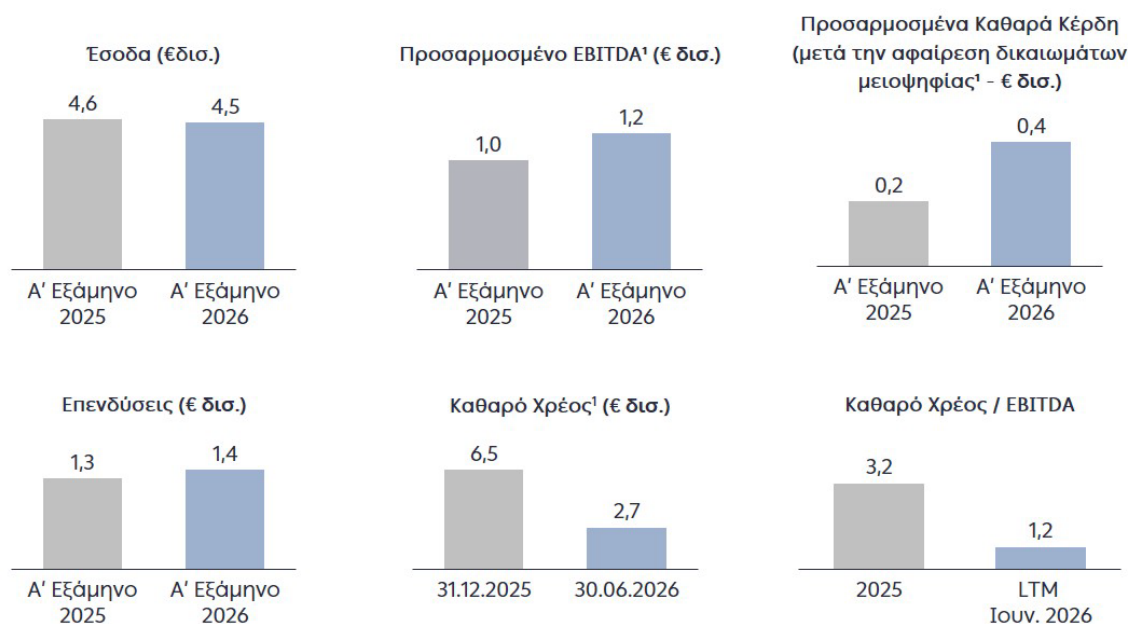


5 Αυγούστου 2026

Συνεχιζόμενη ισχυρή ανάπτυξη στο α' εξάμηνο 2026 με προσαρμοσμένο EBITDA στα €1,2 δισ.

- Επενδύσεις €1,4 δισ. με 86% αυτών σε ΑΠΕ, ευέλικτη παραγωγή και δίκτυα διανομής
- Εγκατεστημένη ισχύς από ΑΠΕ στα 7,3GW και 7,8GW τον Αύγουστο 2026 σε pro forma βάση, με επιπλέον 7,4GW έργα υπό κατασκευή ή έτοιμα προς κατασκευή
- Οι ΑΠΕ αντιστοιχούν πλέον στο 52% του ενεργειακού μείγματος της ΔΕΗ
- Μείωση κατά 28% της έντασης εκπομπών CO₂ από την ηλεκτροπαραγωγή σε 0,35 τόνους CO₂/MWh το α' εξάμηνο 2026 από 0,49 CO₂/MWh πέρυσι
- Ενίσχυση της χρηματοοικονομικής θέσης με τον δείκτη Καθαρό Χρέος/EBITDA να υποχωρεί σε 1,2x μετά την πρόσφατη Αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου
- Συμφωνίες για είσοδο στις αγορές της Ουγγαρίας και της Πολωνίας μέσω της απόκτησης λειτουργούντων χαρτοφυλακίων ΑΠΕ και έργων υπό ανάπτυξη
- Επιβεβαίωση των προοπτικών για το 2026 με εκτίμηση για προσαρμοσμένο EBITDA στα €2,4 δισ.

Βασικά Οικονομικά Μεγέθη



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

Βασικά γεγονότα του α' εξαμήνου 2026

Η ΔΕΗ κατέγραψε ισχυρές επιδόσεις το α' εξάμηνο του 2026, με το προσαρμοσμένο EBITDA να διαμορφώνεται σε €1,2 δισ. και τα προσαρμοσμένα καθαρά κέρδη μετά τα δικαιώματα μειοψηφίας σε €0,4 δισ. Η ισχυρή κερδοφορία αντανakλά την ανθεκτικότητα του καθετοποιημένου επιχειρηματικού μοντέλου του Ομίλου και την αυξανόμενη συνεισφορά των επενδύσεων που έχουν υλοποιηθεί τα τελευταία χρόνια.

Οι συνολικές επενδύσεις ανήλθαν σε €1,4 δισ., με έμφαση στις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ), την ευέλικτη παραγωγή και τον εκσυγχρονισμό των δικτύων διανομής. Η επενδυτική δραστηριότητα αναμένεται να ενταθεί κατά το δεύτερο εξάμηνο, σύμφωνα με τον προγραμματισμό υλοποίησης του επενδυτικού πλάνου του Ομίλου.

Η εγκατεστημένη ισχύς από ΑΠΕ διαμορφώθηκε σε 7,3 GW στο τέλος του α' εξαμήνου 2026, αυξημένη κατά 1GW σε ετήσια βάση, και αντιπροσωπεύει πλέον το 58% της συνολικής εγκατεστημένης ισχύος του Ομίλου.

Κατά τη διάρκεια του α' εξαμήνου 2026 ολοκληρώθηκε η κατασκευή δύο σταθμών αποθήκευσης ενέργειας στη Φλώρινα, συνολικής ισχύος 98 MW, του υβριδικού έργου φωτοβολταϊκής παραγωγής και αποθήκευσης στην Αστυπάλαια, καθώς και φωτοβολταϊκού πάρκου 22 MW στην Ιταλία. Η ανάπτυξη συνεχίστηκε και μετά την περίοδο αναφοράς, με την ολοκλήρωση δύο φωτοβολταϊκών πάρκων συνολικής ισχύος 151 MW στη Ρουμανία και τη Βουλγαρία.

Τους τελευταίους μήνες, ο Όμιλος προχώρησε επίσης στη σύναψη σειράς συμφωνιών που ενισχύουν την παρουσία του στην Ελλάδα και επιταχύνουν την επέκτασή του στην Κεντρική και Νοτιοανατολική Ευρώπη. Στην Ελλάδα, συμφώνησε με τη MORE την απόκτηση έξι αιολικών πάρκων σε λειτουργία, συνολικής ισχύος 107 MW, καθώς και του υπόλοιπου 51% σε εταιρείες ανάπτυξης φωτοβολταϊκών έργων συνολικής ισχύος 1.175 MW, στις οποίες κατέχει ήδη το 49%.

Στην Ουγγαρία, ο Όμιλος συμφώνησε με τη Greenvolt την απόκτηση φωτοβολταϊκού πάρκου 57,5 MW, με δικαίωμα απόκτησης παρακείμενου έργου αποθήκευσης 49 MW και τετράωρης διάρκειας. Στην Πολωνία, υπέγραψε συμφωνία με την EDP Renewables για την απόκτηση λειτουργούντος χαρτοφυλακίου αιολικών και φωτοβολταϊκών έργων περίπου 175 MW, καθώς και φωτοβολταϊκών έργων 102 MW υπό ανάπτυξη.

Οι συμφωνίες αυτές, οι οποίες τελούν υπό τις συνήθεις προϋποθέσεις ολοκλήρωσης, αποτελούν σημαντικά βήματα για τη δημιουργία μιας ενιαίας περιφερειακής πλατφόρμας καθαρής ενέργειας και ενισχύουν τη γεωγραφική και τεχνολογική διαφοροποίηση του χαρτοφυλακίου παραγωγής του Ομίλου.

Λαμβάνοντας υπόψη τόσο την προσθήκη των νέων φωτοβολταϊκών μετά την περίοδο αναφοράς, όσο και τις παραπάνω συμφωνίες, η εγκατεστημένη ισχύς από ΑΠΕ διαμορφώθηκε σε 7,8 GW τον Αύγουστο 2026 σε pro forma βάση.

Παράλληλα, έργα συνολικής ισχύος 7,4 GW βρίσκονται υπό κατασκευή, έτοιμα προς κατασκευή ή σε διαγωνιστική διαδικασία, παρέχοντας ισχυρή ορατότητα για την περαιτέρω ανάπτυξη του χαρτοφυλακίου ΑΠΕ και την επίτευξη των στόχων του Ομίλου για το 2030.

Οικονομικές επιδόσεις

Τα προσαρμοσμένα κέρδη προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) αυξήθηκαν σε €1,2 δισ. από €1,0 δισ., ενώ τα προσαρμοσμένα καθαρά κέρδη μετά την αφαίρεση των δικαιωμάτων μειοψηφίας διαμορφώθηκαν σε €0,4 δισ. από €0,2 δισ.²

Ο δείκτης Καθαρό Χρέος / EBITDA διαμορφώθηκε σε 1,2x, σημαντικά χαμηλότερα από το όριο του 3,5x της χρηματοοικονομικής πολιτικής του Ομίλου. Η ισχυρότερη ρευστότητα μετά την πρόσφατη Αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου ενίσχυσε περαιτέρω τη χρηματοοικονομική ευελιξία του Ομίλου, παρά το υψηλό επίπεδο επενδύσεων, με τον καθαρό δανεισμό να ανέρχεται σε €2,7 δισ. στις 30.06.2026.

Προοπτικές για το 2026

Επιβεβαίωση των στόχων για το 2026 με προσαρμοσμένο EBITDA €2,4 δισ., προσαρμοσμένα καθαρά κέρδη μετά την αφαίρεση των δικαιωμάτων μειοψηφίας €0,7 δισ. και μέρισμα €0,80/μετοχή.

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

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

«Το α' εξάμηνο του 2026 επιβεβαιώνει τη δυναμική και την ανθεκτικότητα του επιχειρηματικού μοντέλου της ΔΕΗ. Καταγράψαμε ισχυρή λειτουργική κερδοφορία, συνεχίσαμε να ενισχύουμε τη συνεισφορά των επενδύσεων των προηγούμενων ετών και σημειώσαμε ουσιαστική πρόοδο στη μετάβαση προς ένα καθαρότερο, πιο ευέλικτο και γεωγραφικά διαφοροποιημένο χαρτοφυλάκιο παραγωγής.

Μετά την επιτυχή αύξηση μετοχικού κεφαλαίου, ξεκινάμε την υλοποίηση του νέου επενδυτικού μας πλάνου έως το 2030 με σημαντικά ενισχυμένη κεφαλαιακή βάση. Με την ολοκλήρωση των πρόσφατων συμφωνιών εξαγοράς, η ισχύς μας από ΑΠΕ θα φτάσει τα 7,8 GW, ενώ επιπλέον έργα 7,4 GW βρίσκονται υπό κατασκευή ή σε προχωρημένο στάδιο ανάπτυξης. Οι συμφωνίες για την είσοδό μας στις αγορές της Ουγγαρίας και της Πολωνίας αποτελούν τα πρώτα συγκεκριμένα βήματα για την περαιτέρω ενίσχυση της παρουσίας μας στην Κεντρική και Νοτιοανατολική Ευρώπη.

Επιβεβαιώνουμε τους οικονομικούς μας στόχους για το 2026 και προχωρούμε σταθερά στην υλοποίηση του οράματός μας για μια πιο ισχυρή και πιο ανταγωνιστική ΔΕΗ, με ηγετικό ρόλο στην ενεργειακή μετάβαση της ευρύτερης περιοχής.»

Περαιτέρω ανάλυση ανά επιχειρηματική δραστηριότητα

Εμπορία

Η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα το α' εξάμηνο 2026 μειώθηκε κατά 1,5% σε σχέση με την αντίστοιχη περίοδο του 2025, κυρίως λόγω των ηπιότερων καιρικών συνθηκών τον Ιούνιο του 2026. Στη Ρουμανία, η ζήτηση μειώθηκε κατά 2,5%, αντανakλώντας κυρίως τις ηπιότερες καιρικές συνθήκες κατά το β' τρίμηνο του 2026³.

Στην Ελλάδα, το μέσο μερίδιο αγοράς της ΔΕΗ στη λιανική προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας διαμορφώθηκε σε 49% (από 50% το α' εξάμηνο του 2025). Στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, το μερίδιο διαμορφώθηκε σε 49% τον Ιούνιο του 2026 (από 50% τον Ιούνιο του 2025). Ανά κατηγορία τάσης, το μερίδιο διαμορφώθηκε σε 14% στην Υψηλή Τάση (από 16%), σε 36% στη Μέση Τάση (από 35%) και σε 63% στη Χαμηλή Τάση (από 62%)⁴.

Στη Ρουμανία, το μέσο μερίδιο της ΔΕΗ στις πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας διαμορφώθηκε σε 14% από 16% την αντίστοιχη περίοδο του 2025, σε ένα πιο ανταγωνιστικό περιβάλλον λιανικής⁵.

Παραγωγή

Η συνολική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας του Ομίλου αυξήθηκε κατά 1,3 TWh και διαμορφώθηκε σε 11,1 TWh το α' εξάμηνο του 2026, εκ των οποίων 1,3 TWh προήλθαν από τις διεθνείς δραστηριότητες.

Η παραγωγή από ΑΠΕ αυξήθηκε σημαντικά και ανήλθε σε 5,8 TWh, από 3,2 TWh το α' εξάμηνο του 2025, αντιπροσωπεύοντας πλέον το 52% της συνολικής παραγωγής του Ομίλου, έναντι 32% την αντίστοιχη περυσινή περίοδο. Η αύξηση προήλθε κυρίως από την ενισχυμένη παραγωγή των μεγάλων υδροηλεκτρικών μονάδων, η οποία αυξήθηκε κατά 156%, λόγω των ευνοϊκών υδρολογικών συνθηκών που επικράτησαν κυρίως κατά το α' τρίμηνο. Παράλληλα, η αιολική παραγωγή αυξήθηκε κατά 16%, ενώ η παραγωγή από φωτοβολταϊκά ενισχύθηκε κατά 36%, υποστηριζόμενη από την προσθήκη νέας ισχύος και παρά τα χαμηλότερα επίπεδα ηλιοφάνειας στη Ρουμανία.

Η αύξηση της παραγωγής από ΑΠΕ, σε συνδυασμό με τη χαμηλότερη παραγωγή από θερμικές μονάδες, οδήγησε σε σημαντική μεταβολή του ενεργειακού μείγματος του Ομίλου. Ειδικότερα, η παραγωγή από φυσικό αέριο μειώθηκε σε 2,9 TWh, από 3,7 TWh, και η παραγωγή από πετρελαϊκές μονάδες σε 1,0 TWh, από 1,6 TWh, κυρίως λόγω της ηλεκτρικής διασύνδεσης της Κρήτης με την ηπειρωτική Ελλάδα. Η λιγνιτική παραγωγή παρέμεινε σταθερή σε 1,4 TWh.

Η μεταβολή του ενεργειακού μείγματος οδήγησε σε περαιτέρω βελτίωση του περιβαλλοντικού αποτυπώματος του Ομίλου. Οι εκπομπές CO₂ από την ηλεκτροπαραγωγή μειώθηκαν κατά 18%, σε 3,9 εκατ. τόνους, ενώ η ένταση εκπομπών

³ Εκτίμηση με βάση τα στοιχεία της Transelectrica

⁴ Με βάση τα στοιχεία του Ομίλου Χρηματιστηρίου Ενέργειας (EnEx)

⁵ Εκτίμηση με βάση τα στοιχεία της ANRE

περιορίστηκε σε 0,35 τόνους CO₂ ανά παραγόμενη MWh, από 0,49 τόνους CO₂/MWh το α' εξάμηνο του 2025.

Η θέση του Ομίλου στις αγορές παραγωγής παρέμεινε ουσιαστικά σταθερή. Στην Ελλάδα, το μέσο μερίδιο στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας διαμορφώθηκε σε 31%, ενώ στη Ρουμανία το μέσο μερίδιο στην παραγωγή από ΑΠΕ διατηρήθηκε σε 23%⁶.

Διανομή

Με επενδύσεις ύψους €0,6 δισ., το α' εξάμηνο του 2026, ο Όμιλος συνέχισε τον εκσυγχρονισμό, την ψηφιοποίηση και την ενίσχυση της ανθεκτικότητας των δικτύων Διανομής σε Ελλάδα και Ρουμανία.

Ο δείκτης SAIDI στην Ελλάδα διαμορφώθηκε σε 60 λεπτά (από 58 λεπτά) και ο δείκτης SAIFI σε 0,87 φορές (από 0,72 φορές) παρά την επιβάρυνση από τις βλάβες στο δίκτυο στη Δυτική Ελλάδα λόγω των δυσμενών καιρικών φαινομένων κατά το α' τρίμηνο του 2026. Στη Ρουμανία, ο δείκτης SAIDI βελτιώθηκε στα 35 λεπτά (από 36 λεπτά) και ο δείκτης SAIFI επίσης βελτιώθηκε σε 0,90 φορές (από 0,96 φορές). Οι συνεχιζόμενες επενδύσεις του Ομίλου επικεντρώνονται στην αναβάθμιση της λειτουργικής απόδοσης, την ενίσχυση της ανθεκτικότητας και την περαιτέρω ψηφιοποίηση των δικτύων.

Παράλληλα, συνεχίστηκε η πρόοδος στην εγκατάσταση έξυπνων μετρητών. Η διείσδυσή τους αυξήθηκε σε 23% στην Ελλάδα (από 16%) και σε 63% στη Ρουμανία (από 58%), ενισχύοντας τις ψηφιακές δυνατότητες των δικτύων και τη δυνατότητα αποτελεσματικότερης διαχείρισής τους.⁶

Τηλεπικοινωνίες

Η ΔΕΗ FiberGrid έχει αναπτύξει το δεύτερο μεγαλύτερο δίκτυο οπτικών ινών μέχρι το σπίτι (FTTH) στην Ελλάδα, με αποτύπωμα 2,05 εκατ. νοικοκυριών και επιχειρήσεων, έναντι 1,3 εκατ. στο τέλος του α' εξαμήνου 2025. Περισσότερα από 1,3 εκατ. είναι ήδη έτοιμα για παροχή υπηρεσίας, ενώ στόχος είναι η κάλυψη άνω των 3,8 εκατ. έως το τέλος του 2028.

Τον Ιούνιο, η ΔΕΗ και η Vodafone Ελλάδας υπέγραψαν μη δεσμευτικό πλαίσιο βασικών όρων για τη διερεύνηση της δημιουργίας κοινής εταιρείας που θα συνδυάζει τις δραστηριότητες των ΔΕΗ FiberGrid και Fiber2All. '

Ηλεκτροκίνηση

Η ΔΕΗ διατηρεί το μεγαλύτερο δημόσιο δίκτυο φόρτισης στην Ελλάδα και διευρύνει την παρουσία της στη Ρουμανία. Στο τέλος του α' εξαμήνου 2026, το δίκτυο στις δύο χώρες αριθμούσε 4.735 σημεία φόρτισης, καταγράφοντας αύξηση 35% σε ετήσια βάση.

⁶ Τα μεγέθη του α' εξαμήνου 2025 βασίζονται σε απολογιστικά στοιχεία και του α' εξαμήνου 2026 σε εκτιμήσεις με βάση τα τελευταία διαθέσιμα στοιχεία

Πληροφορίες:

Γενική Διεύθυνση Επενδυτικών Σχέσεων
Χαλκοκονδύλη 30, 104 32 Αθήνα

T: +30 210 529 2153

+30 210 529 3665

+30 210 529 3207

ir@ppcgroup.com

Media Relations Ομίλου ΔΕΗ

Χαλκοκονδύλη 32, 104 32 Αθήνα

T: +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 τον Όμιλο ΔΕΗ.

Η ΔΕΗ είναι ο κορυφαίος Όμιλος ολοκληρωμένων υπηρεσιών ενέργειας στη Νοτιοανατολική Ευρώπη, με δραστηριότητες στην παραγωγή, διανομή και πώληση προηγμένων προϊόντων και υπηρεσιών ενέργειας στην Ελλάδα, τη Ρουμανία και τη Βόρεια Μακεδονία, ενώ επεκτείνει το αποτύπωμά της στις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ) στην Ιταλία, τη Βουλγαρία και την Κροατία.

Το παραγωγικό δυναμικό της ΔΕΗ ανέρχεται σε 12,6 GW, με θερμικούς, υδροηλεκτρικούς σταθμούς και εγκαταστάσεις Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας με συνολική ετήσια παραγωγή ενέργειας περίπου 22TWh, ενώ η συνολική Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση στα δίκτυα διανομής της στο τέλος του 2025 ανερχόταν σε €5,7 δις.

Ο Όμιλος ΔΕΗ αποτελεί τον μεγαλύτερο προμηθευτή ενέργειας στην Ελλάδα και τη Ρουμανία, εξυπηρετώντας 8,6 εκατ. πελάτες στους οποίους παρέχει περίπου 31TWh ηλεκτρικής ενέργειας και μία ευρεία σειρά ενεργειακών προϊόντων και Υπηρεσιών Προστιθέμενης Αξίας ενέργειας.

Η ΔΕΗ ιδρύθηκε το 1950 και είναι εισηγμένη στο Euronext Athens 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)

(σε € εκατ.)	ΟΜΙΛΟΣ	
	30.06.2026	31.12.2025
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ		
Μακροπρόθεσμο ενεργητικό :		
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	17.946	17.362
Ασώματες ακινητοποιήσεις	1.201	1.032 ⁷
Αναβαλλόμενος φόρος ενεργητικού	528	614
Λοιπά μακροπρόθεσμα στοιχεία ενεργητικού	1.075	1.130
Σύνολο μακροπρόθεσμου ενεργητικού	20.749	20.138
Βραχυπρόθεσμο ενεργητικό :		
Αποθέματα	1.400	1.353
Εμπορικές απαιτήσεις	1.699	1.675
Χρηματικά διαθέσιμα και Δεσμευμένες καταθέσεις	6.752	2.460
Λοιπά βραχυπρόθεσμα στοιχεία ενεργητικού	2.577	2.838
Σύνολο βραχυπρόθεσμου ενεργητικού	12.429	8.327
Σύνολο Ενεργητικού	33.178	28.464
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ		
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ :		
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων που αναλογούν στους μετόχους της Εταιρείας	9.384	5.158 ⁷
Μη ελέγχουσες συμμετοχές	958	983
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	10.342	6.141
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις :		
Μακροπρόθεσμος Δανεισμός	8.156	7.743
Προβλέψεις	705	651
Χρηματοοικονομική Υποχρέωση Δικαιώματος Προαίρεσης μειοψηφίας	1.520	1.502
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	4.638	4.698 ⁷
Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων	15.019	14.595
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις :		
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	2.519	2.553 ⁷
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός και Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	879	744
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	4.418	4.432
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	7.817	7.729
Σύνολο υποχρεώσεων και ιδίων κεφαλαίων	33.178	28.464

⁷ Αναθεωρημένα μεγέθη σε σχέση με τα δημοσιευμένα της 31.12.2025
(Ανάλυση των μεγεθών παρέχεται στην Σημείωση 6 των Οικονομικών Καταστάσεων Α' Εξαμήνου 2026)

Ενοποιημένη Κατάσταση Αποτελεσμάτων (Συνοπτική)

(σε € εκατ. - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)	ΟΜΙΛΟΣ		Δ	Δ%
	01.01.2026- 30.06.2026	01.01.2025- 30.06.2025		
ΠΩΛΗΣΕΙΣ :				
Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας	3.405	3.455	(51)	-1%
Έσοδα από πωλήσεις Φυσικού αερίου	126	129	(3)	-2%
Λοιπές Πωλήσεις	1.017	1.062	(45)	-4%
Σύνολο	4.548	4.646	(98)	-2%
ΕΞΟΔΑ:				
Αμοιβές προσωπικού	500	534	(35)	-6%
Εμπορεύματα	276	271	5	2%
Υγρά Καύσιμα	186	301	(115)	-38%
Φυσικό αέριο	317	462	(146)	-32%
Αποσβέσεις	560	558	2	0%
Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας	860	968	(107)	-11%
Δικαιώματα εκπομπών αερίων	301	333	(32)	-9%
Προβλέψεις / (αναστροφή προβλέψεων) για αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες	17	(42)	58	-
Καθαρά Χρηματοοικονομικά αποτελέσματα	237	221	16	7%
Υποαξίες αποτίμησης παγίων περιουσιακών στοιχείων και εξαγοράς θυγατρικών, (Κέρδη)/Ζημιές από επανεκτίμηση συμμετοχής σε συγγενείς (Κέρδη)/ Ζημιές από συγγενείς επιχειρήσεις	(1)	(5)	3	75%
Λοιπά (έσοδα) / έξοδα	843	834	9	1%
Σύνολο	4.115	4.429	(314)	-7%
ΚΕΡΔΗ / (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	432	217	216	100%
Φόρος Εισοδήματος	(97)	(69)	(28)	-41%
ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ / (ΖΗΜΙΕΣ)	335	148	187	127%
Κατανεμόμενα σε:				
Μετόχους της Εταιρείας	316	126		
Μη ελέγχουσες συμμετοχές	19	21		
Κέρδη / (ζημιές) ανά μετοχή, βασικά και απομειωμένα	0,80	0,36		
Σταθμισμένος μέσος όρος μετοχών (σε εκατ.)	395,2	347,3		

Ενοποιημένη κατάσταση ταμειακών ροών (Συνοπτική)

(σε € εκατ.)

Ταμειακές Ροές από συνήθεις λειτουργικές δραστηριότητες Κέρδη / (Ζημιές) προ φόρων

Προσαρμογές για :

Αποσβέσεις παγίων

Καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια

Λοιπές προσαρμογές

Λειτουργικό κέρδος / (ζημία) προ μεταβολών κεφαλαίου κίνησης

(Αύξηση)/ μείωση σε :

Εμπορικές απαιτήσεις

Αποθέματα

Αύξηση / (μείωση) σε :

Εμπορικές υποχρεώσεις

Είσπραξη από μακροπρόθεσμες συμβατικές υποχρεώσεις

Λοιπές απαιτήσεις/υποχρεώσεις

Ταμειακές εισροές / (εκροές) από λειτουργικές δραστηριότητες

Ταμειακές Ροές από επενδυτικές δραστηριότητες

Είσπραξη τόκων και μερισμάτων

Αγορά ενσώματων παγίων και ασώματων ακινητοποιήσεων

Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις

Είσπραξη επιχορηγήσεων και είσπραξη από πώληση θυγατρικής

Εξαγορά θυγατρικών (μετά ταμειακών διαθεσίμων που αποκτήθηκαν),
δανειακών απαιτήσεων, χορηγηθέντα δάνεια, αγορά
χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και εισπράξεις από
μείωση συμμετοχών σε συγγενείς

Ταμειακές εισροές / (εκροές) από επενδυτικές δραστηριότητες

Ταμειακές Ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες

Καθαρή αύξηση/ (μείωση) βραχυπρόθεσμου δανεισμού

Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού

Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού

Πληρωμή κεφαλαίου μίσθωσης δικαιωμάτων χρήσης

Πληρωμή τόκων και εξόδων σύναψης δανείων

Πληρωμή μερισμάτων

Ίδιες Μετοχές

Αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου πλέον εξόδων

Ταμειακές εισροές / (εκροές) από χρηματ/κές δραστ/τες

Καθαρή μεταβολή χρηματικών διαθεσίμων

Χρηματικά διαθέσιμα, έναρξης περιόδου

Επίδραση από συναλλαγματικές διαφορές

Χρηματικά διαθέσιμα, τέλους περιόδου

ΟΜΙΛΟΣ	
01.01.2026- 30.06.2026	01.01.2025- 30.06.2025
432	217
524	531
43	47
109	18
1.109	812
(58)	(75)
(45)	(67)
(364)	(269)
91	90
247	114
979	604
55	69
(1.127)	(1.074)
(10)	(1)
-	0,3
(163)	(95)
(1.245)	(1.101)
(20)	426
1.378	876
(921)	(675)
(53)	(39)
(180)	(187)
(42)	(30)
197	(66)
4.231	-
4.590	305
4.324	(191)
2.077	1.999
(12)	(3)
6.390	1.804

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ II

Ορισμοί και συμφωνία των Εναλλακτικών Δεικτών Μέτρησης Απόδοσης ("ΕΔΜΑ")

ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΟΙ ΔΕΙΚΤΕΣ ΜΕΤΡΗΣΗΣ ΑΠΟΔΟΣΗΣ ("ΕΔΜΑ")

Ο Όμιλος 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, 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 χρησιμοποιούνται "Προσαρμοσμένοι" δείκτες όπως: Προσαρμοσμένο EBITDA χωρίς ειδικές προσαρμογές, Λειτουργικές δαπάνες προ αποσβέσεων και απομειώσεων χωρίς ειδικές προσαρμογές, Προσαρμοσμένα καθαρά κέρδη / (ζημίες) χωρίς ειδικές προσαρμογές και Προσαρμοσμένα καθαρά κέρδη/(ζημίες) μετά από δικαιώματα μειοψηφίας χωρίς ειδικές προσαρμογές. Οι δείκτες αυτοί υπολογίζονται αφαιρώντας από τους οικονομικούς δείκτες, οι οποίοι έχουν υπολογιστεί από κονδύλια των ετήσιων ή ενδιάμεσων χρηματοοικονομικών 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 υπολογίζεται ως εξής: Σύνολο κύκλου εργασιών μείον το σύνολο των λειτουργικών εξόδων πριν από αποσβέσεις και απομειώσεις. Οι υπολογισμοί παρουσιάζονται στον Πίνακα Α.

Λειτουργικές δαπάνες προ αποσβέσεων και απομειώσεων 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 Προσαρμοσμένου EBITDA κατωτέρω. Ο δείκτης παρουσιάζεται στον Πίνακα Β.

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

Το Προσαρμοσμένο EBITDA εξυπηρετεί στην καλύτερη ανάλυση των λειτουργικών αποτελεσμάτων του Ομίλου, εξαιρουμένης της επίδρασης των ειδικών προσαρμογών. Για την εξαμηνιαία περίοδο που έληξε την 30η Ιουνίου 2025, οι ειδικές προσαρμογές που επηρέασαν το Προσαρμοσμένο EBITDA είναι οι ακόλουθες: α) πρόβλεψη για αποζημίωση κινήτρου αποχώρησης προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία ποσού ύψους € 23 εκατ. για τον Όμιλο (αρνητική επίπτωση) και β) αποτίμηση συμβάσεων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας ύψους €27 εκατ. για τον Όμιλο (θετική επίπτωση). Για την εξαμηνιαία περίοδο που έληξε την 30η Ιουνίου 2026, η ειδική προσαρμογή που επηρέασε το Προσαρμοσμένο EBITDA είναι η αποτίμηση συμβάσεων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας ύψους €23 εκατ. για τον Όμιλο (θετική επίπτωση). Ο υπολογισμός του Προσαρμοσμένου EBITDA παρουσιάζεται στον Πίνακα Γ.

Προσαρμοσμένα καθαρά κέρδη/(ζημίες)

Ο δείκτης αυτός εξυπηρετεί στην καλύτερη ανάλυση των αποτελεσμάτων του Ομίλου, εξαιρουμένης της επίδρασης των ειδικών προσαρμογών και του υπολογισμένου φόρου επί αυτών. Για την εξαμηνιαία περίοδο που έληξε την 30η Ιουνίου 2025 και 30η Ιουνίου 2026, έχουν επιπρόσθετα εξαιρεθεί οι απομειώσεις περιουσιακών στοιχείων, οι αποσβέσεις από αναπροσαρμογή παγίων περιουσιακών στοιχείων, οι συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης δανείων, το κέρδος από εξαγορά θυγατρικών καθώς και ο φόρος επί αυτών, ενώ για την εξαμηνιαία περίοδο που έληξε την 30η Ιουνίου 2025, έχουν επιπρόσθετα εξαιρεθεί το κέρδος από επανεκτίμηση συμμετοχής σε συγγενείς και ο φόρος επί αυτών. Οι υπολογισμοί παρουσιάζονται στον Πίνακα Δ.

Προσαρμοσμένα καθαρά κέρδη/(ζημίες) μετά από δικαιώματα μειοψηφίας

Τα Προσαρμοσμένα καθαρά κέρδη/(ζημίες) μετά από δικαιώματα μειοψηφίας εξυπηρετούν στην καλύτερη ανάλυση των αποτελεσμάτων του Ομίλου, εξαιρουμένης της επίδρασης των δικαιωμάτων μειοψηφίας, και των δικαιωμάτων μειοψηφίας επί των ειδικών προσαρμογών. Οι ειδικές προσαρμογές που επηρέασαν τα Προσαρμοσμένα καθαρά κέρδη/(ζημίες) μετά από δικαιώματα μειοψηφίας για τον Όμιλο για την εξαμηνιαία περίοδο που έληξε την 30η Ιουνίου 2025 και την 30η Ιουνίου 2026 ήταν τα κέρδη από αποτίμηση συμβάσεων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας, ενώ για την εξαμηνιαία περίοδο που έληξε την 30η Ιουνίου 2025 είχε επιπρόσθετη επίδραση η πρόβλεψη για αποζημίωση κινήτρου αποχώρησης προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία. Οι υπολογισμοί παρουσιάζονται στον Πίνακα Ε.

Καθαρός δανεισμός

Ο Καθαρός δανεισμός είναι ένας ΕΔΜΑ που χρησιμοποιεί η διοίκηση για να αξιολογήσει την κεφαλαιακή διάρθρωση του Ομίλου 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 εισοδημάτων και προσθέτοντας το αναπόσβεστο μέρος των εξόδων σύναψης δανείων και προσαρμογών ΔΠΧΑ 9. Οι υπολογισμοί παρουσιάζονται στον πίνακα ΣΤ.

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

Ποσά σε € εκατ.	ΟΜΙΛΟΣ	
	01.01-30.06.2026	01.01-30.06.2025
Κύκλος εργασιών (1)	4.548	4.646
μείον:		
Λειτουργικές δαπάνες προ αποσβέσεων και απομειώσεων (2)	3.286	3.646
Αμοιβές προσωπικού	500	534
Κόστος εμπορευμάτων	276	271
Λιγνίτης	14	(2)
Υγρά καύσιμα	186	301
Φυσικό αέριο	317	462
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	860	968
Υλικά και αναλώσιμα	78	73
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου μεταφοράς	108	95
Τέλη διανομής	111	107
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	167	176
Αμοιβές τρίτων	271	269
Δικαιώματα εκπομπών αερίων	301	333
Αναστροφή προβλέψεων για κινδύνους	(14)	(2)
Προβλέψεις/(αναστροφή προβλέψεων) απομείωσης αξίας υλικών	(4)	12
Προβλέψεις/(αναστροφή προβλέψεων) για αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές	17	(42)
Λοιπά έσοδα	(101)	(90)
Λοιπά έξοδα	199	181
EBITDA (A) = [(1) - (2)]	1.262	1.000

ΠΙΝΑΚΑΣ Β - Λειτουργικές δαπάνες προ αποσβέσεων και απομειώσεων χωρίς ειδικές προσαρμογές

Ποσά σε € εκατ.	ΟΜΙΛΟΣ	
	01.01-30.06.2026	01.01-30.06.2025
Λειτουργικές δαπάνες προ αποσβέσεων και απομειώσεων (2)	3.286	3.646
<u>μείον ειδικές προσαρμογές:</u>		
Πρόβλεψη για αποζημίωση κινήτρου αποχώρησης προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	-	23
Κέρδος από αποτίμηση συμβάσεων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας	(23)	(27)
Λειτουργικές δαπάνες προ αποσβέσεων και απομειώσεων χωρίς ειδικές προσαρμογές	3.309	3.650

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

Ποσά σε € εκατ.	ΟΜΙΛΟΣ	
	01.01-30.06.2026	01.01-30.06.2025
EBITDA (1)	1.262	1.000
συν ειδικές προσαρμογές (2):	(23)	(4)
Πρόβλεψη για αποζημίωση κινήτρου αποχώρησης προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	-	23
Κέρδος από αποτίμηση συμβάσεων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας	(23)	(27)
ΠΡΟΣΑΡΜΟΣΜΕΝΟ EBITDA (3) = [(1)+(2)]	1.239	996

ΠΙΝΑΚΑΣ Δ - ΠΡΟΣΑΡΜΟΣΜΕΝΑ ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ/(ΖΗΜΙΕΣ)

Ποσά σε € εκατ.	ΟΜΙΛΟΣ	
	01.01-30.06.2026	01.01-30.06.2025
ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ ΜΕΤΑ ΦΟΡΩΝ (Α)	335	148
συν ειδικές προσαρμογές (1):		
Κέρδος από αποτίμηση συμβάσεων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας	(23)	(27)
Πρόβλεψη για αποζημίωση κινήτρου αποχώρησης προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	-	23
συν άλλα μεγέθη (2):		
Απομειώσεις περιουσιακών στοιχείων	29	1
Ζημία από πώληση θυγατρικής	-	-
Αποσβέσεις από αναπροσαρμογή παγίων περιουσιακών στοιχείων	46	59
Συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης δανείων	14	10
Κέρδος από εξαγορά θυγατρικών	(10)	(2)
Κέρδος από επανεκτίμηση συμμετοχής σε συγγενείς μείον:	-	(6)
Προσαρμογές στο φόρο επί των ειδικών προσαρμογών/ Απομειώσεις περιουσιακών στοιχείων/ Αποσβέσεις από αναπροσαρμογή παγίων περιουσιακών στοιχείων/ Συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης δανείων/ Κέρδος από εξαγορά θυγατρικών/ Κέρδος από επανεκτίμηση συμμετοχής σε συγγενείς (3)	3	0,4
ΠΡΟΣΑΡΜΟΣΜΕΝΑ ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ [(Α)+(1)+(2)-(3)]	388	206

ΠΙΝΑΚΑΣ Ε - ΠΡΟΣΑΡΜΟΣΜΕΝΑ ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ/(ΖΗΜΙΕΣ) ΜΕΤΑ ΑΠΟ ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ

Ποσά σε € εκατ.	ΟΜΙΛΟΣ	
	01.01-30.06.2026	01.01-30.06.2025
ΠΡΟΣΑΡΜΟΣΜΕΝΑ ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ (Β)	388	206
<u>μείον:</u>		
Δικαιώματα μειοψηφίας (1)	19	21
συν Προσαρμογές στα δικαιώματα μειοψηφίας για ειδικές προσαρμογές (2):		
Κέρδη από αποτίμηση συμβάσεων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας	5	15
Πρόβλεψη για αποζημίωση κινήτρου αποχώρησης προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	-	(5)
ΠΡΟΣΑΡΜΟΣΜΕΝΑ ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ ΜΕΤΑ ΑΠΟ ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΜΕΙΟΨΗΦΙΑΣ [(Β)-(1)+(2)]	374	195

ΠΙΝΑΚΑΣ ΣΤ - ΚΑΘΑΡΟΣ ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ

Ποσά σε € εκατ.	ΟΜΙΛΟΣ		
	30.06.2026	30.06.2025	31.12.2025
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	8.156	6.030	7.743
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	619	1.096	553
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	260	650	190
Χρηματικά διαθέσιμα	(6.390)	(1.804)	(2.077)
Δεσμευμένες Καταθέσεις	(150)	(133)	(160)
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων	(0,4)	(0,3)	(0,4)
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων και προσαρμογών ΔΠΧΑ 9	240	124	231
ΣΥΝΟΛΟ	2.736	5.963	6.481