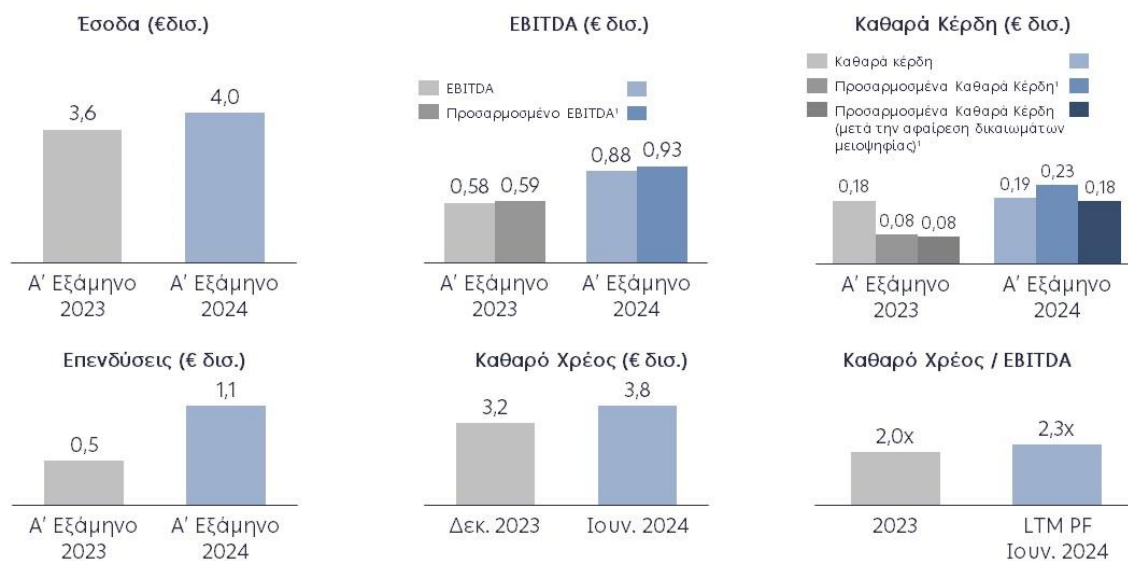


Ισχυρά αποτελέσματα με προσαρμοσμένο EBITDA στα €927 εκατ. για το α΄ εξάμηνο 2024 αυξημένο κατά 57%

- Εγκατεστημένη ισχύς σε ΑΠΕ ύψους 4,7GW – Περαιτέρω ωρίμανση του χαρτοφυλακίου έργων έχοντας εξασφαλίσει επιπλέον ισχύ 3,3GW για την επίτευξη του στόχου των 8,9GW το 2026 (90% του στόχου του 2026 είναι ήδη είτε σε λειτουργία είτε έργα υπό κατασκευή ή έτοιμα προς κατασκευή)
- Μείωση των άμεσων εκπομπών CO₂ κατά 8% σε σχέση με το α΄ εξάμηνο 2023, με την λιγνιτική παραγωγή να έχει μειωθεί στο 16% του συνολικού ενεργειακού μείγματος της ΔΕΗ και την παραγωγή από ΑΠΕ να έχει αυξηθεί στο 33%
- Αύξηση επενδύσεων κατά 124% με περίπου 70% των επενδύσεων σε έργα ΑΠΕ, Διανομής και ψηφιοποίησης, σύμφωνα με την στρατηγική του Ομίλου
- Επίτευξη του στόχου μείωσης των εκπομπών CO₂ που είχε τεθεί στις Ομολογίες με ρήτρα αειφορίας, λήξης το 2028, αναδεικνύοντας τη δέσμευση της ΔΕΗ για ένα πιο “πράσινο” ενεργειακό μείγμα
- Ισχυρή χρηματοοικονομική θέση παρά τις σημαντικές επενδύσεις με τον δείκτη Καθαρό Χρέος/EBITDA στο 2,3x
- Σε πορεία επίτευξης του στόχου για προσαρμοσμένο EBITDA €1,8δισ. το 2024

Βασικά Οικονομικά Μεγέθη



¹ Ανάλυση των μεγεθών παρέχεται στους Εναλλακτικούς Δείκτες Μέτρησης και Απόδοσης στο Παράρτημα II.

Βασικά γεγονότα του α' εξαμήνου 2024

Η ΔΕΗ είχε ισχυρές επιδόσεις το α' εξάμηνο του 2024 με το β' τρίμηνο του 2024 να ακολουθεί τις επιδόσεις του α' τριμήνου.

Οι επενδύσεις σε “πράσινα” έργα, καθώς και σε έργα διανομής και ψηφιοποίησης συνέχισαν την αυξητική τους πορεία σύμφωνα με τη στρατηγική της ΔΕΗ να καταστεί μια βιώσιμη εταιρεία ενέργειας.

Οι συνολικές επενδύσεις ανήλθαν σε €1,1 δισ. συμπεριλαμβανομένης της Ρουμανίας, με σημαντική αύξηση των επενδύσεων στις δραστηριότητες Διανομής και ΑΠΕ σύμφωνα με το σχέδιο της ΔΕΗ για αύξηση της συμμετοχής της καθαρής ενέργειας στο μείγμα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και την περαιτέρω ενίσχυση και ψηφιοποίηση των δικτύων διανομής. Οι επενδύσεις στις δραστηριότητες ΑΠΕ, Διανομής και ψηφιοποίησης, συμπεριλαμβανομένης της συνεισφοράς της Ρουμανίας, αυξήθηκαν σε περίπου €0,8 δισ., σημειώνοντας αύξηση κατά 120% σε σχέση με το α' εξάμηνο του 2023.

Η εγκατεστημένη ισχύς σε ΑΠΕ διαμορφώθηκε σε 4,7GW στο τέλος Ιουνίου 2024 από 3,5GW τον Ιούνιο του 2023. Επιπλέον, έργα 3,3 GW βρίσκονται ήδη σε στάδιο κατασκευής ή έτοιμα προς κατασκευή, για την επίτευξη του στόχου των 8,9GW το 2026 (90% του στόχου του 2026 είναι ήδη είτε σε λειτουργία είτε έργα υπό κατασκευή ή έτοιμα προς κατασκευή).

Η λιγνιτική παραγωγή το α' εξάμηνο του 2024 μειώθηκε κατά περίπου 30% σε σχέση με την αντίστοιχη περυσινή περίοδο και διαμορφώθηκε σε 1,5TWh, που αντιστοιχεί στο 16% της συνολικής παραγωγής της ΔΕΗ. Ως αποτέλεσμα, οι άμεσες εκπομπές CO₂ (Scope 1) μειώθηκαν κατά 8% σε σύγκριση με το α' εξάμηνο του 2023. Η μείωση των εκπομπών CO₂ έρχεται σε συνέχεια της θετικής πορείας των προηγούμενων ετών και της μείωσης κατά 57,8% μεταξύ 2019 και 2023, η οποία οδήγησε στην επίτευξη του στόχου που είχε τεθεί στις Ομολογίες με ρήτρα αειφορίας, λήξης το 2028, αναδεικνύοντας τη δέσμευση της ΔΕΗ να καταστήσει το ενεργειακό της μείγμα πιο «πράσινο».

Αντίθετα, η παραγωγή από ΑΠΕ αυξήθηκε κατά 65% το α' εξάμηνο του 2024 σε σχέση με το α' εξάμηνο του 2023 και διαμορφώθηκε σε 3,1TWh, που αντιστοιχεί στο 33% της συνολικής παραγωγής της ΔΕΗ.

Οικονομικές επιδόσεις

Ισχυρή λειτουργική κερδοφορία για το α' εξάμηνο 2024 με τα προσαρμοσμένα κέρδη προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) να διαμορφώνονται σε €927 εκατ., αυξημένα κατά 57% σε σχέση με το α' εξάμηνο 2023. Στην θετική αυτή εξέλιξη συνέβαλε η αυξημένη συνεισφορά των δραστηριοτήτων της Διανομής, η βελτίωση της κερδοφορίας των δραστηριοτήτων της παραγωγής και εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας και η προσθήκη των δραστηριοτήτων στη Ρουμανία.

Τα προσαρμοσμένα καθαρά κέρδη διαμορφώθηκαν σε €228 εκατ. έναντι €84 εκατ. το α' εξάμηνο 2023². Τα προσαρμοσμένα καθαρά κέρδη μετά την αφαίρεση των δικαιωμάτων μειοψηφίας διαμορφώθηκαν σε €179 εκατ. από €78 εκατ. το α' εξάμηνο 2023³.

Ισχυρή χρηματοοικονομική θέση παρά την επιτάχυνση των επενδύσεων. Η ΔΕΗ διατήρησε τον δείκτη Καθαρό χρέος/LTM PF EBITDA τον Ιούνιο 2024 στο 2.3x, πολύ χαμηλότερα από το όριο του 3,5x που έχει θέσει, με τον καθαρό δανεισμό να διαμορφώνεται σε €3.826 εκατ. στις 30.06.2024.

Σχολιάζοντας τα αποτελέσματα, ο Γεώργιος Στάσης, Πρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος της ΔΕΗ δήλωσε:

“Η ΔΕΗ κατέγραψε ισχυρά αποτελέσματα για ένα ακόμη τρίμηνο, ως αποτέλεσμα της αναπτυξιακής πορείας στην οποία έχει εισέλθει, επιβεβαιώνοντας ότι η κερδοφορία της κινείται πλέον σε σημαντικά υψηλότερα επίπεδα σε σχέση με το παρελθόν, στηρίζοντας παράλληλα τους πελάτες της. Συνεχίζουμε να υλοποιούμε σημαντικές επενδύσεις σε Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας, δίκτυα και στην ψηφιοποίηση των δραστηριοτήτων μας προκειμένου να επιτύχουμε τους στόχους που έχουμε θέσει στο Επιχειρηματικό μας Σχέδιο. Καταφέραμε να αυξήσουμε την ισχύ των ώριμων έργων ΑΠΕ που έχουμε στο χαρτοφυλάκιο μας διαθέτοντας πλέον έργα ισχύος 3,3 GW υπό κατασκευή ή έτοιμα προς κατασκευή, το οποίο μας παρέχει την αυτοπεποίθηση για την επίτευξη του στόχου μας για συνολική εγκατεστημένη ισχύ 8,9 GW σε ΑΠΕ το 2026. Για το σύνολο του έτους, είμαστε βέβαιοι ότι θα επιτύχουμε τον στόχο μας για προσαρμοσμένο EBITDA ύψους €1,8 δισ., σε συνέχεια των ισχυρών επιδόσεων του α' εξαμήνου και της ανθεκτικότητας του επιχειρηματικού μας μοντέλου με παρουσία στην παραγωγή αλλά και την διάθεση ηλεκτρικής ενέργειας”

Δραστηριότητα Εμπορίας

Η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα αυξήθηκε κατά 6%⁴ το α' εξάμηνο 2024, σε σχέση με την αντίστοιχη περίοδο του 2023 κυρίως λόγω των θερμότερων καιρικών συνθηκών, ειδικά τον Ιούνιο του 2024. Στην Ρουμανία, η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας αυξήθηκε κατά 0,9% το α' εξάμηνο 2024⁵ σε σύγκριση με την αντίστοιχη περίοδο το 2023.

Το μέσο μερίδιο της ΔΕΗ στην αγορά προμήθειας στην Ελλάδα μειώθηκε στο 50% το α' εξάμηνο 2024 από 58% το α' εξάμηνο 2023, κυρίως λόγω της μείωσης του μεριδίου στους πελάτες Υψηλής Τάσης σε συνέχεια της λήξης των προϋπαρχόντων σταθερών τιμολογίων. Στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, το αντίστοιχο μέγεθος μειώθηκε σε 53% τον Ιούνιο 2024 (από 55% τον Ιούνιο 2023), ενώ το μέσο μερίδιο ανά τάση, ήταν 18% (από 54%) στην Υψηλή Τάση, 40% (από 34%) στη Μέση Τάση και 63% (από 64%) στη Χαμηλή

² Ανάλυση των μεγεθών παρέχεται στους Εναλλακτικούς Δείκτες Μέτρησης και Απόδοσης στο Παράρτημα II.

³ Ανάλυση των μεγεθών παρέχεται στους Εναλλακτικούς Δείκτες Μέτρησης και Απόδοσης στο Παράρτημα II.

⁴ Με βάση τις εκτιμήσεις της ΔΕΗ

⁵ Με βάση τα στοιχεία της Transelectrica

Τάση⁶. Στη Ρουμανία, το μέσο μερίδιο της ΔΕΗ στις πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας διαμορφώθηκε στο 15%⁷.

Δραστηριότητα Παραγωγής

Στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, το μέσο μερίδιο της ΔΕΗ στην Ελλάδα μειώθηκε σε 33% το α' εξάμηνο 2024 από 37% το α' εξάμηνο 2023. Η μείωση οφείλεται ουσιαστικά στη χαμηλότερη παραγωγή από λιγνιτικές μονάδες καθώς η ΔΕΗ συνεχίζει την υλοποίηση του πλάνου της για την πλήρη απολιγνιτοποίηση του ενεργειακού της μείγματος μέχρι το 2026. Στη Ρουμανία, το μέσο μερίδιο της ΔΕΗ στην παραγωγή από ΑΠΕ (αιολικά/ηλιακά) διαμορφώθηκε σε 13% παραμένοντας περίπου στα ίδια επίπεδα σε σχέση με το α' εξάμηνο 2023 (14%).

Η μετάβαση σε πιο καθαρές μορφές ενέργειας συνεχίστηκε με μείωση των άμεσων εκπομπών CO₂ (Scope 1) κατά 8% η οποία οδήγησε σε βελτίωση της έντασης εκπομπών CO₂ σε 0,47 τόνους ανά παραγόμενη MWh από 0,59 τόνους ανά παραγόμενη MWh το α' εξάμηνο του 2023.

Δραστηριότητα Διανομής

Τα δίκτυα διανομής αποτελούν βασική επιχειρηματική δραστηριότητα για την ΔΕΗ και έναν από τους βασικούς πυλώνες της στρατηγικής της.

Οι δείκτες αξιοπιστίας του Δικτύου κινούνται σε παρόμοια επίπεδα με το α' εξάμηνο του 2023, με μικρή αύξηση του SAIDI στην Ελλάδα, κυρίως λόγω του υψηλότερου χρόνου αποκατάστασης των διακοπών. Συγκεκριμένα, στη Ρουμανία, το SAIDI παρέμεινε σταθερό στα 38 λεπτά το α' εξάμηνο του 2024 σε σύγκριση με το α' εξάμηνο του 2023 και στην Ελλάδα αυξήθηκε στα 59 λεπτά (από 53 λεπτά). Το SAIFI παρέμεινε σταθερό στην Ελλάδα σε 0,8 φορές και στη Ρουμανία αυξήθηκε οριακά σε 1,2 φορές (από 1,1 φορές).

Στοχεύουμε στην περαιτέρω βελτίωση των δεικτών SAIDI και SAIFI και αυτός είναι ένας από τους λόγους που υλοποιούμε σημαντικές επενδύσεις στα δίκτυα διανομής μας και στις δύο χώρες. Το ίδιο ισχύει και για τη διεύθυνση έξυπνων μετρητών, όπου ειδικά στην Ελλάδα υπάρχει σημαντικό περιθώριο περαιτέρω ανάπτυξης.

Η ενσωμάτωση των σταθμών ΑΠΕ στα δίκτυα Διανομής σε Ελλάδα και Ρουμανία συνεχίζεται με καλό ρυθμό στο α' εξάμηνο του 2024, για μικρότερες εγκαταστάσεις ανά πελάτη, καλύπτοντας κυρίως την ιδιοκατανάλωση.

Τηλεπικοινωνίες

Η ανάπτυξη του δικτύου Fiber-to-the-home προχωράει με γρήγορο ρυθμό στην Αττική, έχοντας φτάσει σε 377.000 σπίτια/επιχειρήσεις τον Ιούνιο 2024, μέγεθος διπλάσιο σε σχέση με τον Μάρτιο. Το κατασκευαστικό πλάνο για το 2024-2025 προχωρά γρήγορα και

⁶ Με βάση τα στοιχεία του Ομίλου Χρηματιστηρίου Ενέργειας (EnEx)

⁷ Με βάση τα στοιχεία της Transelectrica

σταθερά με στόχο το δίκτυο FTTH να φτάσει σε 1,7 εκατ. νοικοκυριά και επιχειρήσεις μέχρι το τέλος του 2025.

Ηλεκτροκίνηση

Στον τομέα της ηλεκτροκίνησης, μέσω της ΔΕΗ blue, η ΔΕΗ κατέχει ηγετικό μερίδιο αγοράς 34% στα δημόσια σημεία φόρτισης στην Ελλάδα. Η ΔΕΗ είναι επίσης ενεργή στον τομέα της ηλεκτροκίνησης στη Ρουμανία, με τον συνολικό αριθμό σημείων φόρτισης να ανέρχεται κοντά στα 2.700 στο τέλος του α΄ εξαμήνου 2024 και στις δύο χώρες.

Πληροφορίες:

Διεύθυνση Επενδυτικών Σχέσεων
Χαλκοκονδύλη 30, 104 32 Αθήνα
Τ: +30 210 529 2153
+30 210 529 3665
+30 210 529 3207
ir@ppcgroup.com

Media Relations Ομίλου ΔΕΗ
Χαλκοκονδύλη 32, 104 32 Αθήνα
Τ: +30 210 523 1807,
+30 210 529 3404,
+30 697 270 7713
information@ppcgroup.com

Το Δελτίο Τύπου είναι διαθέσιμο στον διαδικτυακό τόπο της ΔΕΗ Α.Ε (ppcgroup.com) στην ενότητα “Επενδυτικές Σχέσεις”.

Σχετικά με τη Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.

Η ΔΕΗ είναι η κορυφαία εταιρεία ενέργειας στην Νοτιοανατολική Ευρώπη, με δραστηριότητες στην παραγωγή, διανομή και πώληση προηγμένων προϊόντων και υπηρεσιών ενέργειας στην Ελλάδα, την Ρουμανία και την Βόρεια Μακεδονία.

Το παραγωγικό δυναμικό της ΔΕΗ ανέρχεται σε 11,5GW, με θερμικούς, υδροηλεκτρικούς σταθμούς και εγκαταστάσεις Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας με συνολική ετήσια παραγωγή ενέργειας περίπου 21TWh, ενώ η συνολική Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση στα δίκτυα διανομής, ανέρχεται σε περίπου €4,3 δισ.

Ο Όμιλος ΔΕΗ αποτελεί τον μεγαλύτερο προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα και τη Ρουμανία, εξυπηρετώντας 8,8 εκατ. πελάτες στους οποίους παρέχει περίπου 33TWh ενέργειας και μία ευρεία σειρά ενεργειακών προϊόντων και υπηρεσιών.

Η ΔΕΗ ιδρύθηκε το 1950 και είναι εισηγμένη στο Χρηματιστήριο Αθηνών από το 2001.

Δήλωση αποποίησης ευθύνης

Ορισμένες πληροφορίες που περιέχονται στην παρούσα ανακοίνωση, συμπεριλαμβανομένων των μελλοντικών EBITDA, των κερδών, των δαπανών και άλλων οικονομικών μέτρων που αφορούν σε μελλοντικές περιόδους, βασίζονται σε τρέχουσες προσδοκίες και παραδοχές σχετικά με μελλοντικά γεγονότα. Οι χρηματοοικονομικοί δείκτες που αναφέρονται σε μελλοντικές περιόδους βασίζονται σε τρέχουσες εύλογες και καλόπιστες παραδοχές. Δεν παρέχουμε καμία διαβεβαίωση ότι οι εν λόγω χρηματοοικονομικοί δείκτες θα επιτευχθούν.

Αυτές οι δηλώσεις που αφορούν μελλοντικά γεγονότα υπόκεινται, μεταξύ άλλων, i) στους επιχειρηματικούς, οικονομικούς και ανταγωνιστικούς κινδύνους, ii) στις μακροοικονομικές συνθήκες, iii) στη διακύμανση του ευρώ έναντι των συναλλαγματικών ισοτιμιών του δολαρίου ΗΠΑ και του LEU Ρουμανίας, iv) στις τιμές πετρελαίου, φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας και στην τιμή των δικαιωμάτων εκπομπών CO₂, v) στις αλλαγές του τοπίου της αγοράς και του νομικού, κανονιστικού, φορολογικού και δημοσιονομικού τοπίου, vi) στην εξέλιξη του επισφαλούς χρέους, και vii) άλλες αβεβαιότητες και απρόβλεπτες καταστάσεις, οι οποίες σχετίζονται με παράγοντες που η ΔΕΗ δεν είναι σε θέση να ελέγξει ή να εκτιμήσει με ακρίβεια, και οι οποίοι θα μπορούσαν να έχουν ως αποτέλεσμα την ουσιαστική διαφοροποίηση των πραγματικών γεγονότων ή των αποτελεσμάτων από εκείνα που εκφράζονται στην ανακοίνωση. Ως εκ τούτου, δεν θα πρέπει να βασίζεστε υπέρ του δέοντος σε αυτές τις δηλώσεις που αφορούν μελλοντικά γεγονότα, οι οποίες αφορούν μόνον την ημερομηνία της παρούσας ανακοίνωσης.

Η ΔΕΗ δεν αναλαμβάνει καμία υποχρέωση να δημοσιοποιήσει τυχόν αναθεωρήσεις αυτών των δηλώσεων ώστε να αντικατοπτρίζουν γεγονότα ή περιστάσεις μετά την ημερομηνία της παρούσας ανακοίνωσης.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι – ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

Ενοποιημένη Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης (Συνοπτική)

	ΟΜ ΙΛΟΣ	
	30.06.2024	31.12.2023
(σε € εκατ.)		
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ		
Μακροπρόθεσμο ενεργητικό :		
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	13.711,9	13.299,0 ⁸
Ασώματες ακινητοποιήσεις	1.122,1	1.138,2 ⁸
Αναβαλλόμενο φόρος ενεργητικού	243,3	292,7 ⁸
Λοιπά μακροπρόθεσμα στοιχεία ενεργητικού	639,7	428,6
Σύνολο μακροπρόθεσμου ενεργητικού	15.717,1	15.158,5
Βραχυπρόθεσμο ενεργητικό :		
Αποθέματα	1.191,7	1.046,5
Εμπορεύσιμα τίτλοι	1.503,8	1.552,7
Χρηματικά διαθέσιμα και δεσμευμένες καταθέσεις	2.273,9	2.777,3
Λοιπά βραχυπρόθεσμα στοιχεία ενεργητικού	3.045,8	3.322,3
Σύνολο βραχυπρόθεσμου ενεργητικού	8.015,2	8.698,8
Σύνολο Ενεργητικού	23.732,3	23.857,3
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΊΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ		
ΊΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ :		
Σύνολο Ίδων Κεφαλαίων που αναλογούν στους μετόχους της Εταιρείας	4.499,9	4.550,7 ⁸
Μη ελέγχουσες συμμετοχές	812,1	813,4 ⁸
Σύνολο Ίδων Κεφαλαίων	5.312,0	5.364,2
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις :		
Μακροπρόθεσμος Δανεισμός	4.414,5	4.419,8
Προβλέψεις	769,0	799,9
Χρηματοοικονομική Υποχρέωση Δικαιώματος Προώθησης με ψηφιακά	1.447,5	1.431,0
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	4.005,0	3.916,8
Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων	10.636,0	10.567,4
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις :		
Εμπορεύσιμα και λοιπές υποχρεώσεις	1.976,3	2.095,2
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός και βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	1.600,8	1.421,1
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	4.207,1	4.409,4
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	7.784,3	7.925,7
Σύνολο υποχρεώσεων και ιδίων κεφαλαίων	23.732,3	23.857,3

Ενοποιημένη Κατάσταση Αποτελεσμάτων (Συνοπτική)

⁸ Αναθεωρημένα μεγέθη σε σχέση με τα δημοσιευμένα της 31.12.2023 (Ανάλυση των μεγεθών παρέχεται στην Σημείωση 7 των Οικονομικών Καταστάσεων Α' Εξαμήνου 2024)

	ΟΜ ΙΛΟ Σ			
	01.01.2024- 30.06.2024	01.01.2023- 30.06.2023	Δ	Δ%
(σε € εκατ.- εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)				
Π Ω Λ Η Σ Ε Ι Σ :				
Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας	2.968,2	3.162,2	(194,0)	-6,1%
Έσοδα από πωλήσεις φυσικού αερίου	113,9	16,5	97,4	592,1%
Λοιπές Πωλήσεις	943,7	403,3	540,4	134,0%
Σύνολο	4.025,8	3.582,0	443,8	12,4%
Ε Σ Ο Δ Α :				
Αμοιβές προσωπικού	440,9	370,9	70,1	18,9%
Εμπορεύματα	106,9	-	106,9	
Υγρά Καύσιμα	297,3	294,7	2,6	0,9%
Φυσικό αέριο	380,4	354,7	25,6	7,2%
Αποσβέσεις	446,5	307,0	139,6	45,5%
Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας	658,4	1.088,3	(429,9)	-39,5%
Διακώματα εκπομπών αερίων	362,0	394,5	(32,5)	-8,2%
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	116,1	81,5	34,6	42,4%
Καθαρά Χρηματοοικονομικά αποτελέσματα	180,5	132,7	47,8	36,0%
Υποαξίες από μίσησης παγίων περιουσιακών στοιχείων (κέρδη)/ Ζημιές από συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	1,5	5,4	(3,9)	
	(0,7)	0,0	(0,7)	
Λοιπά (έσοδα) / έξοδα	785,0	272,8	512,2	187,8%
Σύνολο	3.774,8	3.302,4	472,4	14,3%
Κ Ε Ρ Δ Η / (Ζ Η Μ Ι Ε Σ) Π Ρ Ο Φ Ο Ρ Ω Ν				
Φόρος Εισοδήματος	251,0	279,6	(28,6)	
	(62,0)	(98,1)	36,1	-36,8%
Κ Α Θ Α Ρ Α Κ Ε Ρ Δ Η / (Ζ Η Μ Ι Ε Σ)	189,0	181,5	7,5	
Κ α τ α ν ε μ ό μ ε ν α σ ε :				
Μ ε τ ό χ ο υ ς τ η ς Ε τ α φ ε ρ ε ί α ς	124,9	175,6		
Μ η ε λ έ γ χ ο υ ς σ ε ς σ υ μ μ ε τ ο χ έ ς	64,1	5,9		
Κ έ ρ δ η / (ζ η μ ι ε ς) α ν ά μ ε τ ο χ ή , β α ρ υ κ ά κ α ι α π ο μ ε ω μ έ ν α	0,52	0,48		
Σταθμισμένος μέσος όρος μετοχών	361.897.346	376.041.211		

Ενοποιημένη κατάσταση ταμιακών ροών (Συνοπτική)

(σε € εκατ.)	ΟΜ ΙΛΟΣ	
	01.01.2024- 30.06.2024	01.01.2023- 30.06.2023
Ταμειακές Ροές από συνήθεις λειτουργικές δραστηριότητες		
Κέρδη / (Ζημίες) προ φόρων	251,0	279,6
Προσαρμογές για :		
Αποσβέσεις παγίων	418,0	289,0
Καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια	216,9	123,3
Λοιπές προσαρμογές	104,0	(3,8)
Λειτουργικό κέρδος / (ζημία) προ μεταβολών κεφαλαίου κίνησης	989,9	688,1
(Αύξηση)/μείωση σε :		
Εμπορικές και λοιπές απαίτησεις	(4,1)	27,3
Αποθέματα	23,0	(20,4)
Αύξηση / (μείωση) σε :		
Εμπορικές υποχρεώσεις	(219,9)	(146,6)
Είσπραξη από μακροπρόθεσμες συμβατικές υποχρεώσεις	63,6	41,3
Λοιπές απαίτησεις/υποχρεώσεις	(139,4)	(816,9)
Ταμειακές εισροές / (εκροές) από λειτουργικές δραστηριότητες	713,2	(227,2)
Ταμειακές Ροές από επενδυτικές δραστηριότητες		
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων	78,1	58,9
Αγορά ενσώματων παγίων και ασώματων ακινητοπονήσεων	(709,0)	(447,5)
Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	(23,5)	(6,0)
Είσπραξη επχορηγήσεων	3,2	-
Εξαγορά θυγατρικών (μετά ταμιακών διαθεσίμων που αποκτήθηκαν) / δανειακών απαίτησεων θυγατρικών από πρώην μέτοχο	(389,1)	(47,7)
Ταμειακές εισροές / (εκροές) από επενδυτικές δραστηριότητες	(1.040,3)	(442,4)
Ταμειακές Ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες		
Καθαρή αύξηση/ (μείωση) βραχυπρόθεσμου δανεισμού	96,6	22,7
Είσπραξις μακροπρόθεσμου δανεισμού	546,7	870,3
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(507,2)	(818,7)
Πληρωμή κεφαλαίου μίσθωσης δικαωμάτων χρήσης	(35,8)	(24,1)
Πληρωμή τόκων και εξόδων σύναψης δανείων	(150,6)	(82,0)
Πληρωμή μερισμάτων	(44,6)	(41,7)
Τόκους Μετοχές	(66,2)	(36,6)
Κεφάλαια από μετόχους μειοψηφίας	-	52,0
Ταμειακές εισροές / (εκροές) από χρηματ/κές δραστ/τες	(461,2)	(58,1)
Καθαρή μεταβολή χρηματικών διαθεσίμων	(488,4)	(727,8)
Χρηματικά διαθέσιμα, έναρξης περιόδου	2.599,8	3.159,5
Χρηματικά διαθέσιμα, τέλους περιόδου	2.111,4	2.431,7

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙ

Ορισμοί και συμφωνία των Εναλλακτικών Δεικτών Μέτρησης Απόδοσης (“ΕΔΜΑ”)

ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΟΙ ΔΕΙΚΤΕΣ ΜΕΤΡΗΣΗΣ ΑΠΟΔΟΣΗΣ (“ΕΔΜΑ”)

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία χρησιμοποιεί 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 Μητρικής Εταιρείας, της χρηματοοικονομικής του θέσης καθώς και της κατάστασης ταμειακών ροών. Οι εναλλακτικοί δείκτες (ΕΔΜΑ) 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.

Εναλλακτικοί Δείκτες Μέτρησης Απόδοσης (“ΕΔΜΑ”)

Κατά την περιγραφή των επιδόσεων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας χρησιμοποιούνται “Προσαρμοσμένοι” δείκτες όπως: EBITDA Προσαρμοσμένο χωρίς Ειδικές προσαρμογές, περιθώριο EBITDA Προσαρμοσμένο % χωρίς Ειδικές προσαρμογές και Κέρδη / (Ζημιές) χωρίς Ειδικές προσαρμογές. Οι δείκτες αυτοί υπολογίζονται αφαιρώντας από τους οικονομικούς δείκτες, οι οποίοι έχουν υπολογιστεί από κονδύλια των ετήσιων ή ενδιάμεσων οικονομικών καταστάσεων, την επίδραση και τα κόστη που προκύπτουν από γεγονότα τα οποία συνέβησαν κατά την εκάστοτε περίοδο αναφοράς και τα οποία δεν έχουν επηρεάσει τα ποσά των προηγούμενων περιόδων.

EBITDA (Δείκτης λειτουργικών κερδών πριν από αποσβέσεις και απομειώσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και φόρους)

Ο δείκτης EBITDA εξυπηρετεί στην καλύτερη ανάλυση των λειτουργικών αποτελεσμάτων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας και υπολογίζεται ως εξής: Σύνολο κύκλου εργασιών μείον το σύνολο των λειτουργικών εξόδων πριν από αποσβέσεις και απομειώσεις. Το περιθώριο EBITDA (%) υπολογίζεται διαιρώντας το EBITDA με το σύνολο του κύκλου εργασιών. Οι υπολογισμοί παρουσιάζονται στον Πίνακα Α.

Λειτουργικές Δαπάνες προ αποσβέσεων και απομειώσεων, συνολικών καθαρών χρηματοοικονομικών δαπανών και κερδών/(ζημιών) από συγγενείς εταιρείες χωρίς Ειδικές προσαρμογές

Ο δείκτης αυτός προκύπτει αν από τη γραμμή «Λειτουργικές Δαπάνες προ Αποσβέσεων και Απομειώσεων» του πίνακα του EBITDA όπως παρουσιάζεται ανωτέρω, αφαιρεθούν οι Ειδικές προσαρμογές που αναφέρονται στη σημείωση του EBITDA Προσαρμοσμένου κατωτέρω. Ο δείκτης παρουσιάζεται στον Πίνακα Β.

EBITDA Προσαρμοσμένο (Δείκτης λειτουργικών κερδών πριν από αποσβέσεις και απομειώσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και φόρους)

Το EBITDA Προσαρμοσμένο εξυπηρετεί στην καλύτερη ανάλυση των λειτουργικών αποτελεσμάτων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, εξαιρουμένης της επίδρασης των Ειδικών προσαρμογών. Για την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30η Ιουνίου 2023 η Ειδική προσαρμογή που επηρέασε το EBITDA Προσαρμοσμένο είναι η πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού ύψους € 11,4 εκατ. (αρνητική επίπτωση) για τον Όμιλο και € 2,2 εκατ. (αρνητική επίπτωση) για την Μητρική Εταιρεία. Για την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30^η Ιουνίου 2024 η Ειδική προσαρμογή που επηρέασε το EBITDA Προσαρμοσμένο είναι η αποτίμηση συμβάσεων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας ποσού € 47,9 εκατ. (αρνητική επίπτωση) για τον Όμιλο και € 187,2 εκατ. (αρνητική επίπτωση) για τη Μητρική Εταιρεία. Το περιθώριο EBITDA Προσαρμοσμένο (%) υπολογίζεται διαιρώντας το EBITDA Προσαρμοσμένο με το σύνολο του κύκλου εργασιών Προσαρμοσμένου. Ο υπολογισμός του EBITDA Προσαρμοσμένου και του περιθωρίου EBITDA Προσαρμοσμένο παρουσιάζεται στον Πίνακα Γ.

EBIT (Δείκτης λειτουργικών κερδών πριν από καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και φόρους)

Ο δείκτης EBIT εξυπηρετεί στην καλύτερη ανάλυση των λειτουργικών αποτελεσμάτων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας και υπολογίζεται ως εξής: EBITDA (Δείκτης λειτουργικών κερδών πριν

από αποσβέσεις και απομειώσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και φόρους) μείον τα ποσά των αποσβέσεων και των τυχόν απομειώσεων. Το περιθώριο EBIT (%) υπολογίζεται διαιρώντας το EBIT με το σύνολο του κύκλου εργασιών. Ο υπολογισμοί παρουσιάζονται στον Πίνακα Δ.

Καθαρό ποσό Αποσβέσεων Χρηματοοικονομικών Δαπανών και Κερδών από Συγγενείς Επιχειρήσεις.

Ο Δείκτης αυτός υπολογίζεται ως το συμφηφισμένο καθαρό ποσό των κονδυλίων των αποσβέσεων χρήσης, των καθαρών χρηματοοικονομικών δαπανών και των κερδών / ζημιών από τις συγγενείς επιχειρήσεις του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας. Οι υπολογισμοί παρουσιάζονται στον Πίνακα Ε.

Καθαρά Κέρδη/(Ζημίες) Προσαρμοσμένα (Δείκτης καθαρών Κερδών/(Ζημιών))

Ο δείκτης αυτός εξυπηρετεί στην καλύτερη ανάλυση των αποτελεσμάτων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, εξαιρουμένης της επίδρασης των Ειδικών προσαρμογών, του υπολογισμένου φόρου επί αυτών, και εξαιρουμένων των Υποαξιών αποτίμησης περιουσιακών στοιχείων και του φόρου επί αυτών για το εξάμηνο 2024, ενώ για το εξάμηνο 2023 έχει εξαιρεθεί και η επίδραση του κέρδους από την πώληση θυγατρικής/απόσχισης κλάδου Μεταλιγνιτικής και ο φόρος επί αυτού. Οι υπολογισμοί παρουσιάζονται στον Πίνακα ΣΤ.

Καθαρά Κέρδη/(Ζημίες) μετά από Δικαιώματα Μειοψηφίας Προσαρμοσμένα

Τα Καθαρά Κέρδη/(Ζημίες) μετά από Δικαιώματα Μειοψηφίας Προσαρμοσμένα εξυπηρετούν στην καλύτερη ανάλυση των αποτελεσμάτων του Ομίλου, εξαιρουμένης της επίδρασης των Δικαιωμάτων μειοψηφίας, και των Δικαιωμάτων Μειοψηφίας επί των Ειδικών προσαρμογών. Οι υπολογισμοί παρουσιάζονται στον Πίνακα Ζ.

Καθαρός Δανεισμός

Ο καθαρός δανεισμός είναι ένας ΕΔΜΑ που χρησιμοποιεί η διοίκηση για να αξιολογήσει την κεφαλαιακή διάρθρωση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας και την δυνατότητα μόχλευσης. Ο καθαρός δανεισμός υπολογίζεται προσθέτοντας στα μακροπρόθεσμα δάνεια το βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμων δανείων και τα βραχυπρόθεσμα δάνεια, αφαιρώντας από το σύνολο τα χρηματικά διαθέσιμα, τις δεσμευμένες καταθέσεις που αφορούν σε δανειακές συμβάσεις και τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών αποτελεσμάτων και προσθέτοντας το αναπόσβεστο μέρος των εξόδων σύναψης δανείων. Οι υπολογισμοί παρουσιάζονται στον πίνακα Η.

Π ΙΝΑΚΑΣ Α - ΕΒΙΤΔΑ (Δείκτης λειτουργικών κερδών πριν από αποσβέσεις και απομειώσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και φόρους)		
(Ποσά σε € εκατ.)		
	Ο Μ Π Λ Ο Σ	
	01.01 – 30.06 2024	01.01 – 30.06 2023
Κύκλος Εργασιών (1)	4.026	3.582
μειών :		
Λειτουργικές Δαπάνες προ Αποσβέσεων και Απομειώσεων (2)	3.147	3.004
Αμοιβές προσωπικού	441	371
Υγρά Καύσιμα	297	295
Φυσικό Αέριο	380	355
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	658	1.088
Δικώματα εκπομπών αερίων	362	394
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	116	81
Εμπορεύματα	107	-
Λογιστικής	13	(6)
Υλικά και αναλώσιμα	68	50
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου μεταφοράς	89	83
Τέλη Διανομής	82	-
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	137	113
Αμοιβές τρίτων	240	105
Προβλέψεις για κινδύνους	6	7
Προβλέψεις απομειώσεων αξίας υλικών	4	3
Λοιπά έσοδα	(34)	(19)
Λοιπά έξοδα	179	83
ΕΒΙΤΔΑ (Α) = [(1) - (2)]	879	578
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΕΒΙΤΔΑ [(Α) / (1)]	21,8%	16,1%

Π ΙΝΑΚΑΣ Β. Λειτουργικές Δαπάνες προ Αποσβέσεων και Απομειώσεων, συνολικών καθαρών χρηματοοικονομικών δαπανών και κερδών / (ζημιών) από συγγενείς εταιρείες, χωρίς Ειδικές προσαρμογές		
(Ποσά σε € εκατ.)		
	Ο Μ Π Λ Ο Σ	
	01.01 – 30.06 2024	01.01 – 30.06 2023
Λειτουργικές Δαπάνες προ Αποσβέσεων και Απομειώσεων (2)	3.147	3.004
μειών Ειδικές προσαρμογές:		
Ζημιά (Κέρδη) από αποτίμηση συμβάσεων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας	48	-
Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού	-	11
Λειτουργικές Δαπάνες προ Αποσβέσεων και Απομειώσεων χωρίς Ειδικές προσαρμογές	3.099	2.992

Π ΙΝΑΚΑΣ Γ. ΕΒΙΤΔΑ ΠΡΟΣΑΡΜΟΣΜΕΝΟ (Δείκτης λειτουργικών κερδών πριν από αποσβέσεις και απομειώσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και φόρους)		
(Ποσά σε € εκατ.)		
	Ο Μ Π Λ Ο Σ	
	01.01 – 30.06 2024	01.01 – 30.06 2023
ΕΒΙΤΔΑ (1)	879	578
συν Ειδικές προσαρμογές (2):	48	11
Ζημιά (Κέρδη) από αποτίμηση συμβάσεων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας	48	-
Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού	-	11
ΕΒΙΤΔΑ ΠΡΟΣΑΡΜΟΣΜΕΝΟ (3) = [(1) + (2)]	927	590
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (4)	4.026	3.582
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΕΒΙΤΔΑ ΠΡΟΣΑΡΜΟΣΜΕΝΟ [(3)/(4)]	23,0%	16,5%

Π ΙΝΑΚΑΣ Δ .ΕΒΙΤ (Δείκτης λειτουργικών κερδών πριν από καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και φόρους)		
(Ποσά σε € εκατ.)		
	Ο Μ Π Λ Ο Σ	
	01.01- 30.06 2024	01.01- 30.06 2023
ΕΒΙΤΔΑ	879	578
μελών :		
Αποσβέσεις και απομείωση παγίων	447	307
Απομείωση αξίας στο χρέων ενεργητικού	1	5
ΕΒΙΤ (Α)	431	266
Κύκλος Εργασιών (Ι)	4.026	3.582
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΕΒΙΤ [(Α) / (Ι)]	10,7%	7,4%

Π ΙΝΑΚΑΣ Ε .ΚΑΘ ΑΡΟ Π Ο Σ Ο Α Π Ο Σ Β Ε Σ Ε Ω Ν , Χ Ρ Η Μ Α Τ Ο Ο Ι Κ Ο Ν Ο Μ Ι Κ Ω Ν Δ Α Π Α Ν Ω Ν Κ Α Ι Κ Ε Ρ Δ Ω Ν Α Π Ο Σ Υ Γ Γ Ι Τ Τ Ε Ν Ε Ι Σ Ε Π Ι Χ Ε Ι Ρ Η Σ Ε Ι Σ		
(Ποσά σε € εκατ.)		
	Ο Μ Π Λ Ο Σ	
	01.01- 30.06 2024	01.01- 30.06 2023
ΑΠ Ο Σ Β Ε Σ Ε Ξ Ε Ξ , Κ Α Θ Α Ρ Ε Ξ Χ Ρ Η Μ Α Τ Ο Ο Ι Κ Ο Ν Ο Μ Ι Κ Ε Ξ Δ Α Π Α Ν Ε Ξ , Κ Ε Ρ Δ Η Α Π Ο Σ Υ Γ Γ Ι Τ Τ Ε Ν Ε Ι Σ Ε Π Ι Χ Ε Ι Ρ Η Σ Ε Ι Σ	626	435
Αποσβέσεις	447	307
Χρηματοοικονομικά έξοδα	264	193
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(84)	(60)
Καθαρό (κέρδος)/ζημιά από συγγενείς επιχειρήσεις	(1)	0
Καθαρές ζημιές / (κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	0	(5)

Π ΙΝΑΚΑΣ ΣΤ .ΚΑΘ ΑΡΑ ΚΕΡΔΗ / (ΖΗΜΙΕΣ) Π Ρ Ο Σ Α Ρ Μ Ο Σ Μ Ε Ν Α (Δείκτης Καθαρών κερδών / (ζημιών))		
(Ποσά σε € εκατ.)		
	Ο Μ Π Λ Ο Σ	
	01.01-30.06 2024	01.01-30.06 2023
ΚΑΘ ΑΡΑ ΚΕΡΔΗ / (ΖΗΜΙΕΣ) Μ Ε Τ Α Φ Ο Ρ Ω Ν (Α)	189	181
<u>συν Ειδικές προσαρμογές (1):</u>		
Ζημιά (κέρδη) από αποτίμηση συμβάσεων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας	48	-
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	-	11
<u>συν άλλα μενέθη (2):</u>		
Κέρδη από πώληση θυγατρικής / απόσχισης κλάδου μεταλλουργικής	-	(142)
Υποαξίες αποτίμησης παγίων περιουσιακών στοιχείων	1	5
<u>μελών :</u>		
Προσαρμογές στο φόρο επί των Ειδικών προσαρμογών / Κέρδη από πώληση θυγατρικής / απόσχισης κλάδου μεταλλουργικής / Υποαξίες αποτίμησης παγίων περιουσιακών στοιχείων (φορολογικός συντελεστής 22%) (3):	11	(27)
ΚΑΘ ΑΡΑ ΚΕΡΔΗ / (ΖΗΜΙΕΣ) Π Ρ Ο Σ Α Ρ Μ Ο Σ Μ Ε Ν Α [(Α)+ (1)+ (2)- (3)]	228	84

Π ΙΝ ΑΚΑΣ Ζ . ΚΑΘ ΑΡΑ ΚΕΡΔΗ / (ΖΗΜ ΙΕΣ) Μ ΕΤΑ ΑΠ Ο Δ ΙΚΑΙΩ Μ ΑΤΑ Μ ΕΙΟ Ψ Η Φ ΙΑΣ Π ΡΟ ΣΑΡΜ Ο ΣΜ ΕΝ Α (Π οσά σε € εκατ.)			
	Ο Μ ΙΛ Ο Σ		
	01.01-30.06 2024	01.01-30.06 2023	
ΚΑΘ ΑΡΑ ΚΕΡΔΗ / (ΖΗΜ ΙΕΣ) Π ΡΟ ΣΑΡΜ Ο ΣΜ ΕΝ Α (β)	228	84	
<u>μείον:</u>			
Δ ικ αώ ματα μ ειοψηφ ίας (Δ)	64		6
<u>συν:</u>			
Π ροσαρμογές στα Δ ικ αώ ματα μ ειοψηφ ίας γ ια Ειδικές π ροσαρμογές (ρ)	16		-
ΚΑΘ ΑΡΑ ΚΕΡΔΗ / (ΖΗΜ ΙΕΣ) Μ ΕΤΑ ΑΠ Ο Δ ΙΚΑΙΩ Μ ΑΤΑ Μ ΕΙΟ Ψ Η Φ ΙΑΣ Π ΡΟ ΣΑΡΜ Ο ΣΜ ΕΝ Α [(β) - (Δ) + (ρ)]	179	78	

Π ΙΝ ΑΚΑΣ Η : ΚΑΘ ΑΡΟ Σ Δ ΑΝ ΕΙΣΜ Ο Σ (Π οσά σε € εκατ.)			
	Ο Μ ΙΛ Ο Σ		
	30.06 2024	31.12 2023	30.06 2023
Μ ακροπρόθεσμος δανεισμός	4.415	4.420	3.830
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	1.264	1.180	682
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	337	241	131
Χρηματικά διαθέσιμα	(2.111)	(2.600)	(2.432)
Δεσμευμένες Καταθέσεις	(153)	(154)	(105)
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στο ιχέια επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών αποτελεσμάτων	(0)	(0)	(0)
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων	75	81	71
ΣΥΝΟΛΟ	3.826	3.168	2.177