προέβη στην έκδοση ενός νέου Προτύπου, του ΔΠΧΑ 19 «Θυγατρικές χωρίς Δημόσια Ευθύνη: Γνωστοποιήσεις». Το νέο πρότυπο επιτρέπει στις επιλέξιμες οικονομικές οντότητες που πληρούν τις προϋποθέσεις του, να επιλέξουν να εφαρμόσουν τις μειωμένες απαιτήσεις γνωστοποιήσεων του ΔΠΧΑ 19 αντί των απαιτήσεων γνωστοποίησης που ορίζονται στα άλλα ΔΠΧΑ. Το ΔΠΧΑ 19 λειτουργεί παράλληλα με τα άλλα ΔΠΧΑ, καθώς οι θυγατρικές θα πρέπει να εφαρμόζουν τις απαιτήσεις επιμέτρησης, αναγνώρισης και παρουσίασης που ορίζονται στα άλλα ΔΠΧΑ και τις μειωμένες απαιτήσεις γνωστοποιήσεων που περιγράφονται στο ΔΠΧΑ 19. Απλοποιείται έτσι η προετοιμασία των οικονομικών καταστάσεων για τις θυγατρικές που πληρούν τις προϋποθέσεις εφαρμογής αυτού του προτύπου ενώ ταυτόχρονα διατηρείται η χρησιμότητά τους για τους χρήστες. Το ΔΠΧΑ 19 ισχύει για λογιστικές περιόδους με ημερομηνία έναρξης την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2027, με την πρόωρη υιοθέτησή τους να επιτρέπεται. Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις, αν και δεν αναμένεται να έχουν καμία. Τα ανωτέρω δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 19 «Θυγατρικές χωρίς Δημόσια Ευθύνη: Γνωστοποιήσεις» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2027)

Το ΔΠΧΑ 19 «Θυγατρικές χωρίς Δημόσια Ευθύνη: Γνωστοποιήσεις» αναπτύχθηκε με βάση τις απαιτήσεις γνωστοποίησης άλλων ΔΠΧΑ όπως ίσχυαν την 28η Φεβρουαρίου 2021. Κατά τον χρόνο έκδοσής του, το ΔΠΧΑ 19 δεν περιλάμβανε μειωμένες απαιτήσεις γνωστοποίησης για πρότυπα που εισήχθησαν ή τροποποιήθηκαν μετά από αυτήν την ημερομηνία. Τον Αύγουστο 2025, το IASB τροποποίησε το ΔΠΧΑ 19 ώστε να συμπεριληφθούν μειωμένες απαιτήσεις γνωστοποίησης για νέα ή τροποποιημένα ΔΠΧΑ που εκδόθηκαν μεταξύ Φεβρουαρίου 2021 και Μαΐου 2024. Το ΔΠΧΑ 19 θα συνεχίσει να ενημερώνεται με την έκδοση νέων ή τροποποιημένων ΔΠΧΑ. Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις, αν και δεν αναμένεται να έχουν καμία. Τα ανωτέρω δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 21 «Οι επιδράσεις των μεταβολών στις συναλλαγματικές ισοτιμίες»: Μετατροπή σε νόμισμα παρουσίασης υπερπληθωριστικής οικονομίας (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2027)

Το Νοέμβριο του 2025, το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB) εξέδωσε τροποποιήσεις στο IAS 21 «Οι επιδράσεις των μεταβολών στις συναλλαγματικές ισοτιμίες», με σκοπό να διευκρινίσει τον τρόπο με τον οποίο οι οντότητες θα πρέπει να μετατρέπουν τις οικονομικές καταστάσεις από ένα λειτουργικό νόμισμα που δεν είναι υπερπληθωριστικό σε νόμισμα παρουσίασης υπερπληθωριστικής

οικονομίας. Σύμφωνα με τις τροποποιήσεις, όλα τα ποσά των οικονομικών καταστάσεων (περιουσιακά στοιχεία, υποχρεώσεις, ίδια κεφάλαια, έσοδα και έξοδα, συμπεριλαμβανομένων των συγκριτικών στοιχείων) θα πρέπει να μετατρέπονται με την ισοτιμία κλεισίματος κατά την ημερομηνία της πιο πρόσφατης κατάστασης χρηματοοικονομικής θέσης. Προηγουμένως, τα περιουσιακά στοιχεία και οι υποχρεώσεις μετατρέπονταν με την ισοτιμία κλεισίματος, ενώ τα έσοδα και τα έξοδα μετατρέπονταν με τις ισοτιμίες των ημερομηνιών συναλλαγής. Επιπλέον, όταν μια οντότητα εφαρμόζει το IAS 29 «Χρηματοοικονομική πληροφόρηση σε υπερπληθωριστικές οικονομίες» για μια αλλοδαπή δραστηριότητα της οποίας το λειτουργικό νόμισμα δεν είναι υπερπληθωριστικό, τα συγκριτικά ποσά για την εν λόγω αλλοδαπή δραστηριότητα αναπροσαρμόζονται με τη χρήση γενικού δείκτη τιμών αντί της ισοτιμίας κλεισίματος. Οι τροποποιήσεις εισάγουν επίσης πρόσθετες απαιτήσεις γνωστοποιήσεων, που περιλαμβάνουν γνωστοποιήσεις σχετικά με την εφαρμογή των νέων απαιτήσεων μετατροπής, τις περιπτώσεις κατά τις οποίες το νόμισμα παρουσίασης παύει να είναι υπερπληθωριστικό, καθώς και την παροχή συνοπτικών χρηματοοικονομικών πληροφοριών για τις επηρεαζόμενες αλλοδαπές δραστηριότητες. Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις, αν και δεν αναμένεται να έχουν καμία. Τα ανωτέρω δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

4. Ουσιώδεις πληροφορίες λογιστικής πολιτικής

4.1 Αρχές ενοποίησης και εταιρίες που ενοποιούνται

Οι ενοποιημένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις περιλαμβάνουν τις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας καθώς και των θυγατρικών της, στις οποίες η Εταιρεία ασκεί έλεγχο άμεσα ή έμμεσα. Έλεγχος υπάρχει όταν η Εταιρεία ορίζει τις αποφάσεις που άμεσα ή έμμεσα αφορούν τις επιχειρηματικές πολιτικές των θυγατρικών με σκοπό να έχει οφέλη από αυτές. Οι Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις των θυγατρικών ενοποιούνται με τη μέθοδο της ολικής ενοποίησης, στην ίδια ημερομηνία και με τις ίδιες πολιτικές με αυτές της μητρικής Εταιρείας. Όπου απαιτείται πραγματοποιούνται οι αναγκαίες αναμορφώσεις ώστε να διασφαλίζεται η συνέπεια των ακολουθούμενων λογιστικών πολιτικών. Οι ενδοεταιρικές συναλλαγές απαλείφονται στις Ενοποιημένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις. Κατά την απόκτηση των θυγατρικών, αυτή αναγνωρίζεται με τη μέθοδο της απόκτησης. Όταν το κόστος κτήσεως υπερβαίνει την εύλογη αξίας των στοιχείων Ενεργητικού και Υποχρεώσεων της θυγατρικής που αποκτάται τότε η διαφορά θεωρείται υπεραξία, αναγνωρίζεται ως στοιχείο του Ενεργητικού και υπόκειται σε έλεγχο απομείωσης τουλάχιστον ετησίως.

Οι ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις περιλαμβάνουν τις οικονομικές καταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας REV ENERGY GROUP AE καθώς και των θυγατρικών της εταιρειών,(ενοποιούνται με την μέθοδο της ολικής ενοποίησης) και αναγράφονται στη σημείωση 4.3 αναφορικά με τη "Δομή" του Ομίλου.

Όλες οι ενδοεταιρικές συναλλαγές και υπόλοιπα των ανωτέρω εταιρειών έχουν απαλειφθεί στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις. Στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης της μητρικής, η συμμετοχή στις θυγατρικές εταιρείες αποτιμάται στο κόστος κτήσης, εκτός εάν υπάρχουν ενδείξεις απομείωσης.

(α) Θυγατρικές: Θυγατρικές εταιρείες είναι εκείνες (συμπεριλαμβανομένων των οικονομικών οντοτήτων ειδικού σκοπού) στις οποίες ο Όμιλος έχει ποσοστό συμμετοχής μεγαλύτερο του μισού των δικαιωμάτων ψήφου ή έχει τη δυνατότητα να κατευθύνει τις χρηματοοικονομικές και λειτουργικές αρχές που ακολουθούνται.

Η ύπαρξη ενδεχόμενων δικαιωμάτων ψήφου που μπορούν να εξασκηθούν ή να μετατραπούν, λαμβάνονται υπόψη, όταν ο Όμιλος αξιολογεί εάν έχει τον έλεγχο μιας εταιρείας. Οι θυγατρικές ενοποιούνται πλήρως (ολική ενοποίηση) με την μέθοδο της εξαγοράς από την ημερομηνία που αποκτάται ο έλεγχος επ' αυτών και παύουν να ενοποιούνται από την ημερομηνία που τέτοιος έλεγχος δεν υφίσταται.

Η εξαγορά θυγατρικής από τον Όμιλο λογιστικοποιείται βάσει της μεθόδου της αγοράς. Το κόστος κτήσης μιας θυγατρικής είναι η εύλογη αξία των περιουσιακών στοιχείων που δόθηκαν, των μετοχών που εκδόθηκαν και των υποχρεώσεων που αναλήφθηκαν κατά την ημερομηνία της ανταλλαγής, πλέον τυχόν κόστους άμεσα συνδεδεμένου με την συναλλαγή. Τα εξατομικευμένα περιουσιακά στοιχεία, υποχρεώσεις και ενδεχόμενες υποχρεώσεις που αποκτώνται σε μία επιχειρηματική συνένωση επιμετρώνται κατά την εξαγορά στις εύλογες αξίες τους ανεξαρτήτως του ποσοστού συμμετοχής. Το κόστος αγοράς πέραν της εύλογης αξίας των επί μέρους στοιχείων που αποκτήθηκαν, καταχωρείται ως υπεραξία. Αν το συνολικό κόστος της αγοράς είναι μικρότερο από την εύλογη αξία των επί μέρους στοιχείων που αποκτήθηκαν, η διαφορά καταχωρείται άμεσα στα αποτελέσματα της χρήσης.

Διεταιρικές συναλλαγές, υπόλοιπα και μη πραγματοποιημένα κέρδη από συναλλαγές μεταξύ των εταιρειών του Ομίλου απαλείφονται. Οι μη πραγματοποιημένες ζημιές, επίσης απαλείφονται, εκτός εάν η συναλλαγή παρέχει ενδείξεις απομείωσης, του μεταβιβασθέντος στοιχείου ενεργητικού. Οι λογιστικές αρχές των θυγατρικών έχουν τροποποιηθεί ώστε να είναι ομοιόμορφες με αυτές που έχουν υιοθετηθεί από τον Όμιλο.

Συναλλαγές με την μειοψηφία: Οι μη ελέγχουσες συμμετοχές παρουσιάζουν το μέρος των κερδών ή των ζημιών και του καθαρού ενεργητικού (net assets) τα οποία δεν ανήκουν στον Όμιλο.

(β) Συγγενείς: Είναι οι επιχειρήσεις αυτές πάνω στις οποίες ο Όμιλος μπορεί να ασκήσει σημαντική επιρροή αλλά δεν πληρούν τις προϋποθέσεις για να χαρακτηριστούν είτε θυγατρικές είτε συμμετοχή σε κοινοπραξία. Οι παραδοχές που χρησιμοποιήθηκαν από τον όμιλο συνιστούν ότι το κατεχόμενο ποσοστό μεταξύ 20% και 50% δικαιωμάτων ψήφου μίας εταιρείας υποδηλώνει σημαντική επιρροή πάνω στην

εταιρεία αυτή. Ωστόσο ουσιώδης επίδραση δύναται να προκύψει και με μικρότερο ποσοστό (ενδεικτικά αναφέρουμε, συμμετοχή στη διοίκηση, σημαντικές συναλλαγές μεταξύ των εταιρειών κ.α). Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος και κατόπιν αποτιμώνται σύμφωνα με τη μέθοδο της καθαρής θέσης. Στο τέλος κάθε χρήσης, το κόστος μεταβάλλεται με την αναλογία της επενδύτριας επιχείρησης στις μεταβολές της καθαρής θέσης της επενδυόμενης επιχείρησης και μειώνεται με τα λαμβανόμενα από τη συγγενή μερίσματα.

Όσον αφορά την υπεραξία απόκτησης, αυτή αυξάνει την αξία της συμμετοχής με επιβάρυνση των αποτελεσμάτων χρήσης, όταν μειώνεται η αξία της.

Το μερίδιο του Ομίλου στα κέρδη ή τις ζημιές των συνδεδεμένων επιχειρήσεων μετά την εξαγορά αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα, ενώ το μερίδιο των μεταβολών των αποθεματικών μετά την εξαγορά, αναγνωρίζεται στα αποθεματικά.

Οι συσσωρευμένες μεταβολές επηρεάζουν την λογιστική αξία των επενδύσεων σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις. Όταν η συμμετοχή του Ομίλου στις ζημίες σε μία συγγενή επιχείρηση ισούται ή υπερβαίνει τη συμμετοχή της στη συγγενή επιχείρηση, συμπεριλαμβανομένων οποιονδήποτε άλλων επισφαλών απαιτήσεων, ο Όμιλος δεν αναγνωρίζει περαιτέρω ζημίες, εκτός και αν έχει καλύψει υποχρεώσεις ή έχει ενεργήσει πληρωμές εκ μέρους της συγγενούς επιχείρησης και εν γένει εκείνων που προκύπτουν από τη μετοχική ιδιότητα.

Μη πραγματοποιημένα κέρδη από συναλλαγές μεταξύ του Ομίλου και των συγγενών επιχειρήσεων απαλείφονται κατά το ποσοστό συμμετοχής του Ομίλου στις συγγενείς επιχειρήσεις. Μη πραγματοποιημένες ζημιές απαλείφονται, εκτός εάν η συναλλαγή παρέχει ενδείξεις απομείωσης του μεταβιβασθέντος περιουσιακού στοιχείου. Οι λογιστικές πολιτικές των συγγενών επιχειρήσεων τροποποιούνται προκειμένου να είναι συνεπείς με αυτές που χρησιμοποιεί ο Όμιλος.

4.2 Απόκτηση οικονομικών οντοτήτων που δεν αποτελούν «επιχείρηση» σύμφωνα με τον ορισμό του ΔΠΧΑ 3 – Απόκτηση στοιχείων του ενεργητικού

Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 3 «Συνενώσεις Επιχειρήσεων», ο Όμιλος προσδιορίζει εάν μία συναλλαγή ή άλλο γεγονός αποτελεί συνένωση επιχειρήσεων σύμφωνα με τον σχετικό ορισμό του Προτύπου, δηλαδή σύμφωνα με το εάν τα αποκτηθέντα στοιχεία του ενεργητικού και οι αναληφθείσες υποχρεώσεις αποτελούν μία «επιχείρηση». Στην περίπτωση που τα αποκτηθέντα στοιχεία του ενεργητικού δεν αποτελούν επιχείρηση, τότε ο Όμιλος αντιμετωπίζει λογιστικά τη συναλλαγή ή άλλο γεγονός, ως απόκτηση ενός στοιχείου του ενεργητικού. Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 3, με τον όρο «επιχείρηση» νοείται ένα ολοκληρωμένο σύνολο δραστηριοτήτων και στοιχείων του ενεργητικού, το οποίο είναι δυνατό να καθοδηγείται και να διευθύνεται με σκοπό την απόδοση με τη μορφή μερισμάτων, χαμηλότερου κόστους ή άλλου οικονομικού οφέλους απευθείας στους επενδυτές ή σε άλλους ιδιοκτήτες, σε μέλη ή σε συμμετέχοντες. Ο λογιστικός χειρισμός μίας συνένωσης επιχειρήσεων δεν έχει εφαρμογή κατά την απόκτηση ενός στοιχείου του ενεργητικού (ή μίας ομάδας στοιχείων του ενεργητικού) τα οποία δεν αποτελούν «επιχείρηση». Στο πλαίσιο αυτό, κατά την περίπτωση εξαγοράς οικονομικών οντοτήτων που δεν πληρούν τον ορισμό «επιχείρηση» του ΔΠΧΑ 3:

Ο αποκτών προσδιορίζει και αναγνωρίζει τα επιμέρους αποκτηθέντα αναγνωρίσιμα στοιχεία του ενεργητικού (συμπεριλαμβανομένων εκείνων των στοιχείων του ενεργητικού που ικανοποιούν τον ορισμό και τα κριτήρια αναγνώρισης των άυλων στοιχείων του ενεργητικού του ΔΛΠ 38) και τις αναληφθείσες υποχρεώσεις. Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 3.2(β), το κόστος της ομάδας θα πρέπει να επιμεριστεί στα επιμέρους αναγνωρίσιμα στοιχεία του ενεργητικού και στις υποχρεώσεις με βάση τις σχετικές εύλογες αξίες τους κατά την ημερομηνία της εξαγοράς.

- Δεν αναγνωρίζεται από τη συναλλαγή, υπεραξία ή κέρδος από αγορά ευκαιρίας. Το κόστος του αποκτώμενου στοιχείου του ενεργητικού (ή της ομάδας στοιχείων του ενεργητικού) επιμερίζεται στα επιμέρους αναγνωρίσιμα στοιχεία του ενεργητικού και στις υποχρεώσεις με βάση τις σχετικές εύλογες αξίες τους κατά την ημερομηνία της εξαγοράς.

- Σύμφωνα με το ΔΛΠ 12.15, δεν επιτρέπεται η αναγνώριση αναβαλλόμενης φορολογίας κατά την αρχική αναγνώριση ενός περιουσιακού στοιχείου ή μίας υποχρέωσης σε μία συναλλαγή που δεν είναι συνένωση επιχειρήσεων. Στο πλαίσιο αυτό, κατά την απόκτηση στοιχείων του ενεργητικού δεν αναγνωρίζεται αναβαλλόμενη φορολογία.

- Τα κόστη που σχετίζονται με την απόκτηση των στοιχείων του ενεργητικού (π.χ. αμοιβές συμβούλων, νομικών, λογιστών, εκτιμητών και άλλες επαγγελματικές και συμβουλευτικές αμοιβές) αναγνωρίζονται ως έξοδα και επιβαρύνουν τα κέρδη ή τις ζημίες της περιόδου στην οποία πραγματοποιούνται.

Το τυχόν ενδεχόμενο αντάλλαγμα που δίνεται από τον Όμιλο αναγνωρίζεται αρχικά στην εύλογη αξία του κατά την ημερομηνία της εξαγοράς. Οι αλλαγές στην εύλογη αξία του ενδεχόμενου ανταλλάγματος που πληρούν τις προϋποθέσεις χαρακτηρισμού τους ως περιουσιακό στοιχείο ή υποχρέωση αναγνωρίζονται με αντίστοιχη μεταβολή στην αξία του αναγνωρισθέντος στοιχείου του ενεργητικού (π.χ. ΔΛΠ 38).

4.3 Παρουσίαση Δομής Ομίλου

Παρακάτω παρουσιάζεται η δομή του Ομίλου την 31.12.2025 :

ΔΟΜΗ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ ΤΗΝ 31.12.2025

α/α	Κλάδος / Δραστηριότητα	Εταιρεία	Έδρα	Άμεσο ποσοστό συμμετοχής	Έμμεσο ποσοστό συμμετοχής	Άμεσο & Έμμεσο ποσοστό συμμετοχής	Μέθοδος Ενοποίησης
1	**ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**	**REV ENERGY GROUP MON. AE**	**Βάρη - Αττικής**	**-**	**-**	**-**	**Μητρική Εταιρεία**
2	ΑΚΙΝΗΤΗΣ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΣ	REVOIL ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε.	Βάρη - Αττικής	100,00%	-	100,00%	Ολική ενοποίηση
3	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΡΕΒΟΙΛ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΣΕΑ ΑΡΚΑΔΙΑΣ Α.Ε.	Βάρη - Αττικής	90,00%	-	90,00%	Ολική ενοποίηση
4	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	REVOIL ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ 1 ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Βάρη - Αττικής	75,00%	-	75,00%	Ολική ενοποίηση
5	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΑΙΟΛΙΚΗ ΙΑΣΜΟΥ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Βάρη - Αττικής	50,00%	-	50,00%	Ενοποίηση με καθαρή θέση
6	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΙΑΣΜΟΣ ΑΙΟΛΟΣ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	Βάρη - Αττικής	50,00%	-	50,00%	Ενοποίηση με καθαρή θέση
7	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ - ΕΤΑΙΡΙΑ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΑΙ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ - ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	Βάρη - Αττικής	50,00%	-	50,00%	Ενοποίηση με καθαρή θέση
8	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΥΡΟΥ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Βάρη - Αττικής	65,00%	-	65,00%	Ολική ενοποίηση
9	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	Α/Π ΛΟΝΤΟΥ Ι.Κ.Ε.	Δήμος Γλυφάδας	30,00%	-	30,00%	Ενοποίηση με καθαρή θέση
10	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΛΙΕΔΕΣ - Κ. ΜΑΥΡΟΥΔΗΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε.	Δήμος Γλυφάδας	30,00%	-	30,00%	Ενοποίηση με καθαρή θέση
11	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	Α / Π ΠΕΡΔΙΚΙ - Κ. ΜΑΥΡΟΥΔΗΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε.	Δήμος Γλυφάδας	30,00%	-	30,00%	Ενοποίηση με καθαρή θέση
12	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΡΟΦΗΤΗ ΗΛΙΑ - Κ. ΜΑΥΡΟΥΔΗΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε.	Δήμος Γλυφάδας	30,00%	-	30,00%	Ενοποίηση με καθαρή θέση
13	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΤΕΡΨΙΘΕΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	Δήμος Γλυφάδας		90,00%	90,00%	Ολική ενοποίηση
14	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΜΟ ΤΕΡΨΙΘΕΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε.	Βάρη - Αττικής	100,00%	-	100,00%	Ολική ενοποίηση
15	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΕΥΡΥΑΛΗ Ι ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Βάρη - Αττικής	100,00%	-	100,00%	Ολική ενοποίηση
16	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΕΥΡΥΑΛΗ ΙΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Βάρη - Αττικής	100,00%	-	100,00%	Ολική ενοποίηση
17	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΕΡΓΑ ΑΠΟΘΗΚΕΥΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	Βάρη - Αττικής	100,00%	-	100,00%	Ολική ενοποίηση
18	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΤΕΡΨΙΘΕΑ Ι ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Βάρη - Αττικής	100,00%	-	100,00%	Ολική ενοποίηση
19	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΤΕΡΨΙΘΕΑ ΙΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Βάρη - Αττικής	100,00%	-	100,00%	Ολική ενοποίηση
20	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΛΑΚΚΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΠΕ	Δήμος Γλυφάδας	100,00%	-	100,00%	Ολική ενοποίηση
21	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΛΙΘΑΡΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΙΚΕ	Δήμος Γλυφάδας	30,00%	-	30,00%	Ενοποίηση με καθαρή θέση
22	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	RENEWABLE ENERGY SOLUTIONS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	Φθιώτιδας - Δήμος Λαμιέων	100,00%	-	100,00%	Ολική ενοποίηση
23	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΑΡΤΕΜΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΠΕ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε.	Βάρη - Αττικής	100,00%	-	100,00%	Ολική ενοποίηση
24	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΑΓΓΕΛΙΚΗ ΜΑΥΡΙΑΝΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Βάρη - Αττικής	100,00%	-	100,00%	Ολική ενοποίηση
25	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΣΤΕΦΑΝΟΣ ΝΑΧΜΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Βάρη - Αττικής	100,00%	-	100,00%	Ολική ενοποίηση

α/α	Κλάδος / Δραστηριότητα	Εταιρεία	Έδρα	Άμεσο ποσοστό συμμετοχής	Έμμεσο ποσοστό συμμετοχής	Άμεσο & Έμμεσο ποσοστό συμμετοχής	Μέθοδος Ενοποίησης
26	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΝΗΡΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΠΕ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε.	Βάρη - Αττικής	100,00%	-	100,00%	Ολική ενοποίηση
27	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΤΡΙΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΠΕ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε.	Βάρη - Αττικής	100,00%	-	100,00%	Ολική ενοποίηση
28	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΜΑΓΝΗΣΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε.	Βάρη - Αττικής	100,00%	-	100,00%	Ολική ενοποίηση
29	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΑΝΑΣΤΑΣΙΟΣ ΧΑΔΟΥΛΗΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Βάρη - Αττικής	100,00%	-	100,00%	Ολική ενοποίηση
30	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΑΔΕΛΑΙΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΠΕ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε.	Βάρη - Αττικής	100,00%	-	100,00%	Ολική ενοποίηση
31	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΕΛΕΩΝΑΣ SOLAR ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε.	Βάρη - Αττικής	100,00%	-	100,00%	Ολική ενοποίηση
32	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΑΜΦΙΤΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΠΕ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε.	Βάρη - Αττικής	100,00%	-	100,00%	Ολική ενοποίηση
33	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΓΕΝΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΝΑΥΠΑΚΤΟΥ Ι.Κ.Ε.	Βάρη - Αττικής	70,00%	-	70,00%	Ολική ενοποίηση
34	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ENERGY STORAGE VENTURES ΙΚΕ	Βάρη - Αττικής	100,00%	-	100,00%	Ολική ενοποίηση
35	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	SURVEY ENERGY 1 ΙΚΕ	Βάρη - Αττικής	100,00%	-	100,00%	Ολική ενοποίηση
36	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΚΥΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ	Βάρη - Αττικής	-	19,05%	19,05%	Ενοποίηση με καθαρή θέση

Εντός της χρήσης του 2025 (01.01 -31.12.2025) έλαβαν χώρα τα κάτωθι γεγονότα τα οποία επηρέασαν και διαμόρφωσαν τη δομή του Ομίλου όπως απεικονίζεται ανωτέρω:

α) Ο Όμιλος εντός του Ιουλίου εξαγόρασε το 100% των μεριδίων της εταιρείας "ENERGY STORAGE VENTURES Ι.Κ.Ε." έναντι τιμήματος € 20 χιλ. Η νεοαποκτηθείσα εταιρεία κατέχει άδειες για την ανάπτυξη 3 έργων αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας συνολικής ισχύος 150 MW οι οποίες έχουν λάβει όλες τις απαραίτητες άδειες (άδεια αποθήκευσης από τη ΡΑΑΕΥ και περιβαλλοντική αδειοδότηση) και επιπρόσθετα έχει καταθέσει αίτημα για σύνδεση στο δίκτυο του ΑΔΜΗΕ. Σε περίπτωση που Όμιλος αποδεχθεί τους όρους σύνδεσης όταν αυτοί γνωστοποιηθούν υφίσταται υποχρέωση για συμπληρωματικό τίμημα, το οποίο ανέρχεται σε € 30 χιλ. ανά MW ήτοι ποσό € 4,5 εκ. για τα 3 έργα αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας (50 MW έκαστο), σενάριο το οποίο η διοίκηση του Ομίλου εκτιμά ως σημαντικά πιθανό. Να σημειώσουμε ότι για τον υπολογισμό της Άυλης Αξίας (ακολουθεί πίνακας) έχει ληφθεί υπόψη το ανωτέρω σενάριο και η αξία του Άυλου έχει προσαυξηθεί κατά € 4,5 εκ. και έχει αντίστοιχα σχηματιστεί ισόποση υποχρέωση (Σημ. 18). Επιπρόσθετα η εν λόγω θυγατρική εταιρεία ενσωματώνεται στον Όμιλο με τη μέθοδο της ολικής ενοποίησης και τα αποτελέσματα αυτής ενσωματώνονται σε αυτά του Ομίλου για την περίοδο από τις 24.07 έως την 31.12.2025.

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει τις αξίες των στοιχείων του ενεργητικού που αποκτήθηκαν και των υποχρεώσεων που αναλήφθηκαν την 24.07.2025 (ημερομηνία απόκτησης του ελέγχου της εταιρείας από τον Όμιλο) και έχουν ως εξής:

Λογιστικές αξίες της εταιρείας "ENERGY STORAGE VENTURES Ι.Κ.Ε." κατά την απόκτηση του ελέγχου	
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	
Ενσώματα & Άυλα στοιχεία	46.683
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	67.036
Χρηματικά διαθέσιμα	1.248
Σύνολο ενεργητικού	**114.967**
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	
Λοιπές Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	37.893
Σύνολο υποχρεώσεων	**37.893**
Καθαρά στοιχεία του ενεργητικού που αποκτήθηκαν	**77.074**

Επιπρόσθετα στον παρακάτω πίνακα προσδιορίζεται η Άυλη αξία του ενεργητικού από την απόκτηση του ελέγχου της εταιρείας από τη REV ENERGY GROUP AE ως εξής:

Προσδιορισμός Άυλης Αξίας από την απόκτηση Ελέγχου την 24.07.2025

Τίμημα συναλλαγής διακανονιζόμενο σε μετρητά για την απόκτηση του 100% των μεριδίων την 24.07.2025	19.673
Ενδεχόμενο συμπληρωματικό τίμημα	4.500.000
Μείον: Εύλογη Αξία των Καθαρών στοιχείων του Ενεργητικού κατά την ημερομηνία απόκτησης ελέγχου	-77.074
Σύνολο Άυλης αξίας στοιχείου ενεργητικού	**4.442.599**

β) Τον Δεκέμβριο του 2025 ο Όμιλος ολοκλήρωσε την εξαγορά του συνόλου των εταιρικών μεριδίων της εταιρείας "SURVEY ENERGY 1 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε." έναντι συνολικού τιμήματος ποσού € 1.016 χιλ. Η εταιρεία αυτή διαθέτει το σύνολο των απαιτούμενων αδειών για την κατασκευή και λειτουργία 6 φωτοβολταϊκών σταθμών συνολικής ισχύος 6 MW, ο οποίος βρίσκεται στο Δήμο Θηβαίων, στην Περιφερειακή Ενότητα Βοιωτίας. Εκτιμάται ότι η έναρξη και ολοκλήρωση της κατασκευής του έργου θα λάβει χώρα κατά το 2ο εξάμηνο της χρήσης 2026. Η ανωτέρω θυγατρική εταιρεία ενσωματώνεται στον Όμιλο με τη μέθοδο της ολικής ενοποίησης και τα αποτελέσματα αυτής ενσωματώνονται σε αυτά του Ομίλου για την περίοδο από τις 05.12 έως την 31.12.2025.

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει τις αξίες των στοιχείων του ενεργητικού που αποκτήθηκαν και των υποχρεώσεων που αναλήφθηκαν την 05.12.2025 (ημερομηνία απόκτησης του ελέγχου της εταιρείας από τον Όμιλο) και έχουν ως εξής:

Λογιστικές αξίες εταιρείας " SURVEY ENERGY 1 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε." κατά την απόκτηση του ελέγχου	
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	
Ενσώματα & Άυλα στοιχεία	547.468
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	2.464
Χρηματικά διαθέσιμα	26.286
Σύνολο ενεργητικού	**576.218**
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	
Λοιπές Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	2.842
Σύνολο υποχρεώσεων	**2.842**
Καθαρά στοιχεία του ενεργητικού που αποκτήθηκαν	**573.376**

Επιπρόσθετα στον παρακάτω πίνακα προσδιορίζεται η Άυλη αξία του ενεργητικού από την απόκτηση του ελέγχου της εταιρείας από την REV ENERGY GROUP AE ως εξής:

Προσδιορισμός Άυλης Αξίας από την απόκτηση Ελέγχου την 05.12.2025	
Τίμημα συναλλαγής διακανονιζόμενο σε μετρητά για την απόκτηση του 100% των μεριδίων την 05.12.2025	1.015.772
Μείον: Εύλογη Αξία των Καθαρών στοιχείων του Ενεργητικού κατά την ημερομηνία απόκτησης ελέγχου	-573.376
Σύνολο Άυλης αξίας στοιχείου ενεργητικού	**442.396**

γ) Την 06.02.2025 η REV ENERGY GROUP ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ συμμετείχε στην αύξηση του Εταιρικού κεφαλαίου της συνδεδεμένης εταιρείας "Α/Π ΛΟΝΤΟΥ Ι.Κ.Ε.". Η αύξηση ήταν € 2.400, με την έκδοση 30 νέων εταιρικών μεριδίων, ονομαστικής αξίας ογδόντα € 80 το καθένα, με τιμή διάθεσης € 3.333 το καθένα (έκδοση υπέρ το άρτιο).

δ) Από την 01.12.2025 η εταιρεία «ΚΥΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ» αποτελεί συγγενή εταιρεία του Ομίλου, καθώς ο Όμιλος ασκεί πλέον ουσιώδη επίδραση σε αυτή, αφού στην ανωτέρω ημερομηνία ορίστηκε ως εκπρόσωπος αυτής ο κύριος Ιωάννης Ρούσσος, ο οποίος είναι Πρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος της REV Energy Group AE. Συνεπώς, η εν λόγω εταιρεία ενοποιείται πλέον στον όμιλο με τη μέθοδο της καθαρής θέσης μέσω της 100% θυγατρικής εταιρείας Renewable Energy Solutions ΙΚΕ, η οποία κατέχει το 19,05% των μεριδίων αυτής.

4.4 Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια στοιχεία

Τα ενσώματα πάγια περιλαμβάνουν κυρίως:

- γήπεδα,
- κτίρια και τεχνικά έργα,
- ηλεκτρομηχανολογικό εξοπλισμό για φωτοβολταϊκούς και αιολικούς σταθμούς,
- ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση.

Αρχικά επιμετρώνται στο κόστος κτήσης ή κατασκευής. Το κόστος περιλαμβάνει όλες τις δαπάνες που αποδίδονται άμεσα στο να τεθεί ο σταθμός σε λειτουργία, μεταξύ αυτών μελέτες, κατασκευή, εγκατάσταση και σύνδεση στο δίκτυο. Επιπλέον, περιλαμβάνεται η παρούσα αξία του εκτιμώμενου κόστους αποξήλωσης και αποκατάστασης του γηπέδου (ΔΛΠ 37) και το κόστος δανεισμού κατά την περίοδο κατασκευής (ΔΛΠ 23).

Μεταγενέστερες δαπάνες σε ήδη καταχωρημένο στοιχείο προστίθενται στη λογιστική αξία του στοιχείου, μόνο αν αυξάνουν τα μελλοντικά οικονομικά οφέλη του παγίου στοιχείου. Κάθε μεταγενέστερη δαπάνη η οποία δεν προσαυξάνει τα μελλοντικά οικονομικά οφέλη του παγίου στοιχείου, βαρύνει τα έξοδα της χρήσης στην οποία πραγματοποιούνται.

Οι ιδιοπαραγόμενες ενσώματες ακινητοποιήσεις στοιχειοθετούν προσθήκη στο κόστος κτήσεως των ενσώματων ακινητοποιήσεων σε αξίες που περιλαμβάνουν το άμεσο κόστος μισθοδοσίας του προσωπικού, που συμμετέχει στην κατασκευή (συμπεριλαμβανομένων των αντίστοιχων εργοδοτικών εισφορών), κόστος αναλωθέντων υλικών και άλλα γενικά άμεσα κόστη.

Κόστη σημαντικής επισκευής ή επιθεώρησης ενός παγίου στοιχείου καταχωρούνται στα έξοδα της χρήσεως στην οποία πραγματοποιούνται εκτός και αν αυξάνουν τα οικονομικά οφέλη του παγίου στοιχείου οπότε προσαυξάνουν το κόστος του παγίου στοιχείου.

Κόστος Αποκατάστασης

Ο Όμιλος αναγνωρίζει υποχρέωση για το κόστος αποκατάστασης το οποίο σχετίζεται με την αποξήλωση και αποκατάσταση χώρων εγκατάστασης έργων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας για αιολικά και φωτοβολταϊκά πάρκα, όταν υφίσταται παρούσα νομική ή τεκμαιρόμενη υποχρέωση ως αποτέλεσμα παρελθόντος γεγονότος και εκτιμάται ανά εγκατεστημένο MW.

Ο υπολογισμός του βασίζεται σε συγκεκριμένες παραδοχές που αντανακλούν τόσο τις τρέχουσες συνθήκες της αγοράς όσο και τις μακροοικονομικές προβλέψεις. Η εκτιμώμενη ωφέλιμη ζωή των έργων ορίζεται σε 20 έτη (βάσει των σχετικών συμβάσεων με το ΔΑΠΕΕΠ) και η έναρξη ορίζεται με την ηλέκτρισή τους.

Το κόστος αυτό προσαρμόζεται με ετήσιο ρυθμό πληθωρισμού 2%, προκειμένου να αποτυπωθεί η μελλοντική αύξηση τιμών έως το τέλος της ωφέλιμης ζωής των έργων.

Για τον προσδιορισμό της παρούσας αξίας της υποχρέωσης αποκατάστασης εφαρμόζεται προεξοφλητικό επιτόκιο 6,6%, το οποίο αντανακλά το κόστος κεφαλαίου και τους σχετικούς κινδύνους της αγοράς. Συνεπώς, το τελικό ποσό που αναγνωρίζεται στις οικονομικές καταστάσεις προκύπτει από την προεξόφληση του μελλοντικού κόστους αποκατάστασης, όπως αυτό διαμορφώνεται μετά την επίδραση του πληθωρισμού, στην παρούσα χρονική στιγμή.

Η αρχική αναγνώριση της πρόβλεψης αυξάνει την αξία του σχετικού παγίου στοιχείου, το οποίο αποσβένεται συστηματικά κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής του έργου. Παράλληλα, η πρόβλεψη αποκατάστασης αναπροσαρμόζεται διαχρονικά λόγω της επίδρασης της προεξόφλησης με την αντίστοιχη χρηματοοικονομική δαπάνη να αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσης.

Η προσέγγιση αυτή διασφαλίζει ότι η σχετική πρόβλεψη είναι ρεαλιστική, συνεπής με τις λογιστικές αρχές και αντανακλά με επάρκεια την αναμενόμενη μελλοντική εκροή πόρων για την αποκατάσταση των έργων.

Λοιπές Πληροφορίες

Τα γήπεδα – οικόπεδα δεν υπόκεινται σε απόσβεση. Οι αποσβέσεις των λοιπών ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων υπολογίζονται με τη σταθερή μέθοδο βάσει της ωφέλιμης ζωής τους.

Οι ωφέλιμες ζωές των παγίων του Ομίλου για την κλειόμενη χρήση ήταν οι κάτωθι:

Κατηγορίες	
Κτίρια και κτιριακές εγκαταστάσεις	20έτη
Μηχανολογικός εξοπλισμός φωτοβολταϊκών συστημάτων & ανεμογεννητριών	20 έτη
Μεταφορικά μέσα	5 έτη
Λοιπός εξοπλισμός	4-10 έτη

Μικρής αξίας πάγια αποσβένονται εφάπαξ στη χρήση απόκτησης. Οι υπολειμματικές αξίες και οι ωφέλιμες ζωές των ενσώματων παγίων υπόκεινται σε επανεξέταση σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού. Όταν οι λογιστικές αξίες των ενσώματων ακινητοποιήσεων υπερβαίνουν την ανακτήσιμη αξία τους, η διαφορά (απομείωση) καταχωρείται άμεσα ως έξοδο στα αποτελέσματα.

Κατά την πώληση ενσώματων ακινητοποιήσεων, οι διαφορές μεταξύ του τιμήματος που λαμβάνεται και της λογιστικής τους αξίας καταχωρούνται ως κέρδη ή ζημίες στα αποτελέσματα της περιόδου στη διάρκεια της οποίας έλαβε χώρα η συγκεκριμένη πώληση.

4.5 Άυλα στοιχεία ενεργητικού

Στα άυλα στοιχεία ενεργητικού περιλαμβάνεται το κόστος των αδειών που σχετίζονται με την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκά και αιολικά πάρκα. Οι διάφοροι τύποι αδειών τις οποίες κατέχει ο Όμιλος, του παρέχουν τη δυνατότητα να κατασκευάσει ενεργειακές μονάδες ή το δικαίωμα να παράγει και να πωλεί ενέργεια. Οι εκάστοτε υφιστάμενες συνθήκες της αγοράς παρέχουν τις απαιτούμενες ενδείξεις αναφορικά με την ανακτήσιμη αξία των αδειών αυτών. Ο Όμιλος, κατά την απόκτησή τους, αναγνωρίζει τις άδειες αυτές ως άυλα στοιχεία του ενεργητικού, στην εύλογη αξία τους και κατόπιν επιμετρώνται με βάση το υπόδειγμα του κόστους, σύμφωνα με το οποίο το στοιχείο αποτιμάται στο κόστος του (το οποίο είναι η κατά την απόκτηση εύλογη αξία του) μειωμένο με τις σωρευμένες αποσβέσεις και τις τυχόν σωρευμένες προβλέψεις απομείωσης.

Η ωφέλιμη ζωή των αδειών συμπίπτει με τη διάρκεια των συμφωνητικών ηλέκτρισης και η απόσβεσή τους ξεκινάει με την εκκίνηση της λειτουργίας τους. Οι αποσβέσεις διενεργούνται με βάση τη σταθερή μέθοδο κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής των στοιχείων αυτών που ορίζεται ως η διάρκεια σύμβασης πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας προς τον ΔΑΠΕΕΠ.

Έξοδα τα οποία ικανοποιούν τα κριτήρια του Δ.Λ.Π. 38 κεφαλαιοποιούνται. Τα τέλη για διατήρηση της άδειας καταχωρούνται στα έξοδα της χρήσης που αφορούν.

4.6 Απομείωση Αξίας Στοιχείων του Ενεργητικού

Τα στοιχεία του ενεργητικού που έχουν απροσδιόριστη ωφέλιμη ζωή δεν αποσβένονται και υπόκεινται σε έλεγχο απομείωσης ετησίως και όταν κάποια γεγονότα καταδεικνύουν ότι η λογιστική αξία μπορεί να μην είναι ανακτήσιμη. Τα στοιχεία του ενεργητικού που αποσβένονται υπόκεινται σε έλεγχο απομείωσης της αξίας τους όταν υπάρχουν ενδείξεις ότι η λογιστική αξία τους δεν θα ανακτηθεί.

Καθαρή αξία πώλησης θεωρείται το ποσό από την πώληση ενός στοιχείου του ενεργητικού στα πλαίσια μιας αμφοτεροβαρούς συναλλαγής στην οποία τα μέρη έχουν πλήρη γνώση και προσχωρούν οικειοθελώς, μετά από την αφαίρεση κάθε πρόσθετου άμεσου κόστους διάθεσης του στοιχείου ενεργητικού, ενώ αξία χρήσης είναι η παρούσα αξία των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών που αναμένεται να

εισρεύσουν στην επιχείρηση από την χρήση ενός στοιχείου ενεργητικού και από την πώλησή του στο τέλος της εκτιμώμενης ωφέλιμης ζωής του.

Σε κάθε ημερομηνία αναφοράς η Διοίκηση εκτιμά κατά πόσο υπάρχει ένδειξη για απομείωση ενός στοιχείου του ενεργητικού βάσει του Δ.Λ.Π. 36, σύμφωνα με το οποίο διασφαλίζεται ότι τα στοιχεία του ενεργητικού λογιστικοποιούνται σε αξία που δεν υπερβαίνει το ανακτήσιμο ποσό, όπου ανακτήσιμο ποσό ενός στοιχείου ενεργητικού είναι το μεγαλύτερο μεταξύ της δίκαιης αξίας (μειωμένης κατά τα κόστη πώλησης) και της αξίας χρήσης.

Στην αξιολόγηση αυτή λαμβάνονται υπόψη πληροφορίες από διάφορες εσωτερικές και εξωτερικές πηγές πληροφόρησης. Η ζημιά απομείωσης καταχωρείται στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης.

4.7 Συμμετοχές

Σύμφωνα με τις ακολουθούμενες λογιστικές πολιτικές οι επενδύσεις σε θυγατρικές καθώς και οι επενδύσεις σε συγγενείς, τηρούνται στις απλές οικονομικές καταστάσεις στο κόστος κτήσης και ελέγχονται σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 36, για τυχών απομείωση εφόσον υφίστανται σχετικές ενδείξεις. Ο σχετικός έλεγχος μπορεί να διενεργείται και νωρίτερα, όταν ανακύπτουν ενδείξεις ενδεχόμενης ζημιάς απομείωσης. Η αξιολόγηση που διενεργείται, εστιάζει τόσο σε εξωγενείς όσο και σε ενδογενείς παράγοντες.

4.8 Μισθώσεις

Ο Όμιλος ως μισθωτής

Ο Όμιλος εκτιμά εάν μια σύμβαση αποτελεί ή εμπεριέχει μίσθωση, κατά την έναρξη ισχύος αυτής και αναγνωρίζει κατά περίπτωση ένα περιουσιακό στοιχείο με δικαίωμα χρήσης και μια αντίστοιχη υποχρέωση από την μίσθωση για όλες τις συμβάσεις μίσθωσης στις οποίες είναι μισθωτής, εκτός από τις βραχυπρόθεσμες μισθώσεις (που ορίζονται ως μισθώσεις με διάρκεια μίσθωσης 12 μηνών ή λιγότερο) και μισθώσεις υποκείμενου περιουσιακού στοιχείου χαμηλής αξίας. Για τις μισθώσεις αυτές, ο Όμιλος αναγνωρίζει τα μισθώματα ως λειτουργικά έξοδα με την ευθεία μέθοδο, σε όλη τη διάρκεια της μίσθωσης. Η υποχρέωση από την μίσθωση αρχικά επιμετράται στην παρούσα αξία των μισθωμάτων τα οποία παραμένουν ανεξόφλητα κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου, τα οποία προεξοφλούνται με το τεκμαρτό επιτόκιο της μίσθωσης. Εάν το επιτόκιο αυτό δεν μπορεί να καθοριστεί εύκολα, η εταιρεία χρησιμοποιεί το διαφορικό επιτόκιο δανεισμού του. Τα μισθώματα που περιλαμβάνονται στην επιμέτρηση της υποχρέωσης από τη μίσθωση αποτελούνται από:

- σταθερά μισθώματα (περιλαμβανομένων των ουσιαστικά σταθερών μισθωμάτων), μειωμένα κατά τυχόν κίνητρα μίσθωσης,
- κυμαινόμενα μισθώματα τα οποία εξαρτώνται από έναν δείκτη ή ένα επιτόκιο, τα οποία αρχικά επιμετρώνται με χρήση του δείκτη ή του επιτοκίου κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου,
- ποσά τα οποία αναμένεται να καταβάλλει ο μισθωτής βάσει των εγγυήσεων υπολειμματικής αξίας,
- την τιμή άσκησης του δικαιώματος αγοράς εάν είναι μάλλον βέβαιο ότι ο μισθωτής θα ασκήσει το εν λόγω δικαίωμα, και
- την καταβολή ποινής για καταγγελία της μίσθωσης, εάν η διάρκεια μίσθωσης αποτυπώνει την άσκηση δικαιώματος του μισθωτή για καταγγελία της μίσθωσης.

Η υποχρέωση από την μίσθωση επιμετράται μεταγενέστερα, αυξάνοντας την λογιστική αξία για να αποτυπωθούν οι τόκοι επί της υποχρέωσης από την μίσθωση (με χρήση της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου) και μειώνοντας την λογιστική αξία για να αποτυπωθούν οι καταβολές των μισθωμάτων.

Ο Όμιλος επαναμετρά την υποχρέωση από την μίσθωση (και κάνει τις αντίστοιχες προσαρμογές στα σχετικά δικαιώματα χρήσης παγίων) εάν:

- επέλθει αλλαγή στην διάρκεια της μίσθωσης ή εάν επέλθει μεταβολή στην εκτίμηση του δικαιώματος αγοράς, στην περίπτωση αυτή η υποχρέωση από την μίσθωση επαναμετράται προεξοφλώντας τα αναθεωρημένα μισθώματα με βάση το αναθεωρημένο προεξοφλητικό επιτόκιο.
- επέλθει μεταβολή στα μισθώματα εξαιτίας της μεταβολής στον δείκτη ή στο επιτόκιο ή στα ποσά τα οποία αναμένεται να καταβληθούν λόγω της εγγύησης υπολειμματικής αξίας. Σε αυτές τις περιπτώσεις η υποχρέωση από την μίσθωση επιμετράται προεξοφλώντας τα αναθεωρημένα μισθώματα με βάση το αρχικό προεξοφλητικό επιτόκιο.
- μια μίσθωση τροποποιείται και η τροποποίηση της μίσθωσης δεν αντιμετωπίζεται λογιστικά ως χωριστή μίσθωση, στην περίπτωση αυτή η υποχρέωση από την μίσθωση επανεπιμετράται προεξοφλώντας τα αναθεωρημένα μισθώματα κάνοντας χρήση του αναθεωρημένου προεξοφλητικού επιτοκίου.

Η υποχρέωση από την μίσθωση παρουσιάζεται διακριτά στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης. Το δικαίωμα χρήσης παγίων εμπεριέχει το ποσό της αρχικής επιμέτρησης της αντίστοιχης υποχρέωσης από την μίσθωση, τα μισθώματα τα οποία καταβλήθηκαν κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου ή προγενέστερα αυτής, και τυχόν αρχικές άμεσες δαπάνες. Μεταγενέστερα επιμετρώνται στο κόστος μειωμένα κατά τις τυχόν σωρευμένες αποσβέσεις και τις ζημίες απομείωσης. Ο Όμιλος εφαρμόζει το Δ.Λ.Π. 36 προκειμένου να προσδιορίσει εάν το περιουσιακό στοιχείο με δικαίωμα χρήσης έχει απομειωθεί.

Στις περιπτώσεις που ο Όμιλος αναλαμβάνει συμβατικά την υποχρέωση να αποσυναρμολογήσει και να απομακρύνει το υποκείμενο περιουσιακό στοιχείο, να αποκαταστήσει το χώρο που έχει τοποθετηθεί ή να αποκαταστήσει το υποκείμενο περιουσιακό στοιχείο στην κατάσταση στην οποία προβλέπεται από τους όρους και τις προϋποθέσεις της σύμβασης μίσθωσης, αναγνωρίζει μια πρόβλεψη η οποία επιμετράται σύμφωνα με το Δ.Λ.Π. 37. Τα κόστη αυτά προσαυξάνουν την λογιστική αξία του περιουσιακού στοιχείου με δικαίωμα χρήσης. Ο Όμιλος δεν επιβαρύνθηκε με κάποιο από αυτά τα κόστη κατά τις περιόδους που παρουσιάζονται στις εν λόγω οικονομικές καταστάσεις.

Τα δικαιώματα χρήσης παγίων αποσβένονται στην μικρότερη χρονική περίοδο μεταξύ της διάρκειας της μίσθωσης και της ωφέλιμης ζωής του εκάστοτε υποκείμενου περιουσιακού στοιχείου. Εάν ως αποτέλεσμα της σύμβασης μίσθωσης μεταβιβάζεται η κυριότητα του εκάστοτε υποκείμενου περιουσιακού στοιχείου ή στο κόστος του περιουσιακού στοιχείου με δικαίωμα χρήσης έχει ενσωματωθεί το τίμημα εξαγοράς του υποκείμενου περιουσιακού στοιχείου δεδομένου ότι ο Όμιλος αναμένει να εξασκήσει το δικαίωμα αγοράς αυτού, το εν λόγω περιουσιακό στοιχείο με δικαίωμα χρήσης αποσβένεται στην ωφέλιμη ζωή του εκάστοτε υποκείμενου περιουσιακού στοιχείου. Η απόσβεση ξεκινά από την έναρξη της μισθωτικής περιόδου.

Τα δικαιώματα χρήσης παγίων παρουσιάζονται διακριτά στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης.

Τα κυμαινόμενα μισθώματα τα οποία δεν εξαρτώνται από κάποιο δείκτη ή επιτόκιο δεν περιλαμβάνονται στην επιμέτρηση της υποχρέωσης από την μίσθωση και κατά συνέπεια δεν αποτελούν συστατικό στοιχείο της λογιστικής αξίας του περιουσιακού στοιχείου με δικαίωμα χρήσης. Οι σχετικές πληρωμές αναγνωρίζονται ως έξοδο την περίοδο κατά την οποία επήλθε το γεγονός ή ο όρος ενεργοποίησης αυτών των καταβολών και περιλαμβάνονται στο κονδύλι "Λοιπά λειτουργικά έσοδα / (έξοδα)" στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων και Λοιπών Συνολικών Εισοδημάτων.

Ο Όμιλος ως εκμισθωτής

Οι μισθώσεις στις οποίες ο Όμιλος είναι εκμισθωτής κατατάσσονται είτε ως χρηματοδοτικές είτε ως λειτουργικές με βάση τα σχετικά κριτήρια που ορίζονται από το ΔΠΧΑ 16.

Όταν ο Όμιλος είναι ενδιάμεσος μισθωτής, αντιμετωπίζει λογιστικά την κύρια μίσθωση και την υπεκμίσθωση ως δυο χωριστές συμβάσεις. Η υπεκμίσθωση κατατάσσεται ως χρηματοδοτική ή λειτουργική ανάλογα με το περιουσιακό στοιχείο με δικαίωμα χρήσης που προκύπτει από την κύρια μίσθωση.

Τα έσοδα από τις λειτουργικές μισθώσεις αναγνωρίζονται με την ευθεία μέθοδο κατά την διάρκεια της εκάστοτε μίσθωσης. Τα αρχικά άμεσα κόστη διαπραγμάτευσης και διεκπεραίωσης της συμφωνίας μιας λειτουργικής μίσθωσης προστίθενται στην λογιστική αξία του υποκείμενου περιουσιακού στοιχείου και αναγνωρίζονται με την ευθεία μέθοδο κατά την διάρκεια της εκάστοτε μίσθωσης.

Τα ποσά που οφείλουν οι μισθωτές από τις χρηματοδοτικές μισθώσεις αναγνωρίζονται ως απαιτήσεις στο ποσό της καθαρής επένδυσης του Ομίλου στην χρηματοδοτική μίσθωση. Το χρηματοοικονομικό έσοδο από την μίσθωση κατανέμεται στις περιόδους αναφοράς έτσι ώστε να αντανακλάται το σταθερό περιοδικό ποσοστό απόδοσης του Ομίλου στην υπολειπόμενη καθαρή επένδυση στις χρηματοδοτικές μισθώσεις. Όταν η μίσθωση περιλαμβάνει μισθωτικά και μη μισθωτικά στοιχεία, ο Όμιλος εφαρμόζει το Δ.Π.Χ.Α. 15 προκειμένου να επιμερίζει το τίμημα της σύμβασης σε κάθε στοιχείο χωριστά.

4.9 Απαιτήσεις από πελάτες και λοιπές απαιτήσεις

Οι απαιτήσεις από πελάτες και λοιπές απαιτήσεις καταχωρούνται στην εύλογη αξία τους. Οι ζημιές απομείωσης αναγνωρίζονται σύμφωνα με το απλοποιημένο μοντέλο του ΔΠΧΑ 9 για την εκτίμηση των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών (ομαδοποίηση βάσει των χαρακτηριστικών πιστωτικού κινδύνου και της ηλικίας τους με βάση ιστορικά στοιχεία και μελλοντικών εκτιμήσεων).

4.10 Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα

Στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα του Ομίλου περιλαμβάνονται τα μετρητά, οι καταθέσεις όψεως και οι καταθέσεις προθεσμίας διάρκειας έως 3 μήνες από την ημερομηνία απόκτησης.

4.11 Δανεισμός και Κόστος Δανεισμού

Τα δάνεια καταχωρούνται στην εύλογη αξία τους, η οποία συμπίπτει με τη παρούσα αξία.

Το κόστος δανεισμού το οποίο αποδίδεται άμεσα στην αγορά, κατασκευή ή παραγωγή επιλέξιμων στοιχείων του ενεργητικού για τα οποία απαιτείται σημαντική περίοδος μέχρι να είναι έτοιμα για την προστιθέμενη χρήση ή πώλησή τους, προστίθεται στο κόστος κτήσης αυτών των περιουσιακών στοιχείων μέχρι την χρονική στιγμή που αυτά θα είναι ουσιαστικά έτοιμα για την προστιθέμενη χρήση ή πώλησή τους. Το κόστος δανεισμού στις υπόλοιπες περιπτώσεις επιβαρύνει τα κέρδη ή τις ζημίες της περιόδου στην οποία πραγματοποιείται.

4.12 Φορολογία εισοδήματος & αναβαλλόμενος φόρος

Η επιβάρυνση της περιόδου με φόρους εισοδήματος αποτελείται από τους τρέχοντες φόρους και τους αναβαλλόμενους φόρους, δηλαδή από τους φόρους ή τις φορολογικές ελαφρύνσεις που σχετίζονται με τα οικονομικά οφέλη που προκύπτουν στην περίοδο αλλά έχουν ήδη καταλογιστεί ή θα καταλογιστούν από τις φορολογικές αρχές σε διαφορετικές περιόδους. Ο φόρος εισοδήματος αναγνωρίζεται στο λογαριασμό των αποτελεσμάτων της περιόδου, εκτός του φόρου εκείνου που αφορά συναλλαγές που καταχωρήθηκαν απευθείας στα ίδια κεφάλαια, στην οποία περίπτωση καταχωρείται απευθείας, κατά ανάλογο τρόπο, στα ίδια κεφάλαια.

Οι τρέχοντες φόροι εισοδήματος περιλαμβάνουν τις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις ή και απαιτήσεις προς τις δημοσιονομικές αρχές που σχετίζονται με τους πληρωτέους φόρους επί του φορολογητέου εισοδήματος της περιόδου και οι τυχόν πρόσθετοι φόροι εισοδήματος που αφορούν προηγούμενες χρήσεις.

Οι τρέχοντες φόροι επιμετρώνται σύμφωνα με τους φορολογικούς συντελεστές και τους φορολογικούς νόμους που εφαρμόζονται στις διαχειριστικές περιόδους με τις οποίες σχετίζονται, βασιζόμενα στο φορολογητέο κέρδος για το έτος. Όλες οι αλλαγές στα βραχυπρόθεσμα φορολογικά στοιχεία του ενεργητικού ή τις υποχρεώσεις αναγνωρίζονται σαν μέρος των φορολογικών εξόδων στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης.

Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος προσδιορίζεται με την μέθοδο της υποχρέωσης που προκύπτει από τις προσωρινές διαφορές μεταξύ της λογιστικής αξίας και της φορολογικής βάσης των στοιχείων του ενεργητικού και των υποχρεώσεων. Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος δεν λογίζεται εάν προκύπτει από την αρχική αναγνώριση στοιχείου ενεργητικού ή παθητικού σε συναλλαγή, εκτός επιχειρηματικής

συνένωσης, η οποία όταν έγινε η συναλλαγή δεν επηρέασε ούτε το λογιστικό ούτε το φορολογικό κέρδος ή ζημία.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις αποτιμώνται με βάση τους φορολογικούς συντελεστές που αναμένεται να εφαρμοστούν στην περίοδο κατά την οποία θα διακανονιστεί η απαίτηση ή η υποχρέωση, λαμβάνοντας υπόψη τους φορολογικούς συντελεστές (και φορολογικούς νόμους) που έχουν τεθεί σε ισχύ ή ουσιαστικά ισχύουν μέχρι την ημερομηνία του ισολογισμού. Σε περίπτωση αδυναμίας σαφούς προσδιορισμού του χρόνου αναστροφής των προσωρινών διαφορών εφαρμόζεται ο φορολογικός συντελεστής που ισχύει κατά την επόμενη της ημερομηνίας του ισολογισμού χρήση.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται κατά την έκταση στην οποία θα υπάρξει μελλοντικό φορολογητέο κέρδος για την χρησιμοποίηση της προσωρινής διαφοράς που δημιουργεί την αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση.

Οι περισσότερες αλλαγές στις αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις ή υποχρεώσεις αναγνωρίζονται σαν ένα κομμάτι των φορολογικών εξόδων στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης. Μόνο αυτές οι μεταβολές στα στοιχεία του ενεργητικού ή τις υποχρεώσεις που επηρεάζουν τις προσωρινές διαφορές αναγνωρίζονται κατευθείαν στα ίδια κεφάλαια της Εταιρείας, έχουν ως αποτέλεσμα την σχετική αλλαγή στις αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις ή υποχρεώσεις να χρεώνεται έναντι του σχετικού λογαριασμού της καθαρής θέσης.

4.13 Προβλέψεις

Οι προβλέψεις διενεργούνται όταν υπάρχει νομική ή τεκμαιρόμενη δέσμευση, ως αποτέλεσμα παρελθοντικών γεγονότων και πιθανολογείται ότι θα απαιτηθεί εκροή οικονομικών πόρων για την τακτοποίηση της δέσμευσης και το απαιτούμενο ποσό μπορεί να υπολογισθεί αξιόπιστα.

Οι προβλέψεις επανεξετάζονται σε κάθε ημερομηνία αναφοράς των Οικονομικών Καταστάσεων και προσαρμόζονται προκειμένου να αντανακλούν την παρούσα αξία της δαπάνης που αναμένεται να απαιτηθεί για την διευθέτηση της υποχρέωσης.

4.14 Αναγνώριση εσόδων/εξόδων

Τα έσοδα αναγνωρίζονται, όταν πιθανολογείται ότι μελλοντικά οικονομικά οφέλη θα εισρεύσουν στην οικονομική οντότητα και αυτά τα οφέλη μπορεί να επιμετρηθούν με αξιοπιστία. Το έσοδο αποτιμάται στην εύλογη αξία του εισπραχθέντος ανταλλάγματος και είναι καθαρό από φόρο προστιθέμενης αξίας, επιστροφές, και κάθε είδους εκπτώσεις. Το ποσό του εσόδου θεωρείται ότι μπορεί να μετρηθεί αξιόπιστα όταν όλες οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις που σχετίζονται με την πώληση έχουν επιλυθεί.

Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 15, ακολουθείται ένα μοντέλο πέντε βημάτων για τον προσδιορισμό των εσόδων από συμβόλαια με πελάτες:
1. Προσδιορισμός της (των) σύμβασης (συμβάσεων) με τον πελάτη.
2. Προσδιορισμός των υποχρεώσεων εκτέλεσης.
3. Προσδιορισμός της τιμής συναλλαγής
4. Επιμερισμός της τιμής συναλλαγής στις υποχρεώσεις εκτέλεσης της σύμβασης.
5. Αναγνώριση εσόδου όταν (ή καθώς) η Εταιρεία ικανοποιεί τις υποχρεώσεις εκτέλεσης.

Η τιμή συναλλαγής είναι το ποσό του ανταλλάγματος σε μία σύμβαση για το οποίο η Εταιρεία αναμένει να έχει δικαίωμα, ως αντάλλαγμα για τη μεταβίβαση υποσχόμενων αγαθών ή υπηρεσιών σε έναν πελάτη, εξαιρουμένων ποσών που εισπράττονται για λογαριασμό τρίτων (φόρος προστιθέμενης αξίας, λοιποί φόροι επί των πωλήσεων). Εάν το αντάλλαγμα είναι μεταβλητό, τότε η Εταιρεία εκτιμά το ποσό του ανταλλάγματος που θα δικαιούται για τη μεταβίβαση των υποσχόμενων αγαθών ή υπηρεσιών με τη μέθοδο της αναμενόμενης αξίας ή με τη μέθοδο του πιο πιθανού ποσού. Η τιμή της συναλλαγής, συνήθως, κατανέμεται στις επιμέρους δεσμεύσεις εκτέλεσης με βάση τις σχετικές αυτοτελείς τιμές πώλησης κάθε υποσχόμενου στη σύμβαση, διακριτού αγαθού ή υπηρεσίας. Τα έσοδα αναγνωρίζονται όταν

εκπληρώνονται οι σχετικές δεσμεύσεις εκτέλεσης, είτε σε μία συγκεκριμένη χρονική στιγμή (συνήθως για υποσχέσεις που αφορούν στη μεταβίβαση αγαθών σε έναν πελάτη) είτε με την πάροδο του χρόνου (συνήθως για υποσχέσεις που αφορούν στη μεταβίβαση υπηρεσιών σε έναν πελάτη). Η Εταιρεία αναγνωρίζει μία συμβατική υποχρέωση για ποσά που λαμβάνει από τους πελάτες (προπληρωμές) τα οποία αφορούν σε δεσμεύσεις εκτέλεσης που δεν έχουν εκπληρωθεί, καθώς επίσης και όταν διατηρεί δικαίωμα επί ενός τιμήματος το οποίο είναι ανεπιφύλακτο (αναβαλλόμενο έσοδο) πριν την εκτέλεση των δεσμεύσεων εκτέλεσης της σύμβασης και τη μεταφορά των αγαθών ή των υπηρεσιών. Η συμβατική υποχρέωση αποαναγνωρίζεται όταν εκτελεστούν οι δεσμεύσεις εκτέλεσης και το έσοδο αναγνωρισθεί στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων. Η Εταιρεία αναγνωρίζει μία απαίτηση από πελάτη όταν υπάρχει ένα άνευ προϋποθέσεων δικαίωμα να λάβει το τίμημα για τις εκτελεσμένες δεσμεύσεις εκτέλεσης της σύμβασης προς τον πελάτη. Αντίστοιχα, η Εταιρεία αναγνωρίζει ένα στοιχείο του ενεργητικού από συμβάσεις όταν έχει ικανοποιήσει τις δεσμεύσεις εκτέλεσης, πριν ο πελάτης πληρώσει ή πριν καταστεί απαιτητή η πληρωμή, για παράδειγμα όταν τα αγαθά ή οι υπηρεσίες μεταβιβάζονται στον πελάτη πριν από το δικαίωμα της Εταιρείας για την έκδοση τιμολογίου.

Η αναγνώριση των εσόδων γίνεται ως εξής:

Παροχή υπηρεσιών
Τα έσοδα από παροχή υπηρεσιών, αναγνωρίζονται στη χρήση που αυτές παρασχέθηκαν με βάση το στάδιο ολοκλήρωσης της παρεχόμενης υπηρεσίας σε σχέση με το σύνολο των παρεχόμενων υπηρεσιών. Η αναγνώριση του εσόδου πραγματοποιείται με βάση την παροχή της υπηρεσίας (αρχή δεδουλευμένου εσόδου).

Πώληση ηλεκτρικής ενέργειας
Τα έσοδα του Ομίλου προέρχονται από την συμβατική πώληση ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς ΑΠΕ. Η υποχρέωση εκτέλεσης ικανοποιείται με την έγχυση της ενέργειας στο δίκτυο και το έσοδο αναγνωρίζεται με βάση τις ποσότητες που εγχύθηκαν και την τιμή της σχετικής σύμβασης. Ποσά που δεν έχουν τιμολογηθεί κατά την ημερομηνία αναφοράς αναγνωρίζονται στα «Έσοδα χρήσεως εισπρακτέα».

Έσοδα από τόκους
Έσοδα από τόκους, αναγνωρίζονται όταν ο τόκος καθίσταται δεδουλευμένος (με βάση τη μέθοδο πραγματικού επιτοκίου).

Αναγνώριση Εξόδων
Τα έξοδα αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα σε δεδουλευμένη βάση.

4.15 Μετοχικό κεφάλαιο

Έξοδα τα οποία πραγματοποιήθηκαν για την έκδοση μετοχών εμφανίζονται μετά την αφαίρεση του σχετικού φόρου εισοδήματος, σε μείωση του προϊόντος της έκδοσης. Τα έξοδα τα οποία σχετίζονται με την έκδοση μετοχών για την απόκτηση επιχειρήσεων περιλαμβάνονται στο κόστος κτήσεως της επιχειρήσεως που αποκτάται.

4.16 Χρηματοοικονομικά μέσα: Αναγνώριση και επιμέτρηση

Αναγνώριση και αποαναγνώριση

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία και οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται όταν ο Όμιλος ή η Εταιρεία γίνει συμβαλλόμενο μέρος των συμβατικών όρων των χρηματοοικονομικών μέσων.

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία διαγράφονται όταν λήγουν τα συμβατικά δικαιώματα στις ταμειακές ροές από το χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο ή όταν μεταβιβάζεται το χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο και ουσιαστικά όλοι οι κίνδυνοι και οι ανταμοιβές. Μια χρηματοοικονομική υποχρέωση αποαναγνωρίζεται όταν αποσβένεται, εκκαθαριστεί, ακυρωθεί ή λήξει.

Ταξινόμηση και αρχική αναγνώριση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων

Εκτός από τις εμπορικές απαιτήσεις που δεν περιέχουν σημαντική χρηματοοικονομική συνιστώσα και αποτιμώνται στην τιμή συναλλαγής σύμφωνα με το Δ.Π.Χ.Α. 15, όλα τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αποτιμώνται αρχικά στην εύλογη αξία τους, προσαρμοσμένη για το κόστος συναλλαγής (κατά περίπτωση).

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, εκτός εκείνων που ορίζονται και λειτουργούν ως μέσα αντιστάθμισης, ταξινομούνται στις ακόλουθες κατηγορίες:

- Αποσβεσμένο κόστος
- Εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων
- Εύλογη αξία μέσω λοιπών συνολικών εσόδων.

Η ταξινόμηση καθορίζεται και από τα δύο:

- το επιχειρηματικό μοντέλο για τη διαχείριση του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου
- τα συμβατικά χαρακτηριστικά ταμειακών ροών του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου.

Όλα τα έσοδα και έξοδα που σχετίζονται με χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα παρουσιάζονται στα χρηματοοικονομικά έξοδα, στα χρηματοοικονομικά έσοδα ή σε άλλα χρηματοοικονομικά στοιχεία, εκτός από την απομείωση των εμπορικών απαιτήσεων που εμφανίζεται σε κονδύλια λειτουργικής δραστηριότητας.

Μεταγενέστερη αποτίμηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων

Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία σε αποσβεσμένο κόστος

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αποτιμώνται στο αποσβεσμένο κόστος εάν τα περιουσιακά στοιχεία πληρούν τις ακόλουθες προϋποθέσεις (και δεν προσδιορίζονται ως χρημ/κά περιουσιακά στοιχεία μέσω αποτελεσμάτων):

- βρίσκονται σε επιχειρηματικό μοντέλο που έχει ως στόχο την κατοχή των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και τη συλλογή των συμβατικών ταμειακών ροών
- οι συμβατικοί όροι των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων δημιουργούν ταμειακές ροές που αποτελούν αποκλειστικά πληρωμές κεφαλαίου και τόκων επί του ανεξόφλητου κεφαλαίου

Μετά την αρχική αναγνώριση, αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Η προεξόφληση παραλείπεται όταν η επίδραση της προεξόφλησης είναι μη ουσιώδης. Τα ταμειακά διαθέσιμα και τα ισοδύναμα, οι εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις εμπίπτουν σε αυτήν την κατηγορία χρηματοοικονομικών μέσων όπως επίσης και τα ομόλογα που διαπραγματεύονται σε οργανωμένες αγορές και προηγουμένως είχαν ταξινομηθεί ως διακρατούμενα έως τη λήξη σύμφωνα με το ΔΛΠ 39 (χρηματοοικονομικά μέσα που δεν διέθετε η εταιρεία κατά τις παρουσιαζόμενες περιόδους).

Απομείωση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων

Η βάση υπολογισμού απαιτήσεων απομείωσης σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 9 λαμβάνει υπόψη πιο ενημερωμένες πληροφορίες για την αναγνώριση των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών - το μοντέλο «αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών». Αυτό αντικαθιστά το «μοντέλο ζημιών που έχουν προκύψει» του ΔΛΠ 39.

Τα μέσα που εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής των νέων απαιτήσεων περιλαμβάνονται τα δάνεια και άλλα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία χρεωστικού τύπου που αποτιμώνται στο αποσβεσμένο κόστος καθώς και τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία μέσω κατάστασης λοιπών συνολικών εσόδων, εμπορικές απαιτήσεις, περιουσιακά στοιχεία που αναγνωρίζονται και αποτιμώνται βάσει του ΔΠΧΑ 15 και δανειακές υποχρεώσεις και εγγυοδοσίες που δεν αποτιμώνται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων.

Η αναγνώριση των πιστωτικών ζημιών δεν εξαρτάται πλέον από την αρχική αναγνώριση. Αντίθετα, η εταιρεία εξετάζει ένα ευρύτερο φάσμα πληροφοριών κατά την εκτίμηση του πιστωτικού κινδύνου και τη μέτρηση των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών, συμπεριλαμβανομένων των παρελθόντων γεγονότων, των τρεχουσών συνθηκών, εύλογων και υποστηρικτικών προβλέψεων που επηρεάζουν την αναμενόμενη

είσπραξη των μελλοντικών ταμειακών ροών του μέσου.

Κατά την εφαρμογή της μεθόδου των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών, γίνεται διάκριση μεταξύ:

- χρηματοπιστωτικών μέσων που δεν έχουν υποστεί σημαντική υποβάθμιση της πιστωτικής ικανότητάς τους κατά την αρχική αναγνώριση ή που έχουν χαμηλό πιστωτικό κίνδυνο («στάδιο 1») και
- χρηματοπιστωτικών μέσων που έχει υποβαθμιστεί σημαντικά η πιστωτική τους ικανότητα κατά την αρχική αναγνώριση και των οποίων ο πιστωτικός κίνδυνος δεν είναι χαμηλός («στάδιο 2»).
- Το «Στάδιο 3» θα καλύπτει τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που έχουν αντικειμενικές ενδείξεις απομείωσης κατά την ημερομηνία αναφοράς.

Η μέτρηση των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών προσδιορίζεται από μια στάθμιση πιθανοτήτων για τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές σε σχέση με την αναμενόμενη διάρκεια ζωής του χρηματοπιστωτικού μέσου.

Ταξινόμηση και αποτίμηση των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων

Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις περιλαμβάνουν τα δάνεια καθώς και τις εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις.

Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις αποτιμώνται αρχικά στην εύλογη αξία τους, μειωμένα με τα τυχόν άμεσα έξοδα για την πραγματοποίηση της συναλλαγής. Στη συνέχεια αποτιμώνται στο αποσβεσμένο κόστος. Τυχόν διαφορά μεταξύ του εισπραχθέντος ποσού (καθαρό από σχετικά έξοδα) και της αξίας εξόφλησης αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα κατά τη διάρκεια του δανεισμού βάσει της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου.

4.17 Νόμισμα παρουσίασης / Μετατροπή ξένου νομίσματος

Τα στοιχεία των οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας και του Ομίλου επιμετρώνται βάσει του νομίσματος του κύριου οικονομικού περιβάλλοντος, στο οποίο λειτουργούν («λειτουργικό νόμισμα») δηλαδή σε Ευρώ.

Οι συναλλαγές σε ξένα νομίσματα μετατρέπονται στο λειτουργικό νόμισμα με την χρήση των ισοτιμιών που ισχύουν κατά την ημερομηνία των συναλλαγών.

Η Εταιρεία και ο Όμιλος στη διάρκεια της λειτουργίας τους καθώς και κατά την 31.12.2025 δεν έχει συναλλαγές σε ξένο νόμισμα.

4.18 Γνωστοποιήσεις συνδεδεμένων μερών

Οι γνωστοποιήσεις συνδεδεμένων μερών καλύπτονται από το Δ.Λ.Π. 24 το οποίο αναφέρεται στις συναλλαγές μεταξύ μιας επιχείρησης που καταρτίζει οικονομικές καταστάσεις και των συνδεδεμένων με αυτή μερών και εφαρμόζεται υποχρεωτικά. Το πρωτεύον στοιχείο του είναι η οικονομική ουσία και όχι ο νομικός τύπος των συναλλαγών.

Συνδεδεμένο μέρος θεωρείται μία επιχείρηση εάν:

1) Άμεσα ή έμμεσα διαμέσου ενδιάμεσων μερών ελέγχει, ελέγχεται ή βρίσκεται κάτω από κοινό έλεγχο με την επιχείρηση.
2) Κατέχει ένα ποσοστό μιας επιχείρησης και το ποσοστό αυτό της δίνει ουσιώδη επιρροή πάνω στην επιχείρηση ή από κοινού έλεγχο πάνω στην επιχείρηση.
3) Είναι συγγενής επιχείρηση.
4) Είναι μία κοινοπραξία.
5) Είναι βασικό μέλος του διοικητικού προσωπικού της επιχείρησης ή της μητρικής της.
6) Είναι κοντινό μέλος της οικογενείας οποιουδήποτε ατόμου της πρώτης και τέταρτης προαναφερθείσας περίπτωσης.

7) Είναι μία επιχείρηση η οποία ελέγχεται είτε σε από κοινού έλεγχο είτε κάτω από ουσιώδη επιρροή, από ένα πρόσωπο που αναφέρεται στην τέταρτη και πέμπτη προαναφερθείσα περίπτωση.
8) Είναι ένα πρόγραμμα καθορισμένων παροχών προς τους εργαζομένους της επιχείρησης με σκοπό το οικονομικό όφελός του ή όφελος των εργαζομένων της επιχείρησης που αποτελεί συνδεδεμένο μέρος της επιχείρησης.

Συναλλαγή συνδεδεμένων μερών είναι μια μεταφορά πόρων, υπηρεσιών ή υποχρεώσεων μεταξύ των συνδεδεμένων μερών, ανεξάρτητα από το εάν επιβάλλεται ένα τίμημα ή όχι.

4.19 Ουσιώδεις λογιστικές εκτιμήσεις και παραδοχές

Η κατάρτιση των οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ απαιτεί από τη διοίκηση τον σχηματισμό εκτιμήσεων, παραδοχών και κρίσεων οι οποίες επηρεάζουν τα στοιχεία του ενεργητικού και τις υποχρεώσεις, όπως επίσης την γνωστοποίηση ενδεχόμενων απαιτήσεων και υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων και τα δημοσιευμένα ποσά εσόδων και εξόδων κατά την περίοδο αναφοράς. Συνεπώς τα πραγματικά αποτελέσματα μπορεί να διαφέρουν από αυτά τα οποία έχουν εκτιμηθεί σε κάθε περίοδο αναφοράς. Οι εκτιμήσεις και οι κρίσεις επαναξιολογούνται συνεχώς και βασίζονται τόσο στην εμπειρία του παρελθόντος όσο και σε άλλους παράγοντες, συμπεριλαμβανομένων και των προσδοκιών για μελλοντικά γεγονότα τα οποία θεωρούνται λογικά με βάση τις συγκεκριμένες συνθήκες.

4.19.1 Ωφέλιμη ζωή αποσβέσιμων στοιχείων

Η διοίκηση του Ομίλου εξετάζει τις ωφέλιμες ζωές των αποσβέσιμων στοιχείων σε κάθε χρήση. Στο τέλος της κάθε χρήσης η διοίκηση του Ομίλου εκτιμά ότι οι ωφέλιμες ζωές αντιπροσωπεύουν την αναμενόμενη χρησιμότητα των στοιχείων του ενεργητικού. Μεταβολές στις κρίσεις ή στις διερμηνείες είναι πιθανό να οδηγήσουν σε μία αύξηση ή μία μείωση στη χρηματοοικονομική θέση και στα αποτελέσματα του Ομίλου.

4.19.2 Απομείωση μη χρηματοοικονομικών στοιχείων

Τα μη χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία ελέγχονται για απομείωση όταν γεγονότα ή αλλαγές σε καταστάσεις δείχνουν ότι η λογιστική αξία τους ενδέχεται να μην είναι ανακτήσιμη.

4.19.3 Ανακτησιμότητα των απαιτήσεων

Ο Όμιλος απομειώνει την αξία των εμπορικών απαιτήσεών του σύμφωνα με τις αρχές που ορίζονται από το ΔΠΧΑ 9. Η διοίκηση περιοδικά επανεκτιμά την επάρκεια της πρόβλεψης για επισφαλείς απαιτήσεις με βάση παράγοντες όπως την πιστωτική της πολιτική, αναφορές από τη νομική υπηρεσία για πρόσφατες εξελίξεις σε υποθέσεις που αυτή χειρίζεται, καθώς και την εκτίμηση/κρίση της για την επίδραση λοιπών παραγόντων στην εισπραξιμότητα των απαιτήσεων. Η συσχέτιση μεταξύ των ιστορικών στοιχείων, της μελλοντικής οικονομικής κατάστασης και των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών περιλαμβάνει σημαντικές εκτιμήσεις. Το ύψος των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών εξαρτάται σε μεγάλο βαθμό από τις αλλαγές των συνθηκών και των προβλέψεων της μελλοντικής οικονομικής κατάστασης. Επιπλέον, η εμπειρία του παρελθόντος αλλά και οι προβλέψεις που γίνονται για το μέλλον ενδέχεται να μην οδηγήσουν σε συμπεράσματα ενδεικτικά του πραγματικού ύψους αθέτησης υποχρεώσεων πελατών στο μέλλον.

4.19.4 Πρόβλεψη για φόρο εισοδήματος

Για τον καθορισμό των προβλέψεων για φόρους εισοδήματος απαιτούνται σημαντικές εκτιμήσεις. Υπάρχουν πολλές συναλλαγές και υπολογισμοί οι οποίοι καθιστούν τον ακριβή καθορισμό του φόρου αβέβαιο κατά τη συνήθη πορεία των εργασιών του Ομίλου. Ο Όμιλος σχηματίζει πρόβλεψη για το αποτέλεσμα που μπορεί να προκύψει από μελλοντικούς φορολογικούς ελέγχους, βασιζόμενος στα αποτελέσματα προηγούμενων φορολογικών ελέγχων.

4.19.5 Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις / υποχρεώσεις

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις αναγνωρίζονται στις περιπτώσεις προσωρινών διαφορών μεταξύ της λογιστικής βάσης και της φορολογικής βάσης των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων, χρησιμοποιώντας τους φορολογικούς συντελεστές που έχουν θεσμοθετηθεί και αναμένεται να ισχύουν στις περιόδους που οι διαφορές αυτές αναμένεται να απαλειφθούν. Ο Όμιλος λαμβάνει υπόψη την ύπαρξη μελλοντικού φορολογητέου εισοδήματος και ακολουθεί μια συνεχή συντηρητική στρατηγική φορολογικού σχεδιασμού κατά την εκτίμηση της ανάκτησης των αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων. Οι λογιστικές εκτιμήσεις που σχετίζονται με τις αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις, απαιτούν από τη Διοίκηση να κάνει υποθέσεις σχετικά με το χρονικό προσδιορισμό μελλοντικών γεγονότων, όπως της πιθανότητας του αναμενόμενου μελλοντικού φορολογητέου εισοδήματος και τις διαθέσιμες δυνατότητες φορολογικού σχεδιασμού.

4.19.6 Απόκτηση «επιχείρησης» κατά την έννοια του ΔΠΧΑ 3 ή απόκτηση στοιχείων του ενεργητικού

Στα πλαίσια της ανάπτυξης των δραστηριοτήτων του ο Όμιλος συμμετέχει σε οντότητες που αναμένεται να αγοράσουν ή κατέχουν άδειες φωτοβολταϊκών ή αιολικών πάρκων με σκοπό την ανάπτυξη τους.

Για τις οντότητες σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 3 «Συνενώσεις Επιχειρήσεων», η Διοίκηση προσδιορίζει εάν μία συναλλαγή ή άλλο γεγονός αποτελεί συνένωση επιχειρήσεων σύμφωνα με τον σχετικό ορισμό του Προτύπου, δηλαδή σύμφωνα με το εάν τα αποκτηθέντα στοιχεία του ενεργητικού και οι αναληφθείσες υποχρεώσεις αποτελούν μία «επιχείρηση». Στην περίπτωση που τα αποκτηθέντα στοιχεία του ενεργητικού δεν αποτελούν επιχείρηση, τότε ο Όμιλος αντιμετωπίζει λογιστικά τη συναλλαγή ή άλλο γεγονός, ως μία απόκτηση ενός στοιχείου του ενεργητικού.

Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 3, με τον όρο «επιχείρηση» νοείται ένα ολοκληρωμένο σύνολο δραστηριοτήτων και στοιχείων του ενεργητικού, το οποίο είναι δυνατό να καθοδηγείται και να διευθύνεται με σκοπό την απόδοση με τη μορφή μερισμάτων, χαμηλότερου κόστους ή άλλου οικονομικού οφέλους απευθείας στους επενδυτές ή σε άλλους ιδιοκτήτες, σε μέλη ή σε συμμετέχοντες.

Στη Σημείωση 4.2 περιγράφεται ο λογιστικός χειρισμός μίας συνένωσης επιχειρήσεων καθώς και ο λογιστικός χειρισμός κατά την απόκτηση ενός στοιχείου του ενεργητικού (ή μίας ομάδας στοιχείων του ενεργητικού) το οποίο δεν αποτελεί «επιχείρηση».

4.19.7 Παραδοχή της συνέχισης της δραστηριότητας (going concern)

Η Διοίκηση εκτιμά την οικονομική κατάσταση της Εταιρείας και των θυγατρικών της σε συνάρτηση με τους κινδύνους που αντιμετωπίζουν, την κεφαλαιακή τους επάρκεια και τυχόν σημαντικές αβεβαιότητες σε σχέση με την ικανότητα τους να συνεχίσουν να λειτουργούν για το προβλεπτό μέλλον και ειδικότερα για διάστημα τουλάχιστον 12 μηνών από την ημερομηνία έγκρισης των Οικονομικών Καταστάσεων.

Η Διοίκηση θεωρεί ως κατάλληλη βάση για τη σύνταξη των Οικονομικών Καταστάσεων την αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας καθώς δεν υφίστανται σημαντικές αβεβαιότητες σε σχέση με την ικανότητα του Ομίλου και της Εταιρείας να συνεχίσουν να λειτουργούν για τουλάχιστον το προβλεπτό μέλλον.

Ο Όμιλος έχει την στήριξη της μητρικής εταιρείας REVOIL ΑΕΕΠ σε όποια ανάγκη προκύψει για την κάλυψη των τρεχουσών υποχρεώσεών του.

5. Κίνδυνοι και αβεβαιότητες

5.1 Συναλλαγματικός κίνδυνος (currency risk)

Ο Όμιλος μέχρι 31.12.2025 δεν έχει πραγματοποιήσει συναλλαγές σε Ξ.Ν. και συνεπώς δεν εκτίθεται σε αυτόν τον κίνδυνο αγοράς.

5.2 Κίνδυνος επιτοκίων (Interest risk)

Ο Όμιλος εκτίθεται σε κίνδυνο από τις μεταβολές στα επιτόκια όσον αφορά τον τραπεζικό δανεισμό, και τις καταθέσεις όψεως. Το σύνολο του δανεισμού του φέρουν κυμαινόμενα (floating) επιτόκια κυρίως σε βάση Euribor τριμήνου.

Προκειμένου να περιοριστεί ο εν λόγω κίνδυνος, ο δανεισμός συνομολογείται στη βάση αναπροσαρμογής των επιτοκίων στη μέγιστη περίοδο διάρκειας των τριών μηνών. Η Διοίκηση παρακολουθεί σε συνεχή βάση τις διακυμάνσεις των επιτοκίων και αξιολογεί την ανάγκη λήψης σχετικών θέσεων για την αντιστάθμιση των κινδύνων, όταν κρίνονται σημαντικοί. Ο Όμιλος προς το παρόν δεν έχει κάνει χρήση παράγωγων χρηματοοικονομικών εργαλείων.

Εφαρμόζοντας την ανάλυση ευαισθησίας σε διαφοροποιήσεις (αύξηση/μείωση) επί των τιμών euribor τριμήνου, που αποτελεί το κύριο επιτόκιο δανεισμού του Ομίλου, έως +/- 1% (100 bps – μονάδες βάσης) και διατηρώντας όλες τις λοιπές μεταβλητές σταθερές οι μεταβολές στα αποτελέσματα μετά φόρων και στην καθαρή θέση του Ομίλου για το 2025 θα ήταν +/- 88χιλ. ευρώ.

5.3 Πιστωτικός κίνδυνος

Πιστωτικός κίνδυνος είναι η πιθανή μη έγκαιρη αποπληρωμή προς τον Όμιλο των υφιστάμενων και ενδεχόμενων υποχρεώσεων των αντισυμβαλλομένων. Τα στοιχεία του ενεργητικού που εκτίθεται σε πιστωτικό κίνδυνο κατά την ημερομηνία αναφοράς των οικονομικών καταστάσεων ανέρχονται σε €1,15εκ. Το αντίστοιχο ποσό για την Εταιρεία ανέρχεται σε €198χιλ. το οποίο αφορά σε απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη.

ποσά σε ευρώ

Όμιλος	**31.12.2025**	**31.12.2024**
Πελάτες	44.206	15.379
Λοιπές Απαιτήσεις	518.275	1.007.590
Απαιτήσεις Από Ελληνικό Δημόσιο	189.341	271.656
	751.821	**1.294.626**

ποσά σε ευρώ

Εταιρεία	**31.12.2025**	**31.12.2024**
Πελάτες	0	0
Λοιπές Απαιτήσεις	197.780	6
Απαιτήσεις Από Ελληνικό Δημόσιο	113	0
	197.893	**6**

5.4 Κίνδυνος ρευστότητας

Ο Όμιλος διαχειρίζεται προσεκτικά τις ανάγκες ρευστότητας σε καθημερινή βάση μέσω συστηματικής παρακολούθησης των υποχρεώσεων της και των πληρωμών. Η Οικονομική Διεύθυνση του Ομίλου με τη συνετή διαχείριση του κεφαλαίου κίνησης, επιτυγχάνει την ελαχιστοποίηση των πιθανών κινδύνων ρευστότητας και ταμειακών ελλείψεων.

Κατά την 31.12.2025, το κεφάλαιο κίνησης του Ομίλου είναι αρνητικό καθώς το σύνολο των βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων υπερβαίνει το σύνολο των κυκλοφορούντων στοιχείων του ενεργητικού κατά ποσό € 1.914 χιλ.

Ωστόσο, στις εμπορικές και τις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις περιλαμβάνονται και οφειλές του Ομίλου προς συνδεδεμένα μέρη και πιο συγκεκριμένα προς την ανώτερη μητρική εταιρεία REVOIL ΑΕΕΠ ποσού € 1.829 χιλ. (€ 240 χιλ. και € 1.589 χιλ. αντίστοιχα) κυρίως από δάνεια και ταμειακές διευκολύνσεις προς τον Όμιλο στο πλαίσιο της χρηματοδότησης της κατασκευής των έργων ΑΠΕ. Σε κάθε περίπτωση, εντός ενός εύλογου χρονικού διαστήματος οι εν λόγω οφειλές προς την ανώτερη μητρική εταιρεία θα έχουν

περιοριστεί σημαντικά καθώς κατά το μεγαλύτερο μέρος τους θα έχουν μετατραπεί σε μετοχικό κεφάλαιο στην REV ENERGY GROUP ΑΕ μέσω ΑΜΚ από την REVOIL ΑΕΕΠ. Σε συνέχεια του ανωτέρω πλάνου εντός του μηνός Ιουλίου 2026 (σημ.33) αποφασίστηκε μέσω Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων αύξηση μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας κατά € 2.775 χιλ.

Το επενδυτικό πλάνο του Ομίλου βρίσκεται σε πλήρη εξέλιξη, με την ολοκλήρωση και λειτουργία 15,34 MW γεγονός το οποίο έχει ήδη επιφέρει έσοδα στον Όμιλο και έχει ξεκινήσει η σταδιακή αποπληρωμή των υποχρεώσεών του, ενώ αναμένεται εντός του 2026 η ηλέκτριση αιολικού πάρκου 3 MW η οποία έχει καθυστερήσει. Εντός του 2026 θα ολοκληρωθεί η κατασκευή Φ/Π 6 MW, ενώ εκκρεμούν στον ΑΔΜΗΕ οι οριστικές απαντήσεις για τη χορήγηση Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης σε έργα συνολικής ισχύος 254 MW (174 MW σε έργα αποθήκευσης & 80 MW σε φωτοβολταϊκό σταθμό).

Σε κάθε περίπτωση ο Όμιλος έχει την στήριξη της μητρικής εταιρείας REVOIL ΑΕΕΠ σε όποια ανάγκη προκύψει για την κάλυψη των τρεχουσών υποχρεώσεών του. Ως εκ τούτου, η Εταιρεία και ο Όμιλος γενικότερα είναι σε θέση να καλύπτουν άμεσα τις υποχρεώσεις τους και να μην υφίστανται θέματα ρευστότητας.

5.5 Κίνδυνος αγοράς και τιμών ηλεκτρικής ενέργειας

Η δραστηριότητα του Ομίλου επηρεάζεται από τις συνθήκες που επικρατούν στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και από τη διαμόρφωση των τιμών πώλησης της παραγόμενης ενέργειας. Οι τιμές ηλεκτρικής ενέργειας παρουσιάζουν διακυμάνσεις, οι οποίες επηρεάζονται, μεταξύ άλλων, από τη ζήτηση και την προσφορά, τις τιμές των καυσίμων και των δικαιωμάτων εκπομπών, τη διείσδυση των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, τις διασυνδέσεις των αγορών και τις γενικότερες οικονομικές και γεωπολιτικές συνθήκες.

Η αυξανόμενη συμμετοχή των ΑΠΕ στο ενεργειακό μείγμα μπορεί, ιδίως κατά τις ώρες υψηλής παραγωγής και χαμηλής ζήτησης, να οδηγήσει σε σημαντική υποχώρηση των τιμών, ακόμη και σε εμφάνιση μηδενικών ή αρνητικών τιμών. Η εξέλιξη αυτή δύναται να περιορίσει τα έσοδα των σταθμών που έχουν έκθεση στις τιμές της αγοράς.

Ο βαθμός έκθεσης του Ομίλου στον συγκεκριμένο κίνδυνο αντισταθμίζεται σε μεγάλο βαθμό, καθώς ο Όμιλος συμμετέχει σε μηχανισμούς λειτουργικής ενίσχυσης έχοντας συνάψει με τον ΔΑΠΕΕΠ συμβάσεις βάσει των οποίων η παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια αποζημιώνεται με προκαθορισμένη τιμή κατά τη διάρκεια ισχύος των οικείων συμβάσεων οι οποίες έχουν 20ετή διάρκεια. Επιπρόσθετα, μέσω της θυγατρικής εταιρείας «Revoil ΑΣΕΑ Αρκαδίας ΑΕ» υφίσταται σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας (PPA) διετούς διάρκειας.

5.6 Κίνδυνος παραγωγής και περικοπών ενέργειας

Η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από αιολικούς και φωτοβολταϊκούς σταθμούς εξαρτάται άμεσα από τη διαθεσιμότητα του φυσικού πόρου, δηλαδή κυρίως από τις ανεμολογικές συνθήκες και την ηλιακή ακτινοβολία. Τυχόν αποκλίσεις των πραγματικών συνθηκών από τις ιστορικές ή προβλεπόμενες τιμές ενδέχεται να οδηγήσουν σε χαμηλότερη παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας και, κατά συνέπεια, σε μείωση των εσόδων και της λειτουργικής κερδοφορίας της Εταιρείας.

Παράλληλα, η αυξανόμενη διείσδυση των ΑΠΕ στο ηλεκτρικό σύστημα, σε συνδυασμό με περιορισμούς στη δυναμικότητα των δικτύων μεταφοράς και διανομής και στην αποθήκευση ενέργειας, ενδέχεται να οδηγεί σε περικοπές της παραγωγής (curtailments) κατόπιν εντολών των αρμόδιων Διαχειριστών, για λόγους ευστάθειας και ασφαλούς λειτουργίας του συστήματος.

Οι περικοπές αυτές έχουν ως αποτέλεσμα μέρος της δυνητικά παραγόμενης ενέργειας να μην εγχέεται στο δίκτυο και, ανάλογα με το εκάστοτε κανονιστικό και συμβατικό πλαίσιο, μπορεί να συνεπάγονται απώλεια εσόδων. Η έκταση και η συχνότητα των περικοπών, καθώς και τυχόν μεταβολές στο σχετικό θεσμικό πλαίσιο, αποτελούν παράγοντες που μπορούν να επηρεάσουν την οικονομική απόδοση και την αποτίμηση των ενεργειακών έργων.

Πιο συγκεκριμένα με το άρθρο 133 του Ν. 5313/2026 (ΦΕΚ Α΄ 102/25.06.2026) τροποποιήθηκε το καθεστώς λειτουργικής ενίσχυσης των σταθμών ΑΠΕ σε περιόδους χαμηλών τιμών ηλεκτρικής ενέργειας. Ειδικότερα, με ισχύ από 1η Ιουνίου 2026, η εμφάνιση μηδενικών τιμών στην αγορά δεν συνεπάγεται πλέον τη μη καταβολή λειτουργικής ενίσχυσης, περιορίζοντας τον σχετικό κίνδυνο απώλειας εσόδων για τους παραγωγούς ΑΠΕ. Αντίθετα, ο περιορισμός της λειτουργικής ενίσχυσης εξακολουθεί να εφαρμόζεται σε περιπτώσεις αρνητικών τιμών για χρονικό διάστημα άνω των δύο διαδοχικών ωρών.

5.7 Ρυθμιστικός και κανονιστικός κίνδυνος

Ο κίνδυνος αυτός αφορά την εξάρτηση της δραστηριότητας των ΑΠΕ από το θεσμικό, κανονιστικό και αδειοδοτικό πλαίσιο. Είναι ιδιαίτερα σημαντικός, διότι η οικονομική απόδοση ενός πάρκου σε μεγάλο βαθμό εξαρτάται από τους κανόνες με τους οποίους λειτουργεί η αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Η δραστηριότητα της Εταιρείας διέπεται από ένα εκτεταμένο εθνικό και ευρωπαϊκό κανονιστικό πλαίσιο, το οποίο υπόκειται σε μεταβολές. Τυχόν αλλαγές στο καθεστώς στήριξης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, στους κανόνες λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, στους μηχανισμούς αποζημίωσης και περιορισμού της παραγωγής, καθώς και στις αδειοδοτικές, περιβαλλοντικές και φορολογικές απαιτήσεις, ενδέχεται να επηρεάσουν το ύψος και τη σταθερότητα των εσόδων, το λειτουργικό κόστος και εν γένει την οικονομική απόδοση των έργων του Ομίλου.

5.8 Λειτουργικός, τεχνικός και κλιματικός κίνδυνος

Περιλαμβάνει:

- Τεχνικές βλάβες ή αστοχίες εξοπλισμού, όπως ανεμογεννήτριες, inverters, transformers, υποσταθμοί, καλωδιώσεις κ.λπ.
- Μειωμένη διαθεσιμότητα των εγκαταστάσεων, λόγω βλαβών, προγραμματισμένης συντήρησης ή καθυστερήσεων στην αποκατάσταση βλαβών.
- Δυσκολίες στην εφοδιαστική αλυσίδα, ιδίως όσον αφορά κρίσιμα ανταλλακτικά και εξειδικευμένο τεχνικό εξοπλισμό.
- Ακραία καιρικά φαινόμενα, όπως πολύ ισχυροί άνεμοι, χαλαζόπτωση, κεραυνοί, υψηλές θερμοκρασίες, πλημμύρες ή πυρκαγιές.
- Κλιματική μεταβλητότητα, η οποία μπορεί να επηρεάσει το αιολικό και ηλιακό δυναμικό και επομένως την πραγματική παραγωγή σε σχέση με τις μακροχρόνιες προβλέψεις.
- Ζημιές σε εγκαταστάσεις ή διακοπές λειτουργίας, οι οποίες μπορεί να οδηγήσουν σε απώλεια παραγωγής και πρόσθετες δαπάνες αποκατάστασης.

Η λειτουργία των αιολικών και φωτοβολταϊκών σταθμών του Ομίλου εξαρτάται από την ομαλή και απρόσκοπτη λειτουργία του τεχνικού εξοπλισμού, καθώς και από τις επικρατούσες καιρικές και κλιματολογικές συνθήκες. Βλάβες ή αστοχίες εξοπλισμού, μειωμένη διαθεσιμότητα, καθυστερήσεις στην προμήθεια ανταλλακτικών και εργασίες αποκατάστασης, καθώς και ακραία καιρικά φαινόμενα, όπως πυρκαγιές, πλημμύρες, κεραυνοί και ισχυροί άνεμοι, ενδέχεται να προκαλέσουν προσωρινή ή παρατεταμένη διακοπή λειτουργίας και απώλεια παραγωγής.

Σε κάθε περίπτωση ο Όμιλος αντισταθμίζει σημαντικά τον ανωτέρω κίνδυνο καθώς έχει ασφαλίσει σε ασφαλιστικές εταιρείες εγνωσμένης αξίας το σύνολο του πάγιου εξοπλισμού των πάρκων, ενώ περιλαμβάνεται και σχετικός όρος στα εν λόγω ασφαλιστήρια συμβόλαια σύμφωνα με τον οποίο υφίσταται αποζημίωση για απώλεια εσόδων από την παύση της λειτουργίας τους λόγω μηχανικών βλαβών και φυσικών φαινομένων.

Εκτίμηση επίδρασης της ενεργειακής και γεωπολιτικής κρίσης στα αποτελέσματα του Ομίλου

Η συνεχιζόμενη γεωπολιτική αστάθεια και η αβεβαιότητα στις ενεργειακές αγορές ενδέχεται να επηρεάσουν έμμεσα τη δραστηριότητα και τα οικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου.

Δεδομένου ότι οι μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας του Ομίλου λειτουργούν με σταθερές τιμές αποζημίωσης, η έκθεσή του στις διακυμάνσεις των τιμών της ηλεκτρικής ενέργειας παραμένει περιορισμένη. Ωστόσο, οι αυξανόμενες περικοπές παραγωγής των ΑΠΕ, οι περιορισμοί απορρόφησης ενέργειας από το δίκτυο, καθώς και οι πληθωριστικές πιέσεις και το κόστος χρηματοδότησης, αποτελούν παράγοντες που ενδέχεται να επηρεάσουν την κερδοφορία του Ομίλου.

Η Διοίκηση παρακολουθεί συστηματικά τις εξελίξεις και αξιολογεί τις ενδεχόμενες επιπτώσεις στην οικονομική θέση, στα αποτελέσματα και στις προοπτικές του Ομίλου.

5.9 Πολιτικές και διαδικασίες διαχείρισης κεφαλαίου

Ο Όμιλος έχει θέσει ως στόχους του, όσον αφορά στη διαχείριση κεφαλαίου, τη διασφάλιση της δυνατότητας και ικανότητας της απρόσκοπτης λειτουργίας του στο παρόν και στο μέλλον ώστε να δημιουργούνται και να αποδίδονται ικανοποιητικές αποδόσεις (returns) στους Μετόχους και στα λοιπά ενδιαφερόμενα μέρη και την διατήρηση της βέλτιστης κατανομής κεφαλαίου σε κάθε χρονική στιγμή. Ο Όμιλος στην κατεύθυνση της διατήρησης ή της προσαρμογής της κεφαλαιακής διάρθρωσης δύναται να προβεί σε έκδοση νέων μετοχών ή να εκποιήσει περιουσιακά στοιχεία προς μείωση του δανεισμού.

Ο Όμιλος παρακολουθεί το κεφάλαιο στη βάση του δείκτη συντελεστής μόχλευσης.

Υπολογίζεται ως αριθμητικό κλάσμα με αριθμητή τον καθαρό δανεισμό και παρονομαστή τα συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια. Ο καθαρός δανεισμός προκύπτει εάν από τον συνολικό δανεισμό (μακροπρόθεσμο και βραχυπρόθεσμο) αφαιρεθεί το σύνολο των ταμειακών διαθεσίμων και ισοδύναμων καθώς και οι καταθέσεις σε ενέχυρο. Τα συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια αποτελούνται από το άθροισμα των ιδίων κεφαλαίων και τον καθαρό δανεισμό. Ο συντελεστής μόχλευσης για το 2025 και 2024 εμφανίζεται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		**ΕΤΑΙΡΙΑ**	
Ποσά σε ευρώ	**31.12.2025**	**31.12.2024**	**31.12.2025**	**31.12.2024**
Σύνολο Δανεισμού (Σημ. 17)	11.942.172	12.846.554	0	0
Μείον: Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	(433.935)	(1.295.848)	(3.652)	0
μείον: Καταθέσεις σε ενέχυρο	(254.577)	(602.091)	0	0
Καθαρός Δανεισμός	**11.253.660**	**10.948.615**	**(3.652)**	**0**
Ίδια Κεφάλαια	6.922.027	7.341.705	7.896.350	7.897.871
Συνολικά Απασχολούμενα Κεφάλαια	**18.175.687**	**18.290.319**	**7.892.699**	**7.897.871**
Συντελεστής Μόχλευσης κατά την 31η Δεκεμβρίου	**61,92%**	**59,86%**	**-0,05%**	**0,00%**

6. Παρουσίαση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων ανά κατηγορία

Τα ποσά που αφορούν την Όμιλο αναφορικά με τα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού και χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις που αναγνωρίστηκαν στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης στις περιόδους που αναφέρονται μπορούν να κατηγοριοποιηθούν ως ακολούθως:

31.12.2025			*ποσά σε ευρώ*
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία μη επιμετρούμενα σε εύλογη αξία	**Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στο αποσβεσμένο κόστος**	**Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις**	**Σύνολο**
Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	751.821	-	751.821
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	433.935	-	433.935
	1.185.756	-	**1.185.756**
Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις μη επιμετρούμενες σε εύλογη αξία			
Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένα μέρη	-	3.198.891	3.198.891
Προμηθευτές	-	193.940	193.940
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	-	4.495	4.495
Βραχυπρόθεσμο μέρος δανειακών υποχρεώσεων	-	827.680	827.680
Βραχυπρόθεσμο μέρος υποχρεώσεων μισθώσεων	-	4.507	4.507
		4.229.513	**4.229.513**

31.12.2024 *ποσά σε ευρώ*

Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία μη επιμετρούμενα σε εύλογη αξία	**Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στο αποσβεσμένο κόστος**	**Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις**	**Σύνολο**
Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	1.294.626	-	1.294.626
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	1.295.848	-	1.295.848
	2.590.474	-	**2.590.474**
Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις μη επιμετρούμενες σε εύλογη αξία			
Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένα μέρη	-	1.289.261	1.289.261
Προμηθευτές	-	619.498	619.498
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	-	343.713	343.713
Βραχυπρόθεσμο μέρος δανειακών υποχρεώσεων	-	794.599	794.599
Βραχυπρόθεσμο μέρος υποχρεώσεων μισθώσεων	-	4.171	4.171
	-	**3.051.243**	**3.051.243**

Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων προσεγγίζει τη λογιστική τους αξία, καθώς πρόκειται κυρίως για βραχυπρόθεσμα υπόλοιπα και για δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου.

7. Άυλα περιουσιακά στοιχεία

Τα "Άυλα περιουσιακά στοιχεία" του Ομίλου κατά την 31.12.2025 και 31.12.2024, αναλύονται ως εξής:

Αξία κτήσης	**Άδειες Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέγειας**	**Λογισμικά Προγράμματα**	**Σύνολο**
Υπόλοιπο κτήσης 31.12.2024	**2.593.289**	**2.930**	**2.596.219**
Προσθήκες 01.01-31.12.2025	25.187	0	25.187

Προσθήκη από εξαγορά θυγατρικών	5.446.795	0	5.446.795
Τακτοποιήσεις 01.01-31.12.2025	(1.736)	0	(1.736)
Διαγραφές 01.01.-31.12.2025	0	0	0
Μεταφορές 01.01-31.12.2025	0	0	0
Υπόλοιπο κτήσης 31.12.2025	**8.063.535**	**2.930**	**8.066.465**
Συσσωρευμένες αποσβέσεις 31.12.2024	(38.358)	(747)	(39.105)
Αποσβέσεις 01.01-31.12.2025	(71.102)	(413)	(71.514)
Προσθήκη από εξαγορά θυγατρικών	(42.332)	0	(42.332)
Διαγραφές 01.01.-31.12.2025	0	0	0
Τακτοποιήσεις/Μεταφορές 01.01.-31.12.2025	0	0	0
Συσσωρευμένες αποσβέσεις 31.12.2025	**(151.791)**	**(1.160)**	**(152.951)**
Αναπόσβεστη αξία 31.12.2024	2.554.931	2.183	2.557.114
Αναπόσβεστη αξία 31.12.2025	**7.911.744**	**1.770**	**7.913.514**

Αξία κτήσης	**Άδειες Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέγειας**	**Λογισμικά Προγράμματα**	**Σύνολο**
Υπόλοιπο κτήσης 30.12.2024	**0**	**0**	**0**
Ενσωμάτωση θυγατρικών λόγω εισφοράς 30.12.2024	2.593.289	2.930	2.596.219
Υπόλοιπο κτήσης 31.12.2024	**2.593.289**	**2.930**	**2.596.219**
Συσσωρευμένες αποσβέσεις 30.12.2024	0	0	0
Ενσωμάτωση θυγατρικών λόγω εισφοράς 30.12.2024	(38.358)	(747)	(39.105)
Συσσωρευμένες αποσβέσεις 31.12.2024	**(38.358)**	**(747)**	**(39.105)**
Αναπόσβεστη αξία 30.12.2024	0	0	0
Αναπόσβεστη αξία 31.12.2024	**2.554.931**	**2.183**	**2.557.114**

Η Εταιρεία δεν διατηρεί Άυλα περιουσιακά στοιχεία κατά την 31.12.2025 και την 31.12.2024.

8. Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια στοιχεία

Τα Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια στοιχεία του Ομίλου κατά την 31.12.2025, αναλύονται ως εξής:

ΧΡΗΣΗ 2025 - ΟΜΙΛΟΣ

	Γήπεδα – Οικόπεδα	**Κτήρια - Τεχνικά έργα**	**Μηχ/τα - Τεχν. Εγκατ/σεις - λοιπός**	**Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός**	**Ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση**	**ΣΥΝΟΛΟ**

			μηχανολογικός εξοπλισμός			
Σύνολο Αξίας κτήσης 31.12.2024	**504.018**	**560.811**	**12.179.502**	**61.038**	**3.236.200**	**16.541.569**
Ενσωμάτωση θυγατρικής στον όμιλο		0	0	0	74.683	74.683
Προσθήκες 01.01-31.12.2025	35.000	584.845	402.186	0	0	1.022.031
Τακτοποιήσεις/Μεταφορές 01.01- 31.12.2025	0	0	(14.737)	0	0	(14.737)
Αναπροσαρμογή αποτίμησης αξίας 31.12.2025	0	0	0	0	0	0
Κόστος αποκατάστασης ΑΠΕ	0	0	40.070	0	0	40.070
Αξία Κτήσης έως 31.12.2025	**539.018**	**1.145.656**	**12.607.021**	**61.038**	**3.310.883**	**17.663.617**
Συσσωρευμένες αποσβέσεις 31.12.2024	**0**	**(10.035)**	**(355.296)**	**(13.067)**	**(500)**	**(378.898)**
Ενσωμάωση αποσβέσεων θυγατρικής	0	0	0	0	0	0
Αποσβέσεις 01.01-31.12.2025	0	(65.438)	(488.181)	(10.238)	0	(563.857)
Τακτοποιήσεις/Μεταφορές 01.01- 31.12.2025	0	0	2.174	0	500	2.674
Συσσωρευμένες αποσβέσεις 31.12.2025	**0**	**(75.473)**	**(841.303)**	**(23.305)**	**0**	**(940.081)**
Αναπόσβεστη Αξία 31.12.2024	504.018	550.776	11.824.206	47.971	3.235.700	16.162.671
Αναπόσβεστη Αξία 31.12.2025	**539.018**	**1.070.183**	**11.765.718**	**37.733**	**3.310.883**	**16.723.535**

Στα Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια στοιχεία περιλαμβάνονται τόκοι κατασκευαστικής περιόδου που κεφαλαιοποιήθηκαν ως μέρος του κόστους των περιουσιακών στοιχείων που πληρούν τις προϋποθέσεις. Το ποσό αυτό έως την 31.12.2025 ανέρχεται σε € 971.115. Τα ποσά αυτά υπολογίστηκαν με βάση το πραγματικό επιτόκιο δανεισμού.

Κατά την 31.12.2024 η αξία κτήσης, οι συσσωρευμένες αποσβέσεις και αναπόσβεστη αξία για τα "Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια στοιχεία " έχουν ως εξής:

ΧΡΗΣΗ 2024 - ΟΜΙΛΟΣ

	Γήπεδα – Οικόπεδα	**Κτήρια - Τεχνικά έργα**	**Μηχ/τα - Τεχν. Εγκατ/σεις - λοιπός μηχανολογικός εξοπλισμός**	**Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός**	**Ακιν/σεις υπό εκτέλεση**	**ΣΥΝΟΛΟ**
Σύνολο Αξίας κτήσης 30.12.2024	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Ενσωμάτωση θυγατρικών λόγω εισφοράς	504.018	560.811	12.179.502	61.038	3.236.200	16.541.569
Αξία Κτήσης έως 31.12.2024	**504.018**	**560.811**	**12.179.502**	**61.038**	**3.236.200**	**16.541.569**
Συσσωρευμένες αποσβέσεις 30.12.2024	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Ενσωμάτωση θυγατρικών λόγω εισφοράς	0	(10.035)	(355.296)	(13.067)	(500)	(378.898)
Συσσωρευμένες αποσβέσεις 31.12.2024	**0**	**(10.035)**	**(355.296)**	**(13.067)**	**(500)**	**(378.898)**
Αναπόσβεστη Αξία 30.12.2024	0	0	0	0	0	0
Αναπόσβεστη Αξία 31.12.2024	**504.018**	**550.776**	**11.824.206**	**47.971**	**3.235.700**	**16.162.671**

Οι τόκοι κατασκευαστικής περιόδου που κεφαλαιοποιήθηκαν ως μέρος του κόστους των περιουσιακών στοιχείων που πληρούν τις προϋποθέσεις έως την 31.12.2024 ανέρχονταν σε € 753.167.

Επί των ενσώματων ακινητοποιήσεων του Ομίλου δεν υπάρχουν άλλα εμπράγματα βάρη εκτός αυτών που περιγράφονται στη σημείωση 30.

Η Εταιρεία δεν διατηρεί Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια στοιχεία κατά την 31.12.2025 και την 31.12.2024.

9. Δικαιώματα χρήσης περιουσιακών στοιχείων

Οι μεταβολές του λογαριασμού δικαιώματα χρήσης περιουσιακών στοιχείων του Ομίλου για τη χρήση 2025 αναλύονται ως ακολούθως:

ΟΜΙΛΟΣ - ΧΡΗΣΗ 2025

	Ακίνητα	Μηχανολογικός Εξοπλισμός & Λοιπά πάγια	Μεταφορικά μέσα	ΣΥΝΟΛΟ
Αξία Κτήσης 31.12.2024	**293.949**	**0**	**0**	**293.949**
Αναπροσαρμογές όρων συμβολαίων 01.01-31.12.2025	0	0	0	0
Αξία Κτήσης 31.12.2025	**293.949**	**0**	**0**	**293.949**
Συσσωρευμένες αποσβέσεις 31.12.2024	**-28.178**	**0**	**0**	**-28.178**
Αποσβέσεις 01.01-31.12.2025	-9.843	0	0	-9.843
Μειώσεις/Μεταφορές 01.01-31.12.2025	0	0	0	0
Μεταφορες	0	0	0	0
Συσσωρευμένες αποσβέσεις 31.12.2025	**-38.021**	**0**	**0**	**-38.021**
Αναπόσβεστη Αξία 31.12.2024	265.771	0	0	265.771
Αναπόσβεστη Αξία 31.12.2025	**255.928**	**0**	**0**	**255.928**

Κατά την 31.12.2024 η αξία κτήσης, οι συσσωρευμένες αποσβέσεις και αναπόσβεστη αξία για τα "Δικαιώματα χρήσης περιουσιακών στοιχείων" έχουν ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ - ΧΡΗΣΗ 2024

	Ακίνητα	Μηχανολογικός Εξοπλισμός & Λοιπά πάγια	Μεταφορικά μέσα	ΣΥΝΟΛΟ
Αξία Κτήσης 30.12.2024	**0**	**0**	**0**	**0**
Ενσωμάτωση θυγατρικών λόγω εισφοράς	293.949	0	0	293.949
Αξία Κτήσης 31.12.2024	**293.949**	**0**	**0**	**293.949**
Συσσωρευμένες αποσβέσεις 30.12.2024	**0**	**0**	**0**	**0**
Ενσωμάτωση θυγατρικών λόγω εισφοράς	-28.178	0	0	-28.178
Συσσωρευμένες αποσβέσεις 31.12.2024	**-28.178**	**0**	**0**	**-28.178**
Αναπόσβεστη Αξία 30.12.2024	0	0	0	0
Αναπόσβεστη Αξία 31.12.2024	**265.771**	**0**	**0**	**265.771**

10. Συμμετοχές σε θυγατρικές Εταιρείες

Στους παρακάτω πίνακες παρατίθενται οι αξίες των θυγατρικών εταιρειών που ελέγχονται άμεσα από την Εταιρεία και οι μεταβολές τους για τις χρήσεις 31/12/2025 και 31/12/2024:

ΕΤΑΙΡΕΙΑ
Συμμετοχές σε Θυγατρικές Εταιρείες

	31.12.2025	31.12.2024
Υπόλοιπο έναρξης	6.554.082	0
Προσθήκες/Εξαγορές	5.535.445	0
Αυξήσεις Μετοχικού Κεφαλαίου	-	0
Εισφορά θυγατρικών εταιρειών κατά τη σύσταση	-	6.554.082
Σύνολο	**12.089.527**	**6.554.082**

Συμμετοχές σε Θυγατρικές	Λογιστική αξία την 01.01.2025	Απόκτηση συμμετοχής	Αύξηση κεφαλαίου	Λογιστική αξία την 31.12.2025
REVOIL ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΜΟΝ ΙΚΕ	580.000	0	0	580.000
REVOIL ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΣΕΑ ΑΡΚΑΔΙΑΣ ΑΕ	1.053.000	0	0	1.053.000

REVOIL ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ 1 ΙΚΕ	150.000	0	0	150.000
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΥΡΟΥ ΙΚΕ	3.250	0	0	3.250
ΜΟ ΤΕΡΨΙΘΕΑΣ ΜΟΝ ΙΚΕ	130.750	0	0	130.750
ΕΥΡΥΑΛΗ Ι ΜΟΝ ΙΚΕ	1.000	0	0	1.000
ΕΥΡΥΑΛΗ ΙΙ ΜΟΝ ΙΚΕ	1.000	0	0	1.000
ΕΡΓΑ ΑΠΟΘΗΚΕΥΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΟΝ ΙΚΕ	31.000	0	0	31.000
ΤΕΡΨΙΘΕΑ Ι ΜΟΝ ΙΚΕ	1.000	0	0	1.000
ΤΕΡΨΙΘΕΑ ΙΙ ΜΟΝ ΙΚΕ	1.000	0	0	1.000
ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΛΑΚΚΑΣ ΕΠΕ	1.401.520	0	0	1.401.520
RENEWABLE ENERGY SOLUTIONS ΜΟΝ ΙΚΕ	329.755	0	0	329.755
ΓΕΝΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΝΑΥΠΑΚΤΟΥ ΜΟΝ ΙΚΕ	201.600	0	0	201.600
ΑΜΦΙΤΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΠΕ ΜΟΝ ΙΚΕ	192.125	0	0	192.125
ΑΔΕΛΑΙΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΠΕ ΜΟΝ ΙΚΕ	188.462	0	0	188.462
ΑΡΤΕΜΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΠΕ ΜΟΝ ΙΚΕ	188.676	0	0	188.676
ΝΗΡΗΙΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΠΕ ΜΟΝ ΙΚΕ	188.974	0	0	188.974
ΤΡΙΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΠΕ ΜΟΝ ΙΚΕ	189.736	0	0	189.736
ΕΛΕΩΝΑΣ SOLAR ΜΟΝ ΙΚΕ	1.134.920	0	0	1.134.920
ΜΑΥΡΙΑΝΟΥ ΜΟΝ ΙΚΕ	174.550	0	0	174.550
ΝΑΧΜΙΑΣ ΜΟΝ ΙΚΕ	170.336	0	0	170.336
ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΜΑΓΝΗΣΙΑΣ ΙΚΕ	113.778	0	0	113.778
ΧΑΔΟΥΛΗΣ ΑΝΑΣΤΑΣΙΟΣ ΜΟΝ ΙΚΕ	127.651	0	0	127.651
ENERGY STORAGE VENTURES ΙΚΕ	0	4.519.673	0	4.519.673
SURVEY ENERGY 1 ΙΚΕ	0	1.015.772	0	1.015.772
Συνολική λογιστική αξία	**6.554.082**	**5.535.445**	**-**	**12.089.527**

Σημειώνεται, πως υπάρχει και έμμεση συμμετοχή 90% στην ΤΕΡΨΙΘΕΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ μέσω των εταιρειών ΕΥΡΥΑΛΗ Ι ΜΟΝ. ΙΚΕ (20%), ΕΥΡΥΑΛΗ ΙΙ ΜΟΝ. ΙΚΕ (10%), ΜΟ ΤΕΡΨΙΘΕΑΣ ΜΟΝ. ΙΚΕ (20%), ΤΕΡΨΙΘΕΑ Ι ΜΟΝ. ΙΚΕ (20%) και ΤΕΡΨΙΘΕΑ ΙΙ ΜΟΝ. ΙΚΕ (20%).

11. Συμμετοχές σε Συγγενείς & Λοιπές Εταιρείες

Σε επίπεδο Ομίλου, οι συμμετοχές σε συγγενείς και λοιπές εταιρείες διαμορφώνονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

Συμμετοχές σε Συγγενείς & Λοιπές Εταιρείες

	31.12.2025	**31.12.2024**
Υπόλοιπο έναρξης	1.292.615	0
Προσθήκες	141.974	0
Εισφορά συγγενών & λοιπών εταιρειών κατά τη σύσταση της εταιρείας	-	1.292.615
Κέρδη / Ζημιές περιόδου	- 20.145	0
Σύνολο	**1.414.444**	**1.292.615**

Σε επίπεδο εταιρείας, οι συμμετοχές σε συγγενείς και λοιπές εταιρείες διαμορφώνονται ως εξής:

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Συμμετοχές σε Συγγενείς & Λοιπές Εταιρείες

	31.12.2025	**31.12.2024**
Υπόλοιπο έναρξης	1.352.500	0
Προσθήκες	141.974	0
Εισφορά συγγενών & λοιπών εταιρειών κατά τη σύσταση της εταιρείας	0	1.352.500
Σύνολο	**1.494.474**	**1.352.500**

Συμμετοχές σε Συγγενείς & Λοιπές	Λογιστική αξία την 01.01.2025	Απόκτηση συμμετοχής	Αύξηση κεφαλαίου	Εισφορές συμμετοχών	Λογιστική αξία την 31.12.2025
ΑΙΟΛΙΚΗ ΙΑΣΜΟΥ ΙΚΕ	119.000	0	0	0	**119.000**
ΙΑΣΜΟΣ ΑΙΟΛΟΣ ΙΚΕ	119.000	0	0	0	**119.000**
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΠΕ	244.500	0	0	0	**244.500**
Α/Π ΛΟΝΤΟΥ - Κ.ΜΑΥΡΟΥΔΗΣ & ΣΙΑ ΕΕ	315.000	0	141.974	0	**456.974**
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΛΙΕΔΕΣ Κ.ΜΑΥΡΟΥΔΗΣ & ΣΙΑ ΕΕ	90.000	0	0	0	**90.000**
Α/Π ΠΕΡΔΙΚΙ - Κ.ΜΑΥΡΟΥΔΗΣ & ΣΙΑ ΕΕ	165.000	0	0	0	**165.000**
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΡΟΦΗΤΗ ΗΛΙΑ - Κ.ΜΑΥΡΟΥΔΗΣ & ΣΙΑ ΕΕ	90.000	0	0	0	**90.000**
ΛΙΘΑΡΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝ ΙΚΕ	90.000	0	0	0	**90.000**
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΟΥΤΣΑ-Κ ΜΑΥΡΟΥΔΗΣ & ΣΙΑ ΕΕ	60.000	0	0	0	**60.000**
Α/Π ΣΤΕΡΝΑ - Κ ΜΑΥΡΟΥΔΗΣ & ΣΙΑ ΕΕ	60.000	0	0	0	**60.000**
Συνολική λογιστική αξία	**1.352.500**	**-**	**141.974**	**-**	**1.494.474**

ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ	31.12.2025	% Συμμετοχής	31.12.2024	% Συμμετοχής	Κατηγορία
ΑΙΟΛΙΚΗ ΙΑΣΜΟΥ ΙΚΕ	119.000	50,00%	119.000	50,00%	Συγγενείς
ΙΑΣΜΟΣ ΑΙΟΛΟΣ ΙΚΕ	119.000	50,00%	119.000	50,00%	Συγγενείς
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΠΕ	244.500	50,00%	244.500	50,00%	Συγγενείς
Α/Π ΛΟΝΤΟΥ - Κ.ΜΑΥΡΟΥΔΗΣ & ΣΙΑ ΕΕ	456.974	30,00%	315.000	30,00%	Συγγενείς
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΛΙΕΔΕΣ Κ.ΜΑΥΡΟΥΔΗΣ & ΣΙΑ ΕΕ	90.000	30,00%	90.000	30,00%	Συγγενείς
Α/Π ΠΕΡΔΙΚΙ - Κ.ΜΑΥΡΟΥΔΗΣ & ΣΙΑ ΕΕ	165.000	30,00%	165.000	30,00%	Συγγενείς
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΡΟΦΗΤΗ ΗΛΙΑ - Κ.ΜΑΥΡΟΥΔΗΣ & ΣΙΑ ΕΕ	90.000	30,00%	90.000	30,00%	Συγγενείς
ΛΙΘΑΡΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝ ΙΚΕ	90.000	30,00%	90.000	30,00%	Συγγενείς
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΟΥΤΣΑ-Κ ΜΑΥΡΟΥΔΗΣ & ΣΙΑ ΕΕ	60.000	10,00%	60.000	10,00%	Λοιπές
Α/Π ΣΤΕΡΝΑ - Κ ΜΑΥΡΟΥΔΗΣ & ΣΙΑ ΕΕ	60.000	10,00%	60.000	10,00%	Λοιπές
Σύνολο	**1.494.474**		**1.352.500**		

Στα αποτελέσματα του Ομίλου για την παρούσα χρήση και συγκεκριμένα στο κονδύλι «Κέρδη / (ζημίες) από επιχειρήσεις ενοποιούμενες με τη μέθοδο της καθαρής θέσης», έχει συμπεριληφθεί το μερίδιο του Ομίλου στα αποτελέσματα των ανωτέρω επενδύσεων, το οποίο ανέρχεται σε ζημιά ποσού € 20χιλ. Παρακάτω παρατίθεται πίνακας για τον υπολογισμό της αναφερόμενης ζημιάς.

	Κέρδη / (Ζημιές) Χρήσης 2025 μετά από φόρους	Ποσοστό Συμμετοχής της μητρικής %	Περίοδος κτήσης των συμμετοχών εντός της χρήσης 2025	Κέρδος / (Ζημιά) από ενοποίηση των συγγενών εταιρειών με τη μέθοδο της Καθαρής Θέσης στη χρήση 2025
ΑΙΟΛΙΚΗ ΙΑΣΜΟΥ ΙΚΕ	(32)	50,00%	01.01 - 31.12.2025	(16)
ΙΑΣΜΟΣ ΑΙΟΛΟΣ ΙΚΕ	(20.172)	50,00%	01.01 - 31.12.2025	(10.086)
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ Ε.Π.Ε.	(2.632)	50,00%	01.01 - 31.12.2025	(1.316)
Α/Π ΛΟΝΤΟΥ-Κ.ΜΑΥΡΟΥΔΗΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε	(9.791)	30,00%	01.01 - 31.12.2025	(2.937)
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΛΙΕΔΕΣ Κ.ΜΑΥΡΟΥΔΗΣ ΚΑΙ ΣΙΑ ΕΕ	0	30,00%	01.01 - 31.12.2025	0
Α/Π ΠΕΡΔΙΚΙ -Κ.ΜΑΥΡΟΥΔΗΣ ΚΑΙ ΣΙΑ ΕΕ	(461)	30,00%	01.01 - 31.12.2025	(138)
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΡΟΦΗΤΗ ΗΛΙΑ-Κ.ΜΑΥΡΟΥΔΗΣ ΚΑΙ ΣΙΑ ΕΕ	0	30,00%	01.01 - 31.12.2025	0
ΛΙΘΑΡΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝ. Ι.Κ.Ε.	(560)	30,00%	01.01 - 31.12.2025	(168)
ΚΥΡΟΣ Ε/Κ	(28.782)	19,05%	01.12 - 31.12.2025	(5.483)
Σύνολο	**(62.430)**			**(20.145)**

Η εταιρεία «ΚΥΡΟΣ Ε/Κ» αποτελεί συγγενή εταιρεία από την 01.12.2025, καθώς ο Όμιλος ασκεί ουσιώδη επίδραση σε αυτή, αφού στην ανωτέρω ημερομηνία ορίστηκε ως εκπρόσωπος αυτής ο κύριος Ιωάννης Ρούσσος, ο οποίος είναι Πρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος της REV Energy Group AE. Συνεπώς, η εν λόγω εταιρεία ενοποιείται πλέον στον όμιλο με τη μέθοδο της καθαρής θέσης μέσω της 100% θυγατρικής του ομίλου Renewable Energy Solutions ΙΚΕ, η οποία κατέχει το 19,05% των μεριδίων αυτής.

12. Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις

Οι Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας, αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		**ΕΤΑΙΡΕΙΑ**	
	31.12.2025	**31.12.2024**	**31.12.2025**	**31.12.2024**
Δοσμένες Εγγυήσεις	27.019	15.037	0	0
	27.019	**15.037**	**0**	**0**

Τα ανωτέρω ποσά αφορούν σε εγγυήσεις που έχουν δοθεί για μισθώσεις. Με την λήξη των μισθώσεων θα επιστραφούν στον Όμιλο.

13. Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις

Οι Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας, αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		**ΕΤΑΙΡΕΙΑ**	
Πελάτες	**31.12.2025**	**31.12.2024**	**31.12.2025**	**31.12.2024**
Πελάτες (υπόλοιπο ανοικτού λογαριασμού)	44.206	15.379	0	0
Πελάτες (υπόλοιπο επιταγών εισπρακτέων)	0	0	0	0
Σύνολο	**44.206**	**15.379**	**0**	**0**

Λοιπές Απαιτήσεις	**ΟΜΙΛΟΣ**		**ΕΤΑΙΡΕΙΑ**	
Περιγραφή Λογαριασμού	**31.12.2025**	**31.12.2024**	**31.12.2025**	**31.12.2024**
Χρεώστες Διάφοροι	60.913	82.023	197.780	6
Απαιτήσεις από το Δημόσιο	189.341	271.656	113	0
Καταθέσεις σε ενέχυρο	254.577	602.091	0	0
Προκαταβολές σε προμηθευτές	63.388	185.519	0	0
Έσοδα χρήσεως εισπρακτέα	120.194	123.284	0	0
Έξοδα που αφορούν την επόμενη χρήση	19.204	14.673	0	0
Σύνολο	**707.616**	**1.279.246**	**197.893**	**6**

Ο Όμιλος εφαρμόζει το απλοποιημένο μοντέλο του ΔΠΧΑ 9 για τις απαιτήσεις από πελάτες. Η αναμενόμενη πιστωτική ζημιά κατά την 31.12.2025 και την 31.12.2024 εκτιμάται ως μη σημαντική.

Ο λογαριασμός «Καταθέσεις σε ενέχυρο» αφορά τραπεζικές καταθέσεις, οι οποίες έχουν ενεχυριαστεί υπέρ των Πιστωτικών Ιδρυμάτων που έχουν χρηματοδοτήσει την κατασκευή φωτοβολταϊκών & αιολικών πάρκων, σύμφωνα με τους σχετικούς όρους των οικείων δανειακών συμβάσεων.

Ο λογαριασμός «Απαιτήσεις από το Δημόσιο» αφορούν σε προκαταβολές φόρου εισοδήματος και επιστροφές ΦΠΑ.

Ο λογαριασμός «Έσοδα χρήσεως εισπρακτέα» αφορά έσοδα από πώληση ηλεκτρικής ενέργειας τα οποία αφορούν στην κλειόμενη χρήση και τιμολογήθηκαν μέσα στην επόμενη.

Το σύνολο του λογαριασμού "Χρεώστες Διάφοροι" στη μητρική εταιρεία αφορά χρηματικές διευκολύνσεις προς θυγατρικές εταιρείες οι οποίες σε ενοποιημένο επίπεδο απαλείφονται.

14. Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα

Τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα του Ομίλου και της Εταιρείας, αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		**ΕΤΑΙΡΕΙΑ**	
	31.12.2025	**31.12.2024**	**31.12.2025**	**31.12.2024**
Ταμείο	1.152	3.273	0	0
Καταθέσεις όψεως	432.783	1.292.575	3.652	0
Σύνολο	**433.935**	**1.295.848**	**3.652**	**0**

Τα ταμειακά διαθέσιμα αντιπροσωπεύουν μετρητά στα ταμεία του Ομίλου και της Εταιρείας και τραπεζικές καταθέσεις διαθέσιμες. Κατά τις ανωτέρω ημερομηνίες δεν υπήρχαν υπεραναλήψεις από τραπεζικούς λογαριασμούς.

15. Μετοχικό κεφάλαιο

Το μετοχικό κεφάλαιο διαιρείται σε 869.881 κοινές ονομαστικές μετοχές, με ονομαστική αξία 10 ευρώ ανά μετοχή και ανέρχεται την 31/12/2025 και την 31/12/2024 σε € 8.698.810, όπως διαμορφώθηκε την 30/12/2024 κατά τη σύσταση της Εταιρείας και αντιστοιχεί σε € 6,00 καταβληθέντα μετρητά και € 8.698.804,00 εισφορές σε είδος, η συνολική αξία των οποίων αποτιμήθηκε από ανεξάρτητο ορκωτό ελεγκτή κατ' εφαρμογή του άρθρου 17 του ν. 4548/2018.

16. Λοιπά Αποθεματικά

Τα λοιπά αποθεματικά ποσού € -792.222 περιλαμβάνουν τη διαφορά μεταξύ της αξίας κτήσης των συμμετοχών που εισφέρθηκαν σε είδος από τη Revoil ΑΕΕΠ στις 30.12.2024 και της αξίας αποτίμησής τους από ανεξάρτητο ορκωτό ελεγκτή, κατ' εφαρμογή των διατάξεων του άρθρου 17 του Ν. 4548/2018.

17. Έντοκα Δάνεια & Βραχυπρόθεσμο μέρος έντοκων δανείων

Οι τραπεζικές υποχρεώσεις του Ομίλου (στην Εταιρεία δεν υφίστανται), αναλύονται σε μακροπρόθεσμες ως κάτωθι:

	ΟΜΙΛΟΣ	
	31.12.2025	**31.12.2024**
Μακροπρόθεσμα δάνεια	11.114.492	12.051.955
Δόσεις πληρωτέες στους επόμενους 12 μήνες	827.680	794.599
Σύνολο Δανείων	**11.942.172**	**12.846.554**

Ο Όμιλος έχει λάβει χρηματοδότηση από Τραπεζικά Ιδρύματα με σκοπό την κατασκευή φωτοβολταϊκών και αιολικών πάρκων. Η αποπληρωμή των δανείων θα γίνει σταδιακά εντός 13-15 ετών από τη χορήγησή τους με καταβολές δόσεων σε εξαμηνιαία και ετήσια βάση.

Στον κατωτέρω πίνακα απεικονίζεται η εξέλιξη των δανειακών υποχρεώσεων του Ομίλου για τη χρήση 2025:

	Υπόλοιπο Έναρξης την 01.01.2025	Αποπληρωμές εντός 2025	Προσθήκες / Εκταμιεύσεις νέων Δανείων	Υπόλοιπο Λήξης την 31.12.2025
Μακροπρόθεσμα Δάνεια	12.846.554	(904.382)	0	11.942.172
Σύνολο	**12.846.554**	**(904.382)**	**0**	**11.942.172**

Με σκοπό τη βελτιστοποίηση της κεφαλαιακής του διάρθρωσης και τη μείωση του χρηματοοικονομικού κόστους, ο Όμιλος πραγματοποίησε εντός της χρήσης 2025 πρόωρη μερική εξόφληση δανείου ποσού € 85 χιλ. Η εν λόγω καταβολή διενεργήθηκε επιπλέον των συμβατικών προγραμματισμένων δόσεων.

Εντός της επόμενης χρήσης βάσει των σχετικών όρων των οικείων δανειακών συμβάσεων θα καταβληθούν δόσεις δανείων συνολικού ποσού € 828 χιλ.

ΟΜΙΛΟΣ

31.12.2025	**Έως 6 μήνες**	**Από 6 έως 12 μήνες**	**Από 1 έως 5 χρόνια**	**Άνω των 5 ετών**
Μακροπρόθεσμα δάνεια	423.697	403.983	3.536.581	7.577.910
Σύνολο Δανείων	**423.697**	**403.983**	**3.536.581**	**7.577.910**

Ο Όμιλος έχει την υποχρέωση της τήρησης συγκεκριμένων χρηματοοικονομικών δεικτών που αφορούν σε Ο/Δ. Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2025, ο Όμιλος ικανοποιούσε πλήρως τα απαιτούμενα όρια των χρηματοοικονομικών δεικτών, σύμφωνα με τις απαιτήσεις των δανειακών του συμβάσεων.

18. Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις & βραχυπρόθεσμο μέρος τους

Η ανάλυση του λογαριασμού "Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις" για τον Όμιλο και την Εταιρεία είναι η εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		**ΕΤΑΙΡΕΙΑ**	
	31.12.2025	**31.12.2024**	**31.12.2025**	**31.12.2024**
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις				
Υποχρεώσεις από Δικαιώματα χρήσης παγίων	275.393	279.900	0	0
Καταθέσεις Μετόχων	1.370.014	0	1.370.014	0
Λοιπές Υποχρεώσεις	4.542.714	0	4.500.000	0
Σύνολο	**6.188.120**	**279.900**	**5.870.014**	**0**

Οι «Λοιπές Υποχρεώσεις», ως μέρος των λοιπών Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων, αφορούν κατά € 4,5 εκ. σε εκτίμηση υποχρέωσης που θα προκύψει στον Όμιλο από την εξαγορά της «ENERGY STORAGE VENTURES I.K.E.» σε περίπτωση που αποδεχθεί τους όρους σύνδεσης όταν αυτοί γνωστοποιηθούν. Ειδικότερα, υφίσταται υποχρέωση για συμπληρωματικό τίμημα το οποίο ανέρχεται σε € 30 χιλ. ανά MW, για τα 3 έργα αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας (50 MW έκαστο), σενάριο το οποίο η Διοίκηση του Ομίλου εκτιμά ως σημαντικά πιθανό. Το υπόλοιπο ποσό των € 43 χιλ. αφορά σε υποχρέωση αναφορικά με το κόστος αποκατάστασης το οποίο σχετίζεται με την αποξήλωση και αποκατάσταση χώρων εγκατάστασης έργων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας για αιολικά και φωτοβολταϊκά πάρκα, όπως έχει αναφερθεί στην παράγραφο 4.4.

Οι Υποχρεώσεις από δικαιώματα χρήσης παγίων που προέκυψαν βάσει του ΔΠΧΑ 16, αφορούν τη μίσθωση του αγροτεμαχίου στο Νομό Αρκαδίας όπου βρίσκεται εγκατεστημένο φωτοβολταϊκό πάρκο ισχύος 3,34MW. Η ανάλυση των ποσών είναι ως εξής:

ποσά σε ευρώ

Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	**31.12.2025**	**31.12.2024**
Υποχρεώσεις από Δικαιώματα χρήσης παγίων	275.393	279.900

Σύνολο	**275.393**	**279.900**

Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	**31.12.2025**	**31.12.2024**
Υποχρεώσεις από Δικαιώματα χρήσης παγίων	4.507	4.171
Σύνολο	**4.507**	**4.171**

Γενικό Σύνολο	**279.900**	**284.071**

Η ωρίμανση των υποχρεώσεων από δικαιώματα χρήσης παγίων αναλύεται ως εξής:

	Εντός 1 έτους	**1 έως 5 έτη**	**Άνω των 5 ετών**	**Σύνολο**
31.12.2025				
Μισθώματα	14.142	58.429	361.566	434.137
Χρηματοοικονομικό κόστος	-9.635	-36.749	-107.854	-154.237
Καθαρή παρούσα αξία	**4.507**	**21.680**	**253.712**	**279.900**
31.12.2024				
Μισθώματα	13.960	57.679	376.458	448.097
Χρηματοοικονομικό κόστος	-9.789	-37.491	-116.746	-164.026
Καθαρή παρούσα αξία	**4.171**	**20.188**	**259.711**	**284.071**

19. Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις

Το κονδύλι της κατάστασης Οικονομικής Θέσης Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις αποτελείται από:

	ΟΜΙΛΟΣ		**ΕΤΑΙΡΕΙΑ**	
Περιγραφή	**31.12.2025**	**31.12.2024**	**31.12.2025**	**31.12.2024**
Λοιποί Προμηθευτές – Πιστωτές	433.800	866.198	0	0
Σύνολο	**433.800**	**866.198**	**0**	**0**
Επιταγές Πληρωτέες	0	0	0	0
Σύνολο	**433.800**	**866.198**	**0**	**0**

Στις υποχρεώσεις σε προμηθευτές περιλαμβάνεται υποχρέωση προς τη μητρική εταιρεία REVOIL ΑΕΕΠ ποσού €240χιλ.

20. Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις

Το κονδύλι της κατάστασης Οικονομικής Θέσης Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις αποτελείται από:

	ΟΜΙΛΟΣ		**ΕΤΑΙΡΕΙΑ**	
Λοιπές Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	**31.12.2025**	**31.12.2024**	**31.12.2025**	**31.12.2024**
Λοιποί Φόροι – Τέλη	15.421	804	0	0
Προκαταβολές πελατών	28.952	0	0	0
Έξοδα δεδουλευμένα της περιόδου	195.190	267.411	0	0
Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένα μέρη	1.588.958	1.042.562	19.181	8.717
Λοιπές υποχρεώσεις	4.851	75.497	0	0
Σύνολο	**1.833.373**	**1.386.275**	**19.181**	**8.717**

Οι υποχρεώσεις σε συνδεδεμένα μέρη αφορούν ταμειακές διευκολύνσεις και δάνεια από την REVOIL ΑΕΕΠ προς θυγατρικές εταιρείες του Ομίλου της REV ENERGY GROUP ΑΕ.

21. Κύκλος εργασιών

Ο Όμιλος κατά τη χρήση 2025 παρουσιάζει κύκλο εργασιών ύψους € 1.347 χιλ. αποτέλεσμα της λειτουργίας φωτοβολταϊκών πάρκων ισχύος 14,34 MW από την αρχή της χρήσης 2025, ενώ από τον Μάιο και μετά προστέθηκε άλλο ένα Φ/Π ισχύος 1 MW. Η συνολική παραχθείσα ηλεκτρική ενέργεια για τη χρήση 2025 ανήλθε σε 20.620 MWh.

Κατά τη χρήση 2024 δεν υφίστανται έσοδα καθώς η Εταιρεία και κατά συνέπεια ο Όμιλος συστάθηκε στις 30.12.2024.

22. Κόστος Πωληθέντων

Παρακάτω παρατίθεται η απεικόνιση του κόστους πωλήσεων του Ομίλου για τη χρήση 2025, το οποίο προέρχεται από τις αποσβέσεις των ενσώματων παγίων του.

	ΟΜΙΛΟΣ		**ΕΤΑΙΡΕΙΑ**	
Κόστος Πωλήσεων	**01.01 - 31.12.2025**	**30.12 - 31.12.2024**	**01.01 - 31.12.2025**	**30.12 - 31.12.2024**
Φόροι	1.181	0	0	0
Αποσβέσεις	635.372	0	0	0
Σύνολο	**636.553**	**0**	**0**	**0**

23. Έξοδα διοικητικής λειτουργίας

Τα έξοδα διοικητικής λειτουργίας για τον Όμιλο και την Εταιρεία αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		**ΕΤΑΙΡΕΙΑ**	
Έξοδα Διοίκησης	**01.01 - 31.12.2025**	**30.12 - 31.12.2024**	**01.01 - 31.12.2025**	**30.12 - 31.12.2024**
Μισθοδοσία	51.741	0	0	0
Αμοιβές τρίτων	93.240	0	444	0
Φόροι	78.673	8.717	682	8.717
Διάφορα έξοδα	20.987	0	0	0
Σύνολο	**244.642**	**8.717**	**1.126**	**8.717**

Κατά την 31.12.2025 ο Όμιλος απασχολούσε 5 άτομα προσωπικό με σχέση εξαρτημένης εργασίας , ενώ η Εταιρεία δεν απασχολούσε προσωπικό. Τόσο ο Όμιλος όσο και η Εταιρεία δεν απασχολούσαν προσωπικό κατά την 31.12.2024.

24. Έξοδα διάθεσης

Τα έξοδα λειτουργίας διάθεσης αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		**ΕΤΑΙΡΕΙΑ**	
Έξοδα Διάθεσης	**01.01 - 31.12.2025**	**30.12 - 31.12.2024**	**01.01 - 31.12.2025**	**30.12 - 31.12.2024**
Παροχές τρίτων	109.038	0	0	0
Αποσβέσεις	9.843	0	0	0

Σύνολο	**118.881**	**0**	**0**	**0**

25. Άλλα έσοδα / Άλλα έξοδα

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
Άλλα Έσοδα	**01.01 - 31.12.2025**	**30.12 - 31.12.2024**	**01.01 - 31.12.2025**	**30.12 - 31.12.2024**
Λοιπά έσοδα	5.221	0	0	0
Σύνολο	**5.221**	**0**	**0**	**0**

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
Άλλα Έξοδα	**01.01 - 31.12.2025**	**30.12 - 31.12.2024**	**01.01 - 31.12.2025**	**30.12 - 31.12.2024**
Λοιπά έκτακτα αποτελέσματα	22.318	0	0	0
Σύνολο	**22.318**	**0**	**0**	**0**

26. Χρηματοοικονομικό κόστος (καθαρό)

Το χρηματοοικονομικό κόστος την περίοδο 01.01 – 31.12.2025 ήταν € 610 χιλ. Τα ανωτέρω κόστη προέρχονται κατά κύριο λόγο από τόκους τραπεζικών δανείων τα οποία χρηματοδότησαν την κατασκευή των φωτοβολταϊκών και του αιολικού πάρκου. Η ανάλυση του χρηματοοικονομικού κόστους παρατίθεται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
ποσά σε €	**01.01 - 31.12.2025**	**30.12 - 31.12.2024**	**01.01 - 31.12.2025**	**30.12 - 31.12.2024**
Τόκοι Δανείων	500.621	0	0	0
Έξοδα & προμήθειες Εγγυητικών επιστολών	90.523	0	0	0
Χρηματοοικονομικό Κόστος Περιουσιακών Στοιχείων με Δικαιώματα Χρήσης	12.434	0	0	0
Λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	6.254	0	396	0
Σύνολο	**609.832**	**0**	**396**	**0**
Μείον: έσοδα από λοιπούς πιστωτικούς τόκους	0	0	0	0
Σύνολο	**609.832**	**0**	**396**	**0**

Κατά το β' εξάμηνο της χρήσης, ο Όμιλος επιβαρύνθηκε με χρηματοοικονομικά έξοδα ύψους € 91 χιλ., τα οποία αφορούν προμήθειες εγγυητικών επιστολών προς το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας. Οι εν λόγω Εγγυητικές Επιστολές είναι απαραίτητες για την εξασφάλιση της συμμετοχής του Ομίλου ως κατόχου σταθμού αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας στην πρόσκληση υποβολής αιτήματος για τη χορήγηση οριστικής προσφοράς σύνδεσης για εγκατάσταση μεμονωμένων σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας η οποία διενεργείται από το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

Το μέσο κόστος των μακροπρόθεσμων δανείων του Ομίλου για τη χρήση 2025 ανήλθε σε ποσοστό 5,52%

27. Κέρδη / Ζημιές ανά μετοχή

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
Ποσά σε ευρώ	**01.01.2025-31.12.2025**	**30.12.2024-31.12.2024**	**01.01.2025-31.12.2025**	**30.12.2024-31.12.2024**
Κέρδη / ζημιές που αναλογούν στους μετόχους της μητρικής	(413.746)	(8.717)	(1.521)	(8.717)
Μέσος Σταθμικός Αριθμός Μετοχών Βασικός	869.881	869.881	869.881	869.881

Κέρδη / Ζημιές μετά από φόρους ανά μετοχή - βασικά σε €	***(0,4756)***	***(0,0100)***	***(0,0017)***	***(0,0100)***

28. Φόρος εισοδήματος και Αναβαλλόμενες Φορολογικές Υποχρεώσεις

Η Εταιρεία και ο Όμιλος φορολογούνται με ονομαστικό συντελεστή 22%. Η δήλωση φορολογίας εισοδήματος 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 του φορολογούμενου και εκδοθεί η τελική έκθεση ελέγχου.

Ακολουθεί ανάλυση της συμφωνίας του φόρου :

ΟΜΙΛΟΣ

	01.01-31.12.2025	**30.12 - 31.12.2024**
Τρέχων φόρος εισοδήματος	0	0
Φόροι προηγούμενων χρήσεων	0	0
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	119.332	0
Σύνολο Φόρου	**119.332**	**0**

Συμφωνία φόρου Ομίλου	**01.01-31.12.2025**	**30.12-31.12.2024**
Κέρδη Χρήσης Πρό φόρων	(300.346)	(8.717)
Φορολογικός Συντελεστής	22%	22%
Φόρος	(66.076)	(1.918)
Μη Εκπιπτώμενες Δαπάνες	(7.917)	0
Μη αναγνώριση αναβαλλόμενης φορολογικής απαίτησης επί μεταφερόμενων φορολογικών ζημιών.	73.993	1.918
Αναγνώριση αναβαλλόμενης φορολογικής υποχρέωσης	119.332	0
Σύνολο Φόρου	**119.332**	**0**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	01.01-31.12.2025	**30.12-31.12.2024**
Τρέχων φόρος εισοδήματος	0	0
Φόροι προηγούμενων χρήσεων	0	0
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	0	0
Σύνολο Φόρου	**0**	**0**

Συμφωνία φόρου Εταιρείας	**Χρήση 2025**	**Χρήση 2024**
Κέρδη Χρήσης Πρό φόρων	(1.521)	(8.717)
Φορολογικός Συντελεστής	22%	22%
Φόρος	(335)	(1.918)
Μη Εκπιπτώμενες Δαπάνες	0	0
Μη αναγνώριση αναβαλλόμενης φορολογικής απαίτησης επί μεταφερόμενων φορολογικών ζημιών.	335	1.918
Αναγνώριση αναβαλλόμενης φορολογικής υποχρέωσης		
Σύνολο Φόρου	**0**	**0**

ΟΜΙΛΟΣ	**31.12.2025**		**31.12.2024**	
Αναβαλλόμενες Φορολογικές Απαιτήσεις / Υποχρεώσεις	**Απαίτηση**	**Υποχρέωση**	**Απαίτηση**	**Υποχρέωση**
Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια στοιχεία	-	204.786	-	74.966

Δικαίωμα χρήσης Περιουσιακών στοιχείων	-	60.787	-	1.593
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	-	1.623	-	1.712
Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	43	-	606	-
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	69.964	-	668	-
Βραχυπρόθεσμο μέρος λοιπών μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	992	-	131	-
Σύνολο	**70.999**	**267.197**	**1.405**	**78.271**
Καθαρή Αναβαλλόμενη Φορολογική Υποχρέωση		**196.198**		**76.866**

	Υπόλοιπο την 01.01.2025	**Αναβαλλόμενη φορολογία αναγνωρισμένη στα αποτελέσματα**	**Αναβαλλόμενη φορολογία αναγνωρισμένη στα Ίδια Κεφάλαια**	**Υπόλοιπο την 31.12.2025**
Αναβαλλόμενη φορολογία ανά κατηγορία				
Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια στοιχεία	74.966	129.820	-	204.786
Δικαίωμα χρήσης Περιουσιακών στοιχείων	1.593	59.194	-	60.787
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	1.712	(88)	-	1.623
Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	(606)	563	-	(43)
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	(668)	(69.296)	-	(69.964)
Βραχυπρόθεσμο μέρος λοιπών μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	(131)	(861)	-	(992)
Σύνολο	**76.866**	**119.332**	**-**	**196.198**

29. Δεσμεύσεις, εγγυήσεις και λοιπές ενδεχόμενες υποχρεώσεις και απαιτήσεις

Δεσμεύσεις

Όπως αναφέρεται ανωτέρω, στη Σημείωση 13, καταθετικοί λογαριασμοί του Ομίλου έχουν ενεχυριαστεί υπέρ των πιστωτικών ιδρυμάτων που έχουν χρηματοδοτήσει την κατασκευή φωτοβολταϊκών και αιολικών πάρκων, στο πλαίσιο της παροχής εξασφαλίσεων και σύμφωνα με τους όρους των αντίστοιχων δανειακών συμβάσεων. Ως εκ τούτου, τα σχετικά καταθετικά υπόλοιπα υπόκεινται σε περιορισμούς ως προς τη διάθεσή τους.

Νομικές Υποθέσεις

Δεν υπάρχουν επίδικες ή υπό διαιτησία διαφορές δικαστικών ή διαιτητικών οργάνων.

Λοιπές ενδεχόμενες υποχρεώσεις ή απαιτήσεις

Όπως αναφέρθηκε ανωτέρω, στο πλαίσιο της εξαγοράς του 100% των εταιρικών μεριδίων της «ENERGY STORAGE VENTURES I.K.E.», η οποία κατέχει άδειες για την ανάπτυξη τριών έργων αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, συνολικής ισχύος 150 MW (50 MW έκαστο), προβλέπεται η καταβολή συμπληρωματικού τιμήματος, υπό την προϋπόθεση της αποδοχής από τον Όμιλο των όρων σύνδεσης των έργων, όταν αυτοί γνωστοποιηθούν.

Το συμπληρωματικό τίμημα ανέρχεται σε €30 χιλ. ανά MW, ήτοι σε συνολικό ποσό €4,5 εκατ. για τα τρία έργα, ενώ η Διοίκηση του Ομίλου εκτιμά ότι η αποδοχή των όρων σύνδεσης και, κατ' επέκταση, η καταβολή του εν λόγω τιμήματος είναι σημαντικά πιθανές.

Η εκτίμηση αυτή έχει ληφθεί υπόψη κατά την αποτίμηση του σχετικού άυλου περιουσιακού στοιχείου, η αξία του οποίου έχει προσαυξηθεί κατά €4,5 εκατ., με ισόποση αναγνώριση μακροπρόθεσμης υποχρέωσης στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις.

Ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις

Οι φορολογικές υποχρεώσεις του Ομίλου δεν είναι οριστικές, καθώς υπάρχουν ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις, οι οποίες αναλύονται ανωτέρω.

Την 31/12/2025 παραγράφηκαν οι χρήσεις έως την 31/12/2019 σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρ. 36 του Ν. 4174/2013, με τις εξαιρέσεις που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία για παράταση του δικαιώματος της Φορολογικής Διοίκησης για έκδοση πράξης διοικητικού, εκτιμώμενου ή διορθωτικού προσδιορισμού φόρου σε συγκεκριμένες περιπτώσεις.

Για τις ανέλεγκτες φορολογικές χρήσεις υφίσταται το ενδεχόμενο επιβολής πρόσθετων φόρων, προστίμων και προσαυξήσεων κατά τον χρόνο που θα εξετασθούν και θα οριστικοποιηθούν. Ο Όμιλος αξιολογεί σε ετήσια βάση τις ενδεχόμενες φορολογικές υποχρεώσεις που ενδέχεται να προκύψουν από τον έλεγχο των ανέλεγκτων φορολογικών χρήσεων. Με βάση την αξιολόγηση της Διοίκησης, δεν προκύπτει ανάγκη σχηματισμού πρόβλεψης, καθώς τυχόν πρόσθετες φορολογικές επιβαρύνσεις που ενδέχεται να προκύψουν από τους σχετικούς ελέγχους δεν αναμένεται να έχουν σημαντική επίδραση στην καθαρή θέση, στα αποτελέσματα ή στις ταμειακές ροές του Ομίλου και της Εταιρείας.

Για την Εταιρεία, για τη χρήση 2025, ο φορολογικός έλεγχος ήδη διενεργείται από τους Ορκωτούς λογιστές της Εταιρείας, στα πλαίσια εφαρμογής του άρθρο 78 του νόμου 5104/2024. Με την ολοκλήρωση του φορολογικού ελέγχου, η Διοίκηση της Εταιρείας δεν αναμένει να προκύψουν σημαντικές φορολογικές υποχρεώσεις που να έχουν σημαντική επίπτωση στις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας.

Στον πίνακα που ακολουθεί περιλαμβάνονται οι ανέλεγκτες χρήσεις από τις φορολογικές αρχές για το σύνολο των εταιρειών του Ομίλου.

Εταιρείες	**Ανέλεγκτες Χρήσεις**
REV ENERGY GROUP ΑΕ	2024-2025
REVOIL ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΜΟΝ ΙΚΕ	2020-2025
ΤΕΡΨΙΘΕΑ Ε/Κ	2022-2025
REVOIL ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΣΕΑ ΑΡΚΑΔΙΑΣ	2021-2025
REVOIL ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ 1 ΙΚΕ	2021-2025
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΥΡΟΥ ΙΚΕ	2021-2025
ΜΟ ΤΕΡΨΙΘΕΑ ΜΟΝ ΙΚΕ	2022-2025
ΤΕΡΨΙΘΕΑ Ι ΜΟΝ ΙΚΕ	2022-2025
ΤΕΡΨΙΘΕΑ ΙΙ ΜΟΝ ΙΚΕ	2022-2025
ΕΥΡΥΑΛΗ Ι ΜΟΝ ΙΚΕ	2022-2025
ΕΥΡΥΑΛΗ ΙΙ ΜΟΝ ΙΚΕ	2022-2025
ΕΡΓΑ ΑΠΟΘΗΚΕΥΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΟΝ ΙΚΕ	2022-2025
RENEWABLE ENERGY SOLUTIONS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	2024-2025
ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΛΑΚΚΑΣ ΕΠΕ	2022-2025
ΓΕΝΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΝΑΥΠΑΚΤΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	2024-2025
ΑΜΦΙΤΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΠΕ ΜΟΝ. Ι.Κ.Ε.	2020-2025
ΑΔΕΛΑΙΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΠΕ ΜΟΝ.Ι.Κ.Ε.	2020-2025
ΑΡΤΕΜΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΠΕ Μ. Ι.Κ.Ε	2020-2025
ΝΗΡΗΙΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΠΕ ΜΟΝ. Ι.Κ.Ε.	2020-2025
ΤΡΙΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΠΕ ΜΟΝ. Ι.Κ.Ε.	2020-2025
ΕΛΕΩΝΑΣ SOLAR ΜΟΝ ΙΚΕ	2020-2025
ΜΑΥΡΙΑΝΟΥ ΜΟΝ ΙΚΕ	2020-2025
ΝΑΧΜΙΑΣ ΜΟΝ ΙΚΕ	2020-2025
ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΜΑΓΝΗΣΙΑΣ	2020-2025
ΧΑΔΟΥΛΗΣ ΑΝΑΣΤΑΣΙΟΣ ΜΟΝ ΙΚΕ	2020-2025
ENERGY STORAGE VENTURES ΙΚΕ	2021-2025
SURVEY ENERGY 1 ΙΚΕ	2020-2025

Εγγυητικές επιστολές

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΙΑ	
	31.12.2025	**31.12.2024**	**31.12.2025**	**31.12.2024**
Χορηγηθείσες εγγυήσεις στο Υπουργείο Περιβάλλοντος & Ενέργειας για τη χορήγηση Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης για εγκατάσταση μεμονωμένων σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας	34.794.000	0	0	0
Σύνολο	**34.794.000**	**0**	**0**	**0**

30. Εμπράγματα βάρη

Επί των ενσώματων ακινητοποιήσεων του Ομίλου, και ειδικότερα επί του εξοπλισμού των φωτοβολταϊκών και αιολικών σταθμών, έχουν συσταθεί εμπράγματα βάρη συνολικού ύψους € 4.613 χιλ., προς εξασφάλιση μακροπρόθεσμων δανείων συνολικού ποσού € 5.500 χιλ.

31. Συναλλαγές και υπόλοιπα με συνδεδεμένα μέρη

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01 - 31.12.2025	**30.12. - 31.12.2024**	**01.01 - 31.12.2025**	**30.12. - 31.12.2024**
Πωλήσεις αγαθών και υπηρεσιών				
Θυγατρικές εταιρείες	-	-	-	-
Λοιπά συνδεδεμένα μέρη	-	-	-	-
Αγορές αγαθών / υπηρεσιών & Τόκοι				
Θυγατρικές εταιρείες	-	-	-	-
Λοιπά συνδεδεμένα μέρη	28.324	-	-	-
	31.12.2025	**31.12.2024**	**31.12.2025**	**31.12.2024**
Απαιτήσεις				
Θυγατρικές & Συνδεδεμένες	5.000	5.000	197.780	0
Διευθυντικά Στελέχη & Μέλη της Διοίκησης	-	-	-	-
Υποχρεώσεις				
Θυγατρικές & Συνδεδεμένες	3.198.891	1.289.261	1.389.188	8.711
Διευθυντικά Στελέχη & Μέλη της Διοίκησης*	-	-	-	-
	01.01 - 31.12.2025	**30.12. - 31.12.2024**	**01.01 - 31.12.2025**	**30.12. - 31.12.2024**
Συναλλαγές και αμοιβές διευθυντικών στελεχών και μελών της Διοίκησης	-	-	-	-
Άλλες δαπάνες που αφορούν διευθυντικά στελέχη και μέλη της Διοίκησης	-	-	-	-

Να σημειώσουμε ότι οι υποχρεώσεις του Ομίλου σε συνδεδεμένες εταιρείες αφορούν κυρίως σε υπόλοιπα από χορηγηθέντα ενδο-ομιλικά δάνεια, ταμειακές διευκολύνσεις καθώς και καταθέσεις έναντι ΑΜΚ που έχουν λάβει χώρα από την μητρική εταιρεία Revoil ΑΕΕΠ προς την Rev Energy Group ΑΕ και τις θυγατρικές της.

Επιπρόσθετα ποσό € 28 χιλ. αφορά σε τόκους ενδο-ομιλικών δανείων που έχει χορηγήσει η μητρική εταιρεία Revoil ΑΕΕΠ σε θυγατρικές εταιρείες του Ομίλου.

32. Συναλλαγές με μέλη Δ.Σ. & διευθυντικά στελέχη

Δεν υπάρχουν συναλλαγές με μέλη ΔΣ και διευθυντικά στελέχη.

33. Γεγονότα μετά την ημερομηνία αναφοράς των οικονομικών καταστάσεων

Την 24η Μαρτίου 2026, η Εταιρεία προχώρησε στην υπογραφή ιδιωτικού συμφώνου για την εξαγορά του 100% των μεριδίων της Ιδιωτικής Κεφαλαιουχικής Εταιρείας ENERGY VENTURES 6 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε. καταβάλλοντας το ποσό των €10χιλ. Η ανωτέρω εταιρεία κατέχει Βεβαίωση Παραγωγού υπ' αριθμ. ΒΕΒ-005278/2022, η οποία έχει τροποποιηθεί με την υπ' αριθμ. 006554/2025 απόφαση της ΡΑΑΕΥ ώστε να περιλαμβάνει και σύστημα αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας. Κατέχει επίσης Απόφαση Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (ΑΕΠΟ) υπ' αριθμ. 10011/27.02.2024 για φωτοβολταϊκό σταθμό ισχύος 80,19 MW στη θέση Γαύρος–Κελάλη του Δήμου Κοζάνης. Η Εταιρεία έχει υποβάλει αίτηση στον ΑΔΜΗΕ για τη χορήγηση Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης του έργου στις 22.12.2023. Επίσης σε περίπτωση αποδοχής από την εταιρεία των όρων σύνδεσης θα υπάρξει πρόσθετο τίμημα με βάση το ιδιωτικό συμφωνητικό το οποίο ανέρχεται σε €20χιλ. ανά MW.

Επιπρόσθετα, την 11.08.2026 με απόφαση της Υπηρεσίας ΓΕΜΗ εγκρίθηκε η τροποποίηση του άρθρου 5 του καταστατικού της μητρικής εταιρείας του Ομίλου "REV ENERGY GROUP ΜΑΕ", σύμφωνα με την απόφαση της από 28.07.2026 Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της εταιρείας με την οποία αποφασίστηκε η ΑΜΚ της εταιρείας κατά € 2.774.536. Το εν λόγω ποσό είχε καταβληθεί σε τμηματικές καταβολές από την μοναδική μέτοχο Revoil ΑΕΕΠ κατά το διάστημα από 16.06.2025 έως 27.07.2026 για την πληρέστερη ευόδωση των σκοπών της. Η Έκθεση πιστοποίησης καταβολής του μετοχικού κεφαλαίου, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 20 του Ν. 4548/2018 έλαβε χώρα στις 27.08.2026 από ορκωτό ελεγκτή λογιστή.

Πλέον των ανωτέρω, δεν υπάρχουν άλλα μεταγενέστερα των οικονομικών καταστάσεων γεγονότα που να χρήζουν αναφοράς σύμφωνα με τις διατάξεις των Δ.Π.Χ.Α.

Βάρη, 09 Οκτωβρίου 2026

Ο Πρόεδρος του Δ. Σ. & Διευθύνων Σύμβουλος	Ο Αντιπρόεδρος του Δ.Σ.	Το Μέλος του Δ.Σ.
ΙΩΑΝΝΗΣ Ε. ΡΟΥΣΣΟΣ Α.Δ.Τ. ΑΕ 083527	ΕΥΑΓΓΕΛΟΣ Γ. ΡΟΥΣΣΟΣ Α.Δ.Τ. Α02364482	ΓΕΩΡΓΙΟΣ Ε. ΡΟΥΣΣΟΣ Α.Δ.Τ. Α01778460
Ο Οικονομικός Διευθυντής	Η Προϊσταμένη Λογιστηρίου	
ΠΕΤΡΟΣ Κ. ΡΟΥΜΠΗΣ Α.Δ.Τ. Α02107036	ΑΣΗΜΙΝΑ Ε. ΓΑΛΑΖΟΥΛΑ Α.Α.- Α Τάξης 139428	