



ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Μονοπρόσωπη Ανώνυμη Βιομηχανική Εμπορική Τεχνική Εταιρεία

Λ. Μεσογείων 85, 115 26 Αθήνα, Ελλάδα

ΑΡ. Μ.Α.Ε. 318/06/Β/86/28

Αρ. Γ.Ε.ΜΗ 000312701000

ΕΞΑΜΗΝΙΑΙΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ

για την περίοδο που έληξε την 30^η Ιουνίου 2025

(1 Ιανουαρίου έως 30 Ιουνίου 2025)

Σύμφωνα με το Ν. 4548/2018

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

I.	ΕΞΑΜΗΝΙΑΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΤΗΣ «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΕΡΙΟΔΟ 01/01/2025 - 30/06/2025	3
II.	Έκθεση Επισκόπησης Ενδιάμεσης Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης	14
III.	ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΙΑΙΑ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30η ΙΟΥΝΙΟΥ 2025 (1 Ιανουαρίου 2025-30 Ιουνίου 2025)	16
	ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	27
1.	ΓΕΝΙΚΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΓΙΑ ΤΟΝ ΟΜΙΛΟ	27
2.	ΠΛΑΙΣΙΟ ΚΑΤΑΡΤΙΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	27
3.	ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΚΙΝΔΥΝΩΝ.....	32
4.	ΕΝΟΠΙΟΥΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΤΗΝ 30/06/2025	32
5.	ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΩΝ ΤΟΜΕΩΝ	39
6.	ΑΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ.....	41
7.	ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΧΡΗΣΗΣ ΠΑΓΙΩΝ.....	42
8.	ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ.....	42
9.	ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ.....	43
10.	ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ, ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΜΕ ΠΕΛΑΤΕΣ, ΠΡΟΚΑΤΑΒΟΛΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	43
11.	ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ.....	45
12.	ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ	45
13.	ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ	47
14.	ΠΑΡΑΓΩΓΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ	48
15.	ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ.....	49
16.	ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ.....	50
17.	ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ, ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	50
18.	ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ, ΚΕΡΔΗ ΑΝΑ ΜΕΤΟΧΗ ΚΑΙ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ.....	51
19.	ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	52
20.	ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ	52
21.	ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ/(ΕΞΟΔΑ).....	53
22.	ΕΣΟΔΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΚΑΙ ΛΟΙΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ/(ΕΞΟΔΑ)	54
23.	ΑΡΙΘΜΟΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ.....	55
24.	ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ	55
25.	ΕΠΙΜΕΤΡΗΣΗ ΕΥΛΟΓΗΣ ΑΞΙΑΣ.....	58
26.	ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΑ ΕΜΠΡΑΓΜΑΤΑ ΒΑΡΗ	61
27.	ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	61
28.	ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΑΝΑΦΟΡΑΣ ΤΗΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ.....	66
29.	ΕΓΚΡΙΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	66

Ι. ΕΞΑΜΗΝΙΑΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΤΗΣ «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΕΡΙΟΔΟ 01/01/2025 - 30/06/2025

Η παρούσα Εξαμηνιαία Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου η οποία αφορά στην ενδιάμεση περίοδο από την 1η Ιανουαρίου έως την 30η Ιουνίου 2025, συντάχθηκε και είναι εναρμονισμένη με τις διατάξεις του νόμου 4548/2018. Οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις συντάχθηκαν βάσει των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς που υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση και ειδικότερα σύμφωνα με το ΔΛΠ 34 «Ενδιάμεση Οικονομική Αναφορά».

Εισαγωγή

Στην παρούσα έκθεση περιγράφονται συνοπτικά οι χρηματοοικονομικές πληροφορίες της εξαμηνιαίας περιόδου αναφοράς, καθώς και τα σημαντικότερα γεγονότα που έλαβαν χώρα (πριν και μετά την ημερομηνία αναφοράς των Οικονομικών Καταστάσεων). Επίσης, γίνεται περιγραφή των κυριότερων κινδύνων και αβεβαιοτήτων που ενδέχεται να αντιμετωπίσει ο Όμιλος κατά το Β' εξάμηνο του 2025 και, τέλος, παρατίθενται οι σημαντικές συναλλαγές που πραγματοποιήθηκαν μεταξύ του εκδότη και των συνδεδεμένων με αυτόν προσώπων.

Α. Χρηματοοικονομικές Εξελίξεις και Επιδόσεις Περιόδου Αναφοράς (Α' εξάμηνο 2025)

Σύμφωνα με την Έκθεση Χρηματοπιστωτικής Σταθερότητας Μαΐου 2025 της Τράπεζας της Ελλάδος, το ΑΕΠ σημείωσε αύξηση κατά 2,3% για το 2024, σε σχέση με το 2023, λόγω της αύξησης της εγχώριας ζήτησης, ενώ οι καθαρές εξαγωγές είχαν αρνητική συμβολή. Η αγορά εργασίας σημείωσε περαιτέρω βελτίωση το 2024 με το ποσοστό ανεργίας να μειώνεται στο 10,1% από 11,1% το 2023. Ο πληθωρισμός, σημείωσε περαιτέρω αποκλιμάκωση, καθώς το 2024 διαμορφώθηκε στο 3,0% έναντι 4,2% το 2023. Κατά το πρώτο εξάμηνο του 2025 σύμφωνα με την Ελληνική Στατιστική Αρχή (ΕΛΣΤΑΤ) το ΑΕΠ της Ελλάδας παρουσίασε αύξηση κατά 2,0% σε σύγκριση με το πρώτο εξάμηνο του 2024 (ξεπερνώντας το μέσο όρο της ευρωζώνης (+1,5%)) υποστηριζόμενο από την ιδιωτική κατανάλωση, την αύξηση των επενδύσεων και των εξαγωγών. Αντίστοιχα ο πληθωρισμός τον Ιούλιο του 2025 παρουσίασε αύξηση κατά 3,1% σε ετήσια βάση.

Σύμφωνα με τις μακροοικονομικές προβλέψεις του Μαρτίου 2025 της Τράπεζας της Ελλάδος, ο ρυθμός ανάπτυξης αναμένεται να διατηρηθεί στο 2,3% και το 2025 (επίπεδο πολύ υψηλότερο από το μέσο όρο της ευρωζώνης) και η ιδιωτική κατανάλωση και οι επενδύσεις θα συνεχίσουν να αποτελούν τις κινητήριες δυνάμεις της ανάπτυξης. Η συνεχιζόμενη ανάκαμψη της οικονομικής δραστηριότητας αναμένεται να συνοδευθεί από μια μικρή περαιτέρω αποκλιμάκωση της ανεργίας στο 9,9%. Τέλος, ο πληθωρισμός εκτιμάται ότι θα διαμορφωθεί σε 2,9% το 2025.

Επιπλέον, σημειώνεται ότι το Διεθνές Νομισματικό Ταμείο προβλέπει ανάκαμψη της οικονομίας της Ελλάδας με ρυθμό ανάπτυξης 2,0% το 2025. Αντιστοίχως, σύμφωνα με τις εαρινές προβλέψεις της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, το πραγματικό ΑΕΠ αναμένεται να διαμορφωθεί στο 2,3% το 2025 ενώ το 2026 στο 2,2%.

Για την Ευρωπαϊκή οικονομία, σύμφωνα με τις εαρινές προβλέψεις της Ευρωπαϊκής Επιτροπής του 2025, η αύξηση του ΑΕΠ της Ε.Ε. ανήλθε σε 1,0% για το 2024 (από 0,9%, όπως προβλεπόταν στις φθινοπωρινές προβλέψεις 2024). Η ανάπτυξη στην Ε.Ε. αναμένεται να αυξηθεί σε 1,1 % για το 2025. Αυτό αποτελεί σημαντική υποβάθμιση σε σύγκριση με τις φθινοπωρινές προβλέψεις του 2024 (1,5%), κυρίως λόγω της επίδρασης των αυξημένων δασμών και της ενισχυμένης αβεβαιότητας που προκλήθηκε από τις πρόσφατες

αιφνίδιες αλλαγές στην εμπορική πολιτική των ΗΠΑ και την απρόβλεπτη τελική διαμόρφωση των δασμών. Το 2026, η οικονομική δραστηριότητα αναμένεται, βάσει των προβλέψεων, να αυξηθεί κατά 1,5%, λόγω της συνεχιζόμενης αύξησης της κατανάλωσης και της ανάκαμψης των επενδύσεων. Όσον αφορά τον πληθωρισμό στην Ε.Ε., η αποπληθωριστική πορεία αναμένεται να προχωρήσει ταχύτερα από ό,τι είχε προβλεφθεί το φθινόπωρο, καθώς οι νέοι αποπληθωριστικοί παράγοντες από τις συνεχιζόμενες εμπορικές εντάσεις υπερισχύουν των αυξημένων τιμών στα τρόφιμα και των εντονότερων πιέσεων της ζήτησης βραχυπρόθεσμα. Οι πρόσφατες προβλέψεις της Ε.Ε. για το 2025, σε σύγκριση με τις φθινοπωρινές του 2024, δείχνουν μικρή πτώση του πληθωρισμού στο 2,3% για το 2025 (από 2,4%) και στο 1,9% για το 2026 (από 2,0%).

Στο πλαίσιο της προσπάθειας διασφάλισης της έγκαιρης επαναφοράς του πληθωρισμού στον μεσοπρόθεσμο στόχο του 2%, η Ευρωπαϊκή Κεντρική Τράπεζα είχε προχωρήσει στην αύξηση των βασικών επιτοκίων και στη διατήρησή τους σε επίπεδα που ήταν επαρκώς περιοριστικά. Συνέπεια των κινήσεων αυτών ήταν το κόστος όλων των τύπων χρηματοδότησης να επηρεαστεί δυσμενώς. Επισημαίνεται ότι εντός του τελευταίου έτους η Ευρωπαϊκή Κεντρική Τράπεζα προχώρησε σε σταδιακή αποκλιμάκωση των επιτοκίων (μειώσεις στις 12/06/2024, 18/09/2024, 23/10/2024, 12/12/2024, 30/01/2025, 06/03/2025 και 23/04/2025), μειώνοντας το κόστος αυτό.

Υπενθυμίζεται, ότι εντός το 2025 η Ελλάδα ανέκτησε και επίσημα την επενδυτική βαθμίδα από όλα τα μεγάλα διεθνή rating agencies, με την Moody's να αναβαθμίζει το αξιόχρεο της χώρας σε "Baa3" από "Ba1" τον Μάρτιο. Επίσης το credit rating της Ελλάδος αναβαθμίστηκε μία βαθμίδα πάνω από το investment grade, στο υψηλότερο σημείο για τα τελευταία 15 χρόνια, από τη Scope (Δεκ'24), DBRS (Μαρ'25), S&P (Απρ'25).

Εξελίξεις στην Ελληνική αγορά ενέργειας κατά το Α' Εξάμηνο 2025

Η ελληνική αγορά ενέργειας, σύμφωνα με τα δημοσιευμένα στοιχεία των HELAPCO και ΕΛΕΤΑΕΝ, στο πρώτο εξάμηνο του 2025 εμφανίζει έντονη δυναμική σημειώνοντας ισχυρή αύξηση φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων και υποτονική ανάπτυξη αιολικών εγκαταστάσεων. Συγκεκριμένα, προστέθηκαν 2,6 GW νέας εγκατεστημένης ισχύος στο πρώτο εξάμηνο του 2025 (από 13 GW τέλη 2024 σε 10,4 GW) ενώ στις εγκαταστάσεις αιολικής ενέργειας, η εγκατεστημένη ισχύς ανέβηκε μόλις 152,2 MW (37 νέες ανεμογεννήτριες), φτάνοντας συνολικά τα 5.507 MW.

Η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας έφτασε τα 27.038 GWh, αυξημένη κατά 0,8 % έναντι του Α' εξαμήνου του 2024. Ανά πηγή παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας οι εγκαταστάσεις ΑΠΕ (RES) κάλυψαν 46% των αναγκών της χώρας, το φυσικό αέριο 40,4 %, το πετρέλαιο 5,8 %, τα υδροηλεκτρικά 5,4 %, και οι μονάδες λιγνίτη κάλυψαν μόλις 5,2 % σημειώνοντας το χαμηλότερο ποσοστό της τελευταίας δεκαετίας.

Η Μέση Τιμή Εκκαθάρισης στην Αγορά Επόμενης Ημέρας στο Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας διαμορφώθηκε στα ~106,8 €/MWh καταγράφοντας αξιοσημείωτη πτώση από τα μέσα του 2024, οπότε και οι τιμές αιχμής πλησίαζαν συχνά τα 200 €/MWh.

Το καθαρό ισοζύγιο εισαγωγών – εξαγωγών ενέργειας, σύμφωνα με στοιχεία ΑΔΜΗΕ και ΔΕΔΔΗΕ δημοσιευμένα στην ιστοσελίδα www.thegreentank.gr, για την περίοδο ανέρχεται σε -0,73 TWh, έναντι θετικού ισοζυγίου το 2023 (+4,91 TWh) και οριακά αρνητικού το 2024 (-0,16 TWh), στοιχείο που αποτυπώνει μεταστροφή στην κατεύθυνση του ενεργειακού εμπορίου.

Για την αντιμετώπιση των περικοπών στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίες διασφαλίζουν την ευστάθεια των δικτύων, το Υπουργείο Ενέργειας (ΥΠΕΝ) προωθεί τον Μηχανισμό Αναδιανομής της Λειτουργικής Ενίσχυσης σταθμών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Συμπαράγωγής Ηλεκτρισμού

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση της περιόδου 1ης Ιανουαρίου έως 30ης Ιουνίου 2025

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης. Περαιτέρω, η ελληνική κυβέρνηση ανέδειξε σε ευρωπαϊκό επίπεδο την ανάγκη για μείωση των διαφορών στις τιμές ηλεκτρικής ενέργειας, ζητώντας ενισχυμένες επενδύσεις σε δίκτυα.

Σημειώνεται ότι για την ευστάθεια των δικτύων σημαντικό ρόλο θα διαδραματίζουν τα έργα αποθηκευσης ενέργειας τα οποία και αποτελούν προτεραιότητα του επενδυτικού πλάνου του Ομίλου ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Β.Ε.Τ.Ε.

Επιδόσεις εταιρείας κατά το Α' Εξάμηνο του 2025

Βαδίζοντας στην νέα εποχή ο Όμιλος ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ, μέρος πλέον του Ομίλου Abu Dhabi Future Energy Company PJSC – Masdar, το πρώτο εξάμηνο του έτους, συνέχισε την υλοποίηση του επενδυτικού της πλάνου στην ανάπτυξη εγκαταστάσεων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές με την περαιτέρω ωρίμανση έργων από το υπάρχον χαρτοφυλάκιο αλλά και την προσθήκη νέων έργων σε διάφορα στάδια αδειοδότησης. Η κατασκευή του έργου ορόσημο της αποθήκευσης μεγάλης διάρκειας με τεχνολογία αντλησιοταμίευσης στην περιοχή της Αμφιλοχίας (680 MW) εκτελείται εντός των τιθέμενων χρονοδιαγραμμάτων.

Συνολικά κατά την 30^η Ιουνίου 2025 η εγκατεστημένη ισχύς (MW) διαμορφώθηκε ως ακολούθως:

	ΣΥΝΟΛΟ	ΕΛΛΑΔΑ	ΠΟΛΩΝΙΑ	ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ
ΑΙΟΛΙΚΑ	1.197	1.065	102	30
ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΑ	17,8	17,8		
ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	8,5	8,5		
ΒΙΟΜΑΖΑ	1	1		
ΣΥΝΟΛΟ	1.224,3	1.092,3	102	30

Σημειώνεται ότι ο Όμιλος ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ διαθέτει την 30^η Ιουνίου 2025, σχεδόν 2.500 MW ισχύ από μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ΑΠΕ, οι οποίες βρίσκονται σε λειτουργία, υπό κατασκευή ή είναι έτοιμες προς κατασκευή σε Ελλάδα, Κεντρική και Ανατολική Ευρώπη. Συμπεριλαμβάνοντας έργα που βρίσκονται σε διάφορα στάδια ωρίμανσης το χαρτοφυλάκιο του Ομίλου πλησιάζει τα 12 GW.

Συνέπεια συμφωνίας Αγοραπωλησίας Μετοχών μεταξύ ΓΕΚ-ΤΕΡΝΑ Α.Ε και MASDAR Α.Ε που έλαβε χώρα την 21^η Ιουνίου 2024, τα αποτελέσματα από τις δραστηριότητες κατασκευής δημοσίων έργων και παραχωρήσεων σχετιζόμενων με την λειτουργία υποδομών και άλλων έργων Δημοσίου συμφέροντος, της συγκριτικής περιόδου 01/01/2024 έως 30/06/2024, απεικονίζονται ως αποτελέσματα από διακοπείσες δραστηριότητες κατά τα οριζόμενα του ΔΠΧΑ 5 «Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία που κατέχονται προς πώληση και διακοπείσες δραστηριότητες».

Για την εξαμηνιαία περίοδο που έληξε την 30η Ιουνίου 2025 οι ενοποιημένες πωλήσεις του Ομίλου από συνεχιζόμενες δραστηριότητες ανήλθαν σε € 140,7 εκ. έναντι € 152,1 εκ. της πρώτης εξαμηνιαίας περιόδου του έτους 2024, μειωμένες κατά 7,5%. Τα λειτουργικά κέρδη προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) από συνεχιζόμενες δραστηριότητες του Ομίλου ανέρχονται σε € 94,4 εκ. έναντι € 95,7 εκ. την αντίστοιχη εξαμηνιαία περίοδο του προηγούμενου έτους, μειωμένα κατά 1,3%. Στην περιορισμένη μείωση τόσο των πωλήσεων όσο και των λειτουργικών κερδών προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) συνέβαλλαν κυρίως οι καιρικές συνθήκες καθώς και οι περικοπές που επιβάλλονται από τους διαχειριστές των δικτύων.

Τα κέρδη προ φόρων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες διαμορφώθηκαν σε € 40,75 εκ., αυξημένα κατά 1,3% έναντι € 40,24 εκ. την αντίστοιχη εξαμηνιαία περίοδο του προηγούμενου έτους 2024. Τα καθαρά κέρδη χρήσης από συνεχιζόμενες δραστηριότητες αποδιδόμενα σε ιδιοκτήτες της μητρικής εταιρείας

διαμορφώθηκαν σε € 31,08 εκ., αυξημένα κατά 3,9% σε σχέση με την αντίστοιχη εξαμηνιαία περίοδο του προηγούμενου έτους (2024: € 29,90 εκ.). Η αύξηση των καθαρών κερδών περιόδου από συνεχιζόμενες δραστηριότητες αποδιδόμενα σε ιδιοκτήτες της μητρικής εταιρείας κατά € 1,2 εκ. κρίνονται οριακές και οφείλονται σε λειτουργικούς παράγοντες του Ομίλου.

Κατά την συγκριτική περίοδο ο Όμιλος πραγματοποίησε αποτελέσματα από διακοπείσες δραστηριότητες. Συγκεκριμένα, Ο κύκλος εργασιών του Ομίλου από διακοπείσες δραστηριότητες κατά την διάρκεια της συγκριτικής περιόδου ανήλθε σε € 30,9 εκ. Οι λειτουργικές ζημιές προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) από διακοπείσες δραστηριότητες κατά την διάρκεια της συγκριτικής περιόδου ανήλθαν σε ζημιές € 13,2 εκ. Αντίστοιχα, οι ζημιές προ φόρων από διακοπείσες δραστηριότητες διαμορφώθηκαν σε ζημιές € 11,8 εκ. Οι καθαρές ζημιές χρήσης από διακοπείσες δραστηριότητες αποδιδόμενες σε ιδιοκτήτες της μητρικής εταιρείας διαμορφώθηκαν σε € 36,3 εκ.

Το ύψος των εξόδων έρευνας και ανάπτυξης που πραγματοποίησε ο Όμιλος κατά την διάρκεια του πρώτου εξαμήνου του έτους 2025 ανέρχεται σε € 1.960 χιλ. έναντι εξόδων ύψους € 3.999 χιλ. της αντίστοιχης περιόδου του προηγούμενου έτους. Τα έξοδα αυτά σχετίζονται κυρίως με την ανάπτυξη νέων μονάδων παραγωγής από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας.

Η χρηματοοικονομική θέση του Ομίλου παραμένει σταθερή, καθώς τα συνολικά ταμειακά διαθέσιμα (συμπεριλαμβανομένων των δεσμευμένων καταθέσεων) διαμορφώθηκαν σε € 324,8εκ. εκ των οποίων ποσό € 68,2εκ. αφορά σε δεσμευμένες καταθέσεις σχετιζόμενες με τις υποχρεώσεις του δανεισμού των εταιρειών του Ομίλου. Οι δανειακές υποχρεώσεις ανήλθαν σε € 1.093,9 εκ. διαμορφώνοντας έτσι την καθαρή δανειακή θέση (δανειακές υποχρεώσεις μείον ταμειακά διαθέσιμα μείον δεσμευμένες καταθέσεις σχετιζόμενες με δανειακές υποχρεώσεις) την 30/06/2025 στο επίπεδο των € 769,1 εκ. έναντι € 795,6 εκ. την 31/12/2024.

Για την εξαμηνιαία περίοδο που έληξε την 30/06/2025, οι επενδύσεις του Ομίλου ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ στις συνεχιζόμενες δραστηριότητες ανήλθαν συνολικά σε € 56,2 εκ. Η συνεχιζόμενη επενδυτική δραστηριότητα του Ομίλου δημιουργεί τις προϋποθέσεις για τη σταθεροποίηση μίας αυξημένης ροής εσόδων και κερδοφορίας σε μακροχρόνια βάση.

Β. Σημαντικά γεγονότα κατά το πρώτο εξάμηνο της τρέχουσας οικονομικής χρήσης

Κατά το Α' εξάμηνο του 2025 σημειώθηκαν τα ακόλουθα σημαντικά γεγονότα:

- **Συνεργασία Ομίλων Motor Oil – ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ για το πρώτο Υπεράκτιο Αιολικό Πάρκο στην Ελλάδα**

Οι Όμιλοι Motor Oil και ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ προχωρούν στην από κοινού ανάπτυξη του πρώτου Υπεράκτιου Αιολικού Πάρκου (ΥΑΠ) στην Ελλάδα. Στο πλαίσιο αυτό, ολοκληρώθηκαν οι διαδικασίες για τη συμμετοχή του Ομίλου Motor Oil, μέσω της θυγατρικής του Motor Oil Renewable Energy (MORE), με ποσοστό 50% στο μετοχικό κεφάλαιο της «Αιολική Προβατά Τραϊανουπόλεως», θυγατρικής του Ομίλου ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ. Η «Αιολική Προβατά Τραϊανουπόλεως» έχει το δικαίωμα ανάπτυξης πιλοτικού ΥΑΠ ισχύος 400 MW, στη θαλάσσια περιοχή νότια της Αλεξανδρούπολης και βόρεια της Σαμοθράκης. Το πρωτοπόρο αυτό έργο-ορόσημο, με ορίζοντα ολοκλήρωσης το τέλος της τρέχουσας δεκαετίας, θα είναι το πρώτο στο είδος του στην Ελλάδα, συμβάλλοντας ουσιαστικά στην επιτυχία της υλοποίησης του Εθνικού Προγράμματος Ανάπτυξης ΥΑΠ.

Επιπλέον, θα αναδειξει τα οφέλη των ΥΑΠ στην εθνική και τοπική οικονομία, καθώς και την αρμονική συνύπαρξη των ΥΑΠ με τομείς όπως η ναυσιπλοΐα και ο τουρισμός. Μέσω της συνεργασίας τους για την

ανάπτυξη του πρώτου Υπεράκτιου Αιολικού Πάρκου στην Ελλάδα, οι Όμιλοι Motor Oil και ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ενισχύουν το αποτύπωμά τους στην εγχώρια παραγωγή καθαρής ενέργειας και υλοποιούν τις περιβαλλοντικές δεσμεύσεις τους, ενώ ταυτόχρονα προωθούν έμπρακτα τη βιώσιμη ανάπτυξη και τον ενεργειακό μετασχηματισμό της χώρας.

- **Αποτελέσματα της υποχρεωτικής δημοσίας πρότασης της Εταιρείας «MASDAR HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.» προς τους μετόχους της Εταιρείας «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» για την απόκτηση του συνόλου των κοινών, ονομαστικών, μετά ψήφου μετοχών τους με αντάλλαγμα 20,00 ευρώ ανά μετοχή**

Την 9^η Απριλίου 2025, η εταιρεία ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ κατέστη Μονομετοχική και το σύνολο των μετοχών της έχει περιέλθει στην ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία MASDAR HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. Αποφασίστηκε, σύμφωνα με το άρθρο 6 παρ. 3 του Ν. 4548/2018, η προσθήκη στην επωνυμία της Εταιρείας της λέξης «μονοπρόσωπη», ήτοι η επωνυμία πλέον θα είναι «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και ο διακριτικός τίτλος «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Β.Ε.Τ.Ε.». Η Εταιρεία έχει καταχωρηθεί στο ΑΤΗΕΧΣΔ ως μη εισηγμένη και έχει έδρα την Αθήνα, οδός Μεσογείων 85.

Γ. Γεγονότα μετά την ημερομηνία αναφοράς της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης

Από την 01/07/2025 δεν υπήρχαν γεγονότα που χαρακτηρίζονται ως σημαντικά.

Δ. Προοπτικές

Ο Όμιλος ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ συνεχίζει απρόσκοπτα το επενδυτικό του πλάνο ως ο μεγαλύτερος Όμιλος πράσινης ενέργειας στην χώρα. Η αφοσίωση στην εκτέλεση του επενδυτικού πλάνου αναμένεται να ενισχύσει περαιτέρω τις ροές μακροχρόνιων, προβλέψιμων και επαναλαμβανόμενων εσοδών.

Η ενσωμάτωση του Ομίλου ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ στον ευρύτερο Όμιλο ABU DHABI FUTURE ENERGY COMPANY PJSC – MASDAR αναμένεται να δώσει περεταίρω ώθηση στην ενίσχυση της δυναμικότητας μέσω ανάπτυξης και εξαγωγών νέων μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.

Επίσης από την αρχή του έτους, ο Όμιλος ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ συνέχισε την περαιτέρω ανάπτυξη του χαρτοφυλακίου που διαθέτει, με την συνέχιση κατασκευής 376,4 MW φωτοβολταϊκών, 40 MW σε Συστήματα Αποθήκευσης Μπαταρίας, τα οποία αναμένεται να ολοκληρωθούν μέχρι το τέλος του έτους 2026. Παράλληλα, προχωράει σύμφωνα με το πλάνο η κατασκευή του έργου αντλησιοταμίευσης της Αμφιλοχίας, αλλά και η περαιτέρω ωρίμανση νέων έργων, με στόχο την αύξηση της ισχύος στα 6,0 GW έως το τέλος της δεκαετίας.

Ε. Κίνδυνοι και αβεβαιότητες

Οι δραστηριότητες του Ομίλου τον εκθέτουν σε διάφορους χρηματοοικονομικούς κινδύνους όπως κίνδυνος αγοράς (συμπεριλαμβανομένου του συναλλαγματικού κινδύνου, κινδύνου επιτοκίων και κινδύνου διακύμανσης τιμών), πιστωτικός κίνδυνος και κίνδυνος ρευστότητας. Ο Όμιλος για την αντιμετώπιση των χρηματοοικονομικών κινδύνων και τον περιορισμό της αρνητικής επίδρασής τους στα χρηματοοικονομικά του αποτελέσματα, παρακολουθεί τις διακυμάνσεις των μεταβλητών που επηρεάζουν το κόστος και τις πωλήσεις και χρησιμοποιεί τα κατάλληλα κατά περίπτωση προϊόντα.

Βασικοί κίνδυνοι και αβεβαιότητες στις δραστηριότητες του Ομίλου είναι οι ακόλουθοι:

i. Πιστωτικός κίνδυνος

Ο Όμιλος ελέγχει διαρκώς τις απαιτήσεις του και ενσωματώνει τις προκύπτουσες πληροφορίες στον πιστωτικό του έλεγχο. Το συντριπτικό μέρος των απαιτήσεων του ενεργειακού κλάδου αφορά στον ευρύτερο Δημόσιο τομέα στο εσωτερικό (συμπεριλαμβανομένων του ΕΝΕΧ, ΔΑΠΕΕΠ και του ΔΕΔΔΗΕ) και στο εξωτερικό. Ο Όμιλος παραδοσιακά, λόγω της φύσης των εργασιών του, δεν εκτίθεται σε σημαντικό πιστωτικό κίνδυνο από εμπορικές απαιτήσεις. Στο παρελθόν έχουν υπάρξει καθυστερήσεις στις εισπράξεις από τον ΔΑΠΕΕΠ, οι οποίες έχουν περιοριστεί σημαντικά με την εφαρμογή του Ν.4254/14 καθώς και της έκτακτης εισφοράς που επιβλήθηκε για το οικονομικό έτος 2020 για την αντιμετώπιση των παρενεργειών της πανδημίας του κορωνοϊού, στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ), οι οποίοι έχουν τεθεί σε λειτουργία κανονική ή δοκιμαστική έως την 31η Δεκεμβρίου 2015 (ΦΕΚ 245/09.12.2020). Στις λοιπές συναλλαγές με ιδιώτες ο Όμιλος λειτουργεί με γνώμονα τον περιορισμό του πιστωτικού κινδύνου και την διασφάλιση των απαιτήσεων του.

Ο πιστωτικός κίνδυνος για τα χρηματικά διαθέσιμα και τις λοιπές απαιτήσεις είναι χαμηλός, δεδομένου ότι οι συναλλασσόμενοι είναι τράπεζες με υψηλή ποιότητα κεφαλαιακή διάρθρωση, το Δημόσιο ή εταιρείες του ευρύτερου Δημοσίου τομέα ή ισχυροί επιχειρηματικοί όμιλοι.

Τέλος, η Διοίκηση του Ομίλου θεωρεί ότι όλα τα ανωτέρω χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία τα οποία έχουν προκύψει μετά την πραγματοποίηση των απαραίτητων απομειώσεων, είναι υψηλής πιστωτικής ποιότητας.

ii. Συναλλαγματικός κίνδυνος

Ο Όμιλος δραστηριοποιείται, εκτός από την Ελλάδα, στην Ανατολική Ευρώπη και συνεπώς είναι δυνατόν να εκτεθεί σε κίνδυνο συναλλαγματικών ισοτιμιών που μπορεί να προκύψουν από την ισοτιμία ευρώ με άλλα νομίσματα. Αυτό το είδος κινδύνου μπορεί να προκύψει μόνο από εμπορικές συναλλαγές σε ξένο νόμισμα, από επενδύσεις χρηματοοικονομικών στοιχείων σε ξένο νόμισμα, όπως επίσης και από καθαρές επενδύσεις σε οικονομικές οντότητες του εξωτερικού. Για να περιορίσει τον κίνδυνο αυτό, ο Όμιλος αξιοποιεί τα παραγόμενα επί τόπου ταμειακά πλεονάσματα σε τοπικό νόμισμα. Κατά τη φάση της λειτουργίας όλες οι σχετικές δαπάνες και τα έσοδα πραγματοποιούνται σε τοπικό νόμισμα, αποκλείοντας κάθε ενδεχόμενο δημιουργίας συναλλαγματικής διαφοράς.

Για την αντιμετώπιση αυτού του κινδύνου, το τμήμα χρηματοοικονομικής διαχείρισης του Ομίλου παρακολουθεί συστηματικά τις μεταβολές των ισοτιμιών και μεριμνά ώστε να μην επιφέρουν αρνητικές συνέπειες στα χρηματικά διαθέσιμά του.

Σε ότι αφορά στις συναλλαγές της Εταιρείας με οίκους του εξωτερικού, αυτές γίνονται κατά κανόνα με ευρωπαϊκούς Ομίλους όπου το νόμισμα διακανονισμού είναι το ευρώ και ως εκ τούτου δεν προκύπτει συναλλαγματικός κίνδυνος.

iii. Κίνδυνος διακύμανσης τιμών

Η παραγόμενη ενέργεια από τις μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας του Ομίλου, στην πλειοψηφία της, διατίθεται σε σταθερή τιμή. Ωστόσο για τις μονάδες που δεν έχουν διασφαλισμένη σταθερή τιμή, ο Όμιλος επιλέγει να εισέλθει σε συμβάσεις ανταλλαγής της τιμής πώλησής προκειμένου να αντιμετωπίσει την μεταβλητότητα των τιμών ηλεκτρικής ενέργειας αντισταθμίζοντας έτσι τον κίνδυνο αυτό στο βαθμό που η διοίκηση κρίνει απαραίτητο.

iv. Κίνδυνος επιτοκίου

Η πολιτική του Ομίλου είναι να ελαχιστοποιεί την έκθεση στον κίνδυνο επιτοκίου όσον αφορά στη μακροπρόθεσμη χρηματοδότηση της λειτουργίας του.

Στο πλαίσιο αυτής της πολιτικής, τα μακροπρόθεσμα δάνεια που λαμβάνει ο Όμιλος είτε φέρουν σταθερό επιτόκιο είτε αντισταθμίζονται για το σύνολο σχεδόν της διάρκειάς τους. Έτσι, το 16,45% του μακροπρόθεσμου δανεισμού του Ομίλου αναφέρεται σε δάνεια σταθερού επιτοκίου, το 57,99% αναφέρεται σε δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου που έχουν αντισταθμιστεί μέσω παραγώγων με τα οποία ανταλλάσσονται μελλοντικές πληρωμές σταθερού επιτοκίου έναντι εισπράξεων κυμαινόμενου επιτοκίου, ενώ το 25,56% σε δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου με βάση κατά περίπτωση το *euribor* ή το *wibor*.

Στις περιπτώσεις που η διοίκηση του Ομίλου χρησιμοποιεί βραχυπρόθεσμο τραπεζικό δανεισμό συνήθως επιλέγει να είναι το σύνολό του σε ευρώ. Τα βραχυπρόθεσμα δάνεια λαμβάνονται, κατά κύριο λόγο, ως γέφυρα κάλυψης προσωρινών χρηματοδοτικών αναγκών κατά την φάση της υλοποίησης - κατασκευής των επενδύσεων (Αιολικών Πάρκων) του Ομίλου. Τα δάνεια αυτά αποπληρώνονται με τη σύναψη μακροπρόθεσμων δανείων με την ολοκλήρωση κατασκευής και τη θέση σε παραγωγική λειτουργία των αιολικών πάρκων. Κατά συνέπεια ο Όμιλος εκτίθεται σε κίνδυνο επιτοκίου προερχόμενο από τον βραχυπρόθεσμο δανεισμό και το μέρος του μακροπρόθεσμου δανεισμού που είναι σε κυμαινόμενο επιτόκιο. Ο Όμιλος δεν εκτίθεται σε άλλους κινδύνους τιμών επιτοκίων.

v. Ανάλυση κινδύνου αγοράς

Ο Όμιλος, για τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά του στοιχεία, δεν εκτίθεται σε κίνδυνο αγοράς με εξαίρεση το χαρτοφυλάκιο των εισηγμένων τίτλων. Ο Όμιλος δεν έχει λάβει ιδιαίτερα μετρά αντιστάθμισης του κινδύνου αυτού δεδομένου ότι όποια επίδραση δεν αναμένεται να είναι σημαντική.

Η πλειοψηφία των συμβάσεων πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας του Ομίλου η οποία ανέρχεται σε ποσοστό 87,2%, είναι Συμβάσεις Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής και Συμβάσεις Ενίσχυσης Διαφορικής Προσάυξησης (Feed-in Tariff και Feed-in Premium), επομένως ο κίνδυνος αγοράς, από τη μεταβολή τιμών ηλεκτρικής ενέργειας, δεν έχει σημαντική επίδραση στις οικονομικές επιδόσεις του Ομίλου.

vi. Ανάλυση κινδύνου ρευστότητας

Η ρευστότητα του Ομίλου κρίνεται ικανοποιητική, καθώς, εκτός από τα υπάρχοντα χρηματικά διαθέσιμα, τα λειτουργούντα αιολικά πάρκα δημιουργούν συνεχείς, ικανοποιητικές χρηματοροές. Οι καθαρές χρηματοροές κατά το 2025 από συνεχιζόμενες λειτουργικές δραστηριότητες ανήλθαν σε € 109 εκ. έναντι € 86 εκ. το 2024. Ο Όμιλος διαχειρίζεται τις ανάγκες ρευστότητας με τακτικό ταμειακό προγραμματισμό, προσεκτική παρακολούθηση των μακροπρόθεσμων χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων και μεθοδική διαχείριση των πληρωμών που πραγματοποιούνται καθημερινά. Οι ανάγκες ρευστότητας παρακολουθούνται σε διάφορες χρονικές ζώνες, σε καθημερινή και εβδομαδιαία βάση καθώς και σε μια κυλιόμενη περίοδο 30 ημερών. Οι ανάγκες ρευστότητας για τους επόμενους 6 μήνες και το επόμενο έτος προσδιορίζονται μηνιαία. Η Εταιρεία διατηρεί μετρητά και διαθέσιμα σε τράπεζες για να καλύψει ανάγκες ρευστότητας για περιόδους έως 30 ημερών.

vii. Λοιποί κίνδυνοι και αβεβαιότητες**(α) Κίνδυνος Κλιματικής Αλλαγής και Διακυμάνσεις ανεμολογικών και υδρολογικών δεδομένων**

Η κύρια δραστηριότητα του Ομίλου συνδέεται άμεσα με τις κλιματικές συνθήκες και στο πλαίσιο αυτό η Διοίκηση παρακολουθεί στενά τις εξελίξεις και αξιολογεί τις πιθανές επιπτώσεις που οι κλιματικές αλλαγές μπορεί να επιφέρουν στην ομαλή λειτουργία των εγκαταστάσεων του. Εφεξής, στα μοντέλα των σχετικών

υπολογισμών ενσωματώνονται και νέοι παράγοντες, που θα επιτρέπουν την συνεκτίμηση πιθανών γεγονότων ανωτέρας βίας, ώστε να εξετάζεται σε μεγαλύτερο βάθος η βιωσιμότητα κάθε προγραμματιζόμενης επένδυσης.

Ο Όμιλος, αναφορικά με τη δραστηριότητά του στον τομέα της ενέργειας, παραμένει εκτεθειμένος στις βραχυχρόνιες διακυμάνσεις των ανεμολογικών και υδρολογικών δεδομένων, χωρίς αυτό να επηρεάζει την μακροχρόνια αποδοτικότητα των έργων του, καθώς για την υλοποίηση των επενδύσεων του προηγούνται εκτεταμένες μελέτες που αφορούν στην μακρόχρονη συμπεριφορά των παραπάνω παραγόντων.

(β) Κίνδυνος περικοπών από τους διαχειριστές των δικτύων

Κατά το έτος 2025 οι διαχειριστές των δικτύων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας, ως μέτρα προστασίας δικτύων προχώρησαν σε περικοπές μονάδων παραγωγής ΑΠΕ. Οι περικοπές έχουν σημαντική επίδραση στις οικονομικές επιδόσεις του Ομίλου και αναμένεται να συνεχιστούν. Για τον λόγο αυτό ο Όμιλος εξετάζει τα μέσα με τα οποία θα μπορεί να αντιμετωπίσει τον κίνδυνο αυτό. Η ανάπτυξη των μονάδων αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας αποτελεί πλέον προτεραιότητα στην περαιτέρω ανάπτυξη του Ομίλου.

Τέλος, λόγω της δυναμικής των εν λόγω γεγονότων ενδεχομένως να ανακύψουν νέοι κίνδυνοι. Η Διοίκηση του Ομίλου λαμβάνοντας υπόψη την υφιστάμενη αβεβαιότητα στο ευρύτερο οικονομικό κλίμα προσπαθεί να αξιολογήσει έγκαιρα τις οποιαδήποτε έμμεσες συνέπειες στον Όμιλο.

ΣΤ. Εναλλακτικοί Δείκτες Μέτρησης Απόδοσης (“ΕΔΜΑ”)

Στο πλαίσιο της εφαρμογής των Κατευθυντήριων Γραμμών «Εναλλακτικοί Δείκτες Μέτρησης Απόδοσης» της Ευρωπαϊκής Αρχής Κινητών Αξιών και Αγορών (ESMA/2015/1415el) που εφαρμόζονται από την 3η Ιουλίου 2016, ο Όμιλος έχει θεσπίσει και χρησιμοποιεί τους δικούς του Εναλλακτικούς Δείκτες Μέτρησης Απόδοσης («ΕΔΜΑ») στα πλαίσια λήψης αποφάσεων σχετικά με τον χρηματοοικονομικό, λειτουργικό και στρατηγικό σχεδιασμό του καθώς και για την αξιολόγηση και την δημοσίευση των επιδόσεών του. Αυτοί οι ΕΔΜΑ εξυπηρετούν στην καλύτερη κατανόηση των χρηματοοικονομικών και λειτουργικών αποτελεσμάτων του Ομίλου και της χρηματοοικονομικής του θέσης. Οι εναλλακτικοί δείκτες θα πρέπει να λαμβάνονται υπόψη πάντα σε συνδυασμό με τα οικονομικά αποτελέσματα που έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ και σε καμία περίπτωση δεν αντικαθιστούν αυτά.

Κατά την περιγραφή των επιδόσεων του Ομίλου ανά τομέα δραστηριότητας χρησιμοποιούνται οι κάτωθι δείκτες:

EBIT (Earnings Before Interest and Taxes) – Κέρδη προ τόκων και φόρων: είναι ένας δείκτης με τον οποίο η Διοίκηση του Ομίλου κρίνει την λειτουργική απόδοση ενός τομέα δραστηριότητας. Το στοιχείο ορίζεται ως: Κύκλος εργασιών, - Κόστος πωλήσεων, - Έξοδα διοίκησης και διάθεσης, - Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης, +/- Λοιπά έσοδα/(έξοδα) και άλλα κέρδη /(ζημιές) προσδιοριστικά του EBIT. Τα Λοιπά έσοδα/(έξοδα) προσδιοριστικά του EBIT ορίζονται ως τα Λοιπά έσοδα/(έξοδα) εκτός των κονδυλίων των Συναλλαγματικών διαφορών αποτίμησης, των Απομειώσεων/(Ανακτήσεων απομειώσεων) παγίων.

EBITDA (Earnings Before Interest Taxes Depreciation and Amortization) - «Κέρδη προ τόκων, φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και αποσβέσεων»: Ο δείκτης προσθέτει στα Κέρδη προ τόκων και φόρων (EBIT), τις συνολικές αποσβέσεις ενσώματων, άυλων παγίων στοιχείων και δικαιωμάτων χρήσης αφαιρεί τις αναλογούσες στη χρήση αποσβέσεις των επιχορηγήσεων. Όσο μεγαλύτερος ο δείκτης τόσο πιο αποτελεσματική είναι η λειτουργία του τομέα δραστηριότητας. Το EBITDA ορίζεται ως το EBIT, πλέον τις αποσβέσεις χρήσης των παγίων περιουσιακών στοιχείων, μείον οι αναλογούσες στη χρήση αποσβέσεις επιχορηγήσεων παγίων.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση της περιόδου 1ης Ιανουαρίου έως 30ης Ιουνίου 2025

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

«Καθαρό χρέος / (Πλεόνασμα)» είναι ένας δείκτης με τον οποίο η Διοίκηση του Ομίλου κρίνει την ταμειακή θέση ενός τομέα δραστηριότητας σε κάθε χρονική στιγμή. Το στοιχείο ορίζεται ως το σύνολο των υποχρεώσεων από δάνεια μείον τα χρηματικά διαθέσιμα μείον τις δεσμευμένες καταθέσεις που συνδέονται με τον δανεισμό.

«Περιθώριο Μικτού Κέρδους» είναι ένας δείκτης με τον οποίο η Διοίκηση του Ομίλου αξιολογεί της αποδοτικότητα των δραστηριοτήτων ανά τομέα και ορίζεται ως ποσοστό Μικτό κέρδος προς τον Κύκλο Εργασιών.

«Δανειακές Υποχρεώσεις προς Σύνολο Απασχολούμενων Κεφαλαίων» είναι ένας δείκτης με τον οποίο η διοίκηση αξιολογεί την χρηματοοικονομική μόχλευση του Ομίλου. Ως Δανειακές Υποχρεώσεις ορίζεται το σύνολο των Βραχυπρόθεσμων Δανείων, Μακροπρόθεσμων Δανείων και των Μακροπρόθεσμων δανειακών υποχρεώσεων πληρωτέων την επόμενη χρήση. Ως Σύνολο Απασχολούμενων Κεφαλαίων ορίζεται το σύνολο των ιδίων κεφαλαίων, των δανειακών υποχρεώσεων, των υποχρεώσεων από μισθώσεις, των επιχορηγήσεων μειωμένο κατά το ποσό των χρηματικών διαθεσίμων που δεν υπόκεινται σε οποιοδήποτε περιορισμό χρήσης ή δέσμευση, πέραν των δεσμεύσεων που συνδέονται με τον δανεισμό.

Στους κάτωθι πίνακες παρατίθενται οι δείκτες «EBIT», «EBITDA», «Καθαρό Χρέος/Πλεόνασμα», «Περιθώριο Μικτού Κέρδους» και «Δανειακές Υποχρεώσεις προς Σύνολο Απασχολούμενων Κεφαλαίων»:

Λειτουργικοί τομείς	Κατασκευές	Ηλεκτρισμός από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας	Ενοποιημένο σύνολο
30ης Ιουνίου 2025			
Κύκλος εργασιών			
Πωλήσεις προϊόντων και υπηρεσιών	4.018	136.700	140.718
Σύνολο κύκλου εργασιών	4.018	136.700	140.718
Κόστος πωλήσεων	(3.411)	(56.592)	(60.003)
Μικτά αποτελέσματα	607	80.108	80.715
Έξοδα διοίκησης και διάθεσης	–	(15.059)	(15.059)
Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης	–	(1.960)	(1.960)
Λοιπά έσοδα/(έξοδα) και άλλα κέρδη /(ζημίες) προσδιοριστικά του EBIT	(119)	3.875	3.756
Λειτουργικά αποτελέσματα (EBIT)	488	66.964	67.452
Αποσβέσεις	–	(28.900)	(28.900)
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	–	1.922	1.922
EBITDA	488	93.942	94.430
Μακροπρόθεσμα δάνεια	–	964.784	964.784
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	–	40.122	40.122
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	–	88.998	88.998
Χρηματικά διαθέσιμα	–	(256.602)	(256.602)
Δεσμευμένες καταθέσεις	–	(68.163)	(68.163)
Καθαρό χρέος/(πλεόνασμα)	–	769.139	769.139

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση της περιόδου 1ης Ιανουαρίου έως 30ης Ιουνίου 2025

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Λειτουργικοί τομείς	Κατασκευές	Ηλεκτρισμός από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας	Ενοποιημένο σύνολο
30ης Ιουνίου 2024			
Κύκλος εργασιών			
Πωλήσεις προϊόντων και υπηρεσιών	1.992	150.121	152.113
Σύνολο κύκλου εργασιών από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	1.992	150.121	152.113
Κόστος πωλήσεων	(1.642)	(53.804)	(55.446)
Μικτά αποτελέσματα από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	350	96.317	96.667
Έξοδα διοίκησης και διάθεσης	–	(24.626)	(24.626)
Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης	–	(3.999)	(3.999)
Λοιπά έσοδα/(έξοδα) και άλλα κέρδη /(ζημίες) προσδιοριστικά του EBIT	–	1.731	1.731
Λειτουργικά αποτελέσματα (EBIT) από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	350	69.423	69.773
Αποσβέσεις	–	(28.189)	(28.189)
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	–	1.920	1.920
EBITDA από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	350	95.692	96.042
Μακροπρόθεσμα δάνεια	–	967.118	967.118
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	–	40.609	40.609
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	–	99.800	99.800
Χρηματικά διαθέσιμα	–	(241.111)	(241.111)
Δεσμευμένες καταθέσεις	–	(70.827)	(70.827)
Καθαρό χρέος/(πλεόνασμα)	–	795.589	795.589

Λειτουργικοί τομείς	Κατασκευές	Ηλεκτρισμός από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας	Ενοποιημένο σύνολο
30ης Ιουνίου 2025			
Κύκλος εργασιών	4.018	136.700	140.718
Κόστος πωλήσεων	(3.411)	(56.592)	(60.003)
Μικτό κέρδος	607	80.108	80.715
Περιθώριο Μικτού Κέρδους	15,11%	58,60%	57,36%

Λειτουργικοί τομείς	Κατασκευές	Ηλεκτρισμός από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας	Ενοποιημένο σύνολο
30ης Ιουνίου 2024			
Κύκλος εργασιών από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	1.992	150.121	152.113
Κόστος πωλήσεων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	(1.642)	(53.804)	(55.446)
Μικτό κέρδος από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	350	96.317	96.667
Περιθώριο Μικτού Κέρδους από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	17,57%	64,16%	63,55%

Ο δείκτης «Δανειακές Υποχρεώσεις προς Σύνολο Απασχολούμενων Κεφαλαίων» κατά το τέλος της εξαμηνιαίας περιόδου του έτους 2025 και του τέλους της χρήσης 2024 έχει ως εξής:

Ποσά σε χιλ. €	30/06/2025	31/12/2024
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	40.122	40.609
Μακροπρόθεσμα δάνεια	964.784	967.118
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	88.998	99.800

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση της περιόδου 1ης Ιανουαρίου έως 30ης Ιουνίου 2025

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Δανειακές υποχρεώσεις	1.093.904	1.107.527
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	529.107	489.036
Δανειακές υποχρεώσεις	1.093.904	1.107.527
Υποχρεώσεις από μισθώσεις (Μακροπρόθεσμο και Βραχυπρόθεσμο μέρος)	37.078	35.351
Επιχορηγήσεις	157.122	159.020
Μερικό σύνολο	1.817.211	1.790.934
<u>Μείον:</u>		
Χρηματικά διαθέσιμα	256.602	241.111
Δεσμευμένες καταθέσεις συνδεόμενες με δανεισμό (Σημείωση 10)	68.163	70.827
Μερικό σύνολο	324.765	311.938
Σύνολο Απασχολούμενων Κεφαλαίων	1.492.446	1.478.996
Δανειακές Υποχρεώσεις / Σύνολο Απασχολούμενων Κεφαλαίων	73%	75%

Ζ. Συναλλαγές με Συνδεδεμένα Μέρη

Οι συναλλαγές της Εταιρείας με συνδεδεμένα μέρη κατά την έννοια του ΔΛΠ 24, έχουν πραγματοποιηθεί υπό τους συνήθεις όρους της αγοράς. Τα ποσά των πωλήσεων και αγορών για το Α' Εξάμηνο του 2025 και τα υπόλοιπα των απαιτήσεων και υποχρεώσεων την 30/06/2025 για τον Όμιλο και την Εταιρεία που έχουν προκύψει από συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη, εμφανίζονται στην (Σημείωση 24) των συνημμένων Ενδιάμεσων Συνοπτικών Οικονομικών Καταστάσεων.

Η. Συναλλαγές με μέλη του Δ.Σ.

Το σύνολο των ποσών που καταβλήθηκαν σε μέλη των Δ.Σ. του Ομίλου ανήλθε σε € 4.351 χιλ. (για την Εταιρεία € 4.133 χιλ.), εκ των οποίων ποσό € 3.498 χιλ. (για την Εταιρεία € 3.400 χιλ.) αφορά αμοιβές Δ.Σ., ενώ ποσό € 853 χιλ. (για την Εταιρεία € 733 χιλ.) αφορά παροχή υπηρεσιών.

Θ. Ίδιες Μετοχές

Η Εταιρεία κατά την περίοδο 01/01/2025 – 30/06/2025 σε υλοποίηση της απόφασης 1048/17.03.2025 του Δ.Σ. της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς προέβη σε διάθεση των ιδίων μετοχών που κατείχε στην μέτοχο της MASDAR HELLAS MONΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. Ετσι την 30/06/2025 η Εταιρεία δεν κατέχει Ίδιες Μετοχές.

Ι. Υποκαταστήματα

Στα πλαίσια την άσκησης της δραστηριότητας της η Εταιρεία δημιουργεί Υποκαταστήματα, Εργοτάξια και άλλες παρόμοιες εγκαταστάσεις. Την 30/06/2025 η Εταιρεία διατηρούσε 71 εγκαταστάσεις.

Αθήνα, 29/09/2025

Για το Διοικητικό Συμβούλιο,

Γεώργιος Περιστέρης

Πρόεδρος Διοικητικού Συμβουλίου



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

Τηλ.: 210 2886 000
ey.com

**Shape the future
with confidence**

II. Έκθεση Επισκόπησης Ενδιάμεσης Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης

Προς το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Εισαγωγή

Έχουμε επισκοπήσει τη συνημμένη εταιρική και ενοποιημένη συνοπτική κατάσταση οικονομικής θέσης της Εταιρείας ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ, της 30^{ης} Ιουνίου 2025 και τις σχετικές συνοπτικές εταιρικές και ενοποιημένες καταστάσεις συνολικού εισοδήματος, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της εξάμηνης περιόδου που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και τις επιλεγμένες επεξηγηματικές σημειώσεις, που συνθέτουν την ενδιάμεση συνοπτική χρηματοοικονομική πληροφόρηση.

Η διοίκηση είναι υπεύθυνη για την κατάρτιση και παρουσίαση αυτής της ενδιάμεσης συνοπτικής χρηματοοικονομικής πληροφόρησης, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και εφαρμόζονται στην Ενδιάμεση Χρηματοοικονομική Αναφορά (Διεθνές Λογιστικό Πρότυπο “ΔΛΠ 34”). Η δική μας ευθύνη είναι να εκφράσουμε συμπέρασμα επί της ενδιάμεσης συνοπτικής χρηματοοικονομικής πληροφόρησης με βάση την επισκόπησή μας.

Εύρος Επισκόπησης

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

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



**Shape the future
with confidence**

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

Τηλ.: 210 2886 000
ey.com

Άλλο θέμα

Οι εταιρικές και ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2024 είχαν ελεγχθεί από άλλον Ορκωτό Ελεγκτή Λογιστή, ο οποίος εξέφρασε γνώμη χωρίς διαφοροποίηση την 20η Μαρτίου 2025 επί των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων της προηγούμενης χρήσεως

Συμπέρασμα

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

Αθήνα, 29 Σεπτεμβρίου 2025

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Βασίλης Καπλάνης
ΑΜ ΣΟΕΛ 19321
ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ)
ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.
ΧΕΙΜΑΡΡΑΣ 8B ΜΑΡΟΥΣΙ
151 25, ΑΘΗΝΑ
ΑΜ ΣΟΕΛ 107



III. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΙΑΙΑ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30η ΙΟΥΝΙΟΥ 2025 (1 Ιανουαρίου 2025-30 Ιουνίου 2025)

Σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ), ως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και ειδικότερα σύμφωνα με το ΔΛΠ 34

Οι συνημμένες Ενδιάμεσες Συνοπτικές Εξαμηνιαίες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Β.Ε.Τ.Ε. την 29/09/2025 και έχουν αναρτηθεί στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση www.terna-energy.com

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Εξαμηνιαίες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2025
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ ΤΗΣ 30^{ης} ΙΟΥΝΙΟΥ 2025

		ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	Σημείωση	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ					
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό					
Ασώματα πάγια	6	79.404	68.443	14.033	3.594
Ενσώματα πάγια	8	1.424.261	1.408.238	51.767	68.844
Δικαιώματα χρήσης παγίων	7	36.911	35.348	24.795	24.253
Συμμετοχές σε θυγατρικές		–	–	376.756	360.364
Συμμετοχές σε κοινοπραξίες		561	1	581	168
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	9	4.068	2.582	129.407	111.962
Απαιτήσεις από παράγωγα	14	10.384	13.858	126	1.000
Επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους		3.835	4.050	3.835	4.050
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	19	22.129	23.205	11.415	10.338
Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού		1.581.553	1.555.725	612.715	584.573
Κυκλοφορούν ενεργητικό					
Αποθέματα		11.167	10.822	5.421	5.572
Εμπορικές απαιτήσεις	10	20.733	27.248	64.247	84.097
Απαιτήσεις από συμβάσεις με πελάτες	10	26.472	27.610	4.364	3.523
Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις	10	105.501	118.823	25.576	22.753
Απαιτήσεις από φόρο εισοδήματος		3.214	3.047	2.010	1.670
Λοιπές βραχυπρόθεσμες επενδύσεις		5.549	3.923	5.549	3.923
Απαιτήσεις από παράγωγα	14	1.812	2.550	157	286
Χρηματικά διαθέσιμα	11	256.602	241.111	80.876	53.123
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού		431.050	435.134	188.200	174.947
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ		2.012.603	1.990.859	800.915	759.520
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ					
Μετοχικό κεφάλαιο	18	35.507	35.507	35.507	35.507
Διαφορά υπέρ το άρτιο	18	212.850	209.120	212.850	209.120
Αποθεματικά	18	77.892	70.504	12.010	4.920
Υπόλοιπο κερδών εις νέο		201.870	172.815	54.593	22.501
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων αποδιδόμενων στους ιδιοκτήτες της μητρικής		528.119	487.946	314.960	272.048
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		987	1.090	–	–
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων		529.106	489.036	314.960	272.048

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Εξαμηνιαίες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2025
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ ΤΗΣ 30^{ης} ΙΟΥΝΙΟΥ 2025

	Σημείωση	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις					
Μακροπρόθεσμα δάνεια	12	964.784	967.118	342.942	339.073
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	13	34.861	33.143	23.075	22.487
Υποχρεώσεις από παράγωγα	14	10.870	11.729	1.132	645
Προβλέψεις για αποζημίωση προσωπικού		151	203	121	175
Λοιπές προβλέψεις	15	23.645	23.124	4.927	4.904
Επιχορηγήσεις	16	157.122	159.020	8.857	9.273
Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες		2.466	2.536	2.466	2.536
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	19	58.389	56.623	–	–
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		11.854	11.402	11.854	11.402
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων		1.264.142	1.264.898	395.374	390.495
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις					
Προμηθευτές	17	41.724	38.220	17.848	15.886
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	12	40.122	40.609	40.122	40.609
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	12	88.998	99.800	15.425	20.458
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	13	2.217	2.208	1.599	1.547
Υποχρεώσεις από παράγωγα	14	8.817	5.658	4.442	2.648
Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες		8.462	8.328	4.471	2.886
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	17	14.474	30.255	6.674	12.943
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	19	14.541	11.847	–	–
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων		219.355	236.925	90.581	96.977
Σύνολο υποχρεώσεων		1.483.497	1.501.823	485.955	487.472
ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ ΚΑΙ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ		2.012.603	1.990.859	800.915	759.520

Σημείωση:

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των Ενδιάμεσων Συνοπτικών Εξαμηνιαίων Ενοποιημένων και Εταιρικών Οικονομικών Καταστάσεων.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Εξαμηνιαίες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2025

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ 01/01 - 30/06/2025

	Σημείωση	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		01/01 - 30/06/2025	01/01 - 30/06/2024	01/01 - 30/06/2025	01/01 - 30/06/2024
Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες					
Κύκλος εργασιών	20	140.718	152.113	21.238	21.212
Κόστος πωλήσεων		(60.003)	(55.446)	(13.793)	(13.079)
Μικτό κέρδος		80.715	96.667	7.445	8.133
Έξοδα διοίκησης και διάθεσης		(15.059)	(24.626)	(8.739)	(16.476)
Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης		(1.960)	(3.999)	(1.857)	(3.953)
Λοιπά έσοδα/(έξοδα)	21	3.871	1.864	1.385	830
Αποτελέσματα εκμετάλλευσης		67.567	69.906	(1.766)	(11.466)
Χρηματοοικονομικά έσοδα	22	845	546	2.531	2.429
Χρηματοοικονομικά έξοδα	22	(30.129)	(32.078)	(8.993)	(9.560)
(Ζημίες)/κέρδη από χρηματοοικονομικά μέσα αποτιμωμένα στην εύλογη αξία		(639)	1.083	(639)	1.083
Έσοδα συμμετοχών και λοιπών επενδύσεων	22	424	14	38.253	19.356
Κέρδη από πώληση και αποτίμηση συμμετοχών και λοιπών επενδύσεων		2.705	765	2.307	765
Αναλογία αποτελεσμάτων συγγενών εταιρειών και κοινοπραξιών		(19)	-	(167)	-
Κέρδη προ φόρου εισοδήματος από Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες		40.754	40.236	31.526	2.607
Φόρος εισοδήματος	19	(9.538)	(10.173)	566	2.735
Καθαρά κέρδη χρήσης από Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες		31.216	30.063	32.092	5.342
		(23,40)%	(25,28)%	1,80%	104,91%
Διακοπείσες Δραστηριότητες					
Καθαρές ζημίες χρήσης από Διακοπείσες Δραστηριότητες		-	(35.639)	-	(21.314)
Καθαρά κέρδη/(ζημίες) χρήσης		31.216	(5.576)	32.092	(15.972)
Λοιπά συνολικά εισοδήματα					
<u>Στοιχεία που ανακατατάσσονται μεταγενέστερα στα αποτελέσματα</u>					
Συναλλαγματικές διαφορές μετατροπής από ενσωμάτωση εκμεταλλεύσεων εξωτερικού					
- Κέρδη τρέχουσας χρήσης		429	372	-	-
Αντιστάθμιση κινδύνου ταμειακών ροών					
-(Ζημίες)/κέρδη τρέχουσας χρήσης		(5.871)	4.381	(2.646)	(3.079)
- Αναταξινόμηση στα αποτελέσματα χρήσης		470	416	-	-
Φόρος εισοδήματος που αναλογεί		1.187	(1.050)	581	677
Σύνολο		(3.785)	4.119	(2.065)	(2.402)
<u>Στοιχεία που δεν ανακατατάσσονται μεταγενέστερα στα αποτελέσματα</u>					
(Ζημίες)/κέρδη από αποτίμηση στην εύλογη αξία συμμετοχών		(209)	272	(209)	272
Φόρος εισοδήματος που αναλογεί		46	(60)	46	(60)
Σύνολο		(163)	212	(163)	212
Λοιπές συνολικές (ζημίες)/εισοδήματα χρήσης (μετά από φόρους)		(3.948)	4.331	(2.228)	(2.190)
Λοιπά συνολικά εισοδήματα από Διακοπείσες Δραστηριότητες		-	188	-	(106)
Λοιπές συνολικές (ζημίες)/εισοδήματα χρήσης (μετά από φόρους)		(3.948)	4.519	(2.228)	(2.296)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα/(ζημίες) χρήσης		27.268	(1.057)	29.864	(18.268)

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Εξαμηνιαίες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2025

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ 01/01 - 30/06/2025

		ΟΜΙΛΟΣ	
	Σημείωση	01/01 -30/06/2025	01/01 -30/06/2024
Καθαρά κέρδη/(ζημίες) χρήσης αποδιδόμενα σε:			
Ιδιοκτήτες της μητρικής εταιρείας από:			
- Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες		31.075	29.897
- Διακοπείσες Δραστηριότητες		-	(36.314)
Σύνολο		31.075	(6.417)
Μη ελέγχουσες συμμετοχές από:			
- Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες		141	166
- Διακοπείσες Δραστηριότητες		-	675
Σύνολο		141	841
Καθαρά Κέρδη/(ζημίες) μετά φόρων από Συνεχιζόμενες και Διακοπείσες Δραστηριότητες			
		31.216	(5.576)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα/(ζημίες) χρήσης αποδιδόμενα σε:			
Ιδιοκτήτες της μητρικής εταιρείας από:			
- Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες		27.127	34.210
- Διακοπείσες Δραστηριότητες		-	(36.127)
Σύνολο		27.127	(1.917)
Μη ελέγχουσες συμμετοχές από:			
- Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες		141	184
- Διακοπείσες Δραστηριότητες		-	676
Σύνολο		141	860
Συνολικά αποτελέσματα			
		27.268	(1.057)
Βασικά κέρδη ανά μετοχή (σε Ευρώ) αποδιδόμενα στους μετόχους της μητρικής από			
- Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες	18	0,26307	0,25523
- Διακοπείσες Δραστηριότητες		0,00000	(0,31002)
- Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες και Διακοπείσες Δραστηριότητες	18	0,26307	(0,05479)
Απομειωμένα κέρδη ανά μετοχή (σε Ευρώ) αποδιδόμενα στους μετόχους της μητρικής από			
- Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες	18	0,26307	0,25523
- Διακοπείσες Δραστηριότητες	18	0,00000	(0,31002)
- Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες και Διακοπείσες Δραστηριότητες	18	0,26307	(0,05479)
Μέσος σταθμικός αριθμός μετοχών			
Βασικός	18	118.124.179	117.136.139

Σημείωση:

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των Ενδιάμεσων Συνοπτικών Εξαμηνιαίων Ενοποιημένων και Εταιρικών Οικονομικών Καταστάσεων.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Εξαμηνιαίες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2025

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ 01/01 - 30/06/2025

	Σημείωση	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		01/01 - 30/06/2025	01/01 - 30/06/2024	01/01 - 30/06/2025	01/01 - 30/06/2024
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες					
Κέρδη προ φόρου εισοδήματος από συνεχιζόμενες δραστηριότητες		40.754	40.236	31.526	2.607
<i>Αναπροσαρμογές για την συμφωνία των καθαρών ροών από λειτουργικές δραστηριότητες</i>					
Αποσβέσεις ασώματων, ενσώματων και δικαιωμάτων χρήσης παγίων	6, 7, 8	28.900	28.189	3.379	3.234
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	16	(1.922)	(1.920)	(416)	(416)
Απομειώσεις		15	22	15	23
Προβλέψεις	15	26	17	5	16
Τόκοι και συναφή έσοδα	22	(845)	(546)	(2.531)	(2.429)
Τόκοι και λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	22	30.129	32.078	8.993	9.560
Αποτελέσματα από ασώματα, ενσώματα πάγια στοιχεία, επενδυτικά ακίνητα και δικαιώματα χρήσης παγίων		-	148	(238)	-
Έσοδα συμμετοχών και λοιπών επενδύσεων		(3.129)	(779)	(40.560)	(20.121)
Αποτελέσματα από παράγωγα	14	639	(1.083)	639	(1.083)
Αναλογία στα κέρδη μετά από φόρο εισοδήματος συγγενών και κοινοπραξιών		19	-	167	-
Συναλλαγματικές διαφορές	21	(203)	(315)	-	-
Αποτελέσματα από προγράμματα δωρεάν διάθεσης μετοχών	18	-	868	-	868
Λειτουργικές (ζημίες)/κέρδος προ μεταβολών του κεφαλαίου κίνησης		94.383	96.915	979	(7.741)
(Αύξηση)/Μείωση σε:					
Αποθέματα		(345)	(963)	151	(52)
Εμπορικές απαιτήσεις και απαιτήσεις από συμβάσεις με πελάτες		9.671	(14.378)	19.009	1.542
Προκαταβολές και λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις		12.689	4.553	(1.096)	(5.348)
Αύξηση/(Μείωση) σε:					
Προμηθευτές και υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες		(2.497)	5.382	3.724	2.251
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		(2.210)	374	(1.005)	903
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις και υποχρεώσεις		(56)	(53)	(70)	(64)
Πληρωμές φόρου εισοδήματος		(2.843)	(6.006)	(222)	303
Λοιπές προβλέψεις		-	-	(3)	-
Καθαρές ταμειακές (εκροές)/εισροές από λειτουργικές δραστηριότητες συνεχιζόμενων εκμεταλλεύσεων		108.792	85.824	21.467	(8.206)
Ταμειακές ροές από λειτουργικές Διακοπείσες δραστηριότητες		-	17.346	-	20.585
Καθαρές ταμειακές εισροές από λειτουργικές δραστηριότητες		108.792	103.170	21.467	12.379

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Εξαμηνιαίες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2025
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ 01/01 - 30/06/2025

Σημείωση	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01/01 - 30/06/2025	01/01 - 30/06/2024	01/01 - 30/06/2025	01/01 - 30/06/2024
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες				
Αγορές ενσώματων και ασώματων παγίων	6, 8	(58.335)	(42.164)	(1.028)
Πωλήσεις ενσώματων και ασώματων παγίων	6, 8	-	197	5.050
Τόκοι και συναφή έσοδα εισπραχθέντα		832	589	1.058
Πληρωμές για εξαγορά επιχειρήσεων και πληρωμές από μεταβολές συμμετοχών		(5.320)	(4.970)	(22.873)
Εισπράξεις από μεταβολές συμμετοχών		1.261	-	1.261
Ταμειακά διαθέσιμα εταιρειών που πρωτοενοποιούνται και ταμειακά διαθέσιμα εταιρειών που διεκδίκη η ενοποίηση		(7)	-	-
Πληρωμές για απόκτηση ή αύξηση συμμετοχών σε συγγενείς και κοινοπραξίες		-	(65)	-
Πληρωμές για αποκτήσεις μετοχών, ομολογιών και λοιπών τίτλων		(90)	(308)	(90)
Εισπράξεις από πωλήσεις μετοχών, ομολογιών και λοιπών τίτλων		95	-	95
Εισπράξεις μερισμάτων		424	14	37.999
Χορηγηθέντα δάνεια		(1.000)	(446)	(26.793)
Εισπράξεις από χορηγηθέντα δάνεια		502	738	9.348
Καθαρές ταμειακές (εκροές)/εισροές από επενδυτικές δραστηριότητες συνεχιζόμενων εκμεταλλεύσεων		(61.638)	(46.415)	4.027
Ταμειακές ροές από επενδυτικές Διακοπείσες δραστηριότητες		-	4.215	-
Καθαρές ταμειακές (εκροές)/εισροές από επενδυτικές δραστηριότητες		(61.638)	(42.200)	4.027
Ταμειακές ροές από χρηματοοικονομικές δραστηριότητες				
Επιστροφή μετοχικού κεφαλαίου	18	(1)	-	(1)
Επιστροφή μετοχικού κεφαλαίου θυγατρικών σε μη ελέγχουσες συμμετοχές		-	(1.052)	-
Εισπράξεις από διάθεση Ιδίων Μετοχών		13.048	-	13.048
Εισπράξεις από μακροπρόθεσμα δάνεια	12	27.874	-	2.000
Πληρωμές για μακροπρόθεσμα δάνεια	12	(42.309)	(50.485)	(5.681)
Πληρωμές για υποχρεώσεις από μισθώσεις	13	(1.736)	(1.707)	(1.096)
Είσπραξη από βραχυπρόθεσμα δάνεια	12	-	69.715	-
Μερίσματα πληρωθέντα	18	(2)	-	(2)
Μερίσματα πληρωθέντα σε μη ελέγχουσες συμμετοχές θυγατρικών	18	-	(445)	-
Τόκοι πληρωθέντες		(28.749)	(32.489)	(6.009)
Καθαρές ταμειακές (εκροές)/εισροές από χρηματοοικονομικές δραστηριότητες συνεχιζόμενων εκμεταλλεύσεων		(31.875)	(16.463)	2.259
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές Διακοπείσες δραστηριότητες		-	(7.992)	-
Καθαρές ταμειακές (εκροές)/εισροές από χρηματοοικονομικές δραστηριότητες		(31.875)	(24.455)	2.259
Καθαρή αύξηση χρηματικών διαθεσίμων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες		15.279	22.946	27.753
Καθαρή αύξηση χρηματικών διαθεσίμων από Διακοπείσες δραστηριότητες		-	13.569	-
Καθαρή αύξηση χρηματικών διαθεσίμων		15.279	36.515	27.753
Επίδραση μεταβολών ισοτιμιών στα χρηματικά διαθέσιμα		212	475	-
Μείον Χρηματικά διαθέσιμα κατεχόμενα για πώληση		-	(18.852)	-
Χρηματικά διαθέσιμα στην αρχή της χρήσης	11	241.111	248.027	53.123
Χρηματικά διαθέσιμα στο τέλος της χρήσης	11	256.602	266.165	80.876

Σημείωση:

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Ενδιάμεσων Συνοπτικών Εξαμηνιαίων Ενοποιημένων και Εταιρικών Οικονομικών Καταστάσεων.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Εξαμηνιαίες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2025

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΟΜΙΛΟΥ (01/01 -30/06/2024)

	Σημείωση	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά υπέρ το άρτιο	Αποθεματικά	Υπόλοιπο κερδών εις νέο	Σύνολο	Μη ελέγχουσες συμμετοχές	Σύνολο
1η Ιανουαρίου 2024		35.432	209.195	66.404	184.141	495.172	11.034	506.206
Καθαρές ζημίες περιόδου από Συνεχιζόμενες και Διακοπείσες Δραστηριότητες		-	-	-	(6.417)	(6.417)	841	(5.576)
Λοιπά συνολικά εισοδήματα								-
Συναλλαγματικές διαφορές μετατροπής από ενσωμάτωση εκμεταλλεύσεων εξωτερικού		-	-	372	-	372	-	372
Κέρδη/(ζημίες) από αποτίμηση στην εύλογη αξία συμμετοχών (μη αναταξινομήσιμων στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος)		-	-	212	-	212	-	212
Αντιστάθμιση κινδύνου ταμειακών ροών	14	-	-	3.729	-	3.729	18	3.747
Λοιπά συνολικά εισοδήματα από διακοπείσες δραστηριότητες		-	-	188	-	188	-	188
Λοιπά συνολικά εισοδήματα περιόδου (μετά από φόρους)		-	-	4.501	-	4.501	18	4.519
Συγκεντρωτικά συνολικές ζημίες περιόδου		-	-	4.501	(6.417)	(1.916)	859	(1.057)
Επιστροφή μετοχικού κεφαλαίου	18	-	-	-	-	-	(1.052)	(1.052)
Σχηματισμός αποθεματικών	18	-	-	8.928	(8.170)	758	111	869
Διανομή μερισμάτων	18	-	-	(1.306)	(43.861)	(45.167)	(1.463)	(46.630)
Συναλλαγές με μετόχους της εταιρείας και λοιπές συναλλαγές		-	-	7.622	(52.031)	(44.409)	(2.404)	(46.813)
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων 30ης Ιουνίου 2024		35.432	209.195	78.527	125.693	448.847	9.489	458.336

Σημείωση:

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Ενδιάμεσων Συνοπτικών Εξαμηνιαίων Ενοποιημένων και Εταιρικών Οικονομικών Καταστάσεων.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Εξαμηνιαίες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2025

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΟΜΙΛΟΥ (01/01 -30/06/2025)

	Σημείωση	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά υπέρ το άρτιο	Αποθεματικά	Υπόλοιπο κερδών εις νέο	Σύνολο	Μη ελέγχουσες συμμετοχές	Σύνολο
1η Ιανουαρίου 2025		35.507	209.120	70.504	172.815	487.946	1.090	489.036
Καθαρά κέρδη περιόδου		-	-	-	31.075	31.075	141	31.216
Λοιπά συνολικά εισοδήματα								-
Συναλλαγματικές διαφορές μετατροπής από ενσωμάτωση εκμεταλλεύσεων εξωτερικού		-	-	429	-	429	-	429
Κέρδη/(ζημίες) από αποτίμηση στην εύλογη αξία συμμετοχών (μη αναταξινομήσιμων στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος)		-	-	(163)	-	(163)	-	(163)
Αντιστάθμιση κινδύνου ταμειακών ροών	14	-	-	(4.216)	-	(4.216)	-	(4.216)
Λοιπές συνολικές ζημίες περιόδου (μετά από φόρους)		-	-	(3.950)	-	(3.950)	-	(3.950)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα περιόδου		-	-	(3.950)	31.075	27.125	141	27.266
Σχηματισμός αποθεματικών	18	-	-	2.020	(2.020)	-	-	-
Διανομή μερισμάτων	18	-	-	-	-	-	(244)	(244)
Ίδιες μετοχές	18	-	-	13.048	-	13.048	-	13.048
Μεταφορές-λοιπές κινήσεις	18	-	3.730	(3.730)	-	-	-	-
Συναλλαγές με μετόχους της εταιρείας και λοιπές συναλλαγές		-	3.730	11.338	(2.020)	13.048	(244)	12.804
Σύνολο Ιδίων κεφαλαίων 30ης Ιουνίου 2025		35.507	212.850	77.892	201.870	528.119	987	529.106

Σημείωση:

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Ενδιάμεσων Συνοπτικών Εξαμηνιαίων Ενοποιημένων και Εταιρικών Οικονομικών Καταστάσεων.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Εξαμηνιαίες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2025

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ (01/01 - 30/06/2024)

	Σημείωση	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά υπέρ το άρτιο	Αποθεματικά	Υπόλοιπο κερδών εις νέο	Σύνολο
1η Ιανουαρίου 2024		35.432	209.195	9.282	79.731	333.640
Καθαρές ζημιές περιόδου από Συνεχιζόμενες και Διακοπείσες Δραστηριότητες		-	-	-	(15.972)	(15.972)
Λοιπά συνολικά εισοδήματα						
Κέρδη/(ζημιές) από αποτίμηση στην εύλογη αξία συμμετοχών (μη αναταξινομήσιμων στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος)		-	-	212	-	212
Αντιστάθμιση κινδύνου ταμειακών ροών	14	-	-	(2.402)	-	(2.402)
Λοιπά συνολικά εισοδήματα από διακοπείσες δραστηριότητες		-	-	(106)	-	(106)
Λοιπά συνολικά εισοδήματα περιόδου (μετά από φόρους)		-	-	(2.296)	-	(2.296)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα περιόδου		-	-	(2.296)	(15.972)	(18.268)
Σχηματισμός αποθεματικών	18	-	-	1.023	(154)	869
Διανομή μερισμάτων	18	-	-	(1.306)	(43.861)	(45.167)
Συναλλαγές με μετόχους της εταιρείας και λοιπές συναλλαγές		-	-	(283)	(44.015)	(44.298)
Σύνολο Ιδίων κεφαλαίων 30ης Ιουνίου 2024		35.432	209.195	6.703	19.744	271.074

Σημείωση:

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Ενδιάμεσων Συνοπτικών Εξαμηνιαίων Ενοποιημένων και Εταιρικών Οικονομικών Καταστάσεων.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Εξαμηνιαίες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2025

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ (01/01 - 30/06/2025)

	Σημείωση	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά υπέρ το άρτιο	Αποθεματικά	Υπόλοιπο κερδών εις νέο	Σύνολο
1η Ιανουαρίου 2025		35.507	209.120	4.920	22.501	272.048
Καθαρά κέρδη περιόδου		-	-	-	32.092	32.092
Λοιπά συνολικά εισοδήματα						
Κέρδη/(ζημιές) από αποτίμηση στην εύλογη αξία συμμετοχών (μη αναταξινομήσιμων στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος)		-	-	(163)	-	(163)
Αντιστάθμιση κινδύνου ταμειακών ροών	14	-	-	(2.065)	-	(2.065)
Λοιπά συνολικά εισοδήματα περιόδου (μετά από φόρους)		-	-	(2.228)	-	(2.228)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα περιόδου		-	-	(2.228)	32.092	29.864
Ίδιες μετοχές	18	-	-	13.048	-	13.048
Μεταφορές-λοιπές κινήσεις		-	3.730	(3.730)	-	-
Συναλλαγές με μετόχους της εταιρείας και λοιπές συναλλαγές		-	3.730	9.318	-	13.048
Σύνολο Ιδίων κεφαλαίων 30ης Ιουνίου 2025		35.507	212.850	12.010	54.593	314.960

Σημείωση:

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Ενδιάμεσων Συνοπτικών Εξαμηνιαίων Ενοποιημένων και Εταιρικών Οικονομικών Καταστάσεων.

ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

1. ΓΕΝΙΚΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΓΙΑ ΤΟΝ ΟΜΙΛΟ

Ο Όμιλος εταιρειών ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Β.Ε.Τ.Ε. (εφεξής ο «Όμιλος» ή «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ») είναι ένας Όμιλος ο οποίος δραστηριοποιείται στον κλάδο παραγωγής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές. Οι δραστηριότητες του Ομίλου αφορούν στην κατασκευή και εκμετάλλευση εγκαταστάσεων ανανεώσιμων πηγών αιολικής και υδροηλεκτρικής ενέργειας, φωτοβολταϊκών πάρκων, καθώς και άλλων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ).

Οι δραστηριότητες του Ομίλου διενεργούνται κυρίως στην Ελλάδα, ενώ παράλληλα έχει σημαντική παρουσία στα Βαλκάνια και στην Ανατολική Ευρώπη. Η δραστηριότητα του Ομίλου επικεντρώνεται στον τομέα κατασκευής, λειτουργίας και εκμετάλλευσης μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας όπως αιολικά πάρκα, ηλιακής και υδροηλεκτρικής ενέργειας και βιομάζας.

Οι εταιρείες του Ομίλου ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ που περιλαμβάνονται στις Ενδιάμεσες Συνοπτικές Εξαμηνιαίες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις καθώς και οι ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις τους παρουσιάζονται αναλυτικά στη Σημείωση 4.

Η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ αποτελεί συνέχεια της Εταιρείας Τεχνικών Κατασκευών (ΕΤΚΑ) Α.Ε. η οποία είχε ιδρυθεί το έτος 1949 (ΦΕΚ 166/21.06.1949) και η οποία το 1999 απορρόφησε την Τέρνα Ενεργειακή Α.Β.Ε.Τ.Ε. η οποία είχε ιδρυθεί το 1997 (ΦΕΚ6524/11.09.1997).

Πλέον από την 9^η Απριλίου 2025, η εταιρεία ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ κατέστη Μονομετοχική και το σύνολο των μετοχών της έχει περιέλθει στην ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία MASDAR HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε., η οποία είναι 100% έμμεση θυγατρική της εταιρείας “Abu Dhabi Future Energy Company PJSC - Masdar”. Αποφασίστηκε, σύμφωνα με το άρθρο 6 παρ. 3 του Ν. 4548/2018, η προσθήκη στην επωνυμία της Εταιρείας της λέξης «μονοπρόσωπη», ήτοι η επωνυμία πλέον θα είναι «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και ο διακριτικός τίτλος ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Β.Ε.Τ.Ε. Η Εταιρεία έχει καταχωρηθεί στο ΑΤΗΧΣΔ ως μη εισηγμένη και έχει έδρα την Αθήνα, οδός Μεσογείων 85.

Οι συνημμένες Ενδιάμεσες Συνοπτικές Εξαμηνιαίες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις της περιόδου που έληξε την 30η Ιουνίου 2025, εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο την 29/09/2025.

2. ΠΛΑΙΣΙΟ ΚΑΤΑΡΤΙΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

2.1 Βάση Παρουσίασης των Οικονομικών Καταστάσεων

Οι Ενδιάμεσες Συνοπτικές Εξαμηνιαίες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας της 30ης Ιουνίου 2025 που καλύπτουν την περίοδο από την 1η Ιανουαρίου έως και την 30η Ιουνίου 2025 έχουν καταρτιστεί σύμφωνα με τις διατάξεις του Διεθνούς Λογιστικού Προτύπου (εφεξής ΔΛΠ) 34 «Ενδιάμεση Χρηματοοικονομική Αναφορά». Ο Όμιλος εφαρμόζει τα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα (ΔΛΠ), τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) που έχουν εκδοθεί από την Επιτροπή Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB), καθώς και των Διερμηνειών τους που έχουν εκδοθεί από την Επιτροπή Διερμηνείας Προτύπων (IFRIC) και έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση μέχρι την 30η Ιουνίου 2025.

Οι σχετικές λογιστικές πολιτικές που χρησιμοποιήθηκαν για την παρουσίαση της ενδιάμεσης συνοπτικής χρηματοοικονομικής πληροφόρησης είναι συνεπείς με τις λογιστικές αρχές που χρησιμοποιήθηκαν για τη σύνταξη των ετήσιων χρηματοοικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας και του Ομίλου για τη χρήση που

έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2024 συμπεριλαμβανομένου και τον νέων προτύπων, περίληψη των οποίων παρουσιάζεται στη Σημείωση 2.6.

Οι Ενδιάμεσες Συνοπτικές Εξαμηνιαίες Ενοποιημένες και Εταιρικές Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις δεν περιλαμβάνουν όλες τις πληροφορίες και σημειώσεις που απαιτούνται στις ετήσιες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις και για το λόγο αυτό θα πρέπει να εξετάζονται και να αξιολογούνται σε συνδυασμό με τις δημοσιευμένες ετήσιες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις για την χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2024, οι οποίες είναι διαθέσιμες στην ιστοσελίδα της Εταιρείας.

Συνέχιση δραστηριότητας

Καθορίζοντας την κατάλληλη βάση για την κατάρτιση των Ενοποιημένων και Εταιρικών Οικονομικών Καταστάσεων, η Διοίκηση οφείλει να εξετάσει εάν ο Όμιλος μπορεί να συνεχίσει τη δραστηριότητά του στο εγγύς μέλλον. Η διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι η Εταιρεία διαθέτει επαρκείς πόρους που διασφαλίζουν την ομαλή συνέχιση της λειτουργίας της και επομένως οι Ενδιάμεσες Συνοπτικές Εξαμηνιαίες Οικονομικές Καταστάσεις έχουν καταρτιστεί με βάση την αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας (Going Concern).

2.2 Βάση επιμέτρησης

Οι συνημμένες Ενδιάμεσες Συνοπτικές Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2025, έχουν συνταχθεί βάσει της αρχής του ιστορικού κόστους, εκτός από τα παράγωγα χρηματοπιστωτικά μέσα, την υποχρέωση ενδεχόμενου ανταλλάγματος και τις επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους, τα οποία επιμετρούνται στην εύλογη αξία.

2.3 Νόμισμα παρουσίασης

Το νόμισμα παρουσίασης είναι το Ευρώ (νόμισμα της έδρας της μητρικής του Ομίλου) και όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά.

2.4 Συγκρισιμότητα

Τα συγκριτικά μεγέθη των Οικονομικών Καταστάσεων δεν έχουν μεταβληθεί.

2.5 Χρήση εκτιμήσεων

Η σύνταξη Οικονομικών Καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ απαιτεί τη χρήση εκτιμήσεων και την άσκηση κρίσης κατά την εφαρμογή των λογιστικών αρχών της Εταιρείας. Κρίσεις, παραδοχές και εκτιμήσεις της Διοίκησης επηρεάζουν το ποσό στο οποίο αποτιμώνται ορισμένα στοιχεία του ενεργητικού και των υποχρεώσεων, το ποσό που αναγνωρίζεται κατά τη διάρκεια της χρήσης για ορισμένα έσοδα και έξοδα, καθώς και τις παρουσιαζόμενες εκτιμήσεις για τις ενδεχόμενες υποχρεώσεις. Οι παραδοχές και οι εκτιμήσεις αξιολογούνται σε συνεχή βάση και σύμφωνα με την ιστορική εμπειρία και άλλους παράγοντες, συμπεριλαμβανομένων προσδοκιών για την έκβαση μελλοντικών γεγονότων που θεωρούνται λογικά κάτω από τις υφιστάμενες συνθήκες. Οι εκτιμήσεις και οι παραδοχές αυτές αφορούν στο μέλλον και ως συνέπεια, τα πραγματικά αποτελέσματα είναι πιθανό να διαφοροποιούνται από τους λογιστικούς υπολογισμούς.

Οι τομείς που απαιτούν τον μεγαλύτερο βαθμό κρίσης καθώς και οι τομείς στους οποίους οι εκτιμήσεις και οι παραδοχές έχουν σημαντική επίδραση στις Ενδιάμεσες Συνοπτικές Εξαμηνιαίες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις παρουσιάζονται στη Σημείωση 3 των Ετήσιων Ενοποιημένων και Εταιρικών Οικονομικών Καταστάσεων της χρήσης που έληξε την 31/12/2024.

Αβεβαιότητα εκτιμήσεων

Ειδικότερα, η Διοίκηση εξέτασε τις ιδιαίτερες συνθήκες που θα μπορούσαν να έχουν σημαντικό αντίκτυπο στις επιχειρηματικές δραστηριότητες και τους κινδύνους στους οποίους εκτίθεται ο Όμιλος (βλ. αναλυτικά και Σημείωση 3 των συνημμένων Ενδιάμεσων Συνοπτικών Οικονομικών Καταστάσεων της 30/06/2025).

Εκτιμήσεις κατά τον υπολογισμό της αξίας χρήσης μη κυκλοφορούντων στοιχείων του ενεργητικού

Στον τομέα ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, στην Ελλάδα, Κεντρική και Ανατολική Ευρώπη δεν υπήρξε διακοπή ή άλλη αρνητική επίπτωση στη λειτουργία των εγκαταστάσεων που ο Όμιλος εκμεταλλεύεται. Σύμφωνα με τις ακολουθούμενες λογιστικές πολιτικές και τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 36, ο Όμιλος διενεργεί σχετικό έλεγχο απομείωσης επί των στοιχείων του ενεργητικού στη λήξη κάθε ετήσιας περιόδου αναφοράς. Ο σχετικός έλεγχος, σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 36, μπορεί να διενεργείται και νωρίτερα, όταν ανακύπτουν ενδείξεις ενδεχόμενης ζημιάς απομείωσης. Από τη σχετική εργασία που διενεργήθηκε κατά την 30/06/2025, και εστιάζοντας τόσο σε εξωγενείς όσο και σε ενδογενείς παράγοντες, δεν προέκυψε ανάγκη αναγνώρισης ζημιών απομείωσης στις Ενδιάμεσες Συνοπτικές Εξαμηνιαίες Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2025. Σημειώνεται ότι η Διοίκηση θα συνεχίσει να παρακολουθεί τις εξελίξεις για το υπόλοιπο του έτους και να προσαρμόζει ανάλογα τις εκτιμήσεις της εάν κάτι τέτοιο απαιτηθεί.

Προβλέψεις πιστωτικών ζημιών σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 9

Αναφορικά με τις εισπράξεις των εσόδων του Ομίλου, ο Όμιλος δεν έχει εντοπίσει σημαντικές αποκλίσεις αναφορικά με την πορεία των εισπράξεων σε κάθε βασικό λειτουργικό τομέα, σε βαθμό που να αποτελεί ένδειξη σημαντικών καθυστερήσεων στις εισπράξεις εκάστου του λειτουργικού τομέα. Στο πλαίσιο αυτό, δεν προέκυψε η ανάγκη αναγνώρισης τυχόν πρόσθετων προβλέψεων πιστωτικής ζημιάς σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 9.

2.6 Νέα Πρότυπα, Διερμηνείες και τροποποιήσεις Προτύπων

Οι Ενδιάμεσες Συνοπτικές Εξαμηνιαίες Οικονομικές Καταστάσεις για την περίοδο που έληξε την 30/06/2025 περιλαμβάνουν περιορισμένη πληροφόρηση σε σχέση με αυτές των ετήσιων Οικονομικών Καταστάσεων. Οι λογιστικές πολιτικές βάσει των οποίων συντάχθηκαν οι Οικονομικές Καταστάσεις, είναι συνεπείς με αυτές που χρησιμοποιήθηκαν για τη σύνταξη των ετήσιων Οικονομικών Καταστάσεων της χρήσης που έληξε την 31/12/2024, εκτός από τις αλλαγές σε Πρότυπα και Διερμηνείες που ισχύουν από την 01/01/2025 (βλ. Σημείωση 2.6.1).

Ως εκ τούτου, οι συνημμένες Ενδιάμεσες Συνοπτικές Εξαμηνιαίες Οικονομικές Καταστάσεις θα πρέπει να διαβάζονται σε συνδυασμό με τις τελευταίες δημοσιευθείσες Ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις της 31/12/2024, οι οποίες και περιλαμβάνουν πλήρη ανάλυση των λογιστικών πολιτικών και μεθόδων αποτίμησης που χρησιμοποιήθηκαν.

2.6.1 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 μεταβολών των τιμών συναλλάγματος»: Έλλειψη Ανταλλαξιμότητας (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2025)

Τον Αύγουστο του 2023, το Διεθνές Συμβούλιο Λογιστικών Προτύπων (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. Οι τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 21 ισχύουν για τη λογιστική περίοδο από την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2025. Δεν προέκυψε επίπτωση στις Οικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου από την εφαρμογή των ανωτέρω.

2.6.2 Νέα Πρότυπα, Διερμηνείες, Αναθεωρήσεις και Τροποποιήσεις υφιστάμενων Προτύπων τα οποία δεν έχουν ακόμα τεθεί σε ισχύ, αλλά είτε έχουν 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), δεν έχουν ακόμη τεθεί σε ισχύ αλλά είτε έχουν ή δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Α. Νέα Πρότυπα, Διερμηνείες, Αναθεωρήσεις και Τροποποιήσεις υφιστάμενων Προτύπων τα οποία δεν έχουν ακόμη τεθεί σε ισχύ αλλά 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. Οι τροποποιήσεις ισχύουν για λογιστικές περιόδους με ημερομηνία έναρξης την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2026. Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις.

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.

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.

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

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

Τον Απρίλιο του 2024, το Διεθνές Συμβούλιο Λογιστικών Προτύπων (IASB) προέβη στην έκδοση ενός νέου Προτύπου, του ΔΠΧΑ 18 το οποίο αντικαθιστά το ΔΛΠ 1 «Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων». Πρωταρχικός σκοπός του Προτύπου είναι να παράσχει στους επενδυτές μια βελτιωμένη βάση ανάλυσης και σύγκρισης της χρηματοοικονομικής απόδοσης των επιχειρήσεων και 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 γνωστοποίησης σε ξεχωριστή σημείωση των οικονομικών καταστάσεων δεικτών απόδοσης που έχουν καθοριστεί από τη Διοίκηση της επιχείρησης (Managementdefined Performance Measures) γ) των νέων αρχών για ομαδοποίηση/διαχωρισμό της πληροφορίας. Το Πρότυπο τίθεται σε ισχύ για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 01 Ιανουαρίου 2027 και επιτρέπεται η νωρίτερη εφαρμογή. Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις.

ΔΠΧΑ 19 “Θυγατρικές εταιρείες που δεν αποτελούν εταιρείες δημοσίου ενδιαφέροντος: Γνωστοποιήσεις” (σε ισχύ για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2027)

Τον Μάιο του 2024, το Διεθνές Συμβούλιο Λογιστικών Προτύπων (IASB) προέβη στην έκδοση ενός νέου Προτύπου, του ΔΠΧΑ 19, το οποίο επιτρέπει στις θυγατρικές μιας μητρικής εταιρείας που εκδίδει ετήσιες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις για δημόσια χρήση με βάση τα λογιστικά πρότυπα ΔΠΧΑ, να εφαρμόζουν τα λογιστικά πρότυπα ΔΠΧΑ με μειωμένες απαιτήσεις γνωστοποιήσεων. Οι θυγατρικές που επιλέγουν να εφαρμόσουν το ΔΠΧΑ 19 θα εξακολουθούν να εφαρμόζουν τις απαιτήσεις αναγνώρισης, επιμέτρησης και παρουσίασης στα λοιπά λογιστικά πρότυπα ΔΠΧΑ αλλά δεν θα χρειάζεται να εφαρμόσουν τις απαιτήσεις γνωστοποίησης στα λοιπά λογιστικά πρότυπα εκτός αν ορίζεται διαφορετικά. Το Πρότυπο τίθεται σε ισχύ για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 01 Ιανουαρίου 2027 και επιτρέπεται η νωρίτερη εφαρμογή. Το Πρότυπο αυτό δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις.

ΔΠΧΑ 10 Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις και ΔΛΠ 28 Επενδύσεις σε Συγγενείς επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες - Τροποποίηση: Πώληση ή εισφορά περιουσιακών στοιχείων μεταξύ ενός επενδυτή και της συγγενούς του εταιρείας ή της κοινοπραξίας του

Οι τροποποιήσεις αντιμετωπίζουν μια αναγνωρισμένη ασυνέπεια μεταξύ των απαιτήσεων του ΔΠΧΑ 10 και εκείνες του ΔΛΠ 28, για την αντιμετώπιση της πώλησης ή της εισφοράς των περιουσιακών στοιχείων μεταξύ του επενδυτή και της συγγενούς του εταιρείας ή της κοινοπραξίας του. Η κύρια συνέπεια των τροποποιήσεων είναι ότι ένα πλήρες κέρδος ή ζημία αναγνωρίζεται όταν η συναλλαγή περιλαμβάνει μια επιχείρηση (είτε στεγάζεται σε μια θυγατρική είτε όχι). Ένα μερικό κέρδος ή ζημία αναγνωρίζεται όταν η συναλλαγή περιλαμβάνει στοιχεία ενεργητικού που δεν συνιστούν επιχείρηση, ακόμη και αν τα στοιχεία αυτά στεγάζονται σε θυγατρική. Το Δεκέμβριο του 2015 το Διεθνές Συμβούλιο Λογιστικών Προτύπων (IASB) ανέβαλε επ’ αόριστο την ημερομηνία εφαρμογής της τροποποίησης αυτής, αναμένοντας το αποτέλεσμα του έργου του για τη λογιστική μέθοδο της καθαρής θέσης. Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις.

3. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΚΙΝΔΥΝΩΝ

Οι δραστηριότητες του Ομίλου, τον εκθέτουν σε διάφορους χρηματοοικονομικούς κινδύνους όπως κίνδυνος αγοράς (συμπεριλαμβανομένου του συναλλαγματικού κινδύνου, κινδύνου επιτοκίων και κινδύνου διακύμανσης τιμών), πιστωτικός κίνδυνος και κίνδυνος ρευστότητας.

Η ενδιάμεση συνοπτική χρηματοοικονομική πληροφόρηση δεν περιλαμβάνει όλες τις πληροφορίες διαχείρισης των χρηματοοικονομικών κινδύνων και τις γνωστοποιήσεις που απαιτούνται στις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις της 31ης Δεκεμβρίου 2024 και για τον λόγο αυτό θα πρέπει να διαβάζονται σε συνδυασμό με αυτές. Δεν έχει επέλθει καμία αλλαγή στις πολιτικές διαχείρισης κινδύνων σε σύγκριση με την 31η Δεκεμβρίου 2024 (βλέπε Εξαμηνιαία Έκθεση Διαχείρισης).

4. ΕΝΟΠΙΟΥΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ ΚΑΤΑ ΤΗΝ 30/06/2025

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει τις ενοποιούμενες εταιρείες της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Β.Ε.Τ.Ε. κατά την 30/06/2025, την έδρα τους, το αντικείμενο δραστηριότητάς τους, τις άμεσες και έμμεσες συμμετοχές της Εταιρείας επί των μετοχικών τους κεφαλαίων, τη μέθοδο ενοποίησης, καθώς και τις ανέλεγκτες φορολογικές χρήσεις.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Εξαμηνιαίες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2025
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

4.1 Δομή Εταιρείας

Στις Ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις περιλαμβάνονται με τη μέθοδο της αναλογικής ενοποίησης, οι κάτωθι εταιρείες.

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΜΟΝΑΔΑ	ΕΔΡΑ	% ΑΜΕΣΗΣ	% ΕΜΜΕΣΗΣ	ΣΥΝΟΛΙΚΟ %	ΜΕΘΟΔΟΣ	ΘΥΓΑΤΡΙΚΗ	ΑΝΕΛΕΓΚΤΕΣ
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΣ ΤΟΜΕΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟ ΑΠΕ - ΚΟΙΝΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ							
ΗΛΙΑΚΗ ΠΙΚΡΟΛΙΜΝΗΣ Α.Ε.	Ελλάδα	51,00	–	51,00	Αναλογική ενσωμάτωση	-	2020-2024
ΗΛΙΑΚΑ ΒΑΚΟΥΦΙΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε.	Ελλάδα	–	51,00	51,00	Αναλογική ενσωμάτωση	ΗΛΙΑΚΗ ΠΙΚΡΟΛΙΜΝΗΣ Α.Ε.	2020-2024
ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΚΙΛΚΙΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε.	Ελλάδα	–	51,00	51,00	Αναλογική ενσωμάτωση	ΗΛΙΑΚΗ ΠΙΚΡΟΛΙΜΝΗΣ Α.Ε.	2020-2024

4.2 Δομή Ομίλου

Η Δομή του Ομίλου κατά την 30/06/2025, παρουσιάζεται ως εξής:

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΜΟΝΑΔΑ	ΕΔΡΑ	% ΑΜΕΣΗΣ ΣΥΜ/ΧΗΣ	% ΕΜΜΕΣΗΣ ΣΥΜ/ΧΗΣ	ΣΥΝΟΛΙΚΟ % ΣΥΜ/ΧΗΣ	ΜΕΘΟΔΟΣ ΕΝΟΠΙΩΣΗΣ	ΘΥΓΑΤΡΙΚΗ ΕΜΜΕΣΗΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ	ΑΝΕΛΕΓΚΤΕΣ ΧΡΗΣΕΙΣ
ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΚΑΙ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΕΩΝ - ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ							
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε. ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΕΩΝ	Ελλάδα	100,00	–	100,00	Ολική	-	2019-2024
TERNΑ ENERGY OVERSEAS LTD	Κύπρος	100,00	–	100,00	Ολική	-	2024
GALLETTE LTD	Κύπρος	–	100,00	100,00	Ολική	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΟΥΝΙΟΥ Α.Ε.	2023-2024
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΣ ΤΟΜΕΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟ ΑΠΕ - ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ							
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΟΡΑΜΑΤΟΣ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Α.Ε.	Ελλάδα	100,00	–	100,00	Ολική	-	2019-2024
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	Ελλάδα	51,00	–	51,00	Ολική	-	2019-2024
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΟΥΝΙΟΥ Α.Ε.	Ελλάδα	100,00	–	100,00	Ολική	-	2019-2024
ΙWECO ΧΩΝΟΣ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε.	Ελλάδα	100,00	–	100,00	Ολική	-	2019-2024
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΒΡΟΥ Α.Ε.	Ελλάδα	100,00	–	100,00	Ολική	-	2019-2024
ΑΙΟΛΙΚΗ ΡΑΧΟΥΛΑΣ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Α.Ε.	Ελλάδα	100,00	–	100,00	Ολική	-	2019-2024
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Α.Ε.	Ελλάδα	100,00	–	100,00	Ολική	-	2019-2024

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Εξαμηνιαίες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2025
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2019-2024
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΥΣΤΙΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2019-2024
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΦΗΡΕΩΣ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε.	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2019-2024
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΤΥΡΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2019-2024
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΝΕΑΠΟΛΕΩΣ ΛΑΚΩΝΙΑΣ Α.Ε.	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2019-2024
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΛΕΑ ΛΑΚΩΝΙΑΣ Α.Ε.	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2019-2024
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε. ΚΑΙ ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΒΕΛΑΝΙΔΙΩΝ ΛΑΚΩΝΙΑΣ Ο.Ε.	Ελλάδα	99,00	1,00	100,00	Ολική	IWECO ΧΩΝΟΣ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε.	2019-2024
ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2019-2024
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΣΤΡΑ ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε.	Ελλάδα	99,00	1,00	100,00	Ολική	IWECO ΧΩΝΟΣ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε.	2019-2024
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ Α.Ε.	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2019-2024
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΡΟΒΑΤΑ ΤΡΑΪΑΝΟΥΠΟΛΕΩΣ Α.Ε.	Ελλάδα	50,00	-	50,00	Καθαρή θέση	-	2019-2024
ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΕΡΒΕΝΙ ΤΡΑΪΑΝΟΥΠΟΛΕΩΣ Α.Ε.	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2019-2024
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΦΕΡΡΩΝ ΕΒΡΟΥ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2019-2024
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε. ΚΑΙ ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΡΗ ΣΑΠΠΩΝ Ο.Ε	Ελλάδα	99,00	1,00	100,00	Ολική	IWECO ΧΩΝΟΣ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε.	2019-2024
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΞΗΡΟΒΟΥΝΙΟΥ Α.Ε.	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2019-2024
ΑΙΟΛΙΚΗ ΗΛΙΟΚΑΣΤΡΟΥ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	-	100,00	100,00	Ολική	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΒΡΟΥ Α.Ε.	2019-2024
EUROWIND Α.Ε.	Ελλάδα	-	100,00	100,00	Ολική	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΟΥΝΙΟΥ Α.Ε. / GALLETTE LTD	2019-2024
ΔΕΛΤΑ ΑΞΙΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	Ελλάδα	80,00	-	80,00	Ολική	-	2019-2024
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε. VECTOR ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΛΛΑΔΟΣ-ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΤΡΟΥΛΟΣ Ο.Ε	Ελλάδα	90,00	-	90,00	Ολική	-	2019-2024
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΑΛΑΣΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ Α.Ε.	Ελλάδα	85,00	-	85,00	Ολική	-	2019-2024

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Εξαμηνιαίες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2025
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΠΩΝ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2020-2024
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΤΑΡΑΤΣΑ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2024
ΣΑΗΕ ΓΛΥΚΙΟ ΦΩΚΙΔΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2024
ΑΜΑΡΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2024
ΑΥΛΑΚΙ ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε.	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2024
ΔΕΜΟΝΟΠΥΡΓΙΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε.	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2024
ΔΙΑΣΕΛΑ ΑΝΤΛΗΣΙΟΤΑΜΙΕΥΣΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε.	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2024
ΦΙΛΟΣ ΑΝΤΛΗΣΙΟΤΑΜΙΕΥΣΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε.	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2024
ΛΑΔΩΝΑΣ ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε.	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2024
ΜΑΖΑΡΑΚΙ ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε.	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2024
ΠΟΥΡΝΑΡΑΚΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε.	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2024
ΒΑΘΥΧΩΡΙ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΗ Α.Ε.	Ελλάδα	-	100,00	100,00	Ολική	TERNA ENERGY OVERSEAS LTD	2019-2024
ΒΑΘΥΧΩΡΙ ΕΝΑ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΗ Α.Ε.	Ελλάδα	-	100,00	100,00	Ολική	ΒΑΘΥΧΩΡΙ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΗ Α.Ε.	2019-2024
ΑΛΙΣΤΡΑΤΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ε.Π.Ε.	Ελλάδα	80,00	-	80,00	Ολική	-	2019-2024
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΪ-ΓΙΩΡΓΗΣ Α.Ε.	Ελλάδα	99,40	0,60	100,00	Ολική	IWECO ΧΩΝΟΣ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε.	2019-2024
ΤΕΡΝΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΞΕΡΟΒΟΥΝΙΟΥ Α.Ε.	Ελλάδα	-	100,00	100,00	Ολική	ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΟΡΑΜΑΤΟΣ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Α.Ε.	2019-2024
ΤΕΡΝΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΙΤΟΛΩΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ Α.Ε.	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2019-2024
ΤΕΡΝΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΜΑΡΥΝΘΟΥ Α.Ε.	Ελλάδα	-	100,00	100,00	Ολική	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΟΥΝΙΟΥ Α.Ε.	2019-2024
ΤΕΡΝΑ ΗΛΙΑΚΗ ΠΑΝΟΡΑΜΑΤΟΣ Α.Ε.	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2019-2024

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Εξαμηνιαίες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2025
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ΤΕΡΝΑ ΗΛΙΑΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ Α.Ε.	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2019-2024
ΤΕΡΝΑ ΗΛΙΑΚΗ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε.	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2019-2024
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2019-2024
ΒΑΘΥΧΩΡΙ ΔΥΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	Ελλάδα	-	100,00	100,00	Ολική	TERNA ENERGY OVERSEAS LTD	2019-2024
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΟΜΑΛΙΣ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2019-2024
ΕΥΒΟΪΚΟΣ ΑΝΕΜΟΣ Α.Ε.	Ελλάδα	70,00	-	70,00	Ολική	-	2020-2024
ΚΕΥ ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε.	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2020-2024
ΚΑΣΤΡΑΚΙ ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε.	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2020-2024
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ-ΑΝΤΛΗΣΙΟΤΑΜΙΕΥΣΗ Ι Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2022 - 2024
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΙ ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΠΕΝΤΕ ΠΥΡΓΟΙ Ο.Ε.	Ελλάδα	90,00	10,00	100,00	Ολική	IWECO ΧΩΝΟΣ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε.	2019-2024
ΡΑΧΗ ΠΑΛΕΟΧΩΡΙΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε.	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2024
ΣΚΑΛΑ - ΑΓΙΟΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ - ΛΑΔΩΝΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε.	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2024
ΤΡΙΧΩΝΙΔΑ Ι ΑΝΤΛΗΣΙΟΤΑΜΙΕΥΣΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε.	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2024
ΤΣΟΥΓΚΑΡΙΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε.	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2024
ΒΡΟΧΟΝΕΡΑ Ι & ΙΓ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε.	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2024
ΕΛΛΗΝΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΙΙ Α.Ε.	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	
ΕΛΛΗΝΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΙΙΙ Α.Ε.	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	
HAOS INVEST 1 EAD	Βουλγαρία	-	100,00	100,00	Ολική	TERNA ENERGY OVERSEAS LTD	2019-2024
ECO ENERGY DOBRICH 2 EOOD	Βουλγαρία	-	100,00	100,00	Ολική	TERNA ENERGY OVERSEAS LTD	2019-2024
ECO ENERGY DOBRICH 3 EOOD	Βουλγαρία	-	100,00	100,00	Ολική	TERNA ENERGY OVERSEAS LTD	2019-2024
ECO ENERGY DOBRICH 4 EOOD	Βουλγαρία	-	100,00	100,00	Ολική	TERNA ENERGY OVERSEAS LTD	2019-2024
BIO PI DI SOLAR	Βουλγαρία	-	100,00	100,00	Ολική	TERNA ENERGY OVERSEAS LTD	2024
EOLOS NORTH Sp.z.o.o.	Πολωνία	-	100,00	100,00	Ολική	TERNA ENERGY OVERSEAS LTD	2019-2024

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Εξαμηνιαίες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2025
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

EOLOS NOVO Sp.z.o.o.	Πολωνία	-	100,00	100,00	Ολική	TERNA ENERGY OVERSEAS LTD	2019-2024
EOLOS POLSKA Sp.z.o.o.	Πολωνία	-	100,00	100,00	Ολική	TERNA ENERGY OVERSEAS LTD	2019-2024
EOLOS EAST Sp.z.o.o.	Πολωνία	-	100,00	100,00	Ολική	TERNA ENERGY OVERSEAS LTD	2019-2024
JP GREEN Sp.z.o.o.	Πολωνία	-	100,00	100,00	Ολική	TERNA ENERGY OVERSEAS LTD	2019-2024
WIRON Sp.z.o.o.	Πολωνία	-	100,00	100,00	Ολική	TERNA ENERGY OVERSEAS LTD	2019-2024
BALLADYNA Sp.z.o.o.	Πολωνία	-	100,00	100,00	Ολική	TERNA ENERGY OVERSEAS LTD	2019-2024
EOLOS DEVELOPMENT Sp.z.o.o.	Πολωνία	-	100,00	100,00	Ολική	TERNA ENERGY OVERSEAS LTD	2021-2024
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΣ ΤΟΜΕΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟ ΑΠΕ – ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ							
ΑΤΛΑΣ1 ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	Ελλάδα	50,00	-	50,00	Καθαρή θέση	-	2021-2024
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΣ ΤΟΜΕΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟ ΑΠΕ - ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ							
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΠΕ ΚΥΚΛΑΔΩΝ ΑΕ	Ελλάδα	-	45,00	45,00	Καθαρή θέση	IWECO ΧΩΝΟΣ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε.	2019-2024
ΑΡΜΟΝΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ	Ελλάδα	12,50	-	12,50	Καθαρή θέση	-	2019-2024

Τα ποσοστά δικαιωμάτων ψήφου της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Β.Ε.Τ.Ε. σε όλες τις ανωτέρω συμμετοχές συμπίπτουν με το ποσοστό που κατέχει επί του σε κυκλοφορία μετοχικού ή εταιρικού κεφαλαίου των εταιρειών.

4.3 Μεταβολές στη δομή του Ομίλου εντός του 2025

Εντός του Α' Εξαμήνου του 2025, η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Β.Ε.Τ.Ε. μεταβίβασε στην MOTOR OIL RENEWABLE ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. το 50% του συνόλου των μετοχών της που κατείχε στην εταιρεία ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΡΟΒΑΤΑ ΤΡΑΪΑΝΟΥΠΟΛΕΩΣ Μ.Α.Ε. Ως εκ τούτου η εταιρεία παύει να είναι Μονοπρόσωπη εφόσον πλέον μέτοχοι αυτής είναι η εταιρεία «MOTOR OIL RENEWABLE ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» που κατέχει το 50% του Μετοχικού Κεφαλαίου της εταιρείας και η εταιρεία «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» που κατέχει το υπόλοιπο 50%. Συνέπεια της συναλλαγής αυτής η εταιρεία ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΡΟΒΑΤΑ ΤΡΑΪΑΝΟΥΠΟΛΕΩΣ Α.Ε. πλέον αποτελεί Κοινοπραξία του Ομίλου ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΑΒΕΤΕ δεδομένου ότι δεν πληρούνται οι απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 10: Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις, βάσει του οποίου έως σήμερα η εταιρεία κατατασσόταν ως θυγατρική.

Τα καθαρά περιουσιακά στοιχεία που αποενοποιούνται λόγω απώλειας ελέγχου αναλύονται ως κάτωθι:

Λογιστικές αξίες κατά την ημερομηνία διάθεσης της Εταιρείας

Ενεργητικό

Μη κυκλοφορούντα στοιχεία του ενεργητικού

1.983

Κυκλοφορούντα στοιχεία ενεργητικού πλην ταμειακών διαθεσίμων

698

Αξίες σε Ευρώ

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Εξαμηνιαίες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2025
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα	7
Σύνολο Ενεργητικού	2.688
Υποχρεώσεις	
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	268
Σύνολο υποχρεώσεων	268
Καθαρά στοιχεία του ενεργητικού που διατέθηκαν	2.420

Τα αποτελέσματα που προέκυψαν για τον Όμιλο ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ, συνέπεια απώλειάς ελέγχου της ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΡΟΒΑΤΑ ΤΡΑΪΑΝΟΥΠΟΛΕΩΣ Α.Ε., παρουσιάζονται ως κάτωθι:

Αντάλλαγμα διάθεσης των εταιρειών καταβλημένο (α)	1.261
Μεταβολή απαιτήσεων υποχρεώσεων Ομίλου συνέπεια αποενοποίησης	1.657
Συνολικό αντάλλαγμα (α)	2.918
Καθαρά στοιχεία του ενεργητικού που διατέθηκαν (β)	2.420
Κέρδος από την διάθεση των εταιρειών εμπορίας ενέργειας (α) – (β)	498
Συνολικό κέρδος από την πώληση εταιρειών εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας	498
Αναγνώριση κόστους συμμετοχής στην Κοινοπραξία	580
Συνολικά αποτελέσματα από την αποενοποίηση της εταιρείας	1.078

Η συνεισφορά της εταιρείας στα αποτελέσματα του Ομίλου κατά την εξαμηνιαία περίοδο που έληξε την 30^η Ιουνίου 2025 και 30^η Ιουνίου 2024 αντίστοιχα αναλύεται ως κάτωθι:

Καθαρά αποτελέσματα της εταιρείας που αποενοποιήθηκε	01/01 - 30/06/2025	01/01 - 30/06/2024
Έξοδα διοίκησης και διάθεσης	-	43
Λοιπά έσοδα/(έξοδα)	-	9
Αποτελέσματα εκμετάλλευσης	-	52
Χρηματοοικονομικά έξοδα	-	30
Ζημίες προ φόρου εισοδήματος	-	82
Καθαρές ζημίες χρήσης	-	82
Καθαρά Κέρδη/ (Ζημίες) χρήσης αποενοποιούμενης εταιρείας	-	82

Οι καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές, επενδυτικές και χρηματοδοτικές δραστηριότητες, της αποενοποιούμενης εταιρείας, και αφορούν την εξαμηνιαία περίοδο που έληξε την 30η Ιουνίου 2025 και 30η Ιουνίου 2024 αντίστοιχα αναλύεται ως κάτωθι:

Ανάλυση ταμειακών ροών αποενοποιούμενης εταιρείας	01/01 - 30/06/2025	01/01 - 30/06/2024
Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	-	143
Καθαρές ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες	(7)	(1.148)
Καθαρές ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες	-	1.105
Συνολικές καθαρές ταμειακές ροές απόενοποιούμενης εταιρείας	(7)	100

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Εξαμηνιαίες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2025

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

5. ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΩΝ ΤΟΜΕΩΝ

Το Διοικητικό Συμβούλιο του Ομίλου είναι αρμόδιο για τη διάθεση πόρων και την εκτίμηση της απόδοσης των λειτουργικών τομέων του Ομίλου.

Το Διοικητικό Συμβούλιο παρακολουθεί ξεχωριστά τα λειτουργικά αποτελέσματα των επιμέρους λειτουργικών τομέων του Ομίλου, προκειμένου να λαμβάνει αποφάσεις, να κατανέμει τους διαθέσιμους πόρους, καθώς και να αξιολογεί την απόδοσή τους.

Την 28^η Νοεμβρίου 2024 ολοκληρώθηκε επιτυχώς η εξαγορά του 70% των μετοχών της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ από την Abu Dhabi Future Energy Company PJSC – Masdar (“Masdar”), οι οποίες διακρατούνταν από τη ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε. και από άλλους μετόχους.

Την 9η Απριλίου 2025, η εταιρεία ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ κατέστη Μονομετοχική και το σύνολο των μετοχών της έχει περιέλθει στην ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία MASDAR HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. η οποία είναι 100% έμμεση θυγατρική της εταιρείας “Abu Dhabi Future Energy Company PJSC - Masdar”.

Συνέπεια της ανώτερης συμφωνίας είναι ότι η δραστηριότητα του Ομίλου επικεντρώνεται στον τομέα κατασκευής, λειτουργίας και εκμετάλλευσης μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας όπως αιολικά πάρκα, ηλιακής και υδροηλεκτρικής ενέργειας και βιομάζας.

Οι επιδόσεις του Όμιλου κατά τομέα παρουσιάζονται ως κάτωθι:

Λειτουργικοί τομείς	Κατασκευές	Ηλεκτρισμός από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας	Ενοποιημένο Σύνολο
30ης Ιουνίου 2025			
Συνεχιζόμενες δραστηριότητες			
Κύκλος εργασιών			
Πωλήσεις προϊόντων και υπηρεσιών	4.018	136.700	140.718
Σύνολο κύκλου εργασιών	4.018	136.700	140.718
Κόστος πωλήσεων	(3.411)	(56.592)	(60.003)
Μικτά αποτελέσματα	607	80.108	80.715
Έξοδα διοίκησης και διάθεσης	–	(15.059)	(15.059)
Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης	–	(1.960)	(1.960)
Λοιπά έσοδα/(έξοδα) και άλλα κέρδη/(ζημιές) προσδιοριστικά του EBIT	(119)	3.875	3.756
Λειτουργικά αποτελέσματα (EBIT)	488	66.964	67.452
Λοιπά έσοδα/(έξοδα) και άλλα κέρδη/(ζημιές) μη προσδιοριστικά του EBIT	–	116	116
Αποτελέσματα εκμετάλλευσης	488	67.080	67.568
Χρηματοοικονομικά έσοδα	–	845	845
Χρηματοοικονομικά έξοδα	16	(30.145)	(30.129)
Κέρδη/(Ζημιές) από χρηματοοικονομικά μέσα αποτιμωμένα στην εύλογη αξία	–	(639)	(639)
Έσοδα συμμετοχών και λοιπών επενδύσεων	–	424	424
Κέρδη/(ζημιές) από πώληση και αποτίμηση συμμετοχών και λοιπών επενδύσεων	–	2.705	2.705
Αναλογία αποτελεσμάτων συγγενών εταιρειών και κοινοπραξιών	–	(19)	(19)
Κέρδη προ φόρου εισοδήματος	504	40.251	40.755
Φόρος εισοδήματος	(111)	(9.428)	(9.539)
Καθαρά κέρδη χρήσης	393	30.823	31.216
Αποσβέσεις	–	(28.900)	(28.900)
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	–	1.922	1.922

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Εξαμηνιαίες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2025

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Λειτουργικοί τομείς	Κατασκευές	Ηλεκτρισμός από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας	Ενοποιημένο Σύνολο
30ης Ιουνίου 2025			
Περιουσιακά στοιχεία τομέων (πλην συμμετοχών)	24.190	1.987.853	2.012.043
Συμμετοχές σε συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	–	561	561
Σύνολο περιουσιακών στοιχείων	24.190	1.988.414	2.012.604
Υποχρεώσεις τομέων	7.841	1.475.656	1.483.497
Μακροπρόθεσμα δάνεια	–	964.784	964.784
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	–	40.122	40.122
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	–	88.998	88.998
Χρηματικά διαθέσιμα	–	(256.602)	(256.602)
Δεσμευμένες καταθέσεις (Σημείωση 10)	–	(68.163)	(68.163)
Καθαρό χρέος/(πλεόνασμα)	–	769.139	769.139
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	298	36.780	37.078
Κεφαλαιουχικές δαπάνες χρήσης	–	56.219	56.219

Λειτουργικοί τομείς	Κατασκευές	Ηλεκτρισμός από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας	Ενοποιημένο Σύνολο Συνεχιζόμενων Δραστηριοτήτων
30ης Ιουνίου 2024			
Συνεχιζόμενες δραστηριότητες			
Κύκλος εργασιών			
Πωλήσεις προϊόντων και υπηρεσιών	1.992	150.121	152.113
Σύνολο κύκλου εργασιών από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	1.992	150.121	152.113
Κόστος πωλήσεων	(1.642)	(53.804)	(55.446)
Μικτά αποτελέσματα από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	350	96.317	96.667
Έξοδα διοίκησης και διάθεσης	–	(24.626)	(24.626)
Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης	–	(3.999)	(3.999)
Λοιπά έσοδα/(έξοδα) και άλλα κέρδη /(ζημιές) προσδιοριστικά του EBIT	–	1.731	1.731
Λειτουργικά αποτελέσματα (EBIT) από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	350	69.423	69.773
Λοιπά έσοδα/(έξοδα) και άλλα κέρδη /(ζημιές) μη προσδιοριστικά του EBIT	–	133	133
Αποτελέσματα εκμετάλλευσης από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	350	69.556	69.906
Χρηματοοικονομικά έσοδα	–	546	546
Χρηματοοικονομικά έξοδα	–	(32.078)	(32.078)
Κέρδη/(Ζημιές) από χρηματοοικονομικά μέσα αποτιμωμένα στην εύλογη αξία	–	1.083	1.083
Έσοδα συμμετοχών και λοιπών επενδύσεων	–	14	14
Κέρδη/(ζημιές) από πώληση και αποτίμηση συμμετοχών και λοιπών επενδύσεων	–	765	765
Κέρδη προ φόρου εισοδήματος από Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες	350	39.886	40.236
Φόρος εισοδήματος	169	(10.342)	(10.173)
Καθαρά κέρδη χρήσης από Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες	519	29.544	30.063
Αποσβέσεις	–	(28.189)	(28.189)
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	–	1.920	1.920

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Εξαμηνιαίες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2025

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Λειτουργικοί τομείς	Κατασκευές	Ηλεκτρισμός από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας	Ενοποιημένο Σύνολο Συνεχιζόμενων Δραστηριοτήτων
31ης Δεκεμβρίου 2024			
Περιουσιακά στοιχεία τομέων (πλην συμμετοχών)	22.279	1.968.579	1.990.858
Συμμετοχές σε συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	–	1	1
Σύνολο περιουσιακών στοιχείων	22.279	1.968.580	1.990.859
Υποχρεώσεις τομέων	8.887	1.492.936	1.501.823
Μακροπρόθεσμα δάνεια	–	967.118	967.118
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	–	40.609	40.609
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	–	99.800	99.800
Χρηματικά διαθέσιμα	–	(241.111)	(241.111)
Δεσμευμένες καταθέσεις	–	(70.827)	(70.827)
Καθαρό χρέος/(πλεόνασμα)	–	795.589	795.589
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	298	35.053	35.351
Κεφαλαιουχικές δαπάνες χρήσης	224	101.821	102.045

Γεωγραφικοί τομείς (Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες)	Ελλάδα	Ανατολική Ευρώπη	Αμερική	Ενοποιημένο σύνολο
30/06/2025				
Κύκλος εργασιών	129.388	11.330	–	140.718
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό	1.455.357	126.196	–	1.581.553
Κεφαλαιουχικές δαπάνες	35.359	20.860	–	56.219
30/06/2024				
Κύκλος εργασιών	140.232	11.881	–	152.113
31/12/2024				
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό	1.449.093	106.632	–	1.555.725
Κεφαλαιουχικές δαπάνες	101.834	211	–	102.045

Ο κύκλος εργασιών στον ενεργειακό τομέα, λόγω της φύσης του, έχει εξάρτηση από το θεσμικό πλαίσιο που διέπει τους τοπικούς διαχειριστές ενέργειας, τόσο στην εγχώρια αγορά, όσο και στην Βουλγαρία και Πολωνία.

Κατά τη διάρκεια της περιόδου 01/01/2025 -30/06/2025, ποσό € 74,7εκ. (53,1%) (01/01/2024 - 30/06/2024: € 85,7 εκ. (56,3%) του κύκλου εργασιών από συνεχιζόμενες δραστηριότητες του Ομίλου προέρχεται από έναν εξωτερικό πελάτη (Πελάτης Α) του τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας.

6. ΑΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ

Η συνοπτική κίνηση των Ασώματων Πάγιων στοιχείων του ενεργητικού του Ομίλου και της Εταιρείας, έχει ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	2025	2024	2025	2024
Αναπόσβεστη αξία 1ης Ιανουαρίου	68.443	69.762	3.594	2.533
Προσθήκες περιόδου	12.078	753	11.718	400
Πωλήσεις/διαγραφές χρήσης	–	–	(1.082)	–
Αποσβέσεις περιόδου	(1.107)	(1.296)	(197)	(255)

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Εξαμηνιαίες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2025
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Μεταβολή λόγω πώλησης υφιστάμενης επιχείρησης	(10)	-	-	-
Μεταβολή λόγω μεταφοράς σε περιουσιακά στοιχεία διακρατούμενα προς πώληση	-	(9.025)	-	(4)
Αναπόσβεστη αξία 30ης Ιουνίου	79.404	60.194	14.033	2.674

Τα άυλα πάγια του Ομίλου περιλαμβάνουν κυρίως άδειες εγκατάστασης, παραγωγής και λειτουργίας ενεργειακών σταθμών καθώς και δικαιώματα επέμβασης και χρήσεως εκτάσεων με δασικό χαρακτήρα, όπου εγκαθίστανται τα Αιολικά Πάρκα αξίας € 78.550 χιλ. (30/06/2024: € 59.404 χιλ.).

Η κίνηση «Μεταβολή λόγω πώλησης υφιστάμενης επιχείρησης» του Α' εξαμήνου 2025 περιλαμβάνει την μεταβίβαση που πραγματοποίησε η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Β.Ε.Τ.Ε., του 50% του συνόλου των μετοχών της που κατείχε στην εταιρεία ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΡΟΒΑΤΑ ΤΡΑΪΑΝΟΥΠΟΛΕΩΣ Μ.Α.Ε. προς την MOTOR OIL ERNEABLE ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.

Στο λογαριασμό «Προσθήκες περιόδου» περιλαμβάνεται ποσό ύψους € 11.300 χιλ. το οποίο αφορά κόστος αδειοδότησης νέων έργων το οποίο καταβλήθηκε με μορφή προκαταβολών κατά τη χρήση 2024 και απεικονιζόταν στον αντίστοιχο λογαριασμό προκαταβολών των Ενσώματων Παγίων.

7. ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΧΡΗΣΗΣ ΠΑΓΙΩΝ

Η συνοπτική κίνηση των Δικαιωμάτων Χρήσης Παγίων του Ομίλου και της Εταιρείας, έχει ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	2025	2024	2025	2024
Αναπόσβεστη αξία 1ης Ιανουαρίου	35.348	30.830	24.253	22.897
Προσθήκες & μεταβολές από τροποποίηση υφισταμένων συμβάσεων	2.661	2.826	1.260	1.715
Απομειώσεις/διαγραφές περιόδου	-	(13)	-	-
Αποσβέσεις περιόδου	(1.127)	(1.080)	(718)	(704)
Συναλλαγματικές διαφορές	29	41	-	-
Μεταβολή λόγω μεταφοράς σε περιουσιακά στοιχεία διακρατούμενα προς πώληση	-	(1.195)	-	(703)
Αναπόσβεστη αξία 30ης Ιουνίου	36.911	31.409	24.795	23.205

Οι αποσβέσεις των Δικαιωμάτων Χρήσης Παγίων του Ομίλου της περιόδου 01/01 - 30/06/2025 έχουν καταχωρηθεί στο Κόστος πωλήσεων κατά € 682 χιλ. (€ 599 χιλ. την περίοδο 01/01 - 30/06/2024), στα Έξοδα διοίκησης και διάθεσης κατά € 381 χιλ. (€ 248 χιλ. την περίοδο 01/01 - 30/06/2024) και στα Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης κατά € 64 χιλ. (€ 50 χιλ. την περίοδο 01/01 - 30/06/2024).

Αντίστοιχα οι αποσβέσεις των Δικαιωμάτων Χρήσης Παγίων της Εταιρείας της περιόδου 01/01 - 30/06/2025 έχουν καταχωρηθεί στο Κόστος πωλήσεων κατά € 391 χιλ. (€ 360 χιλ. την περίοδο 01/01 - 30/06/2024), στα Έξοδα διοίκησης και διάθεσης κατά € 263 χιλ. (€ 188 χιλ. την περίοδο 01/01 - 30/06/2024) και στα Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης κατά € 64 χιλ. (€ 49 χιλ. την περίοδο 01/01 - 30/06/2024)

8. ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ

Η συνοπτική κίνηση των Ενσωμάτων Παγίων του Ομίλου και της Εταιρείας, έχει ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	2025	2024	2025	2024
Αναπόσβεστη αξία 1ης Ιανουαρίου	1.408.238	1.332.557	68.844	62.758
Προσθήκες περιόδου	42.532	14.502	(10.868)	766
Κόστος δανεισμού	1.607	609	-	-

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Εξαμηνιαίες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2025
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Πωλήσεις/διαγραφές χρήσης	-	(345)	(3.731)	(133)
Προβλέψεις αποκατάστασης	-	539	-	-
Απομειώσεις	(15)	(30)	(15)	(30)
Αποσβέσεις περιόδου	(26.665)	(26.350)	(2.463)	(2.540)
Μειώσεις από απώλεια ελέγχου	(1.966)	-	-	-
Συναλλαγματικές διαφορές	530	511	-	-
Μεταβολή λόγω μεταφοράς σε περιουσιακά στοιχεία διακρατούμενα προς πώληση	-	(2.044)	-	(1.558)
Αναπόσβεστη αξία 30ης Ιουνίου	1.424.261	1.319.949	51.767	59.263

Οι προσθήκες του Α' εξαμήνου 2025 του Ομίλου αφορούν κυρίως σε προσθήκες της κατηγορίας «Ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση» ποσού € 41.232 χιλ. σχετιζόμενες με την κατασκευή του νέου έργου της Αντλησιοταμίευσης που κατασκευάζει ο Όμιλος στην ευρύτερη περιοχή της Αμφιλοχίας Αιτωλοακαρνανίας καθώς επίσης για το κατασκευαστικό έργο στην Βουλγαρία το οποίο αφορά φωτοβολταϊκό σταθμό.

Το ποσό των € 1.424.261 χιλ. του λογαριασμού των ενσώματων παγίων του Ομίλου και το ποσό € 51.767 χιλ. της Εταιρείας κατά την 30/06/2025 αφορά κυρίως: (α) «Ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση» που ανέρχονται σε ποσό € 278.142 χιλ. για τον Όμιλο και € 1.041 χιλ. για την Εταιρεία και (β) «Τεχνολογικό και μηχανολογικό εξοπλισμό» που ανέρχεται σε ποσό € 847.079 χιλ. για τον Όμιλο και € 40.211 χιλ. για την Εταιρεία, στον οποίο περιλαμβάνονται ανεμογεννήτριες Αιολικών Πάρκων που έχουν ενεχυριαστεί σε πιστωτικά ιδρύματα προς εξασφάλιση μακροπρόθεσμων δανείων.

Ο Όμιλος και η Εταιρεία, για τις ανάγκες χρηματοδότησης νέων έργων τους, συστήνουν πλάσματικό ενέχυρο επί του κινητού εξοπλισμού τους καθώς και εμπράγματα βάρη (συνήθως προσημείωση υποθήκης) επί ακινήτων κυριότητάς τους προς εξασφάλιση των δανειστών.

9. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Οι Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις κατά την 30/06/2025 και την 31/12/2024 αναλύεται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
Δάνεια σε θυγατρικές Ομίλου και λοιπές συνδεμένες επιχειρήσεις	1.572	72	127.346	109.901
Διάφορες δοσμένες εγγυήσεις	615	629	180	180
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	810	810	810	810
Απομειώσεις	(810)	(810)	(810)	(810)
Προκαταβολές για αγορά συμμετοχών σε εταιρείες	1.881	1.881	1.881	1.881
Σύνολο	4.068	2.582	129.407	111.962

Η Εταιρεία συμμετέχει σε εκδόσεις ομολογιακών δανείων θυγατρικών, τα οποία αποπληρώνονται είτε με λήψη τραπεζικού δανεισμού είτε μέσω προώρων αποπληρωμών είτε στην λήξη τους. Τα επιτόκια των δανείων αυτών κυμαίνονται μεταξύ 3,25%-4,00%. Κατά τη διάρκεια Α' εξαμήνου του 2025, χορηγήθηκαν σε θυγατρικές ή συνδεδεμένες εταιρείες δάνεια ύψους € 26.793 χιλ. και αποπληρώθηκαν από θυγατρικές εταιρείες, δάνεια ύψους € 9.348 χιλ.

10. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ, ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΜΕ ΠΕΛΑΤΕΣ, ΠΡΟΚΑΤΑΒΟΛΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Εμπορικές απαιτήσεις & Απαιτήσεις από συμβάσεις με πελάτες

Η μείωση των Εμπορικών Απαιτήσεων και των Απαιτήσεων από συμβάσεις με πελάτες του Ομίλου και της Εταιρείας κατά € 7.653 χιλ. και € 10.009 χιλ. αντίστοιχα, συγκριτικά με τη χρήση 2024, οφείλεται στο γεγονός της εποχικότητας που επηρεάζουν την παραγωγική διαδικασία κυρίως στους τομείς της ενέργειας. Οι μεταβολές αυτές διακυμαίνονται σε φυσιολογικά όρια.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Εξαμηνιαίες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2025

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις

Οι προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 30^η Ιουνίου 2025 και την 31^η Δεκεμβρίου 2024, αναλύονται ως εξής:

Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις χρηματοοικονομικές

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
Βραχυπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων από μακροπρόθεσμα διεταιρικά δάνεια και μισθώσεις	39	–	5.414	3.941
Δεσμευμένες καταθέσεις	68.163	70.827	1.925	6.255
Λοιπές ενδοομιλικές απαιτήσεις /απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη	3.170	1.680	5.172	3.031
Λοιπές απαιτήσεις	4.054	4.734	3.914	4.567
Προβλέψεις/Ανακτήσεις απομειώσεων	(180)	(180)	(179)	(179)
Σύνολο	75.246	77.061	16.246	17.615

Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις μη χρηματοοικονομικές

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
Προκαταβολές σε προμηθευτές	3.372	3.277	4.351	2.710
Προκαταβολές σε ασφαλιστικά ταμεία (ΙΚΑ τεχνικών έργων)	34	33	1	1
ΦΠΑ προς επιστροφή-συμψηφισμό	19.502	33.905	1.506	57
Απαιτήσεις από λοιπούς φόρους πλην φόρου εισοδήματος	105	104	–	1
Προκαταβληθέντα έξοδα και λοιποί μεταβατικοί λογαριασμοί ενεργητικού	7.242	4.443	3.472	2.369
Σύνολο	30.255	41.762	9.330	5.138

Σύνολο προκαταβολών και λοιπών απαιτήσεων

	105.501	118.823	25.576	22.753
--	----------------	----------------	---------------	---------------

Την 30/06/2025, ο λογαριασμός «Βραχυπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων από μακροπρόθεσμα διεταιρικά δάνεια και μισθώσεις» της Εταιρείας, αφορά βραχυπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων από μακροπρόθεσμα διεταιρικά δάνεια που έχουν δοθεί σε θυγατρικές εταιρείες.

Ο λογαριασμός «Δεσμευμένες καταθέσεις» σχετίζεται με την απαιτούμενη δέσμευση που ορίζεται από τους όρους Κοινού Ομολογιακού Δανείου της εταιρείας ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΕΩΝ Μ.Α.Ε. σύμφωνα με το οποίο διανομές της μητρικής εταιρείας προς τους μετόχους της πραγματοποιούνται μετά από παροχή διασφαλίσεων προς την θυγατρική ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΕΩΝ Μ.Α.Ε. Στην συνέχεια οι δεσμεύσεις αυτές αντικαθίστανται με τραπεζικές εγγυητικές επιστολές μετατρέποντας έτσι τα ποσά αυτά σε χρηματικά διαθέσιμα.

Στο λογαριασμό «Λοιπές ενδοομιλικές απαιτήσεις /απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη» της Εταιρείας, περιλαμβάνεται ποσό € 254 χιλ. που αφορά σε εγκριθέντα μερίσματα θυγατρικών εταιρειών, τα οποία, μέχρι την ημερομηνία έγκρισης των συνημμένων Οικονομικών Καταστάσεων, είχαν εισπραχθεί.

Η μεταβολή στο λογαριασμό «ΦΠΑ προς επιστροφή-συμψηφισμό» οφείλεται κυρίως στον ΦΠΑ (επιστρεπτέο ή συμψηφιστέο) που προκύπτει από την κατασκευή νέων έργων των θυγατρικών εταιρειών του Ομίλου.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Εξαμηνιαίες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2025
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Το κονδύλι «Προκαταβολές σε προμηθευτές» της Εταιρείας, αφορά κατά κύριο λόγο σε δοθείσες προκαταβολές που σχετίζονται με την κατασκευαστική δραστηριότητα του Ομίλου. Σημειώνεται ότι για τον Όμιλο, οι προκαταβολές για νέα αιολικά πάρκα αποτελούν προκαταβολές για απόκτηση πάγιων περιουσιακών στοιχείων. Ως εκ τούτου, σε ενοποιημένο επίπεδο ταξινομούνται στο κονδύλι «Ενσώματα πάγια» (βλ. Σημείωση 8).

11. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ

Τα χρηματικά διαθέσιμα του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 30^η Ιουνίου 2025 και την 31^η Δεκεμβρίου 2024, αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
Ταμείο	8	7	-	-
Καταθέσεις όψεως	184.584	201.148	19.876	23.123
Καταθέσεις προθεσμίας	72.010	39.956	61.000	30.000
Σύνολο	256.602	241.111	80.876	53.123

Ο Όμιλος και η Εταιρεία διατηρούν κατά την 30/06/2025 δεσμευμένες καταθέσεις, ύψους € 68.163 χιλ. και € 1.925 χιλ. αντίστοιχα (31/12/2024: € 70.827 χιλ. για τον Όμιλο και € 6.255 χιλ. για την Εταιρεία), οι οποίες διατηρούνται σε συγκεκριμένους τραπεζικούς λογαριασμούς για την εξυπηρέτηση των βραχυπρόθεσμων λειτουργικών και χρηματοοικονομικών υποχρεώσεών τους. Οι εν λόγω δεσμευμένες καταθέσεις ταξινομούνται στο κονδύλι «Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις» (Σημείωση 10).

Όλες οι ανωτέρω δεσμευμένες καταθέσεις είναι άμεσα σχετιζόμενες με δανειακές συμβάσεις.

Οι καταθέσεις προθεσμίας έχουν συνήθη διάρκεια ενός μήνα και φέρουν επιτόκιο που κυμαίνεται μεταξύ 0,80-4,30% για το πρώτο εξάμηνο του 2025.

12. ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ

Η συνοπτική κίνηση του βραχυπρόθεσμου και μακροπρόθεσμου Δανεισμού του Ομίλου και της Εταιρείας την 30/06/2025 και την 30/06/2024, είχε ως ακολούθως:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	30/06/2025	30/06/2024	30/06/2025	30/06/2024
Μακροπρόθεσμα δάνεια				
Υπόλοιπο έναρξης	967.118	1.054.264	339.073	366.433
Νέος δανεισμός	27.874	6.499	2.000	-
Αποπληρωμή δανείων	(135)	(4.671)	(35)	(4.296)
Κεφαλαιοποίηση τόκων	2.184	1.584	324	86
Μεταφορά μεταξύ μακροπρόθεσμου και βραχυπρόθεσμου μέρους υποχρεώσεων	(32.280)	(61.643)	1.580	(10.452)
Μεταβολή λόγω μεταφοράς σε περιουσιακά στοιχεία διακρατούμενα προς πώληση	-	(53.844)	-	-
Συναλλαγματικές διαφορές	23	47	-	-
Υπόλοιπο λήξης (α)	964.784	942.236	342.942	351.771
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση				
Υπόλοιπο έναρξης	99.800	112.848	20.458	14.788
Αποπληρωμή δανείων	(42.174)	(57.370)	(5.646)	(5.961)
Κεφαλαιοποίηση τόκων	(926)	(3.838)	2.193	2.695

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Εξαμηνιαίες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2025
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Μεταφορά μεταξύ μακροπρόθεσμου και βραχυπρόθεσμου μέρους υποχρεώσεων	32.280	61.643	(1.580)	10.452
Συναλλαγματικές διαφορές	18	23	–	–
Μεταβολή λόγω μεταφοράς σε περιουσιακά στοιχεία διακρατούμενα προς πώληση	–	(14.364)	–	–
Υπόλοιπο λήξης (β)	88.998	98.942	15.425	21.974
Βραχυπρόθεσμα δάνεια				
Υπόλοιπο έναρξης	40.609	–	40.609	–
Νέος δανεισμός	–	69.715	–	30.000
Κεφαλαιοποίηση τόκων	(487)	148	(487)	15
Υπόλοιπο λήξης (γ)	40.122	69.863	40.122	30.015
Σύνολο δανεισμού (α) +(β) +(γ)	1.093.904	1.111.041	398.489	403.760

Τα μακροπρόθεσμα δάνεια του Ομίλου σχετίζονται με τη χρηματοδότηση των δραστηριοτήτων του και αφορούν στην χρηματοδότηση της κατασκευής και εκμετάλλευσης εγκαταστάσεων ανανεώσιμων πηγών ενέργειας.

Τα βραχυπρόθεσμα δάνεια του Ομίλου αφορούν σε τραπεζικές χορηγήσεις τακτής λήξης, οι οποίες ανανεώνονται ανάλογα με τις ανάγκες. Τα αναληφθέντα ποσά χρησιμοποιούνται κυρίως για να καλύψουν την ανάγκη ρευστότητας κατά την κατασκευαστική περίοδο των μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ.

Ο Όμιλος εκτιμά ότι η εύλογη αξία των δανείων κυμαινόμενου επιτοκίου δεν διαφοροποιείται σημαντικά από την λογιστική τους αξία. Όσον αφορά τα δάνεια σταθερού επιτοκίου, αυτά ανέρχονται σε € 179.899 χιλ.

Προς εξασφάλιση όλων των δανείων του Ομίλου ενεχυριάζονται ανεμογεννήτριες των Αιολικών Πάρκων, μετρητά και εκχωρούνται στις δανειστέριες τράπεζες ασφαλιστήρια συμβόλαια και απαιτήσεις από πώληση ηλεκτρικής ενέργειας στο ΕΝΕΧ, ΔΑΠΕΕΠ ή ΔΕΔΔΗΕ και χρεόγραφα (ήτοι ομολογίες θυγατρικών ιδιοκτησίας της μητρικής εταιρείας και μετοχές θυγατρικών). Στο πλαίσιο αυτής της μορφής χρηματοδότησης οι επιχειρήσεις του Ομίλου τηρούν μια σειρά δεσμευμένων τραπεζικών λογαριασμών, με σκοπό την εξυπηρέτηση των ανωτέρω υποχρεώσεων. Οι εξασφαλίσεις που έχουν παρασχεθεί υπερκαλύπτουν το ποσό των δανειακών υποχρεώσεων του Ομίλου.

Κατά την 30/06/2025, στο συνολικό δανεισμό περιλαμβάνονται ποσά από δάνεια μειωμένης εξασφάλισης χωρίς δικαίωμα αναγωγής στη μητρική εταιρία (non recourse debt) ύψους € 840.332 χιλ., ενώ τα ποσά των δανείων με αναγωγή στη μητρική εταιρία (recourse debt) ανέρχονται σε € 253.572 χιλ.. Στα εγγυημένα από τη μητρική εταιρεία δάνεια περιλαμβάνεται και το κοινό ομολογιακό δάνειο της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΑΕΧ που εκδόθηκε το 2019, συνολικής αναπόσβεστης αξίας την 30η Ιουνίου 2025 ποσού € 149.962 χιλ..

Αναφορικά με τον μακροπρόθεσμο δανεισμό του Ομίλου, συνολικής αναπόσβεστης αξίας € 1.053.782 χιλ. (μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις πλέον μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις πληρωτέες στην επόμενη χρήση): (α) κατά 98,80% έχει συναφθεί στην Ελλάδα και είναι σε Ευρώ, (β) κατά 0,34% έχει συναφθεί στην Πολωνία και είναι σε PLN και (γ) κατά 0,86% έχει συναφθεί στη Βουλγαρία και είναι σε Ευρώ. Επί του συνόλου του μακροπρόθεσμου δανεισμού στο τέλος της παρουσιαζόμενης περιόδου τα δάνεια του Ομίλου που έχουν συναφθεί με σταθερό επιτόκιο αποτελούν το 16,45%, τα δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου που έχουν αντισταθμιστεί μέσω παραγώγων με τα οποία ανταλλάσσονται

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Εξαμηνιαίες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2025
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

μελλοντικές πληρωμές σταθερού επιτοκίου έναντι εισπράξεων κυμαινόμενου επιτοκίου αποτελούν το 57,99%, ενώ το 25,56% αφορά δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου με βάση κατά περίπτωση το euribor ή το wibor.

Το μέσο σταθμισμένο επιτόκιο των Μακροπρόθεσμων Δανείων του Ομίλου για τις περιόδους που έληξαν την 30/06/2025 και 30/06/2024 ήταν 5,10% και 5,30% αντίστοιχα. Το μέσο σταθμικό επιτόκιο των Βραχυπρόθεσμων Δανείων του Ομίλου για τις περιόδους που έληξαν 30/06/2025 και 30/06/2024 ανήλθε σε 4,90% και 3,70%, αντίστοιχα.

Το σύνολο των τόκων των ανωτέρω δανείων για τις περιόδους που έληξαν την 30/06/ 2025 και 30/06/2024 ήταν για τον Όμιλο € 27.367 χιλ. και € 28.678 χιλ. αντίστοιχα, και για την Εταιρεία € 8.005 χιλ. και € 7.632 χιλ.

Στα μακροπρόθεσμα δάνεια της Εταιρείας περιλαμβάνονται και τα δάνεια που έχουν ληφθεί από θυγατρικής της, αναπόσβεστης αξίας € 307.309 χιλ. κατά την 30^η Ιουνίου 2025.

Παρακάτω περιγράφονται οι σημαντικές μεταβολές των δανειακών υποχρεώσεων του Ομίλου και της Εταιρείας για την εξαμηνιαία περίοδο που έληξε την 30/06/2025.

Νέος Δανεισμός

Ο νέος δανεισμός του Ομίλου που αναλήφθηκε εντός του Α' εξαμήνου του 2025, διατέθηκε κυρίως για τη χρηματοδότηση επενδύσεων της μονάδας αντλησιοταμίευσης θυγατρικών εταιρειών και συγκεκριμένα για τη θυγατρική εταιρεία ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ-ΑΝΤΛΗΣΙΟΤΑΜΙΕΥΣΗ Ι Μ.Α.Ε., αντλήθηκε τραπεζικό δάνειο ονομαστικής αξίας € 17.964 χιλ., βάσει της δανειακής σύμβασης που υπογράφηκε εντός του 2024, καθώς επίσης και των εταιρειών που δραστηριοποιούνται στη Βουλγαρία όπου αντλήθηκαν τραπεζικά δάνεια ονομαστικής αξίας € 9.910 χιλ. βάσει των δανειακών συμβάσεων που υπογράφηκαν.

Ο Όμιλος έχει την υποχρέωση της τήρησης συγκεκριμένων χρηματοοικονομικών δεικτών που αφορούν στα ομολογιακά δάνεια. Κατά την 30η Ιουνίου 2025, ο Όμιλος ικανοποιούσε πλήρως τα απαιτούμενα όρια των χρηματοοικονομικών δεικτών, σύμφωνα με τις απαιτήσεις των δανειακών του συμβάσεων

13. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ

Η κίνηση των υποχρεώσεων από μισθώσεις της 30ης Ιουνίου 2025 και 2024 αντίστοιχα, παρουσιάζεται στον κατωτέρω πίνακα:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	30/06/2025	30/06/2024	30/06/2025	30/06/2024
Υπόλοιπο έναρξης	35.351	30.826	24.034	22.680
Προσθήκες και μεταβολές από τροποποίηση υφισταμένων συμβάσεων	2.647	2.550	1.245	1.453
Αποπληρωμές συμβάσεων μίσθωσης	(1.722)	(1.594)	(1.081)	(1.063)
Χρηματοοικονομικό κόστος χρήσης	771	690	476	461
Μεταβολή λόγω μεταφοράς σε περιουσιακά στοιχεία διακρατούμενα προς πώληση	-	(1.221)	-	(709)
Συναλλαγματικές διαφορές	31	44	-	-
Υπόλοιπο λήξης	37.078	31.295	24.674	22.822

Ο Όμιλος και η Εταιρεία, για την περίοδο 01/01/2025 - 30/06/2025, αναγνώρισαν έξοδα ενοικίου από βραχυπρόθεσμες μισθώσεις ποσού € 664 χιλ. και € 443 χιλ. αντίστοιχα, ενώ δεν υφίστανται μισθώματα παγίων χαμηλής αξίας.

14. ΠΑΡΑΓΩΓΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ

Πληροφορίες για τα παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 30/06/2025 και την 31/12/2024 παρατίθενται κατωτέρω:

		ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
Υποχρεώσεις από παράγωγα	Σημείωση				
- Αντιστάθμιση ταμειακών ροών					
Προθεσμιακές Συμβάσεις Ανταλλαγής Επιτοκίων	14.1	11.950	12.941	-	-
Συμβόλαια ανταλλαγής εσόδων από πώληση (Fixed for floating swap contracts)	14.2	7.737	3.293	5.574	3.293
Προθεσμιακό συμβόλαιο πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας (physical forward)		-	1.153	-	-
Σύνολο υποχρεώσεων από παράγωγα		19.687	17.387	5.574	3.293
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από παράγωγα		10.870	11.729	1.132	645
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις από παράγωγα		8.817	5.658	4.442	2.648

		ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
Απαιτήσεις από παράγωγα	Σημείωση				
- Αντιστάθμιση ταμειακών ροών					
Προθεσμιακές Συμβάσεις Ανταλλαγής Επιτοκίων	14.1	8.164	9.557	205	393
Συμβόλαια ανταλλαγής εσόδων από πώληση (Fixed for floating swap contracts)	14.2	4.032	893	78	893
Προθεσμιακό συμβόλαιο πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας (physical forward)		-	5.958	-	-
Σύνολο απαιτήσεων από παράγωγα		12.196	16.408	283	1.286
Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις από παράγωγα		10.384	13.858	126	1.000
Βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις από παράγωγα		1.812	2.550	157	286

Όλα τα ως άνω χρηματοοικονομικά μέσα επιμετρούνται στην εύλογη αξία τους (βλ. Σημείωση 25).

Εντός της ενδιάμεσης περιόδου που έληξε την 30^η Ιουνίου 2025, αναγνωρίστηκε για τον Όμιλο και την Εταιρεία συνολική ζημία ύψους € 639 χιλ. από μεταβολές στην εύλογη αξία των Συμβολαίων ανταλλαγής εσόδων από πώληση (Fixed for Floating swap contracts). Το αποτέλεσμα αυτό περιλαμβάνεται στο κονδύλι «(Ζημίες)/Κέρδη από χρηματοοικονομικά μέσα αποτιμώμενα στην εύλογη αξία». Οι συνολικές μεταβολές στην εύλογη αξία που αναγνωρίστηκαν στα λοιπά συνολικά εισοδήματα ανήλθαν σε ζημία € 5.871 χιλ. (30/06/2024: κέρδος € 4.381 χιλ.).

14.1 Προθεσμιακές συμβάσεις ανταλλαγής επιτοκίων

Ο Όμιλος προκειμένου να διαχειριστεί τον κίνδυνο επιτοκίου στον οποίο εκτίθεται, έχει συνάψει προθεσμιακές συμβάσεις ανταλλαγής επιτοκίων.

Οι συμβάσεις ανταλλαγής επιτοκίων έχουν ως στόχο την αντιστάθμιση του κινδύνου από την αρνητική διακύμανση μελλοντικών ταμειακών εκροών που προκύπτουν από τόκους δανειακών συμβάσεων που έχουν συναφθεί στο πλαίσιο των δραστηριοτήτων του τομέα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Πιο συγκεκριμένα, οι συμβάσεις ανταλλαγής επιτοκίου αφορούν συμβάσεις με τις οποίες το μεταβλητό επιτόκιο των δανείων μετατρέπεται σε σταθερό κατά την συνολική διάρκεια των δανείων, ώστε ο Όμιλος να προστατευθεί από τυχόν άνοδο των επιτοκίων. Η εύλογη αξία των συμβάσεων αυτών αποτιμήθηκε με προβολή της ισχύουσας, στις 30/06/2025, καμπύλης των επιτοκίων (euribor) σε όλο το χρονικό ορίζοντα των εν λόγω συμβάσεων.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Εξαμηνιαίες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2025
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Η εύλογη αξία των εν λόγω συμβάσεων κατά την 30/06/2025 ανήλθε συνολικά σε καθαρή υποχρέωση € 3.786 χιλ. (η συνολική ονομαστική αξία των συμβάσεων ανέρχεται σε € 459.242 χιλ. για την Ελλάδα). Κατά την 30/06/2025, τα εν λόγω παράγωγα πληρούσαν τις προϋποθέσεις αντιστάθμισης κινδύνων ταμειακών ροών, σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 9 και από την επιμέτρησή τους σε εύλογες αξίες αναγνωρίστηκε στο κονδύλι «Αντιστάθμιση κινδύνου ταμειακών ροών» των λοιπών συνολικών εισοδημάτων, ζημιά ποσού € (401) χιλ. (2024: κέρδος € 1.391 χιλ.). Οι εν λόγω χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις έχουν ταξινομηθεί στην ιεραρχία εύλογης αξίας στο επίπεδο 2 (βλ. Σημείωση 25).

14.2 Παράγωγα αντιστάθμισης κινδύνου μεταβολής των τιμών αγοράς στην ηλεκτρική ενέργεια

Συμβόλαια ανταλλαγής εσόδων από πώληση (Fixed for Floating swap contracts)

Ο Όμιλος ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ έχει συνάψει από το έτος 2021 συμβάσεις πώλησης της ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγών (ΑΠΕ) με την ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. για 25 και 20 χρόνια στο πλαίσιο της συνεργασίας τους στα προγράμματα «ΗΡΩΝ ΕΝ.Α» και «ΗΡΩΝ ΕΝ.Α BUSINESS» αντίστοιχα. Σύμφωνα με τις εν λόγω συμφωνίες, ο Όμιλος ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ θα λαμβάνει σταθερές ταμειακές ροές από τα δύο προγράμματα, ενώ θα πληρώνει τις κυμαινόμενες ταμειακές ροές (Proxy Market Revenues) στην ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ (Fixed for Floating swap contract). Περαιτέρω ο Όμιλος ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Β.Ε.Τ.Ε. υπέγραψε συμφωνία PPA διάρκειας 8 ετών με δυνατότητα επέκτασης επιπλέον 4 ετών, με την οποία θα προμηθεύει την ΕΥΑΘ με 100% πράσινη ενέργεια ισχύος 100 GWh/ετησίως.

Η εύλογη αξία των εν λόγω παραγώγων κατά την 30/06/2025 ανήλθε συνολικά σε καθαρή υποχρέωση € 3.705 χιλ. Κατά την 30/06/2025, τα εν λόγω παράγωγα πληρούσαν τις προϋποθέσεις αντιστάθμισης κινδύνων ταμειακών ροών, σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 9. Από την επιμέτρησή τους σε εύλογη αξία αναγνωρίστηκε στο κονδύλι «Αντιστάθμιση κινδύνου ταμειακών ροών» των λοιπών συνολικών εισοδημάτων, ζημιά ποσού € (5.470) χιλ. για το αποτελεσματικό μέρος αυτού ενώ για το μη αποτελεσματικό μέρος της αποτίμησης προέκυψε ζημιά αποτίμησης € 639 χιλ. το οποίο παρουσιάζεται στην γραμμή «(Ζημίες)/κέρδη από χρηματοοικονομικά μέσα αποτιμωμένα στην εύλογη αξία» στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος. Η εν λόγω χρηματοοικονομική υποχρέωση έχει ταξινομηθεί στην ιεραρχία εύλογης αξίας στο επίπεδο 3 (βλ. Σημείωση 25).

15. ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

Η συνοπτική κίνηση των λοιπών προβλέψεων του Ομίλου και της Εταιρείας την εξαμηνιαία περίοδο που έληξε την 30^η Ιουνίου 2025 και την 30^η Ιουνίου 2024 αντίστοιχα, είχε ως ακολούθως:

Λοιπές Προβλέψεις - Μακροπρόθεσμο μέρος	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	2025	2024	2025	2024
Υπόλοιπο 1ης Ιανουαρίου	23.124	19.253	4.904	4.704
Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στα αποτελέσματα	567	594	23	117
Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στα ενσώματα πάγια	-	539	-	-
Χρησιμοποιηθείσες προβλέψεις	(68)	-	-	-
Συναλλαγματικές διαφορές	22	17	-	-
Υπόλοιπο 30ης Ιουνίου	23.645	20.403	4.927	4.821

Οι ως άνω προβλέψεις του Ομίλου και της Εταιρείας παρουσιάζονται στο σύνολό τους ως μακροπρόθεσμες προβλέψεις.

Με εξαίρεση την πρόβλεψη αποκατάστασης φυσικού τοπίου, όλες οι λοιπές προβλέψεις δεν εμφανίζονται σε προεξοφλημένα ποσά, καθώς δεν υπάρχει ακριβής εκτίμηση του χρόνου καταβολής τους.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Εξαμηνιαίες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2025
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Οι εταιρείες του ενεργειακού τομέα του Ομίλου υποχρεούνται να αποκαταστήσουν το φυσικό τοπίο, όπου εγκαθιστούν Αιολικά Πάρκα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, με το πέρας της εκμετάλλευσης, σύμφωνα με τις ληφθείσες άδειες από τα κράτη εγκατάστασης. Η ανωτέρω πρόβλεψη για τον Όμιλο ανέρχεται την 30/06/2025 σε € 22.324 χιλ. (30/06/2024 € 19.369 χιλ.) και για την Εταιρεία σε € 4.167 χιλ. (30/06/2024 € 4.061 χιλ.) και απεικονίζει την προεξοφλημένη αξία των απαιτούμενων δαπανών για αποξήλωση του εξοπλισμού και διαμόρφωση του χώρου όπου αυτά είναι εγκατεστημένα, με τη χρήση της σημερινής τεχνολογίας και υλικών. Το υπολειπόμενο ποσό των προβλέψεων αφορά σε προβλέψεις για εκκρεμείς νομικές υποθέσεις και σε τυχόν διαφορές φορολογικού ελέγχου (Σημείωση 27).

16. ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ

Η συνοπτική κίνηση των επιχορηγήσεων του Ομίλου και της Εταιρείας την 30/06/2025 και την 30/06/2024 είχε ως ακολούθως:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	2025	2024	2025	2024
Υπόλοιπο 1ης Ιανουαρίου	159.020	162.812	9.273	10.105
Αποσβέσεις αναγνωρισμένες στα αποτελέσματα	(1.922)	(1.920)	(416)	(416)
Συναλλαγματικές διαφορές	24	23	-	-
Υπόλοιπο 30ης Ιουνίου	157.122	160.915	8.857	9.689

Οι επιχορηγήσεις αφορούν σε κρατικές επιδοτήσεις για την ανάπτυξη Αιολικών Πάρκων και αποσβένονται στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος, σύμφωνα με τον ρυθμό απόσβεσης των παγίων που επιδοτούνται. Οι ανωτέρω επιχορηγήσεις αποσβένονται στα έσοδα μόνο κατά το μέρος εκείνο που αντιστοιχεί σε πλήρως αποπερατωμένα και λειτουργούντα αιολικά πάρκα.

17. ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ, ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ

Οι υποχρεώσεις σε προμηθευτές του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 30/06/2025 και την 31/12/2024, αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
Προμηθευτές	41.724	38.220	17.848	15.886
Σύνολο	41.724	38.220	17.848	15.886

Οι υποχρεώσεις σε προμηθευτές αφορούν κυρίως υποχρεώσεις που σχετίζονται με την κατασκευή και λειτουργία εγκαταστάσεων ανανεώσιμων πηγών αιολικής και υδροηλεκτρικής ενέργειας, φωτοβολταϊκών πάρκων, καθώς και άλλων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ).

ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Οι δουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 30/06/2025 και την 31/12/2024, αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις				
Υποχρεώσεις από μερίσματα πληρωτέα και επιστροφή κεφαλαίου	528	287	284	287
Λοιπές υποχρεώσεις προς συνδεδεμένα μέρη	1.137	1.344	1.139	1.347
Οφειλόμενες αμοιβές προσωπικού	279	(7)	249	(9)
Ποσά προορισμένα για αύξηση κεφαλαίου	-	10	-	10
Δεδουλευμένα έξοδα	3.888	13.103	699	1.592

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Εξαμηνιαίες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2025

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Βραχυπρόθεσμες οφειλές από εξαγορές επιχειρήσεων	180	5.500	180	5.500
Πιστωτές διάφοροι	3.879	477	3.625	182
Σύνολο	9.891	20.714	6.176	8.909
	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
Λοιπές βραχυπρόθεσμες μη χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις				
Υποχρεώσεις από φόρους-τέλη πλην φόρου εισοδήματος	4.355	9.179	339	3.761
Ασφαλιστικοί οργανισμοί	228	362	159	273
Σύνολο	4.583	9.541	498	4.034

Η μείωση στο λογαριασμό «Δεδουλευμένα έξοδα» κατά το ποσό € 9.986 οφείλεται στον αντιλογισμό της πρόβλεψης που αφορούσε το δεδουλευμένο μέρος απόκτησης παγίων περιουσιακών στοιχείων για το υπό κατασκευή έργο της αντλησιοταμίευσης που ο Όμιλος κατασκευάζει στην περιοχή της Αμφιλοχίας.

18. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ, ΚΕΡΔΗ ΑΝΑ ΜΕΤΟΧΗ ΚΑΙ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

Μετοχικό Κεφάλαιο

Κατά την 30/06/2025 το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται στο ποσό των € 35.506.527,00 διαιρούμενο σε 118.355.090 κοινές με ψήφο ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας € 0,30 η καθεμία. Η Διαφορά Υπέρ το Άρτιο ανέρχεται την 30/06/2025 σε € 212.850 χιλ..

Κέρδη ανά μετοχή

Τα βασικά κέρδη ανά μετοχή όπως αναγράφονται στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος των Ενδιάμεσων Συνοπτικών Εξαμηνιαίων Οικονομικών Καταστάσεων της 30ης Ιουνίου 2025, υπολογίστηκαν με το μέσο σταθμισμένο αριθμό κοινών μετοχών, αφαιρουμένου του σταθμισμένου μέσου όρου των ιδίων μετοχών. Καμία προσαρμογή δεν γίνεται στα κέρδη (αριθμητής). Τέλος, δεν υφίστανται μειωμένα κέρδη ανά μετοχή για τον Όμιλο και την Εταιρεία, για την εξαμηνιαία περίοδο που έληξε την 30/06/2025 και για την αντίστοιχη συγκριτική εξαμηνιαία περίοδο.

Αποθεματικά

Τα αποθεματικά της εταιρείας περιλαμβάνουν Τακτικό αποθεματικό, Αποθεματικό για Ίδιες Μετοχές, Αποθεματικά συναλλαγματικών διαφορών, Αποθεματικά από προγράμματα δωρεάν διάθεσης μετοχών, Αποθεματικά αντιστάθμισης κινδύνων, Αποθεματικά αναλογιστικών Κερδών/(Ζημιών), Αποθεματικά Αποτίμησης στην Εύλογη Αξία Συμμετοχών, Αποθεματικά αναπτυξιακών και φορολογικών νόμων, καθώς και Αποθεματικά διακρατούμενα προς πώληση.

Ίδιες Μετοχές

Στο πλαίσιο υλοποίησης της υποχρεωτικής δημοσίας πρότασης της Εταιρείας «MASDAR HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.» προς τους μετόχους της Εταιρείας «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» για την απόκτηση του συνόλου των κοινών, ονομαστικών, μετά ψήφου μετοχών τους με αντάλλαγμα 20,00 ευρώ ανά μετοχή, διατέθηκαν από την ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Β.Ε.Τ.Ε. 653.046 ίδιες μετοχές που η εταιρεία είχε αποκτήσει κατά τα προηγούμενα έτη. Το τελικό ποσό αναιρουμένων των εξόδων συναλλαγής και κρατήσεων, που η εταιρεία εισέπραξε ανέρχεται σε € 13.048 χιλ. Το δε πλεόνασμα ύψους 3.730 χιλ. που προέκυψε από την εν λόγω διάθεση μεταφέρθηκε στο λογαριασμό «Διαφορά υπέρ το άρτιο».

19. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ

Ο φορολογικός συντελεστής για τις νομικές οντότητες στην Ελλάδα τόσο το έτος 2025 όσο και για το έτος 2024 ανέρχεται σε 22%.

Ο πραγματικός τελικός φορολογικός συντελεστής διαφέρει από τον ονομαστικό. Στην διαμόρφωση του πραγματικού φορολογικού συντελεστή επιδρούν διάφοροι παράγοντες, σημαντικότεροι των οποίων είναι η μη φορολογική έκπτωση ορισμένων δαπανών, οι διαφορές συντελεστών απόσβεσης που προκύπτουν μεταξύ της ωφέλιμης ζωής του παγίου και των συντελεστών που ορίζονται από τον Κ.Ν.4172/2013 και η δυνατότητα των εταιρειών να σχηματίζουν αφορολόγητες εκπτώσεις και αφορολόγητα αποθεματικά.

Η δαπάνη για φόρο εισοδήματος καταχωρείται βάσει της καλύτερης εκτίμησης της διοίκησης του σταθμισμένου μέσου ετήσιου φορολογικού συντελεστή για ένα πλήρες έτος. Ο σταθμισμένος φορολογικός συντελεστής για την εξαμηνιαία περίοδο που έληξε την 30/06/2025 για τον Όμιλο ήταν 23,40% και την αντίστοιχη συγκριτική περίοδο που έληξε την 30/06/2024 ήταν 25,28%. Κύρια αιτία της διαφοράς μεταξύ του ονομαστικού και πραγματικού συντελεστή του φόρου εισοδήματος είναι αποτελέσματα τα οποία δεν συμμετέχουν στην φορολογική βάση υπολογισμού του φόρου όπως τα μερίσματα θυγατρικών εταιρειών. Για την εταιρεία ο αντίστοιχος συντελεστής ήταν 1,8% για την περίοδο που έληξε την 30η Ιουνίου 2025, ενώ για την αντίστοιχη συγκριτική περίοδο προέκυψε αρνητικός συντελεστής.

Η δήλωση φορολογίας εισοδήματος υποβάλλεται σε ετήσια βάση, αλλά τα κέρδη ή οι ζημίες που δηλώνονται παραμένουν προσωρινά έως ότου οι φορολογικές αρχές ελέγξουν τα βιβλία και στοιχεία του φορολογουμένου και εκδοθεί η τελική έκθεση ελέγχου. Η εταιρεία έχει ενημερωθεί για την έκδοση εντολών ελέγχου για τα φορολογικά έτη 2021, 2022 και 2023. Αντιστοίχως εντολή ελέγχου για τα έτη 2019 και 2020 έχει λάβει και η εταιρεία του Ομίλου Ενεργειακή Δυστίων Ευβοίας Μ.Α.Ε.

Ο Όμιλος προβαίνει σε ετήσια εκτίμηση των ενδεχόμενων υποχρεώσεων που αναμένεται να προκύψουν από τον έλεγχο παρελθουσών χρήσεων, διενεργώντας σχετικές προβλέψεις όπου αυτό κρίνεται απαραίτητο. Ο Όμιλος έχει διενεργήσει προβλέψεις για ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις ύψους € 758 χιλ. και η Διοίκηση θεωρεί ότι πέρα των σχηματισμένων προβλέψεων, τυχόν ποσά φόρων που πιθανόν να προκύψουν, δεν θα έχουν σημαντική επίδραση στα ίδια κεφάλαια, στα αποτελέσματα και στις ταμειακές ροές του Ομίλου και της Εταιρείας. Πληροφορίες για τις ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις παρατίθενται στις Σημειώσεις 4 και 27 των Ενδιάμεσων Συνοπτικών Εξαμηνιαίων Οικονομικών Καταστάσεων.

20. ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ

Ο κύκλος εργασιών για την περίοδο από 1η Ιανουαρίου έως 30ης Ιουνίου 2025 και 2024 αντίστοιχα, διαμορφώνεται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01/01 - 30/06/2025	01/01 - 30/06/2024	01/01 - 30/06/2025	01/01 - 30/06/2024
Έσοδα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ	136.683	150.213	10.654	11.048
Έσοδα κατασκευής μονάδων ηλεκτρικής ενέργειας ΑΠΕ	3.826	1.991	5.053	5.517
Έσοδα λειτουργίας ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ	209	(91)	5.531	4.647
Σύνολο	140.718	152.113	21.238	21.212

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Εξαμηνιαίες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2025
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Στην μείωση του κύκλου εργασιών συνέβαλλε κυρίως η μείωση της ανεμολογικής ισχύος κατά τη διάρκεια του πρώτου εξαμήνου του 2025, και ειδικότερα τους μήνες Ιανουάριο και Απρίλιο καθώς και οι περικοπές που επιβάλλονται από τους διαχειριστές των δικτύων.

Ως προς την ανάλυση του κύκλου εργασιών από συμβάσεις με πελάτες κατά το χρόνο αναγνώρισης του εσόδου, αναφέρεται ότι οι μεταβιβάσεις αγαθών σε δεδομένη χρονική στιγμή ανέρχονται σε € 136.683 χιλ. ενώ υπηρεσίες που παρέχονται με την πάροδο του χρόνου ανέρχονται σε € 4.035 χιλ.

Η γεωγραφική κατανομή του κύκλου εργασιών αναλύεται σε Ελλάδα € 129.388 χιλ. και Ανατολική Ευρώπη € 11.330 χιλ.

21. ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ/(ΕΞΟΔΑ)

Η ανάλυση του ποσού των Λοιπών Εσόδων/(Εξόδων) της 30ης Ιουνίου 2025 και 2024 αντίστοιχα, παρουσιάζεται στον κατωτέρω πίνακα:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01/01 - 30/06/2025	01/01 - 30/06/2024	01/01 - 30/06/2025	01/01 - 30/06/2024
Λοιπά έσοδα				
Έσοδα από πωλήσεις άχρηστου υλικού	–	18	2	73
Έσοδα από μισθώματα	2	10	2	32
Έσοδα από μετακύληση εξόδων	613	359	5.955	6.080
Έσοδα από ασφαλιστικές αποζημιώσεις	1.280	46	4	40
Απόσβεση επιχορηγήσεων παγίων (βλ. Σημείωση 16)	1.922	1.920	416	416
Λοιπά έσοδα	167	(68)	238	11
Συναλλαγματικές διαφορές πιστωτικές	131	132	–	–
Σύνολο λοιπών εσόδων από Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες	4.115	2.417	6.617	6.652
Σύνολο λοιπών εσόδων από Διακοπείσες Δραστηριότητες	–	651	–	–
Σύνολο λοιπών εσόδων	4.115	3.068	6.617	6.652

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01/01 - 30/06/2025	01/01 - 30/06/2024	01/01 - 30/06/2025	01/01 - 30/06/2024
Λοιπά έξοδα				
Κόστος πώλησης και ανάλωσης αποθεμάτων	(49)	–	(49)	–
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	–	–	(978)	–
Αμοιβές μηχανικών, μελετητών, τεχνικών συμβούλων και τρίτων	(3)	(177)	(2.693)	(5.758)
Λοιπές παροχές τρίτων	(8)	(12)	(8)	–
Μισθώσεις	(118)	(1)	(118)	(1)
Φόροι, τέλη και εισφορές	(5)	(37)	(5)	(1)
Έξοδα προβολής και διαφήμισης	–	–	(1.222)	–
Μη κοστολογημένες αποσβέσεις παγίων	–	(1)	–	(1)
Ασφάλιστρα	–	(4)	–	–
Έξοδα μεταφορών	(2)	–	(2)	–
Επισκευές και συντηρήσεις	(1)	–	(1)	–
Λοιπά έξοδα	(10)	(282)	(134)	(34)

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Εξαμηνιαίες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2025
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Φόροι, τέλη και ασφαλιστικές εισφορές προηγούμενων χρήσεων και πρόστιμα και προσαυξήσεις αυτών	(9)	(17)	(4)	(4)
Λοιπές προβλέψεις	(24)	–	–	–
Απομειώσεις/διαγραφές	(15)	(22)	(15)	(23)
Συναλλαγματικές διαφορές χρεωστικές	–	–	(3)	–
Σύνολο λοιπών εξόδων από Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες	(244)	(553)	(5.232)	(5.822)
Σύνολο λοιπών εξόδων από Διακοπείσες Δραστηριότητες	–	(2.352)	–	(2.359)
Σύνολο λοιπών εξόδων	(244)	(2.905)	(5.232)	(8.181)
Σύνολο λοιπών εσόδων/(εξόδων) από Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες	3.871	1.864	1.385	830
Σύνολο λοιπών εσόδων/(εξόδων) από Διακοπείσες Δραστηριότητες	–	(1.701)	–	(2.359)
Σύνολο λοιπών εσόδων/(εξόδων)	3.871	163	1.385	(1.529)

Τα «Έσοδα από ασφαλιστικές αποζημιώσεις» σχετίζονται με τις καταβληθείσες αποζημιώσεις συνέπεια μηχανικών βλαβών και απώλειας κερδών προηγούμενων ετών οι οποίες αναγνωρίζονται στην Κατάσταση Συνολικό Εισοδήματος το χρόνο που η είσπραξη τους θεωρείται βέβαιη. Η μεταβολή στο λογαριασμό αυτό σχετίζεται με αστάθμητους παράγοντες της λειτουργίας μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.

Στους λογαριασμούς «Αμοιβές και έξοδα προσωπικού», «Αμοιβές μηχανικών, μελετητών, τεχνικών συμβούλων και τρίτων» και «Έξοδα προβολής και διαφήμισης» της Εταιρείας ποσό ύψους € 4.890 χιλ., αφορά έξοδα διοικητικής υποστήριξης της Εταιρείας για την περίοδο 01/01/2025 - 30/06/2025, τα οποία μετέπειτα μετακυλίνουν στις θυγατρικές του Ομίλου. Τα έσοδα από τη μετακύλιση των εν λόγω εξόδων περιλαμβάνονται στο λογαριασμό «Έσοδα από μετακύλιση εξόδων».

22. ΕΣΟΔΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΚΑΙ ΛΟΙΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ/(ΕΞΟΔΑ)

ΕΣΟΔΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ

Ο λογαριασμός «Έσοδα συμμετοχών και λοιπών επενδύσεων» περιλαμβάνει τα έσοδα από μερίσματα που η Εταιρεία λαμβάνει από τις θυγατρικές της. Το σύνολο των εσόδων αυτών των μερίσματος την 30/06/2025 ανέρχεται σε € 37.829 χιλ. (30/06/2024 : € 19.342 χιλ.) εκ των οποίων, μέχρι την ημερομηνία έγκρισης των συνημμένων Ενδιάμεσων Συνοπτικών Εξαμηνιαίων Οικονομικών Καταστάσεων, έχει εισπραχθεί συνολικά.

ΛΟΙΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ/(ΕΞΟΔΑ)

Τα χρηματοοικονομικά έσοδα/(έξοδα) του Ομίλου και της Εταιρείας της 30^{ης} Ιουνίου 2025 και 2024 αντίστοιχα, αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01/01 - 30/06/2025	01/01 - 30/06/2024	01/01 - 30/06/2025	01/01 - 30/06/2024
Τόκοι και έξοδα βραχυπρόθεσμων δανείων	(1.019)	(15)	(1.019)	(15)
Τόκοι και έξοδα μακροπρόθεσμων δανείων	(25.878)	(28.247)	(6.986)	(7.617)
Χρηματοοικονομικά αποτελέσματα παραγώνων αντιστάθμισης ανακυκλούμενα στα αποτελέσματα χρήσης	(470)	(416)	–	–
Τόκοι και έξοδα από μισθώσεων	(771)	(642)	(476)	(429)

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Εξαμηνιαίες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2025
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Έξοδα από εκτοκισμό (unwinding) προβλέψεων και μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	(994)	(1.018)	(475)	(540)
Προμήθειες, έξοδα τραπεζών και συναφή έξοδα	(951)	(1.740)	(37)	(959)
Λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	(46)	–	–	–
Χρηματοοικονομικά έξοδα από Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες	(30.129)	(32.078)	(8.993)	(9.560)
Χρηματοοικονομικά έξοδα από Διακοπείσες Δραστηριότητες	–	(2.250)	–	(126)
Χρηματοοικονομικά έξοδα	(30.129)	(34.328)	(8.993)	(9.686)
Έσοδα από τόκους καταθέσεων	752	471	336	146
Έσοδα από τόκους ομολογιακών και λοιπών διεταιρικών δανείων	42	75	2.144	2.283
Λοιπά χρηματοοικονομικά έσοδα	51	–	51	–
Χρηματοοικονομικά έσοδα από Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες	845	546	2.531	2.429
Χρηματοοικονομικά έσοδα από Διακοπείσες Δραστηριότητες	–	3.886	–	481
Χρηματοοικονομικά έσοδα	845	4.432	2.531	2.910
Καθαρά χρηματοοικονομικά αποτελέσματα από Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες	(29.284)	(31.532)	(6.462)	(7.131)
Καθαρά χρηματοοικονομικά αποτελέσματα από Διακοπείσες Δραστηριότητες	–	1.636	–	355
Καθαρά χρηματοοικονομικά αποτελέσματα	(29.284)	(29.896)	(6.462)	(6.776)

23. ΑΡΙΘΜΟΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

Ο μέσος όρος των ισοδύναμων με πλήρη απασχόληση εργαζομένων, το πρώτο εξάμηνο του 2025, ήταν 178 για τον Όμιλο και 141 για την Εταιρεία (176 εργαζόμενοι για τον Όμιλο και 139 για την Εταιρεία για το πρώτο εξάμηνο του 2024).

24. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Οι συναλλαγές της Εταιρείας και του Ομίλου με συνδεδεμένα μέρη για την περίοδο 01/01/2025 -30/06/2025 και τη συγκριτική εξαμηνιαία περίοδο 01/01/2024 - 30/06/2024, καθώς και τα υπόλοιπα απαιτήσεων και υποχρεώσεων που έχουν προκύψει από τέτοιες συναλλαγές κατά την 30/06/2025 και 31/12/2024, έχουν ως εξής:

Συναλλαγές Εταιρείας με θυγατρικές

α) Απαιτήσεις	ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	30/06/2025	31/12/2024
Ποσά σε € '000		
Εμπορικές απαιτήσεις και Απαιτήσεις από συμβάσεις με πελάτες	45.832	68.010
Μακροπρόθεσμα δάνεια	125.846	109.900
Βραχυπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων από μακροπρόθεσμα δάνεια	5.374	3.941
Ενδοομιλικές απαιτήσεις από χρηματικές διευκολύνσεις και λοιπές απαιτήσεις	2.085	1.438
Σύνολο	179.137	183.289

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Εξαμηνιαίες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2025

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

β) Υποχρεώσεις

Ποσά σε € '000

Μακροπρόθεσμα δάνεια

Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση

Λοιπές υποχρεώσεις

Σύνολο

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

30/06/2025

31/12/2024

303.653

301.653

3.656

1.056

848

2.231

308.157

304.940

γ) Έσοδα

Ποσά σε € '000

Έσοδα από κατασκευαστικές υπηρεσίες

Επισκευές και συντηρήσεις

Λοιπές υπηρεσίες

Λοιπά έσοδα και πωλήσεις

Χρηματοοικονομικά έσοδα

Σύνολο

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

01/01 -

01/01 -

1.228

4.107

5.322

4.731

-

8.828

5.676

6.060

2.711

3.330

14.937

27.056

δ) Έξοδα

Ποσά σε € '000

Κόστος αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας

Αμοιβές και λοιπές παροχές τρίτων

Λοιπά έξοδα

Χρηματοοικονομικά έξοδα

Σύνολο

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

01/01 -

01/01 -

1

31

207

43

632

121

5.391

5.582

6.231

5.777

ε) Έσοδα συμμετοχών και λοιπών επενδύσεων

Ποσά σε € '000

Έσοδα από μερίσματα

Σύνολο

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

01/01 -

01/01 -

37.829

19.342

37.829

19.342

Συναλλαγές με λοιπά συνδεδεμένα μέρη

α) Απαιτήσεις

Ποσά σε € '000

Εμπορικές απαιτήσεις

Προκαταβολές για απόκτηση παγίων

Μακροπρόθεσμα δάνεια

Βραχυπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων από

Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις

Σύνολο

ΟΜΙΛΟΣ

30/06/2025

31/12/2024

32.475

18.873

59.499

75.241

2.572

71

66

-

3.091

60

97.703

94.245

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

30/06/2025

31/12/2024

19.630

3.179

10

11.300

2.500

-

66

-

571

29

22.777

14.508

β) Υποχρεώσεις

Ποσά σε € '000

Προμηθευτές

Λοιπές υποχρεώσεις

Σύνολο

ΟΜΙΛΟΣ

30/06/2025

31/12/2024

21.643

14.935

13.761

21.157

35.404

36.092

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

30/06/2025

31/12/2024

7.758

4.407

9.080

5.031

16.838

9.438

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Εξαμηνιαίες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2025
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

γ) Έσοδα

Ποσά σε € '000

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01/01 -	01/01 -	01/01 -	01/01 -
Έσοδα από πώληση ηλεκτρικής ενέργειας	74.100	56.284	4.905	3.951
Έσοδα από κατασκευαστικές υπηρεσίες	2.900	23	2.900	23
Λοιπά έσοδα	70	76	70	76
Χρηματοοικονομικά έσοδα	113	9	112	-
Σύνολο	77.183	56.392	7.987	4.050

δ) Έξοδα

Ποσά σε € '000

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01/01 -	01/01 -	01/01 -	01/01 -
Αμοιβές και λοιπές παροχές τρίτων	926	1.511	768	1.417
Αγορά παγίων περιουσιακών στοιχείων	47.856	-	-	-
Λοιπά έξοδα	1.389	9.354	1.281	1.216
Χρηματοοικονομικά έξοδα	15	14	12	8
Σύνολο	50.186	10.879	2.061	2.641

Οι συναλλαγές με τα λοιπά συνδεδεμένα μέρη αφορούν κυρίως τις εταιρείες του Ευρύτερου Ομίλου ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ όπως ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε., ΤΕΡΝΑ Α.Ε. και OPTIMUS Α.Ε.

Οι σημαντικότερες συναλλαγές και υπόλοιπα της Εταιρείας με θυγατρικές της την 30/06/2025 παρουσιάζονται παρακάτω:

		ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	ΕΣΟΔΑ	ΕΞΟΔΑ
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε. ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΕΩΝ	Θυγατρική	-	147.673	(600)	2.654
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΟΡΑΜΑΤΟΣ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Α.Ε.	Θυγατρική	225	25.513	(1.093)	413
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	Θυγατρική	320	-	(200)	-
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΟΥΝΙΟΥ Α.Ε.	Θυγατρική	21	2.038	(2.668)	38
ΙWECO ΧΩΝΟΣ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε.	Θυγατρική	59	1.119	(534)	19
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΒΡΟΥ Α.Ε.	Θυγατρική	209	34.637	(583)	587
ΑΙΟΛΙΚΗ ΡΑΧΟΥΛΑΣ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Α.Ε.	Θυγατρική	271	25.472	(971)	472
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Α.Ε.	Θυγατρική	191	21.277	(3.275)	377
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ Μ.Α.Ε.	Θυγατρική	397	11	(4.639)	-
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΥΣΤΙΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Μ.Α.Ε.	Θυγατρική	259	32	(3.002)	-
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΦΗΡΕΩΣ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε.	Θυγατρική	38.168	141	1.946	64
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΤΥΡΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Μ.Α.Ε.	Θυγατρική	137	3.065	(914)	60
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΝΕΑΠΟΛΕΩΣ ΛΑΚΩΝΙΑΣ Α.Ε.	Θυγατρική	870	-	167	-
ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Μ.Α.Ε.	Θυγατρική	214	-	(2.155)	-
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΣΤΡΑ ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε.	Θυγατρική	218	4.070	(3.907)	70
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ Α.Ε.	Θυγατρική	7.002	-	807	-
ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΕΡΒΕΝΙ ΤΡΑΪΑΝΟΥΠΟΛΕΩΣ Α.Ε.	Θυγατρική	143	4.579	308	79
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΦΕΡΡΩΝ ΕΒΡΟΥ Μ.Α.Ε.	Θυγατρική	81	11.606	134	187
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΞΗΡΟΒΟΥΝΙΟΥ Α.Ε.	Θυγατρική	2.202	-	128	-
ΑΙΟΛΙΚΗ ΗΛΙΟΚΑΣΤΡΟΥ Μ.Α.Ε.	Θυγατρική	573	6.682	166	102
EUROWIND Α.Ε.	Θυγατρική	114	17.550	167	302
ΔΕΛΤΑ ΑΞΙΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	Θυγατρική	3.519	-	91	-

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Εξαμηνιαίες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2025

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε. VECTOR ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΛΛΑΔΟΣ-ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΤΡΟΥΛΟΣ Ο.Ε	Θυγατρική	282	-	22	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΤΑΡΑΤΣΑ Μ.Α.Ε.	Θυγατρική	20.252	14	640	-
ΒΑΘΥΧΩΡΙ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΗ Α.Ε.	Θυγατρική	-	2.031	-	31
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΪ-ΓΙΩΡΓΗΣ Α.Ε.	Θυγατρική	912	-	(6.087)	-
ΤΕΡΝΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΙΤΟΛΩΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ Α.Ε.	Θυγατρική	456	44	184	95
ΤΕΡΝΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΜΑΡΥΝΘΟΥ Α.Ε.	Θυγατρική	111	-	211	1
ΤΕΡΝΑ ΗΛΙΑΚΗ ΠΑΝΟΡΑΜΑΤΟΣ Α.Ε.	Θυγατρική	132	-	203	-
ΤΕΡΝΑ ΗΛΙΑΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ Α.Ε.	Θυγατρική	130	-	(1.393)	-
ΤΕΡΝΑ ΗΛΙΑΚΗ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε.	Θυγατρική	113	-	(707)	-
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Μ.Α.Ε.	Θυγατρική	311	-	53	53
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΟΜΑΛΙΕΣ Μ.Α.Ε.	Θυγατρική	64.958	588	2.751	63
ΚΕΥ ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε.	Θυγατρική	150	-	1	-
ΚΑΣΤΡΑΚΙ ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε.	Θυγατρική	424	-	6	-
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ-ΑΝΤΛΗΣΙΟΤΑΜΙΕΥΣΗ Ι Μ.Α.Ε.	Θυγατρική	449	-	449	-
ΕΛΛΗΝΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΙΙ Α.Ε.	Θυγατρική	13.612	-	44	-
ΕΛΛΗΝΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΙΙΙ Α.Ε.	Θυγατρική	13.476	-	45	-
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΠΩΝ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε	Θυγατρική	414	-	5	-
ΣΑΗΕ ΓΛΥΚΙΟ ΦΩΚΙΔΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Θυγατρική	516	-	516	-
ΑΜΑΡΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Θυγατρική	6.420	-	395	151
Σύνολο		178.311	308.142	(23.289)	5.818

Αποδοχές μελών Διοικητικού Συμβουλίου και ανώτατων στελεχών της Εταιρείας

Οι αμοιβές των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου και των ανώτατων στελεχών του Ομίλου για την περίοδο 01/01-30/06/2025 και 01/01-30/06/2024 παρουσιάζονται παρακάτω:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01/01 - 30/06/2025	01/01 - 30/06/2024	01/01 - 30/06/2025	01/01 - 30/06/2024
Αμοιβές Διοικητικού Συμβουλίου	3.498	1.620	3.400	1.370
Αποδοχές στελεχών που αφορούν τα εκτελεστικά μέλη του ΔΣ	853	1.715	733	1.385
Σύνολο	4.351	3.335	4.133	2.755

25. ΕΠΙΜΕΤΡΗΣΗ ΕΥΛΟΓΗΣ ΑΞΙΑΣ

Επιμέτρηση εύλογης αξίας Χρηματοοικονομικών Μέσων

Τα Χρηματοοικονομικά Στοιχεία του Ενεργητικού και των Υποχρεώσεων που επιμετρούνται σε εύλογες αξίες στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης του Ομίλου ταξινομούνται βάσει της παρακάτω ιεραρχίας σε τρία Επίπεδα για τον καθορισμό και την γνωστοποίηση της εύλογης αξίας των Χρηματοοικονομικών Μέσων ανά τεχνική αποτίμησης:

Ο Όμιλος έχει υιοθετήσει το ΔΠΧΑ 7 αναφορικά με την ιεράρχηση των στοιχείων που επιμετρούνται σε εύλογη αξία στα ακόλουθα επίπεδα:

- **Επίπεδο 1:** Εύλογη αξία με βάση διαπραγματεύσιμες (μη προσαρμοσμένες) τιμές σε ενεργές αγορές για όμοια περιουσιακά στοιχεία ή υποχρεώσεις.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Εξαμηνιαίες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2025
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

- **Επίπεδο 2:** Εύλογη αξία με βάση μοντέλα αποτίμησης στα οποία όλα τα στοιχεία που επηρεάζουν σημαντικά την εύλογη αξία είναι βασισμένα (είτε άμεσα είτε έμμεσα) σε παρατηρήσιμα δεδομένα της αγοράς.
- **Επίπεδο 3:** Εύλογη αξία με βάση μοντέλα αποτίμησης στα οποία τα στοιχεία που επηρεάζουν σημαντικά την εύλογη αξία δεν είναι βασισμένα σε παρατηρήσιμα δεδομένα της αγοράς.

Τα Χρηματοοικονομικά Στοιχεία του Ενεργητικού και των Υποχρεώσεων του Ομίλου που επιμετρούνται σε εύλογη αξία αναλύονται κατά την 30/06/2025 και την 31/12/2024 στα ως άνω επίπεδα ιεράρχησης ως εξής:

30ης Ιουνίου 2025

Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Ενεργητικού	Επίπεδο 1	Επίπεδο 2	Επίπεδο 3	Σύνολο
Λοιπές βραχυπρόθεσμες επενδύσεις	5.549	–	–	5.549
Επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους	–	–	3.835	3.835
Απαιτήσεις από παράγωγα	–	8.164	4.032	12.196
Σύνολο	5.549	8.164	7.867	21.580
Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Υποχρεώσεων				
Υποχρεώσεις από παράγωγα	–	11.950	7.737	19.687
Ενδεχόμενο αντάλλαγμα από απόκτηση στοιχείων ενεργητικού	–	–	12.034	12.034
Σύνολο	–	11.950	19.771	31.721
Καθαρή εύλογη αξία	5.549	(3.786)	(11.904)	(10.141)

31ης Δεκεμβρίου 2024

Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Ενεργητικού	Επίπεδο 1	Επίπεδο 2	Επίπεδο 3	Σύνολο
Λοιπές βραχυπρόθεσμες επενδύσεις	3.923	–	–	3.923
Επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους	–	–	4.050	4.050
Απαιτήσεις από παράγωγα	–	9.557	6.851	16.408
Σύνολο	3.923	9.557	10.901	24.381
Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Υποχρεώσεων				
Υποχρεώσεις από παράγωγα	–	12.941	4.446	17.387
Ενδεχόμενο αντάλλαγμα από απόκτηση στοιχείων ενεργητικού	–	–	16.902	16.902
Σύνολο	–	12.941	21.348	34.289
Καθαρή εύλογη αξία	3.923	(3.384)	(10.447)	(9.908)

Αντίστοιχα, η ανάλυση των κονδυλίων για την Εταιρεία έχει ως εξής:

30ης Ιουνίου 2025

Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Ενεργητικού	Επίπεδο 1	Επίπεδο 2	Επίπεδο 3	Σύνολο
Λοιπές βραχυπρόθεσμες επενδύσεις	5.549	–	–	5.549
Επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους	–	–	3.835	3.835
Απαιτήσεις από παράγωγα	–	205	78	282
Σύνολο	5.549	205	3.913	9.666
Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Υποχρεώσεων				
Υποχρεώσεις από παράγωγα	–	–	5.574	5.574
Ενδεχόμενο αντάλλαγμα από απόκτηση στοιχείων ενεργητικού	–	–	12.034	12.034
Σύνολο	–	–	17.608	17.608

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Εξαμηνιαίες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2025
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Καθαρή εύλογη αξία	5.549	205	(13.695)	(7.942)
31ης Δεκεμβρίου 2024				
Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Ενεργητικού	Επίπεδο 1	Επίπεδο 2	Επίπεδο 3	Σύνολο
Λοιπές βραχυπρόθεσμες επενδύσεις	3.923	–	–	3.923
Επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους	–	–	4.050	4.050
Απαιτήσεις από παράγωγα	–	1.286	–	1.286
Σύνολο	3.923	1.286	4.050	9.259
Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Υποχρεώσεων				
Υποχρεώσεις από παράγωγα	–	–	3.293	3.293
Ενδεχόμενο αντάλλαγμα από απόκτηση στοιχείων ενεργητικού	–	–	16.902	16.902
Σύνολο	–	–	20.195	20.195
Καθαρή εύλογη αξία	3.923	1.286	(16.145)	(10.936)

Δεν υπήρξαν αλλαγές στις τεχνικές αποτίμησης που χρησιμοποιεί ο Όμιλος κατά την τρέχουσα περίοδο αναφοράς. Εντός των περιόδων 30/06/2025 και 30/06/2024 δεν υπήρχαν μεταφορές ποσών μεταξύ των επιπέδων ιεράρχησης εύλογης αξίας 1 και 2.

Τα Παράγωγα Χρηματοοικονομικά Μέσα του επιπέδου 2 αφορούν σε προθεσμιακές συμβάσεις ανταλλαγής επιτοκίων (interest rate swap contracts), ενώ εκείνα του επιπέδου 3 αφορούν σε συμβόλαια ανταλλαγής εσόδων από πώληση (fixed for floating swap contracts) και το ενδεχόμενο αντάλλαγμα από απόκτηση στοιχείων του ενεργητικού (βλ. Σημείωση 14). Για τον προσδιορισμό της εύλογης αξίας τους, ο Όμιλος χρησιμοποιεί κατάλληλες μεθόδους αποτίμησης ανάλογα με την κατηγορία του χρηματοοικονομικού μέσου. Για τις προθεσμιακές συμβάσεις ανταλλαγής επιτοκίων (interest rate swap contracts), η επιμέτρηση της εύλογης αξίας τους γίνεται με αναφορά στις καμπύλες επιτοκίων της αγοράς, μέσω αποτιμήσεων από πιστωτικά ιδρύματα και σε συνδυασμό με εσωτερική αποτίμηση με χρήση καμπυλών επιτοκίου. Για τα συμβόλαια ανταλλαγής εσόδων από πώληση (fixed for floating swap contracts), η εύλογη αξία τους προκύπτει κάνοντας χρήση μελλοντικών τιμών αγοράς και προεξοφλώντας την εκτιμώμενη μελλοντική τους αξία, σε παρούσα αξία.

Ο προσδιορισμός της εύλογης αξίας του ενδεχόμενου ανταλλάγματος από απόκτηση στοιχείων ενεργητικού πραγματοποιείται με βάση την προσέγγιση των σταθμισμένων πιθανοτήτων (probability – weighted payout approach), κατά την ημερομηνία της απόκτησης. Η εύλογη αξία της υποχρέωσης για τα ενδεχόμενα ανταλλάγματα επιμετράται σε κάθε ημερομηνία αναφοράς και ως την ημερομηνία τελικής επιμέτρησης και καταβολής των.

Τα αποτελέσματα των επιτηρούμενων στην εύλογη αξία Χρηματοοικονομικών Μέσων που περιλαμβάνονται στην κατάσταση Λοιπών Συνολικών Εισοδημάτων αφορούν Παράγωγα Χρηματοοικονομικά Μέσα και αναλύονται στην σχετική Σημείωση 14.

Αποτιμήσεις σε εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών μέσω του Επιπέδου 3

Η κίνηση των Χρηματοοικονομικών Μέσων που έχουν ταξινομηθεί στο Επίπεδο 3 του Ομίλου για τη περίοδο που έληξε την 30^η Ιουνίου 2025 και για τη χρήση που έληξε την 31^η Δεκεμβρίου 2024 παρουσιάζεται ακολούθως:

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Εξαμηνιαίες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2025
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

	30/06/2025			31/12/2024		
	Επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους	Παράγωγα	Ενδεχόμενο αντάλλαγμα από απόκτηση στοιχείων ενεργητικού	Επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους	Παράγωγα	Ενδεχόμενο αντάλλαγμα από απόκτηση στοιχείων ενεργητικού
Υπόλοιπα έναρξης	4.050	2.405	(16.902)	5.268	(2.911)	(22.131)
- Αγορά/προσθήκη	90	-	-	454	-	(180)
- Επιστροφή κεφαλαίου/Πληρωμές	(95)	-	5.320	(227)	-	6.270
- (Απομείωση)	(210)	-	-	195	-	-
- Χρηματοοικονομικό κόστος	-	-	(452)	-	-	(861)
- Επίδραση από αποτίμηση μέσω αποτελεσμάτων	-	(639)	-	-	1.189	-
- Προσαρμογή εύλογης αξίας μέσω Λοιπών Συνολικών Αποτελεσμάτων	-	(5.471)	-	-	4.127	-
- Μειώσεις από απώλεια ελέγχου θυγατρικών	-	-	-	(1.640)	-	-
Υπόλοιπα λήξης	3.835	(3.705)	(12.034)	4.050	2.405	(16.902)

26. ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΑ ΕΜΠΡΑΓΜΑΤΑ ΒΑΡΗ

Η Εταιρεία και ο Όμιλος, για τις ανάγκες χρηματοδότησης νέων έργων τους, συστήνουν πλασματικό ενέχυρο επί του κινητού εξοπλισμού τους καθώς και εμπράγματα βάρη (συνήθως προσημείωση υποθήκης) επί ακινήτων κυριότητάς τους προς εξασφάλιση των δανειστών. Σχετικά με το ύψος των παρεχόμενων εξασφαλίσεων παρέχεται πληροφόρηση στις Σημειώσεις 8 και 12.

27. ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

27.1 Ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις

Οι φορολογικές υποχρεώσεις του Ομίλου δεν είναι οριστικές, καθώς υπάρχουν ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις, οι οποίες αναλύονται στη Σημείωση 4 των Οικονομικών Καταστάσεων. Για τις ανέλεγκτες φορολογικές χρήσεις υπάρχει το ενδεχόμενο επιβολής πρόσθετων φόρων και προσαυξήσεων κατά τον χρόνο που θα εξετασθούν και θα οριστικοποιηθούν. Ο Όμιλος προβαίνει σε ετήσια εκτίμηση των ενδεχόμενων υποχρεώσεων που αναμένεται να προκύψουν από τον έλεγχο παρελθουσών χρήσεων, διενεργώντας σχετικές προβλέψεις όπου αυτό κρίνεται απαραίτητο. Ο Όμιλος έχει διενεργήσει προβλέψεις για ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις ύψους € 758 χιλ. (31/12/2024: € 757 χιλ.). Η Διοίκηση θεωρεί ότι πέρα των σχηματισμένων προβλέψεων, τυχόν ποσά φόρων που πιθανόν να προκύψουν, δεν θα έχουν σημαντική επίδραση στα Ίδια Κεφάλαια, στα Αποτελέσματα και στις Ταμειακές Ροές του Ομίλου και της Εταιρείας.

Κατ' εφαρμογή σχετικών φορολογικών διατάξεων: α) της παρ. 1 του άρθρου 84 του ν. 2238/1994 (ανέλεγκτες υποθέσεις φορολογίας εισοδήματος), β) της παρ. 1 του άρθρου 57 του ν. 2859/2000 (ανέλεγκτες υποθέσεις Φ.Π.Α. και γ) της παρ. 5 του άρθρου 9 του ν. 2523/1997 (επιβολή προστίμων για υποθέσεις φορολογίας εισοδήματος), το δικαίωμα του Δημοσίου για την επιβολή του φόρου για τις χρήσεις μέχρι και το 2018 έχει παραγραφεί μέχρι την 31/12/2024, με την επιφύλαξη ειδικών ή εξαιρετικών διατάξεων που τυχόν προβλέπουν μεγαλύτερη προθεσμία παραγραφής και υπό τις προϋποθέσεις που αυτές ορίζουν.

Πέραν αυτών, ελλείπει υφισταμένης στον Κώδικα Νόμων περί Τελών Χαρτοσήμου διατάξεως περί παραγραφής, η σχετική αξίωση του Δημοσίου για την επιβολή τελών χαρτοσήμου υπόκειται στην κατά το άρθρο 249 του Αστικού Κώδικα εικοσαετή παραγραφή για υποθέσεις που έχουν δημιουργηθεί μέχρι την χρήση 2013. Από 1/1.2014 και μετά την έναρξη ισχύος του ν.4174/2013, η παραγραφή για την επιβολή τελών χαρτοσήμου περιορίζεται στα 5 χρόνια, δεδομένου ότι οι διαδικασίες επιβολής και είσπραξής του εντάσσονται πλέον στις διατάξεις του Κώδικα Φορολογικών Διαδικασιών.

Φορολογικό πιστοποιητικό/Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης

Για τις χρήσεις 2011 έως και 2023 οι εταιρείες του Ομίλου που δραστηριοποιούνται στην Ελλάδα και πληρούν τα σχετικά κριτήρια υπαγωγής στον φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών έλαβαν Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης, σύμφωνα με την παρ. 5 του άρθρου 82 του Ν. 2238/1994 και του άρθρου 65Α παρ. 1 Ν.4174/2013, χωρίς να προκύψουν ουσιώδεις διαφορές. Σημειώνεται ότι, σύμφωνα με την εγκύκλιο ΠΟΛ. 1006/2016, οι εταιρείες οι οποίες έχουν υπαχθεί στον ως άνω ειδικό φορολογικό έλεγχο δεν εξαιρούνται από τη διενέργεια τακτικού ελέγχου από τις αρμόδιες φορολογικές αρχές. Περαιτέρω, σύμφωνα με τη σχετική νομοθεσία, για τις χρήσεις 2016 και εφεξής, ο έλεγχος και η έκδοση του Φορολογικού Πιστοποιητικού ισχύει σε προαιρετική βάση.

Για τη χρήση 2024, για τις εταιρείες του Ομίλου που δραστηριοποιούνται στην Ελλάδα και έχουν υπαχθεί στον προαιρετικό φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών, ο εν λόγω ειδικός έλεγχος για τη λήψη του Φορολογικού Πιστοποιητικού, βρίσκεται σε εξέλιξη και προβλέπεται να ολοκληρωθεί μετά τη δημοσίευση των συνημμένων Ενδιάμεσων Συνοπτικών Εξαμηνιαίων Οικονομικών Καταστάσεων. Το δε Φορολογικό Πιστοποιητικό θα ληφθεί με την οριστική υποβολή του από τους Ορκωτούς Ελεγκτές Λογιστές στις φορολογικές αρχές. Κατά την ολοκλήρωση των εν λόγω φορολογικών ελέγχων, η Διοίκηση δεν αναμένει να προκύψουν σημαντικές φορολογικές υποχρεώσεις πέραν από αυτές που καταχωρήθηκαν και που απεικονίζονται στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

Σημειώνεται ότι, σύμφωνα με τα διαλαμβανόμενα στην υπ' αριθμ. ΠΟΛ. 1192/2017, το δικαίωμα του Δημοσίου για καταλογισμό φόρου μέχρι και τη χρήση 2018 έχει παραγραφεί εκτός αν συντρέχει περίπτωση εφαρμογής των ειδικών διατάξεων περί 10ετούς, 15ετούς και 20ετούς παραγραφής.

27.2 Δικαστικές υποθέσεις

Η Εταιρεία και οι ενοποιούμενες εταιρείες αυτής εμπλέκονται (υπό την ιδιότητα του εναγόμενου και του ενάγοντος) σε διάφορες δικαστικές υποθέσεις στα πλαίσια της κανονικής λειτουργίας τους. Ο Όμιλος σχηματίζει προβλέψεις στις Οικονομικές Καταστάσεις σχετικά με τις εκκρεμείς νομικές υποθέσεις, όταν είναι πιθανό ότι θα απαιτηθεί εκροή πόρων για τον διακανονισμό της υποχρέωσης και το ποσό αυτό μπορεί να εκτιμηθεί αξιόπιστα.

Στα πλαίσια αυτά, ο Όμιλος έχει αναγνωρίσει κατά την 30/06/2025 προβλέψεις ύψους € 563 χιλ. (31/12/2024: € 605 χιλ.). Η Διοίκηση καθώς και οι νομικοί σύμβουλοι εκτιμούν ότι, πέρα των ως άνω σχηματισθέντων προβλέψεων, οι εκκρεμείς υποθέσεις αναμένεται να διευθετηθούν χωρίς σημαντικές αρνητικές επιδράσεις στην ενοποιημένη χρηματοοικονομική θέση του Ομίλου ή της Εταιρείας, ή στα αποτελέσματα της λειτουργίας τους πέρα της ήδη σχηματισθείσας πρόβλεψης επίδικων υποθέσεων.

Ειδικότερα:

Σημαντικές Δικαστικές αξιώσεις κατά του Ομίλου/Ενδεχόμενες Υποχρεώσεις

ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Β.Ε.Τ.Ε. και ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙ ΓΙΩΡΓΗΣ Α.Ε.

- Υφίσταται ένδικη μισθωτική διαφορά μεταξύ φυσικού προσώπου και των εταιρειών ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ και «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΗ ΓΙΩΡΓΗΣ Α.Ε.», αναφορικά με τη μίσθωση της νήσου Αγίου Γεωργίου Αττικής από την αντίδικο προς την ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ. Επισημαίνεται ότι επί της νήσου λειτουργεί εγκατάσταση δύο αιολικών πάρκων της θυγατρικής «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΗ ΓΙΩΡΓΗΣ Α.Ε.», συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 69MW. Συγκεκριμένα:

- Η Αγωγή - Καταγγελία με ημερομηνία 1/7/2019 ενώπιον του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών φυσικού προσώπου κατά της «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Β.Ε.Τ.Ε.» και της «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙ ΓΙΩΡΓΗΣ Α.Ε.», η οποία κοινοποιήθηκε στις 31/07/2019, με την οποία ζητείται η απόδοση της νήσου Αγίου Γεωργίου Αττικής ως φερόμενου μισθίου ακινήτου φερόμενης κυριότητας του φυσικού προσώπου, συζητήθηκε την 6η Σεπτεμβρίου 2019. Επ' αυτής, εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 619/2020 απόφαση, η οποία έκανε δεκτή την αγωγή, διέταξε την απόδοση της νήσου Άγιος Γεώργιος στο φυσικό πρόσωπο από την ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Β.Ε.Τ.Ε. ή όποιον έλκει δικαιώματα από αυτήν, συμπεριλαμβανομένης της «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙ ΓΙΩΡΓΗΣ Α.Ε.» (διαλαμβανόμενο ότι η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Β.Ε.Τ.Ε. έχει μεταβιβάσει τη Μίσθωση στην εταιρεία αυτή, ή έχει υπεκμισθώσει μίσθιο σε αυτήν) και κήρυξε την απόφαση προσωρινά εκτελεστή. Στις 15/06/2020 επιδόθηκε στην «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Β.Ε.Τ.Ε.» και στην «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙ ΓΙΩΡΓΗΣ Α.Ε.» επιταγή προς εκούσια συμμόρφωση με την ως άνω απόφαση. Οι εταιρείες «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Β.Ε.Τ.Ε.» και «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙ ΓΙΩΡΓΗΣ Α.Ε.» κατέθεσαν αίτηση αναστολής εκτέλεσης της ανωτέρω επιταγής με αίτημα προσωρινής διαταγής, το οποίο συζητήθηκε την 18η Ιουνίου 2020 και χορηγήθηκε στις 19 Ιουνίου 2020 έως την συζήτηση της Αίτησης Ασφαλιστικών Μέτρων στις 28 Ιουλίου 2020, επί της οποίας εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 4555/2020 που χορήγησε την αναστολή, καθώς και έφεση κατά της υπ' αριθμ. 619/2020 απόφασης, επί της οποίας εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 548/2021 απόφαση του Εφετείου Αθηνών, η οποία έκανε δεκτή την έφεση, εξαφάνισε την 619/2020 απόφαση, δίκασε εκ νέου την αγωγή και την απέρριψε στο σύνολό της. Το φυσικό πρόσωπο άσκησε Αίτηση Αναίρεσης, η οποία συζητήθηκε στον Άρειο Πάγο και εκδόθηκε η 389/2022 απόφαση, η οποία αναίρει την 548/2021 απόφαση και παραπέμπει στο Εφετείο για εκ νέου εκδίκαση, η οποία έλαβε χώρα την 7η Ιουνίου 2022. Σε κάθε περίπτωση, με την αναίρεση της 548/2021 απόφασης, αναβιώνει η υπ' αριθμ. 4555/2020 απόφαση του Μον. Πρωτ. Αθηνών, με την οποία έχει ανασταλεί η εκτέλεση/εκτελεστότητα της υπ' αριθμ. 619/2020 απόφασης. Το Μονομελές Εφετείο Αθηνών εξέδωσε την υπ' αριθμ. 1937/2023 απόφαση, με την οποία δέχεται τυπικά και κατ' ουσίαν την Έφεση των «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Β.Ε.Τ.Ε.» και της «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙ ΓΙΩΡΓΗΣ Α.Ε.» και απορρίπτει την Αγωγή του φυσικού προσώπου. Κατά της υπ' αρ. 1937/2023 απόφασης του Εφετείου Αθηνών, η οποία απέρριψε την αγωγή του φυσικού προσώπου, το φυσικό πρόσωπο άσκησε την από 20/07/2023 αίτηση αναίρεσης, η δικάσιμος της οποίας είχε αρχικά προσδιορισθεί για την 16/05/2025 και κατόπιν αιτήματος προσδιορισμού δικασίμου του φυσικού προσώπου προσδιορίστηκε για την 19/04/2024. Επί της ως άνω αίτησης αναίρεσης εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 1367/2025 απόφαση, με ημερομηνία δημοσίευσης την 31/07/2025, η οποία δεν έχει καθαρογραφεί και η Εταιρεία δεν έχει λάβει αντίγραφο έως σήμερα. Στο ηλεκτρονικό σύστημα solon.gov.gr το διατακτικό αναφέρεται ως εξής: «Αναίρει, Συνεκδικάζει, Αναπέμπει Δ', Κρατεί την υπόθεση, Επιστροφή Παραβόλου».

- Το ίδιο φυσικό πρόσωπο άσκησε κατά της «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Β.Ε.Τ.Ε.» και της «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙ ΓΙΩΡΓΗΣ Α.Ε.», Αίτηση Ασφαλιστικών Μέτρων, με αίτημα την παύση ισχύος της από 19/06/2020 Προσωρινής Διαταγής της Προέδρου Πρωτοδικών, που χορηγήθηκε επί της ως άνω από 16/06/2020 Αίτησης

Αναστολής Εκτελεστότητας των εταιρειών «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Β.Ε.Τ.Ε.» και της «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙ ΓΙΩΡΓΗΣ Α.Ε.» ή εναλλακτικά την συνέχιση ισχύος της ως άνω Προσωρινής Διαταγής υπό τον όρο καταβολής στο φυσικό πρόσωπο του ποσού των € 8.931,67 μηνιαίως ως αποζημίωση για χρήση του ακινήτου του. Οι δύο ως άνω αιτήσεις ασφαλιστικών συζητήθηκαν και επί αυτών εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 4555/2020 απόφαση, η οποία έκανε δεκτή την αίτηση ασφαλιστικών μέτρων της «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Β.Ε.Τ.Ε.» και της «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙ ΓΙΩΡΓΗΣ Α.Ε.», εστιάζοντας στο ζήτημα της εγκατάστασης της δεύτερης βάσει των πρωτοκόλλων και όχι οποιοσδήποτε σχέσης μίσθωσης, πιθανολογώντας ότι αυτός ο λόγος θα γίνει δεκτός και στο Εφετείο. Διατάχθηκε εγγυοδοσία υπέρ του φυσικού προσώπου στο Ταμείο Παρακαταθηκών και Δανείων ποσού € 6.000,00. Η «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Β.Ε.Τ.Ε.» έχει ζητήσει με ασφαλιστικά μέτρα την επιστροφή αυτής της εγγυητικής επιστολής.

- Το ίδιο φυσικό πρόσωπο πέτυχε την έκδοση σε βάρος της Εταιρείας της με αριθ. 10898/2019 Διαταγής Πληρωμής του Δικαστού του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, δυνάμει της οποίας και της από 4/12/2019 επιταγής που έχει τεθεί κάτω από αντίγραφο του πρώτου εκτελεστού απογράφου της παραπάνω διαταγής πληρωμής, επιτάχθηκε η Εταιρεία να καταβάλει στο φυσικό πρόσωπο συνολικό ποσό € 369.389,46 νομιμότοκα. Η Εταιρεία άσκησε εμπρόθεσμα Αίτηση περί αναστολής εκτελέσεως της ως άνω διαταγής πληρωμής με αίτημα προσωρινής διαταγής, επί της οποίας εκδόθηκε η από 10/12/2019 προσωρινή διαταγή της Προέδρου του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, με την οποία χορηγήθηκε προσωρινά και μέχρι την συζήτηση της άνω αίτησης στις 11/03/2020 και υπό τον όρο συζήτησης αυτής, αναστολή κατ' άρθρον 632 § 3 ΚΠολΔ της εκτέλεσης της ανωτέρω υπ' αριθμ. 10898/2019 διαταγής πληρωμής με τον όρο της καταβολής εγγυοδοσίας από την Εταιρεία ποσού 50.000 € εντός 15 εργασίμων ημερών από την δημοσίευση της προσωρινής διαταγής. Συναφώς, εκδόθηκε Εγγυητική Επιστολή, η οποία κατατέθηκε στο Πρωτοδικείο Αθηνών, συνταχθείσης της υπ' αριθμ. 519/31.12.2019 Εκθέσεως Εγγυοδοσίας. Επίσης, η Εταιρεία έχει ασκήσει Ανακοπή κατά της ίδιας ως άνω Διαταγής Πληρωμής · Η αίτηση των ασφαλιστικών μέτρων συζητήθηκε την 11/03/2020 και η ισχύς της προσωρινής διαταγής παρατάθηκε έως την έκδοση της απόφασης επ' αυτής. Εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 3804/2020 απόφαση, η οποία αναστέλλει την Διαταγή Πληρωμής έως την έκδοση οριστικής απόφασης επί της από 19/12/2019 Ανακοπής της Εταιρείας, χωρίς την παροχή εγγυοδοσίας. Η Εταιρεία ζήτησε με ασφαλιστικά μέτρα την επιστροφή αυτής της εγγυητικής επιστολής. Τα ασφαλιστικά μέτρα συζητήθηκαν στις 22/09/2023 κι επ' αυτών εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 6053/25.10.2023 απόφαση που διέταξε την άρση της εγγυοδοσίας και καταδίκασε το φυσικό πρόσωπο στην καταβολή των δικαστικών εξόδων της Εταιρείας.

- Τέλος, το ίδιο φυσικό πρόσωπο άσκησε την με ημερομηνία κατάθεσης 30/06/2020 και με ΕΑΚ 5258/2020 αγωγή ενώπιον του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών κατά της «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Β.Ε.Τ.Ε.» και της «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙ ΓΙΩΡΓΗΣ Α.Ε.», η οποία κοινοποιήθηκε στις 20/07/2020, με την οποία αφενός παραιτείται από την 13/01/2020 αγωγή του κατά των ίδιων αντιδίκων και αφετέρου ζητείται αποζημίωση ύψους € 235.179,65 λόγω αδικοπραξίας, σύμφωνα με το άρθρο 914 του Αστικού Κώδικα, συνιστάμενης στην κατάληψη της νήσου Αγ. Γεωργίου και στην απώλεια εισοδήματος από εκμετάλλευση της νήσου από το φυσικό πρόσωπο. Η αγωγή εκδικάσθηκε σε τυπική δικάσιμο στις 23/03/2023 και επ' αυτής εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 6323/2023 απόφαση που κήρυξε απαράδεκτη την αγωγή.

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΥΣΤΙΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Μ.Α.Ε.

- Φυσικά πρόσωπα (συν. 9) άσκησαν ενώπιον του Ειρηνοδικείου Ταμυνέων Αγωγή Διατάραξης Νομής εναντίον της Εταιρείας, επί της οποίας εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 45/2022 Απόφαση, η οποία απέρριψε την αγωγή. Επιπλέον, την 16/09/2022 κοινοποιήθηκε η έφεση 2 εκ των ανωτέρω φυσικών προσώπων κατά της

Εταιρείας και κατά της υπ' αριθμ. 45/2022 απόφασης του Ειρηνοδικείου Ταμυναίων, η οποία συζητήθηκε την 3/11/2023 κι επ' αυτής εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 325/20.11.2023 Απόφαση, η οποία αναστέλλει την έκδοση απόφασης έως την έκδοση απόφασης από το Συμβούλιο της Επικρατείας επί της με αριθμό 1994/2021 Αίτησης Ακύρωσης των αντιδίκων κατά της ΑΕΠΟ και της άδειας λειτουργίας του πάρκου της Εταιρείας. Σημειώνεται ότι το ΣτΕ με την υπ' αριθμ. 2379/2023 απόφασή του απέρριψε την αίτηση ακύρωσης των αντιδίκων.

- Φυσικά πρόσωπα έχουν ασκήσει ενώπιον του Μονομελούς Πρωτοδικείου Χαλκίδας αγωγή, η οποία στρέφεται κατά του Ελληνικού Δημοσίου και της Εταιρείας μας, με αίτημα να αναγνωριστεί η κυριότητα τους επί ακινήτου της Εταιρείας και να αποβληθεί η Εταιρεία από το συγκεκριμένο ακίνητο. Η αγωγή συζητήθηκε και επ' αυτής εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 229/2022 Απόφαση, η οποία διατάσσει την επανάληψη της συζήτησης προκειμένου να προσκομισθούν επιμελεία των εναγόντων: α) απόφαση της ειδικής επιτροπής για την εξέταση των αντιρρήσεων των εναγόντων περί του δασικού χαρακτήρα της επίδικης έκτασης και οι τυχόν ανάλογες διορθώσεις του αναρτημένου δασικού χάρτη και β) φύλλο της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως με την δημοσίευση, του κυρωμένου, από το Συντονιστή της οικείας Αποκεντρωμένης Διοίκησης, δασικού χάρτη για την επίδικη και περιγραφόμενη στο σκεπτικό έκταση. Πιθανολογούμε ότι δεν θα υπάρξει περαιτέρω πρόοδος στην ως άνω ένδικη διαφορά.

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΤΥΡΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Μ.Α.Ε.

- Δύο φυσικά πρόσωπα άσκησαν ενώπιον του Ειρηνοδικείου Καρύστου Αγωγή κατά της Εταιρείας, με κύριο αίτημα την αναγνώρισή τους ως νομέων και κατόχων κατά ποσοστό 3/4 το πρώτο και 1/4 το δεύτερο ακινήτου της κτηματικής περιφέρειας ΔΕ Στύρων Δήμου Καρύστου. Καθώς πρόκειται για διακατεχόμενη δασική έκταση, την οποία διαχειρίζεται το αρμόδιο Δασαρχείο ως δημόσια, η Εταιρεία, η οποία έχει νομίμως εγκατασταθεί στην επίδικη έκταση από το Δασαρχείο Καρύστου, έχει προσεπικαλέσει στην δίκη το Ελληνικό Δημόσιο για να την υποστηρίξει στην εν λόγω αγωγή, για την οποία εκτιμούμε ότι δεν πρόκειται να ευδοκιμήσει. Το Ελληνικό Δημόσιο παρενέβη στην δίκη προς υποστήριξη της Εταιρείας. Επ' αυτής, εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 11/2021 προδικαστική απόφαση του Ειρηνοδικείου Καρύστου, η οποία ανέβαλε την έκδοση οριστικής απόφασης και διέταξε την διενέργεια πραγματογνωμοσύνης για συγκεκριμένα ζητήματα, η οποία δεν έχει προχωρήσει.

ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΟΜΑΛΙΕΣ Μ.Α.Ε. (πρώην RF ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ Μ.Α.Ε.)

Αγωγή φυσικού προσώπου κατά της Εταιρείας, ενώπιον του Μονομελούς Πρωτοδικείου Χαλκίδας, με αίτημα να αναγνωρισθεί κύριο και να αποβληθεί η Εταιρεία από συγκεκριμένες εκτάσεις της Τοπικής Κοινότητας Πλατανιστού, Δημοτικής Ενότητας Καρύστου του Δήμου Καρύστου Ευβοίας και με αίτημα να του αναγνωρισθεί αποζημίωση ηθικής βλάβης ποσού € 50.000. Σε αυτήν άσκησε Παρέμβαση το Ελληνικό Δημόσιο υπέρ της Εταιρείας και κατά του ενάγοντος προσώπου. Η αγωγή συζητήθηκε την 21/03/2025 κι αναμένεται η έκδοση ευνοϊκής για την Εταιρεία απόφασης.

27.3 Εγγυήσεις

Στα πλαίσια της άσκησης των δραστηριοτήτων του, ο Όμιλος εκδίδει τραπεζικές εγγυητικές επιστολές προκειμένου να εξασφαλίσει τους αντισυμβαλλομένους του για την εκπλήρωση υποχρεώσεων που πηγάζουν από τους όρους των συμβάσεων που συνάπτει.

Στον κάτωθι πίνακα αναλύονται τα είδη και τα ποσά (σε χιλιάδες Ευρώ) των εγγυητικών που έχουν εκδοθεί από χρηματοπιστωτικά ιδρύματα εκ μέρους του Ομίλου για τους αντισυμβαλλομένους του κατά την 30/06/2025:

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Εξαμηνιαίες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2025
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Είδος Εγγυητικής	Ποσό δοσμένης εγγύησης	Ποσό δοσμένης εγγύησης
Εξασφάλισης όρων Διασύνδεσης και Κατασκευαστικών Συμβάσεων	178.022	199.953
Καλής Πληρωμής	51.555	51.758
Συμμετοχής σε διαγωνισμό	21.277	1.277
Εξασφάλισης όρων Συμβάσεων Σύμπραξης Ιδιωτικού Δημοσίου Τομέα	2.800	3.033
Εξασφάλισης όρων Επιχορηγήσεων	100.256	100.256
Εξασφάλισης όρων Λοιπών Συμβάσεων	–	5.320
Σύνολο	353.910	361.597

27.4 Δεσμεύσεις από κατασκευαστικές συμβάσεις

Το ανεκτέλεστο υπόλοιπο των έργων από κατασκευαστικές συμβάσεις του Ομίλου ανέρχεται κατά την 30/06/2025 σε ποσό € 26.38 εκατ. (31/12/2024: € 1.62 εκατ.).

28. ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΑΝΑΦΟΡΑΣ ΤΗΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

Δεν σημειώθηκαν σημαντικά γεγονότα μετά την ημερομηνία της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης.

29. ΕΓΚΡΙΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

Οι Ενδιάμεσες Συνοπτικές Εξαμηνιαίες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις για την περίοδο που έληξε την 30/06/2025 εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Β.Ε.Τ.Ε. την 29/09/2025.

Ο Πρόεδρος του Δ.Σ.	Ο Διευθύνων Σύμβουλος	Ο Οικονομικός Διευθυντής Λειτουργίας	Ο Προϊστάμενος Λογιστηρίου
Γεώργιος Περιστερής	Εμμανουήλ Μαραγκουδάκης	Εμμανουήλ Φαφαλιός	Αρτάν Τζανάρι
Α.Δ.Τ. ΑΒ 560298	Α.Δ.Τ. ΑΒ 986527	Α.Δ.Τ. ΑΚ 082011	Α.Δ.Τ. ΑΜ 587311 Α.Α. ΟΕΕ 064937 Α' Τάξης