



Δελτίο τύπου
24/06/2025

Αθήνα – 24 Ιουνίου 2025 - Η ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε. (RIC: ADMr.AT, Bloomberg: ADMIE.GA, Χρηματιστήριο Αθηνών: ΑΔΜΗΕ) εφεξής «η Εταιρεία» κάτοχος του 51% των μετοχών του Ομίλου της ΑΔΜΗΕ Α.Ε., δημοσιεύει σήμερα τα οικονομικά αποτελέσματα για την περίοδο που έληξε στις 31 Μαρτίου 2025.

ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.

Κύρια σημεία

Τα Έσοδα της ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε. αντικατοπτρίζουν τη συμμετοχή της κατά 51% στα κέρδη του Ομίλου της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και ανέρχονται στα 19,7 εκατ. ευρώ για το α΄ τρίμηνο 2025, σημειώνοντας αύξηση 2% σε σχέση με την ίδια περίοδο το 2024.	Τα Λειτουργικά Έξοδα ανήλθαν στις 275 χιλ. ευρώ για το α΄ τρίμηνο 2025, έναντι 240 χιλ. ευρώ για την ίδια περίοδο του 2024.	Τα Κέρδη προ φόρων & χρημ/κων αποτελεσμάτων ανήλθαν στα 19,4 εκατ. ευρώ αυξημένα κατά 1,9% σε σχέση με το α΄ τρίμηνο του 2024, κυρίως λόγω της αύξησης των εσόδων και της λειτουργικής αποτελεσματικότητας.	Τα Χρηματοοικονομικά Έσοδα ανήλθαν στα 157 χιλ. ευρώ το α΄ τρίμηνο 2025, έναντι 33 χιλ. ευρώ το α΄ τρίμηνο 2024.
Τα Καθαρά Κέρδη διαμορφώθηκαν σε 19,6 εκατ. ευρώ για το α΄ τρίμηνο 2025, έναντι 19,1 εκατ. ευρώ την ίδια περίοδο το 2024.	Τα Κέρδη ανά μετοχή αυξήθηκαν κατά 2,4% φθάνοντας τα 0,08 ανά μετοχή.	Τα Ταμειακά Διαθέσιμα της Εταιρείας την 31.03.2025 ανέρχονταν στα 21,2 εκατ. ευρώ. Το χρέος της είναι μηδενικό.	

Συνοπτικά μεγέθη

ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.			
Ποσά σε εκατ. ευρώ	Q1 2025	Q1 2024*	Δ%
Μερίδιο συμμετοχής σε επενδύσεις, μέθοδος καθαρής θέσης	19,7	19,3	2,0%
EBITDA	19,4	19,1	1,9%
EBIT	19,6	19,1	2,5%
Καθαρά Κέρδη	19,6	19,1	2,4%
Κέρδη ανά Μετοχή (ευρώ)	0,08	0,08	2,4%
Ταμειακά Διαθέσιμα και Ισοδύναμα λήξης περιόδου	21,2	5,3	

* Η συγκριτική κατάσταση έχει αναδιατυπωθεί ως απόρροια της αλλαγής λογιστικής πολιτικής. Για περισσότερες πληροφορίες για την συμφωνία των συγκρίσιμων ποσών ανατρέξτε στο Παράρτημα Β.

Σχετικά με την ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.

Η ΑΔΜΗΕ Συμμετοχών Α.Ε. κατέχει το 51% του Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε. (ΑΔΜΗΕ) και σκοπός της είναι η προαγωγή του έργου της ΑΔΜΗΕ καθώς και η βέλτιστη διαχείριση των σχέσεων και με τους επενδυτές και εταίρους με διαφάνεια.

Οι μετοχές της ΑΔΜΗΕ Συμμετοχών Α.Ε. είναι εισηγμένες στο Χρηματιστήριο Αθηνών με κωδικό ATHEX: ADMIE, Bloomberg: ADMIE GA, Reuters: ADMr.AT (free float 49%).

Για περισσότερες πληροφορίες, επισκεφθείτε την ιστοσελίδα <https://admieholding.gr/el/>

ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε. – ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ
01/01/2025 – 31/03/2025

ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε. - Συνοπτικά Στοιχεία Κατάστασης Αποτελεσμάτων	Q1 2025	Q1 2024*	Δ%
Ποσά σε εκατ. Ευρώ			
Μερίδιο συμμετοχής σε επενδύσεις, μέθοδος καθαρής θέσης	19,7	19,3	2,0%
Λειτουργικά Έξοδα	0,3	0,2	13,8%
Κέρδη προ Φόρων	19,6	19,1	1,9%
Καθαρά Κέρδη	19,6	19,1	2,4%
Κέρδη ανά Μετοχή (ευρώ)	0,08	0,08	

ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε. - Συνοπτικά Στοιχεία Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης	31.03.2025	31.12.2024	Δ%
Ποσά σε εκατ. Ευρώ			
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού	21,7	21,9	(0,7)%
Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού	765,7	746,0	2,6%
ΣΥΝΟΛΟ	787,4	767,9	2,6%
ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ & ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ			
Σύνολο Καθαρής Θέσης	787,2	767,7	2,6%
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων	0,2	0,2	-
ΣΥΝΟΛΟ	787,4	767,9	2,6%

ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε. - Συνοπτικά Στοιχεία Κατάστασης Ταμειακών Ροών	Q1 2025	Q1 2024*
Ποσά σε εκατ. ευρώ		
Κέρδη Προ Φόρων	19,6	19,1
Προσαρμογές για:		
Κέρδη από ποσοστό συμμετοχής σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις (ΑΔΜΗΕ 51%)	(19,7)	(19,3)
Λοιπά	0,2	(0,1)
Καθαρές ταμειακές εκροές από λειτουργικές δραστηριότητες	0,1	(0,3)
Είσπραξη προσόδου από Τράπεζα της Ελλάδος	-	0,2
Αγορά ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	-	
Καθαρές ταμειακές εισροές από επενδυτικές δραστηριότητες	-	0,2
Καθαρές ταμειακές εισροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες	(0,0)	(0,0)
Καθαρή αύξηση χρηματικών διαθεσίμων	0,1	(0,1)
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα, έναρξης περιόδου	21,1	5,4
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα, τέλους περιόδου	21,2	5,3

* Η συγκριτική κατάσταση έχει αναδιατυπωθεί ως απόρροια της αλλαγής λογιστικής πολιτικής. Για περισσότερες πληροφορίες για την συμφωνία των συγκρίσιμων ποσών ανατρέξτε στο Παράρτημα Β.

ΟΜΙΛΟΣ ΑΔΜΗΕ





ΟΜΙΛΟΣ ΑΔΜΗΕ

Κύρια σημεία

Τα Συνολικά Έσοδα ανήλθαν στα 111,9 εκατ. ευρώ σημειώνοντας αύξηση 2% σε σύγκριση με το α' τρίμηνο 2024.	Τα Έσοδα από το Ενοίκιο Συστήματος Μεταφοράς ανήλθαν στα 105,1 εκατ. ευρώ, σημειώνοντας αύξηση 1,5% έναντι 103,6 εκατ. ευρώ το α' τρίμηνο 2024. Λαμβάνοντας υπόψη και τα έσοδα από την αγορά εξισορρόπησης, τα οποία ανήλθαν στα 4,9 εκατ. ευρώ το α' τρίμηνο 2025, σημειώνεται αύξηση 1,8% έναντι του α' τριμήνου 2024.	Τα Λειτουργικά Έξοδα το α' τρίμηνο 2025 αυξήθηκαν κατά 4,8% και ανήλθαν σε 59,0 εκατ. ευρώ, έναντι 56,3 εκατ. ευρώ το αντίστοιχο διάστημα το 2024.	Τα κέρδη προ φόρων, τόκων και αποσβέσεων (EBITDA) ανήλθαν σε 81,6 εκατ. ευρώ (από 82,2 εκατ. ευρώ το α' τρίμηνο 2024). Το συγκρίσιμο EBITDA διαμορφώθηκε στα 82,3 εκατ. ευρώ έναντι 82,4 εκατ. ευρώ το α' τρίμηνο 2024, σημειώνοντας μείωση 0,1%.
Τα Καθαρά κέρδη διαμορφώθηκαν στα 38,6 εκατ. ευρώ έναντι 37,9 εκατ. ευρώ το α' τρίμηνο 2024, σημειώνοντας αύξηση κατά 2,0%.	Οι Επενδυτικές δαπάνες διαμορφώθηκαν στα 84,7 εκατ. ευρώ στο α' τρίμηνο 2025.	Ο Καθαρός Δανεισμός, λαμβανομένων υπόψη των υποχρεώσεων από μισθώσεις, ανέρχεται στα 1.116,9 εκατ. ευρώ.	

Οικονομική Επισκόπηση

Οικονομικά αποτελέσματα για την περίοδο που έληξε στις 31 Μαρτίου 2025

Συνοπτικά μεγέθη ¹ Ομίλου ΑΔΜΗΕ	ΟΜΙΛΟΣ			ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
Ποσά σε εκατ. ευρώ	3Μ 2025	3Μ 2024*	Δ%	3Μ 2025	3Μ 2024*	Δ%
Έσοδο ενοικίου συστήματος μεταφοράς	105,1	103,6	1,5%	105,0	103,5	1,5%
Έσοδο από αγορά εξισορρόπησης	4,9	4,5	9,8%	4,9	4,5	9,8%
Έξοδο από σύμβαση παραχώρησης	-	-	Δ/Υ	(0,7)	(0,9)	(18,1)%
Έσοδα λοιπών δραστηριοτήτων	1,9	1,7	14,4%	1,7	1,7	1,4%
Συνολικά Έσοδα	111,9	109,8	2,0%	110,8	108,7	2,0%
Λοιπά έσοδα	1,5	1,1	41,9%	1,4	1,1	30,6%
Λειτουργικά έξοδα	31,3	28,6	9,5%	30,5	27,5	10,9%
Προβλέψεις/ (απελευθέρωση) προβλέψεων	0,5	-	100%	0,6	0,1	766,7%
EBITDA	81,6	82,2	(0,7)%	81,2	82,2	(1,3)%
Συγκρίσιμο EBITDA	82,3	82,4	(0,1)%	81,9	82,4	(0,7)%
Περιθώριο συγκρίσιμου EBITDA	73,5%	75,1%		73,9%	75,8%	
EBIT	53,0	53,5	(0,9)%	52,8	53,7	(1,6)%
Συγκρίσιμο EBIT	53,6	53,7	-	53,5	53,9	(0,7)%
Κέρδη περιόδου προ φόρων	50,7	49,3	3,0%	51,1	50,0	2,2%
Καθαρά κέρδη περιόδου	38,6	37,9	2,0%	38,9	38,5	1,0%
Συγκρίσιμα καθαρά κέρδη περιόδου	39,1	38,0	2,9%	39,4	38,7	2,0%

Ποσά σε εκατ. ευρώ	31.03.2025	31.12.2024	Δ%	31.03.2025	31.12.2024	Δ%
Καθαρός δανεισμός	1.116,9	1.047,7	6,6%	773,9	697,7	10,9%
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών	126,6	227,4	(44,3)%	87,0	184,5	(52,8) %

Ποσά σε εκατ. ευρώ	31.03.2025	31.03.2024	Δ%	31.03.2025	31.03.2024	Δ%
Επενδυτικές δαπάνες	84,7	97,2	(12,8)%	84,3	98,7	(14,6)%

¹Τα κέρδη προ φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και συνολικών αποσβέσεων (EBITDA), τα κέρδη προ φόρων, χρηματοδοτικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων (EBIT), το συγκρίσιμο EBITDA, το συγκρίσιμο EBIT και ο καθαρός δανεισμός θεωρούνται εναλλακτικοί δείκτες μέτρησης απόδοσης (ΕΔΜΑ). Για τους ορισμούς και περισσότερες πληροφορίες, ανατρέξτε στο Παράρτημα Α.

* Στα συγκριτικά στοιχεία συγκεκριμένων κονδυλίων έχουν γίνει αναδιατυπώσεις λόγω της αλλαγής λογιστικής πολιτικής που αναφέρεται στη Σημείωση 3.5 των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων του Ομίλου ΑΔΜΗΕ την 31.12.2024. Για περισσότερες πληροφορίες για την συμφωνία των συγκρίσιμων ποσών ανατρέξτε στο Παράρτημα Γ.

Σχετικά με τον Όμιλο ΑΔΜΗΕ

Ο Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε. διαχειρίζεται το Ελληνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας. Βασική του αποστολή είναι η συντήρηση και ανάπτυξη του Συστήματος, ώστε να διασφαλίζεται ο εφοδιασμός της χώρας με ηλεκτρικό ρεύμα κατά τρόπο ασφαλή, αποδοτικό και αξιόπιστο. Από τις 20 Ιουνίου 2017 ο ΑΔΜΗΕ ακολουθεί το μοντέλο του πλήρως ιδιοκτησιακά διαχωρισμένου Διαχειριστή και το ρυθμιστικό του πλαίσιο είναι απόλυτα εναρμονισμένο με την κοινοτική οδηγία 2009/72. Ο ΑΔΜΗΕ επιδιώκει την ανάπτυξη του ανταγωνισμού στην ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και εγγυάται την ισότιμη μεταχείριση όλων των χρηστών του Συστήματος.

Το δίκτυο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. αποτελείται από γραμμές μεταφοράς, εναέριες, υποβρύχιες και υπόγειες, καθώς και διεθνείς διασυνδέσεις με την Ιταλία, την Αλβανία, την Βόρεια Μακεδονία, την Βουλγαρία και την Τουρκία. Το Διασυνδεδεμένο Σύστημα της ηπειρωτικής Ελλάδας και των συνδεδεμένων με αυτό νησιών λειτουργεί σε υψηλή (150kV) και υπερυψηλή τάση (400kV).

Οικονομική Επισκόπηση



Αποτελέσματα Α' Τριμήνου 2025

Τα **ενοποιημένα συνολικά έσοδα** στο α' τρίμηνο 2025 ανήλθαν στα 111,9 εκατ. ευρώ, σημειώνοντας αύξηση 2% έναντι 109,8 εκατ. ευρώ το α' τρίμηνο 2024. Τα έσοδα ενοικίου συστήματος μεταφοράς συμπεριλαμβανομένων και των εσόδων από την αγορά εξισορρόπησης ανήλθαν σε 110 εκατ. ευρώ έναντι 108,1 εκατ. ευρώ την αντίστοιχη περίοδο του 2024, σημειώνοντας αύξηση 1,8%, ενώ τα έσοδα από λοιπές δραστηριότητες δεν παρουσίασαν σημαντική μεταβολή (αύξηση 0,2 εκατ. ευρώ).

Τα **ενοποιημένα κέρδη προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (EBITDA)** μειώθηκαν κατά 0,7% σε 81,6 εκατ. ευρώ έναντι 82,2 εκατ. ευρώ το α' τρίμηνο 2024.

Το **συγκρίσιμο ενοποιημένο EBITDA** του Ομίλου διαμορφώθηκε στα 82,3 εκατ. ευρώ, ελάχιστα χαμηλότερο κατά 0,1% σε σχέση με το αντίστοιχο του α' τριμήνου 2024 ποσού 82,4 εκατ. ευρώ, εξαιρώντας τα ακόλουθα μη επαναλαμβανόμενα κονδύλια:

- Πρόβλεψη για την έκπτωση μειωμένου ρεύματος που δίνεται σε υπαλλήλους και συνταξιούχους της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού συνολικού ποσού 124 χιλ. ευρώ, έναντι πρόβλεψης ποσού 138 χιλ. ευρώ για το α' τρίμηνο του 2024.
- Πρόβλεψη για κινδύνους και έξοδα ποσού 524 χιλ. ευρώ έναντι αντίστοιχης πρόβλεψης ποσού 38 χιλ. ευρώ το α' τρίμηνο 2024.

Το **ενοποιημένο EBIT** μειώθηκε κατά 0,9% και ανήλθε στα 53 εκατ. ευρώ, έναντι 53,5 εκατ. ευρώ το α' τρίμηνο 2024.

Το **συγκρίσιμο ενοποιημένο EBIT** διαμορφώθηκε στα 53,6 εκατ. ευρώ, έναντι 53,7 εκατ. ευρώ το α' τρίμηνο 2024, μη συμπεριλαμβάνοντας τα ανωτέρω έκτακτα - μη επαναλαμβανόμενα κονδύλια.

Τα **ενοποιημένα κέρδη προ φόρων περιόδου** διαμορφώθηκαν στα 50,7 εκατ. ευρώ, αυξημένα κατά 3% έναντι 49,3 εκατ. ευρώ για το α' τρίμηνο 2024, ενώ τα **ενοποιημένα καθαρά κέρδη** διαμορφώθηκαν στα 38,6 εκατ. ευρώ έναντι 37,9 εκατ. ευρώ το α' τρίμηνο 2024.

Τα **συγκρίσιμα ενοποιημένα καθαρά κέρδη** διαμορφώθηκαν στα 39,1 εκατ. ευρώ έναντι 38 εκατ. ευρώ το α' τρίμηνο 2024.

Ο Όμιλος για το α' τρίμηνο του 2025 κατέγραψε **επενδύσεις** σε έργα ύψους 84,7 εκατ. ευρώ έναντι 97,2 εκατ. ευρώ την αντίστοιχη περίοδο του 2024, ενώ ο **καθαρός δανεισμός** του, λαμβανομένων υπόψη των υποχρεώσεων από μισθώσεις, διαμορφώθηκε στα 1.116,9 εκατ. ευρώ έναντι 1.047,7 εκατ. ευρώ την 31^η Δεκεμβρίου 2024.

Μέρισμα

Το ΔΣ της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. πρότεινε στη Γενική Συνέλευση, σύμφωνα με τη Συμφωνία Μετόχων (Shareholders' Agreement) τη διανομή μερίσματος στους Μετόχους ποσοστού ίσου με το 50% των καθαρών κερδών του οικονομικού έτους 2024, που αντιστοιχεί στο ποσό των 73,63 εκατ. Ευρώ. Το μέρισμα εγκρίθηκε από την Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων στις 6 Ιουνίου 2025.

Περιγραφή των σημαντικότερων έργων



Ο ΑΔΜΗΕ μέσα από το επενδυτικό του πρόγραμμα ύψους 6 δις ευρώ έως το 2030, δημιουργεί σύγχρονες, ανθεκτικές και πράσινες ηλεκτρικές υποδομές που στηρίζουν την ενεργειακή μετάβαση της χώρας και ενισχύουν την ασφαλή ηλεκτροδότηση των καταναλωτών στην ηπειρωτική και τη νησιωτική Ελλάδα.

Η πορεία των σημαντικότερων έργων που υλοποιεί ο Διαχειριστής, έχει ως εξής:

Ηλεκτρική Διασύνδεση Κρήτης - Αττικής

Σε σχέση με το καλωδιακό σύστημα, έχει ολοκληρωθεί με επιτυχία η δοκιμαστική ηλεκτρίση του συνόλου του καλωδιακού συστήματος ισχύος των 500kV καθώς και του συστήματος Οπτικών Ινών.

Όσον αφορά στους σταθμούς μετατροπής, έχει ολοκληρωθεί η κατασκευή, η εγκατάσταση και οι προκαταρκτικές δοκιμές (pre-commissioning) του συνόλου του εξοπλισμού καθώς και οι δοκιμές λειτουργίας των υποσυστημάτων) ενώ έχουν ξεκινήσει και βρίσκονται σε εξέλιξη οι δοκιμές μεταφοράς ισχύος σε συνεργασία με την Διεύθυνση Λειτουργίας του ΑΔΜΗΕ). Παράλληλα, έχει ολοκληρωθεί η κατασκευή και η ηλεκτρίση του νέου GIS υποσταθμού 150kV στην Δαμάστα Κρήτης.

Αναφορικά με τους σταθμούς Ηλεκτροδίου έχει ολοκληρωθεί η κατασκευή των κτιρίων και η εγκατάσταση του Η/Μ εξοπλισμού. Το έργο βρίσκεται ήδη σε λειτουργία εφόσον μεταφέρεται ισχύς στην διασύνδεση και εκκρεμεί η πιστοποίηση κάποιων χαρακτηριστικών λειτουργίας όταν θα επιτραπεί από την λειτουργία του Συστήματος η μεταφορά μέγιστης ισχύος στην ηλεκτρική διασύνδεση.

Η διασύνδεση της Κρήτης με το ΕΣΜΗΕ Φάση II χρηματοδοτήθηκε με ποσό 300,2 εκατ. ευρώ από το Επιχειρησιακό Πρόγραμμα του ΕΣΠΑ 2014 -2020 «Υποδομές Μεταφορών, Περιβάλλον και Αειφόρος Ανάπτυξη» για τις εργασίες του 1^{ου} σταδίου του έργου (μέχρι 31/12/2023), αντλώντας έτσι σημαντικούς πόρους και μειώνοντας, κατά ένα πολύ μεγάλο βαθμό, το κόστος του έργου μείζονος σημασίας για τον Έλληνα καταναλωτή. Το 2^ο στάδιο του έργου εντάχθηκε στο Επιχειρησιακό Πρόγραμμα του ΕΣΠΑ 2021 – 2027 «Περιβάλλον και Κλιματική Αλλαγή» σύμφωνα με την απόφαση του Υπουργείου Εθνικής Οικονομίας και Οικονομικών (Α.Π.: 103448/17.07.2024) και θα χρηματοδοτηθεί με ποσό έως 222,3 εκατ. ευρώ.

Ηλεκτρική Διασύνδεση Κυκλάδων

Η τέταρτη και τελευταία φάση της ηλεκτρικής διασύνδεσης των Κυκλάδων αφορά στη διασύνδεση της Σαντορίνης, της Φολεγάνδρου, της Μήλου και της Σέριφου.

Το πρώτο σκέλος της διασύνδεσης (Σαντορίνη-Νάξος) είναι σε φάση κατασκευής με ορίζοντα ολοκλήρωσης εντός του δεύτερου εξαμήνου του 2025. Το καλοκαίρι του 2022 ολοκληρώθηκε η πόντιση του καλωδίου υψηλής τάσης μεταξύ των δύο νησιών ενώ προχωρούν οι εργασίες για την ανέγερση του Υποσταθμού Υψηλής Τάσης στην υπό διασύνδεση Σαντορίνη.

Τον Νοέμβριο του 2022 ολοκληρώθηκε η διαγωνιστική διαδικασία και τον Φεβρουάριο του 2023 υπογράφηκαν οι συμβάσεις των καλωδιακών τμημάτων και για τα υπόλοιπα τρία νησιά των νοτιοδυτικών Κυκλάδων (Φολέγανδρος, Μήλος, Σέριφος) που θα ενσωματώσουν το σύνολο του νησιωτικού συμπλέγματος στο Σύστημα Υψηλής Τάσης έως το τέλος του πρώτου εξαμήνου του 2026.

Τον Σεπτέμβριο του 2023 υπογράφηκαν οι συμβάσεις και για τους Υποσταθμούς Υψηλής Τάσης στη Φολέγανδρο, τη Μήλο και τη Σέριφο, θέτοντας το σύνολο του έργου σε φάση κατασκευής.

Τον Φεβρουάριο του 2024 ολοκληρώθηκε η πόντιση του υποβρυχίου καλωδίου υψηλής τάσης της διασύνδεσης Λαύριο-Σέριφος ενώ τον Μάιο του 2024 ολοκληρώθηκε η πόντιση και της διασύνδεσης Σέριφος – Μήλος. Η προστασία και των δύο υποβρυχίων διασυνδέσεων ολοκληρώθηκε τον Ιούλιο του 2024.

Τον Φεβρουάριο του 2025 ολοκληρώθηκαν οι ποντίσεις των υποβρυχίων καλωδίων υψηλής τάσης των διασυνδέσεων Μήλος - Φολέγανδρος και Φολέγανδρος - Θήρα. Η προστασία και των δύο υποβρυχίων ολοκληρώθηκε εντός του Ιουνίου του 2025.

Η ολοκλήρωση της διασύνδεσης των Κυκλάδων θα δώσει τη δυνατότητα ανάπτυξης μονάδων ΑΠΕ συνολικής ισχύος 332 MW στα νησιά, επιτυγχάνοντας ένα πιο σταθερό, πράσινο και οικονομικό ενεργειακό μείγμα για το νησιωτικό σύμπλεγμα.

Το έργο συγχρηματοδοτείται από το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας «Ελλάδα 2.0» με τη χρηματοδότηση της Ευρωπαϊκής Ένωσης Next Generation EU και με το ΦΕΚ τ'Δ 494 4/8/2022 χαρακτηρίστηκε ως έργο γενικότερης σημασίας για την οικονομία της χώρας.

Ανατολικός Διάδρομος Πελοποννήσου

Το υποέργο της Γραμμής Μεταφοράς 400 kV που συνδέει το υφιστάμενο ΚΥΤ Μεγαλόπολης με το νέο ΚΥΤ Κορίνθου ολοκληρώθηκε και τέθηκε σε λειτουργία τον Δεκέμβριο του 2022. Τον Δεκέμβριο 2023 υπογράφηκε η σύμβαση για το υποέργο της νέας Γραμμής μεταφοράς που θα συνδέσει το ΚΥΤ Κορίνθου με το ΚΥΤ Κουμουνδούρου, θέτοντας το δεύτερο τμήμα του έργου σε φάση κατασκευής.

Η ολοκλήρωση του υπόψη υποέργου αναμένεται το πρώτο εξάμηνο του 2026. Το έργο της Γραμμής Μεταφοράς «ΚΥΤ Κουμουνδούρου-ΚΥΤ Κορίνθου» συγχρηματοδοτείται από το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας «Ελλάδα 2.0» με τη χρηματοδότηση της Ευρωπαϊκής Ένωσης Next Generation EU και με το ΦΕΚ Δ 494 4/8/2022 χαρακτηρίστηκε ως έργο γενικότερης σημασίας για την οικονομία της χώρας.

Αναβάθμιση του ΚΥΤ Κουμουνδούρου

Οι εργασίες κατασκευής του νέου ΚΥΤ Κουμουνδούρου, τεχνολογίας κλειστού τύπου (GIS), που θα αντικαταστήσει το υφιστάμενο ΚΥΤ υπαίθριου τύπου, βρίσκονται σε εξέλιξη. Η υλοποίηση του νέου ΚΥΤ Κουμουνδούρου θα εξυπηρετήσει τη σύνδεση του Ανατολικού Διαδρόμου 400 kV Πελοποννήσου, θα αποτελέσει το τερματικό της διασύνδεσης Αττικής-Κρήτης με το ηπειρωτικό Σύστημα και θα ενισχύσει την αξιοπιστία τροφοδότησης των φορτίων στην (Δυτική κυρίως) Αττική. Το έργο συγχρηματοδοτείται από το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας ως τμήμα της Γραμμής Μεταφοράς Μεγαλόπολη – Κόρινθος - ΚΥΤ Κουμουνδούρου. Η πλευρά των 400KV (Φάση Α) ολοκληρώθηκε τον Φεβρουάριο του 2024 και η δοκιμαστική ηλεκτρίση επιτεύχθηκε τον Αύγουστο του 2024. Η πλήρης ολοκλήρωση του αναβαθμισμένου ΚΥΤ Κουμουνδούρου αναμένεται το πρώτο εξάμηνο του 2026.

Το έργο συγχρηματοδοτείται από το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας «Ελλάδα 2.0» με τη χρηματοδότηση της Ευρωπαϊκής Ένωσης Next Generation EU.

Ηλεκτρικές διασυνδέσεις Δωδεκανήσων και Βορειοανατολικού Αιγαίου

Με την ηλεκτρική διασύνδεση των Δωδεκανήσων η Κως, η Ρόδος και η Κάρπαθος θα διασυνδεθούν με το ηπειρωτικό σύστημα, μέσω Κορίνθου, σε δύο φάσεις. Αντίστοιχα, η διασύνδεση του βορειοανατολικού Αιγαίου θα περιλαμβάνει τα νησιά Λήμνο, Λέσβο, Σκύρο, Χίο και Σάμο, και θα υλοποιηθεί σε τρεις φάσεις. Η διασύνδεση των Δωδεκανήσων συμπεριλαμβάνεται στη σύμβαση του αρμόδιου Υπουργείου για συγχρηματοδότηση από το Ταμείο Απανθρακοποίησης Νησιών.

Οι θαλάσσιες έρευνες και για τις δύο διασυνδέσεις, Δωδεκανήσων και Βορειοανατολικού Αιγαίου, ολοκληρώθηκαν τον Δεκέμβριο του 2024.

Τον Απρίλιο του 2024 αναρτήθηκε η Πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος της Α' Φάσης της Συμφωνίας Πλαίσιο, που αφορά την υποβολή αιτήσεων συμμετοχής για τις καλωδιακές διασυνδέσεις των δύο έργων η οποία ολοκληρώθηκε τον Ιούλιο. Η Β' φάση, η οποία αφορά την υποβολή των τεχνικών και οικονομικών προσφορών από τους υποψηφίους αναδόχους που εγκρίθηκαν κατά την Α' φάση, αναρτήθηκε τον Οκτώβριο του 2024 και είναι σε εξέλιξη.

Επιπρόσθετα, τα Τεύχη Δημοπράτησης για το τμήμα του έργου της Διασύνδεσης Δωδεκανήσων που αφορά τους Σταθμούς Μετατροπής Κορίνθου και Κω, καθώς και τη διασύνδεση Συνεχούς Ρεύματος Κόρινθος - Κως αναρτήθηκαν τον Νοέμβριο του 2024 με την εκκίνηση της κατασκευής του προαναφερόμενου τμήματος να εκτιμάται έως το τέλος του 2025.

Παράλληλα η Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων για τη διασύνδεση των Δωδεκανήσων υποβλήθηκε στο ΥΠΕΝ τον Δεκέμβριο του 2023 και αναμένεται η Απόφαση της έκδοσης τον Ιούλιο του 2025. Για τη διασύνδεση του Βορειοανατολικού Αιγαίου, η Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων, για το τμήμα ΚΥΤ Ν. Σάντας – Υ/Σ Δυτικής Λέσβου, αναρτήθηκε προς διαβούλευση στο Ηλεκτρονικό Περιβαλλοντικό Μητρώο (ΗΠΜ) τον Δεκέμβριο του 2024.

Ταυτόχρονα με την διαδικασία της αδειοδότησης, έχει εκκινήσει και είναι σε εξέλιξη η συλλογή όλων των απαιτούμενων κτηματολογικών στοιχείων των εκτάσεων από τις κατά τόπους υπηρεσίες, οι οποίες πρόκειται να απαλλοτριωθούν για τις ανάγκες κατασκευής των έργων.

Διεθνείς Διασυνδέσεις

Ο ΑΔΜΗΕ προτεραιοποιεί τα έργα διεθνών διασυνδέσεων, με στόχο την ενίσχυση της περιφερειακής συνεργασίας στον τομέα της Ενέργειας, την ανάδειξη της Ελλάδας σε ισχυρό εξαγωγέα καθαρής ενέργειας και την εμβάθυνση της ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρισμού.

Στο πλαίσιο αυτό, ο Διαχειριστής:

- Ολοκλήρωσε τις μελέτες σκοπιμότητας για τη δεύτερη ενισχυτική διασύνδεση Ελλάδας-Ιταλίας ισχύος 1 GW, από κοινού με τον Διαχειριστή της γειτονικής χώρας, Terna. Το έργο έχει ενταχθεί στο 10ετές πρόγραμμα ανάπτυξης του ENTSO-E (TYNDP 2024), ενώ υποβλήθηκε ως υποψήφιο προς ένταξη στη 2^η λίστα Έργων Κοινού Ενδιαφέροντος PCI (Projects of Common Interest) της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Τον Μάιο του 2025 ΑΔΜΗΕ και Terna υπέγραψαν Μνημόνιο Συνεργασίας (MoU), ορίζοντας τους κύριους όρους και προϋποθέσεις για τον σχεδιασμό και την της νέας ηλεκτρικής διασύνδεσης μεταξύ των δύο χωρών. Το έργο υποβλήθηκε εκ νέου για συμπερίληψη στο νέο 10ετές πρόγραμμα ανάπτυξης του ENTSO-E (TYNDP 2026).
- Με τη στήριξη της Πολιτείας, προωθεί εντατικά, έναν νέο διάδρομο καθαρής ενέργειας Βορρά – Νότου, την ηλεκτρική διασύνδεση Green Aegean Interconnector, που προβλέπεται να διασυνδέσει τα ηλεκτρικά συστήματα της Ελλάδας και της Γερμανίας. Το έργο αυτό είναι ιδιαίτερα σημαντικό για την μεταφορά του ενεργειακού πλεονάσματος που προέρχεται από την Ελλάδα και την Ανατολική Μεσόγειο προς τα μεγάλα κέντρα κατανάλωσης στην κεντρική Ευρώπη. Η αρχική δυναμικότητα της διασύνδεσης σχεδιάζεται να ανέλθει σε 3 GW ενώ σε δεύτερο χρόνο θα μπορούσε να φτάσει από 6 έως και 9 GW. Το έργο έχει ενταχθεί στο 10ετές πρόγραμμα ανάπτυξης του ENTSO-E (TYNDP 2024) ως έργο υπό θεώρηση (under consideration) ενώ υποβλήθηκε εκ νέου για συμπερίληψη στο νέο TYNDP 2026 του ENTSO-E.

Παράλληλα, βρίσκονται σε εξέλιξη συζητήσεις με τους εμπλεκόμενους Διαχειριστές Συστήματος Μεταφοράς για την ωρίμανση του έργου.

- Συνεργάζεται στενά με τον Διαχειριστή της Αιγύπτου (EETC – Egyptian Electricity Transmission Company) και τον φορέα υλοποίησης ELICA SA, με τον οποίο έχει υπογράψει Μνημόνιο Κατανόησης σχετικά με την αξιολόγηση της εισόδου του στο μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας που αναπτύσσει το PCI έργο GREGY – Interconnector, που αφορά στην ηλεκτρική διασύνδεση Ελλάδας-Αιγύπτου. Το έργο έχει ενταχθεί στην 1^η λίστα έργων αμοιβαίου ενδιαφέροντος PMI (Projects of Mutual Interest) της Ευρωπαϊκής Ένωσης, καθώς και στο νέο δεκαετές πρόγραμμα ανάπτυξης TYNDP 2024 του ENTSO-E, ενώ υποβλήθηκε ως υποψήφιο προς ένταξη στη 2^η λίστα Έργων Αμοιβαίου Ενδιαφέροντος (PMI).

Τον Απρίλιο του 2024 διακηρύχθηκαν από τον Φορέα Υλοποίησης οι δύο βασικές μελέτες του έργου, οι οποίες αφορούν στην τεχνική ανάλυση του έργου (βέλτιστη όδευση του υποθαλάσσιου καλωδίου και των σημείων προσαρτημάτων στις δύο χώρες) και στην ανάλυση κόστους-οφέλους. Στην παρούσα φάση, αναμένεται η επιλογή των αναδόχων που θα αναλάβουν τις μελέτες, ενώ βρίσκονται σε εξέλιξη διαβουλεύσεις σχετικά με την υπογραφή MoU μεταξύ του ΑΔΜΗΕ, της EETC και της ELICA INTERCONNECTOR ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. Η συμφωνία αυτή θα επικεντρωθεί στην υποβολή από τους Διαχειριστές ΑΔΜΗΕ και ΕΤΤC στην ELICA, των αναγκαίων τεχνικών προδιαγραφών και δεδομένων που αφορούν στη διενέργεια των ανωτέρω μελετών.

- Τον Φεβρουάριο 2024 σύστησε την κοινοπραξία «ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.» με αντικείμενο την εκπόνηση της μελέτης βιωσιμότητας για την ηλεκτρική διασύνδεση Ελλάδας – Σαουδικής Αραβίας, από τον ΑΔΜΗΕ και την National Grid που κατέχουν μερίδιο 50% έκαστος. Η σύμπραξη εποπτεύεται από το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας της Ελλάδας και το Υπουργείο Ενέργειας της Σαουδικής Αραβίας και εξειδικεύει τη στρατηγική συνεργασία μεταξύ των δυο χωρών στον τομέα της Ηλεκτρικής Ενέργειας. Τον Απρίλιο του 2024 η κοινοπραξία

«ΣΑΟΥΔΟΑΡΑΒΙΚΗ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ Α.Ε.» προχώρησε στην προκήρυξη του διαγωνισμού για την ανάθεση των σχετικών μελετών εμπορικής βιωσιμότητας για την ηλεκτρική διασύνδεση ανάμεσα στην Ελλάδα και το Βασίλειο της Σαουδικής Αραβίας μέσω καλωδίου HVDC, συνολικού προϋπολογισμού 1,5 εκατ. ευρώ. Τον Οκτώβριο του 2024 ολοκληρώθηκαν οι διαγωνιστικές διαδικασίες και υπογράφηκε η σύμβαση με τον Ανάδοχο. Οι μελέτες είναι σε εξέλιξη και αναμένεται να έχουν ολοκληρωθεί το τρίτο τρίμηνο του 2025.

- Τον Οκτώβριο 2023, ο ΑΔΜΗΕ ορίστηκε ως Φορέας Υλοποίησης και Project Promoter του έργου της ηλεκτρικής διασύνδεσης μεταξύ Ελλάδας, Κύπρου και Ισραήλ, το οποίο είναι ενταγμένο στην 6^η λίστα των Projects of Common Interest της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

Η ολοκλήρωσή του έργου θα σηματοδοτήσει την ηλεκτρική διασύνδεση της Κύπρου με το ευρωπαϊκό σύστημα μεταφοράς, διασφαλίζοντας την ισχυρή ενεργειακή θωράκιση του νησιού. Το δε Ισραήλ θα ενισχύσει την ασφάλεια εφοδιασμού του, αποκτώντας τη δυνατότητα να αυξήσει, περαιτέρω και ταχύτερα, τη συμμετοχή των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) στο ενεργειακό του ισοζύγιο.

Τον Δεκέμβριο 2023, η εταιρεία EuroAsia Interconnector Ltd μετέφερε στον ΑΔΜΗΕ το ποσό των 55,2 εκατ. ευρώ που είχε λάβει ως προχρηματοδότηση από το European Union's Climate, Infrastructure and Environment Executive Agency (CINEA) και το μηχανισμό CEF (Connecting Europe Facility) της Ε.Ε. και με την είσπραξη επιπλέον 109,2 εκατ. ευρώ τον Ιανουάριο 2024, η ληφθείσα προχρηματοδότηση ανήλθε στα 164,5 εκατ. ευρώ, ποσό που αποτελεί το 25% της συνολικής επιχορήγησης.

Τον Δεκέμβριο του 2023 ο ΑΔΜΗΕ έδωσε την εντολή έναρξης εργασιών. Έως τις 31 Μαρτίου 2025 έχουν καταβληθεί 198,1 εκατ. ευρώ στον ανάδοχο του καλωδιακού τμήματος, καθώς οι εργασίες βρίσκονται σε εξέλιξη. Έκτοτε, οι πληρωμές συνεχίστηκαν, με το συνολικό ποσό που έχει καταβληθεί έως σήμερα να ανέρχεται 251,44 εκατ. ευρώ. Συγκεκριμένα, στο καλωδιακό τμήμα έχει ολοκληρωθεί η παραγωγή των πρώτων 216 χλμ. του υποθαλάσσιου καλωδίου, ενώ επιπλέον 226 χλμ. βρίσκονται σε διαφορετικά στάδια της παραγωγικής διαδικασίας. Παράλληλα, έχει ολοκληρωθεί σημαντικό τμήμα των θαλάσσιων ερευνών.

Τον Μάρτιο 2025, οι Ρυθμιστικές Αρχές Ελλάδας (ΡΑΑΕΥ) και Κύπρου (ΡΑΕΚ) εξέφρασαν τη στήριξή τους στο έργο της ηλεκτρικής διασύνδεσης Ελλάδας – Κύπρου – Ισραήλ (Great Sea Interconnector). Η στήριξη αυτή αποτυπώνεται και στις επιστολές (support letters) που απέστειλαν προς στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή για την εκ νέου συμπερίληψη του έργου στον 2^ο Ενωσιακό Κατάλογο Έργων Κοινού και Αμοιβαίου Ενδιαφέροντος της Ευρωπαϊκής Ένωσης (PCI/PMI).

Ο ΑΔΜΗΕ βρίσκεται σε στενή συνεργασία με όλα τα ενδιαφερόμενα μέρη για τα θέματα που άπτονται της υλοποίησης του έργου.

Παράλληλα, ο Όμιλος ΑΔΜΗΕ:

- Ωριμάζει τη νέα διασύνδεση Ελλάδας - Αλβανίας μαζί με τον Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς της γειτονικής χώρας. Τον Μάρτιο του 2024 συστάθηκε από κοινού ειδική ομάδα εργασίας με εκπροσώπους των δύο διαχειριστών με στόχο την παρακολούθηση της προόδου υλοποίησης της νέας διασύνδεσης από τις δύο πλευρές και τη διερεύνηση της περαιτέρω συμβολής του έργου στους στόχους για τη μετάβαση σε μια κλιματικά ουδέτερη Ευρώπη.
- Σχεδιάζει την κατασκευή νέας διασύνδεσης μεταξύ Ελλάδας και Τουρκίας, η οποία θα ενισχύσει τη διασύνδεση του Ευρωπαϊκού με το Τουρκικό Σύστημα Μεταφοράς. Τον Φεβρουάριο του 2024 συστάθηκε από κοινού επιτροπή με εκπροσώπους των δύο διαχειριστών με στόχο τον συντονισμό και την επίτευξη της υλοποίησης της νέας διασύνδεσης.
- Προωθεί την αναβάθμιση της υφιστάμενης διασύνδεσης με τη Βόρεια Μακεδονία.

Σημαντικά γεγονότα περιόδου



Έναρξη της τελικής φάσης του διαγωνισμού για τα καλωδιακά έργα σε Δωδεκάνησα & Βορειοανατολικό Αιγαίο

Τον Ιανουάριο 2025 ξεκίνησε η τελική φάση του διεθνούς διαγωνισμού του ΑΔΜΗΕ για τη σύναψη συμφωνίας – πλαίσιο για τα υποβρύχια καλωδιακά έργα των ηλεκτρικών διασυνδέσεων Δωδεκανήσων και των νησιών του ΒΑ Αιγαίου. Οι εταιρείες που συμμετέχουν στον διαγωνισμό κατέθεσαν τις δεσμευτικές οικονομικές και τεχνικές τους προσφορές στις 26/2/2025 και η ανάθεση θα γίνει με κριτήριο την πλέον συμφέρουσα προσφορά, από οικονομική άποψη. Ο αρχικός προϋπολογισμός του έργου ανέρχεται σε 1,7 δις. ευρώ (πλέον ΦΠΑ) και η προβλεπόμενη διάρκεια της συμφωνίας – πλαίσιο ορίζεται στα 6 χρόνια από την υπογραφή της σύμβασης. Η ηλεκτρική διασύνδεση των Δωδεκανήσων έχει επιλεγεί για χρηματοδότηση από το Ταμείο Απανθρακοποίησης Νησιών.

Έναρξη των δοκιμών της ηλεκτρικής διασύνδεσης Κρήτης-Αττικής

Η ηλεκτρική διασύνδεση Κρήτης-Αττικής βρίσκεται από τα τέλη του 2024 σε φάση δοκιμών και αναμένεται να τεθεί σε λειτουργία εντός του 2025. Με την ολοκλήρωσή των προκαταρκτικών δοκιμών του εξοπλισμού και των δοκιμών λειτουργίας των υποσυστημάτων των Σταθμών Μετατροπής το προσεχές διάστημα, αναμένεται η εκκίνηση των δοκιμών λειτουργίας του συστήματος (System Tests), με την ενσωμάτωση της νέας διασύνδεσης, σε συνεργασία με την Διεύθυνση Λειτουργίας και Ελέγχου Συστήματος του ΑΔΜΗΕ, που αποτελεί την τελευταία και πιο κρίσιμη διαδικασία πριν την θέση του έργου σε λειτουργία.

Επιτυχής σύνδεση του ΑΔΜΗΕ στην Ευρωπαϊκή πλατφόρμα PICASSO

Στις 18 Μαρτίου 2025 η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. ανακοίνωσε την επιτυχή σύνδεσή της με την Ευρωπαϊκή πλατφόρμα PICASSO που αποτελεί το έργο υλοποίησης που εγκρίθηκε από όλους τους ΔΣΜ μέσω της Επιτροπής Αγοράς ENTSO-E. Η σύνδεση του ΑΔΜΗΕ με την πλατφόρμα PICASSO αποτελεί ένα βασικό βήμα στη διαδικασία διαμόρφωσης μιας ανθεκτικής και αποτελεσματικής κοινής Ευρωπαϊκής αγοράς ενέργειας, καθιστώντας δυνατή την ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης από αυτόματη Εφεδρεία Αποκατάστασης Συχνότητας (α-ΕΑΣ) στη Νοτιοανατολική Ευρώπη, μέσω του κοινού ηλεκτρικού συνόρου με τον ΔΣΜ της Βουλγαρίας ESO EAD.

Στήριξη των Ρυθμιστικών Αρχών Ελλάδας και Κύπρου στην υλοποίηση του «GREAT SEA INTERCONNECTOR»

Τον Μάρτιο 2025, οι Ρυθμιστικές Αρχές Ελλάδας (PAAEY) και Κύπρου (PAEK) επιβεβαίωσαν εκ νέου τη στήριξή τους στο έργο της ηλεκτρικής διασύνδεσης Ελλάδας – Κύπρου – Ισραήλ (Great Sea Interconnector). Το γεγονός αυτό αποτυπώνεται και στις επιστολές στήριξης (support letters) που απέστειλαν στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή για την εκ νέου συμπερίληψη του έργου στον 2^ο Ενωσιακό Κατάλογο Έργων Κοινού και Αμοιβαίου Ενδιαφέροντος της Ευρωπαϊκής Ένωσης (PCI/PMI).

Εκταμίευση από το ΕΣΠΑ για την εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.»

Η εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» εισέπραξε τους πρώτους μήνες του 2025 επιχορηγήσεις συνολικού ποσού 39,85 εκατ. ευρώ. Πιο συγκεκριμένα, στις 12 Φεβρουαρίου εκταμιεύθηκε ποσό 2,85 εκατ. ευρώ που αφορά το 1^ο στάδιο του έργου από το Επιχειρησιακό Πρόγραμμα «ΥΜΕΠΕΡΑΑ» του ΕΣΠΑ 2014 - 2020, ενώ εκταμιεύσεις ποσών 6,7 εκατ. ευρώ, και 30,3 εκατ. ευρώ αντίστοιχα πραγματοποιήθηκαν στις 28 Ιανουαρίου και 8 Μάϊου 2025 και αφορούν το 2^ο στάδιο του έργου από το Επιχειρησιακό Πρόγραμμα «Περιβάλλον και Κλιματική Αλλαγή» του ΕΣΠΑ 2021 – 2027.

Ανασυγκρότηση Διοικητικού Συμβουλίου σε σώμα

Στις 3 Ιανουαρίου 2025, η μέτοχος εταιρεία ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ Α.Ε. απέστειλε ενημέρωση προς την Εταιρεία, με την οποία γνωστοποιεί την αντικατάσταση του παραιτηθέντος μέλους του Διοικητικού Συμβουλίου, κας Δέσποινας Καλλιούρη, από τον κ. Νικόλαο Φρυδά.

Στις 10 Μαρτίου 2025 η μέτοχος εταιρεία State Grid Europe Limited, με την από 20/2/2025 επιστολή της, γνωστοποίησε την αντικατάσταση του μέλους του Διοικητικού Συμβουλίου κας Liu Yin από τον κ. Pan Yuehui και την αντικατάσταση του μέλους του Διοικητικού Συμβουλίου κ. He Yunpeng από τον κ. Gan Xiangyang.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. ανασυγκροτήθηκε σε σώμα ως ακολούθως:

1. Μανούσος Μανουσάκης, ως Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου και Διευθύνων Σύμβουλος (Εκτελεστικό μέλος)
2. Ιωάννης Μάργαρης, ως Αντιπρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου (Εκτελεστικό μέλος)
3. Qu Qi, ως Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου & Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος (Εκτελεστικό μέλος)
4. Pan Yuehui, ως Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου (Μη Εκτελεστικό μέλος)
5. Gan Xiangyang, ως Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου (Μη Εκτελεστικό μέλος)
6. Ιωάννης Καράμπελας, ως Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου (Μη Εκτελεστικό μέλος)
7. Σταύρος Ιγνατιάδης, ως Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου (Μη Εκτελεστικό μέλος)
8. Νικόλαος Φρυδάς, ως Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου (Μη Εκτελεστικό μέλος)
9. Φώτιος Νικολόπουλος, ως Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου, Εκπρόσωπος των εργαζομένων (Μη Εκτελεστικό μέλος)

Η Τακτική Γενική Συνέλευση η οποία πραγματοποιήθηκε την 6 Ιουνίου 2025 εξέλεξε τα ως άνω μέλη για τριετή θητεία.

Γεγονότα μετά την περίοδο αναφοράς

Κατ' αρχήν έγκριση από τη ΡΑΑΕΥ για τη διάθεση του 20% της «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ. και ολοκλήρωση της συναλλαγής»

Η ΡΑΑΕΥ με επιστολή της τον Απρίλιο του 2025, ενημέρωσε την Εταιρεία ότι συμφωνεί καταρχήν με τη συναλλαγή διάθεσης του 20% της «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.». Την 19^η Ιουνίου η συναλλαγή ολοκληρώθηκε.

Απόφαση για Έκδοση κοινού ομολογιακού δανείου

Στις 10 Απριλίου 2025 το Διοικητικό Συμβούλιο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. αποφάσισε την έκδοση Κοινού Ομολογιακού δανείου μέχρι 200 εκατ. ευρώ (Σειρά Α) με επιπλέον ποσό 200 εκατ. ευρώ (Σειρά Β), ήτοι συνολικού ποσού μέχρι 400 εκατ. ευρώ με Ομολογιούχο την τράπεζα Alpha Bank, , ενώ στις 6 Μαΐου 2025 η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. προέβη στην πρώτη έκδοση ομολογιών ύψους 50 εκατ ευρώ.

Στις 16 Απριλίου 2025 η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. προέβη στην έκδοση ομολογιών με τη μορφή ανακυκλούμενης πίστωσης (Σειρά Β) ύψους 40 εκατ. ευρώ από το Ομολογιακό δάνειο ποσού 150 εκατ. ευρώ που υπεγράφη το Δεκέμβριο 2021 με Κοινοπραξία Τραπεζών.

Υπογραφή μνημονίου συνεργασίας για τη νέα ηλεκτρική διασύνδεση Ελλάδας-Ιταλίας GRITA 2

Στις 12 Μαΐου 2025, ο ΑΔΜΗΕ και η Terna (Διαχειριστής του εθνικού συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας της Ιταλίας) υπέγραψαν μνημόνιο συνεργασίας για τη νέα ηλεκτρική διασύνδεση Ελλάδας-Ιταλίας GRITA 2, ορίζοντας τους κύριους όρους και προϋποθέσεις για τον σχεδιασμό και την ανάπτυξη μιας νέας ηλεκτρικής διασύνδεσης μεταξύ των δύο χωρών. Το τριετές Μνημόνιο Συνεργασίας θεσπίζει μια κοινή διοικητική δομή του έργου, με στόχο τον σχεδιασμό της συνολικής στρατηγικής και τον συντονισμό των δραστηριοτήτων. Ο ΑΔΜΗΕ και η Terna θα προχωρήσουν επίσης στη σύναψη συμφωνιών για την από κοινού διαχείριση των διαγωνιστικών διαδικασιών προμήθειας καλωδίων και Σταθμών Μετατροπής, καθώς και για την κατασκευή των υποδομών. Τέλος, ο ΑΔΜΗΕ και η Terna αναμένεται να επενδύσουν στο έργο περίπου 1,9 δισ. ευρώ, ενώ το GRITA 2 έχει ήδη συμπεριληφθεί στο Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης Δικτύων (TYNDP) 2024 των Ευρωπαϊκών Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς και έχει προταθεί από κοινού για ένταξη στον δεύτερο κατάλογο Έργων Κοινού και Αμοιβαίου Ενδιαφέροντος (PCI/PMI).

Ολοκλήρωση των δοκιμών και εφαρμογή σε λειτουργία της ηλεκτρικής διασύνδεσης Κρήτης-Αττικής

Δύο πολύ κρίσιμα ορόσημα του μεγαλύτερου και πολυπλοκότερου έργου μεταφοράς ενέργειας που έχει πραγματοποιηθεί στην Ελλάδα, της ηλεκτρικής διασύνδεσης Κρήτης – Αττικής, ολοκληρώθηκαν με επιτυχία τη Δευτέρα 19 Μαΐου στον Σταθμό Μετατροπής Κουμουνδούρου στην Αττική και την Τρίτη 20 Μαΐου στον Σταθμό Μετατροπής Δαμάστας στην Κρήτη. Ειδικότερα, πραγματοποιήθηκε για πρώτη φορά η ηλεκτρίση των Σταθμών Μετατροπής και παράλληλα έγχυση αέργου ισχύος από τους Μετατροπείς προς το ηλεκτρικό σύστημα της Αττικής και της Κρήτης, αντίστοιχα.

Το Σάββατο 24 Μαΐου ξεκίνησε με επιτυχία η λειτουργία της ηλεκτρικής διασύνδεσης Αττικής-Κρήτης, με μεταφορά ηλεκτρικής ενέργειας συνεχούς ρεύματος. Η περίοδος δοκιμαστικής λειτουργίας αναμένεται να διαρκέσει τους θερινούς μήνες.

Χρηματοοικονομική ανάλυση P&L - Capex - Δανεισμός



Όμιλος ΑΔΜΗΕ – Ανάλυση Εσόδων, Λειτουργικών Δαπανών και Λοιπά Οικονομικά Μεγέθη

Οι χρηματοοικονομικές πληροφορίες που απεικονίζονται στους παρακάτω πίνακες προέρχονται από τον Όμιλο ΑΔΜΗΕ Α.Ε., Συγγενή εταιρεία της ΑΔΜΗΕ Συμμετοχών ΑΕ, για την οικονομική περίοδο που έληξε την 31.03.2025.

Ανάλυση Εσόδων		ΟΜΙΛΟΣ			ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
Ποσά σε εκατ. ευρώ		3Μ 2025	3Μ 2024	Δ%	3Μ 2025	3Μ 2024	Δ%
Έσοδο ενοικίου συστήματος μεταφοράς		105,1	103,6	1,5%	105,0	103,5	1,5%
Έσοδο από αγορά εξισορρόπησης		4,9	4,5	9,8%	4,9	4,5	9,8%
Έξοδα από σύμβαση παραχώρησης		-	-	Δ/Υ	(0,7)	(0,9)	(18,1)%
Έσοδα λοιπών δραστηριοτήτων:							
Έσοδα από εργολαβίες		0,2	-	100%	0,2	-	100%
Έσοδα υπηρεσιών υποστήριξης παγίων		0,3	0,3	18,1%	0,3	0,3	18,1%
Ληφθείσες συμμετοχές πελατών		1,2	1,3	(11,0)%	1,2	1,3	(11,0)%
Κέρδος αποαναγνώρισης ενσ. παγίων λόγω εκμίσθωσης		0,2	-	100%	-	-	Δ/Υ
Σύνολο εσόδων λοιπών δραστηριοτήτων		1,9	1,7	14,4%	1,7	1,7	1,4%
Σύνολο		111,9	109,8	2,0%	110,8	108,7	2,0%

Τα **συνολικά έσοδα** του Ομίλου κατά το α΄ τρίμηνο 2025 ανήλθαν σε 111,9 εκατ. ευρώ έναντι 109,8 εκατ. ευρώ την αντίστοιχη περίοδο του 2024 σημειώνοντας αύξηση κατά 2%.

Τα **Έσοδα Ενοικίου Συστήματος Μεταφοράς** κατά το α΄ τρίμηνο 2025 σημείωσαν αύξηση της τάξης του 1,5% και ανήλθαν στα 105,1 εκατ. ευρώ έναντι 103,6 εκατ. ευρώ την αντίστοιχη περίοδο του 2024, η οποία οφείλεται κυρίως στην:

- αύξηση των εσόδων χρέωσης χρήσης συστήματος κατά 10,2 εκατ. ευρώ,
- μείωση των εσόδων από τα δικαιώματα χρήσης των διασυνδέσεων κατά 8,4 εκατ. ευρώ, από 27,4 εκατ. ευρώ το α΄ τρίμηνο 2024 σε 19 εκατ. ευρώ το α΄ τρίμηνο 2025. Σύμφωνα με την υπ’ αριθμ. Ε-285/2024 απόφαση της ΡΑΑΕΥ, το ετήσιο έσοδο από διασυνδετικά δικαιώματα για το 2025 ανέρχεται σε 75,9 εκατ. ευρώ έναντι 109,4 εκατ. ευρώ για το 2024

Τα έσοδα ενοικίου συστήματος μεταφοράς της τρέχουσας περιόδου της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. διαμορφώνονται κυρίως από τη χρέωση χρήσης συστήματος 86,3 εκατ. ευρώ (31/3/2024: 76,1 εκατ. ευρώ) και από τα δικαιώματα χρήσης των διασυνδέσεων 19 εκατ. ευρώ (31/3/2024: 27,4 εκατ. ευρώ).

Με βάση την υπ’ αριθμόν Ε-132/2024 απόφαση της ΡΑΑΕΥ, οι μοναδιαίες τιμές για τη χρέωση χρήσης συστήματος αναθεωρήθηκαν από 1/3/2025.

Τα **Έσοδα από αγορά εξισορρόπησης** ανήλθαν σε 4,9 εκατ. ευρώ για το α΄ τρίμηνο 2025, σε σύγκριση με 4,5 εκατ. ευρώ την αντίστοιχη περίοδο του 2024.

Το **Σύνολο των εσόδων λοιπών δραστηριοτήτων** ανήλθε σε 1,9 εκατ. ευρώ καταγράφοντας αύξηση 14,4% έναντι της αντίστοιχης περιόδου που οφείλεται κυρίως στα έσοδα από εργολαβίες και στο κέρδος από χρηματοδοτική εκμίσθωση ενσώματων παγίων. Η αύξηση αντισταθμίστηκε εν μέρει από την μείωση των εσόδων από ληφθείσες συμμετοχές πελατών, λόγω της περάτωσης λιγότερων συμβάσεων συνδέσεων χρηστών.

Λειτουργικά έξοδα, προβλέψεις, αποσβέσεις, λοιπά έσοδα, Ποσά σε εκατ. ευρώ	ΟΜΙΛΟΣ			ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
	3Μ 2025	3Μ 2024 ²	Δ%	3Μ 2025	3Μ 2024 ²	Δ%
Αμοιβές προσωπικού	13,8	13,6	1,6%	13,8	13,5	1,6%
Υλικά και αναλώσιμα	0,3	0,4	(30,8)%	0,3	0,4	(30,8)%
Παροχές τρίτων	2,1	1,8	16,5%	2,0	1,7	15,1%
Αμοιβές τρίτων	10,0	8,7	15,4%	9,6	8,3	15,9%
Φόροι – τέλη	0,9	0,8	2,7%	0,9	0,8	2,6%
Λοιπά έξοδα	4,3	3,3	29,4%	4,0	2,7	48,5%
Λειτουργικά έξοδα εκτός από προβλέψεις, αποσβέσεις και λοιπά έσοδα	31,3	28,6	9,5%	30,5	27,5	10,9%
Πρόβλεψη για κινδύνους και έξοδα	0,5	-	n/a	0,6	0,1	-
Αποσβέσεις	28,7	28,7	(0,3)%	28,4	28,5	(0,6)%
Λοιπά έσοδα	(1,5)	(1,1)	41,9%	(1,4)	(1,1)	30,6%
Σύνολο λειτουργικών εξόδων	59,0	56,3	4,8%	58,0	55,0	5,5%

Το **σύνολο των λειτουργικών εξόδων** του Ομίλου το α΄ τρίμηνο 2025 αυξήθηκε κατά 4,8% και ανήλθε σε 59 εκατ. ευρώ, έναντι 56,3 εκατ. ευρώ το αντίστοιχο διάστημα το 2024.

Τα **λειτουργικά έξοδα εκτός από προβλέψεις, αποσβέσεις και λοιπά έσοδα** του Ομίλου το α΄ τρίμηνο 2025 αυξήθηκαν κατά 9,5% και ανήλθαν σε 31,3 εκατ. ευρώ, έναντι 28,6 εκατ. ευρώ το αντίστοιχο διάστημα το 2024.

Αναλυτικότερα, οι **αμοιβές τρίτων** εμφάνισαν μια αύξηση ποσού 1,3 εκατ. ευρώ που οφείλεται κύρια στην αύξηση των αμοιβών απασχολουμένων με συμβάσεις έργου για την κάλυψη των διευρυμένων λειτουργικών αναγκών του Ομίλου.

Επιπρόσθετα, οι **παροχές τρίτων** εμφάνισαν αύξηση ποσού 0,3 εκατ. ευρώ που οφείλεται κύρια στην αύξηση των εξόδων παροχής υπηρεσιών αποθήκευσης που πραγματοποιήθηκαν στο α΄ τρίμηνο 2025.

Τα **λοιπά έξοδα** σημείωσαν αύξηση κατά 29,4% ή 1 εκατ. ευρώ που οφείλεται κύρια σε αύξηση εξόδων μεταφορών και ταξιδιών, προβολής και συνδρομών.

Σχετικά με τις **συνολικές προβλέψεις**, ανήλθαν σε ποσό 0,5 εκατ. ευρώ κατά το α΄ τρίμηνο 2025, ενώ κατά την προηγούμενη περίοδο δεν υπήρχε κάποιο σημαντικό ποσό. Οι **αποσβέσεις** του Ομίλου ανήλθαν στα 28,7 εκατ. ευρώ, χωρίς να υπάρχει κάποια σημαντική μεταβολή σε σύγκριση με την προηγούμενη περίοδο.

Τα **χρηματοοικονομικά έσοδα** του Ομίλου ανήλθαν στα 1,1 εκατ. ευρώ το α΄ τρίμηνο 2025 από 1,2 εκατ. ευρώ το α΄ τρίμηνο 2024 χωρίς να υπάρχει κάποια σημαντική μεταβολή κατά το α΄ τρίμηνο 2025. Τα **χρηματοοικονομικά έξοδα** του Ομίλου ανήλθαν στα 3,3 εκατ. ευρώ το α΄ τρίμηνο 2025 από 5,4 εκατ. ευρώ το α΄ τρίμηνο 2024, λόγω της μείωσης των τιμών των κυμαινόμενων επιτοκίων Euribor και τις αποπληρωμές δανείων που πραγματοποιήθηκαν κατά το έτος 2024.

Ο **ονομαστικός φορολογικός συντελεστής** για την τρέχουσα περίοδο είναι 22% και ο φόρος εισοδήματος του Ομίλου ανήλθε σε 12,1 εκατ. ευρώ, ενώ την αντίστοιχη περίοδο του 2024 ανήλθε σε 11,4 εκατ. ευρώ.

Οι ενοποιημένες **ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες προ μεταβολών κεφαλαίου κίνησης** ανήλθαν σε 82,3 εκατ. ευρώ για το α΄ τρίμηνο του 2025 έναντι 82,7 εκατ. ευρώ για την αντίστοιχη περίοδο του 2024.

² Στα συγκριτικά στοιχεία συγκριμένων κονδυλίων έχουν γίνει αναδιατυπώσεις λόγω της αλλαγής λογιστικής πολιτικής που αναφέρεται στη Σημείωση 3.5 των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων του Ομίλου ΑΔΜΗΕ την 31.12.2024. (ανάλυση στο Παράρτημα Γ).

Επενδύσεις

Οι συνολικές επενδύσεις του Ομίλου διαμορφώθηκαν στα 84,7 εκατ. ευρώ έναντι 97,2 εκατ. ευρώ το α΄ τρίμηνο 2024 και αφορούν κυρίως στο έργο διασύνδεσης της Κρήτης με το Ηπειρωτικό Σύστημα (Φάση Β, διασύνδεση Κρήτης – Αττικής) καθώς και στη Δ΄ φάση της ηλεκτρικής διασύνδεσης των Κυκλάδων.

Ο συνολικός Δανεισμός του Ομίλου αφορά στα δάνεια του «ΑΔΜΗΕ Α.Ε.» και της εταιρείας «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ» και το υπόλοιπο τους στις 31 Μαρτίου 2025 αναλύεται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ ΑΔΜΗΕ	
Εκατ. ευρώ	Εκατ. ευρώ
Τραπεζικά δάνεια (ΕΤΕπ)	835,9
Ομολογιακά δάνεια	401,1
Σύνολο	1.237,0

Δήλωση αποποίησης ευθύνης

Η παρούσα ανακοίνωση περιλαμβάνει ορισμένες δηλώσεις που αφορούν σε μελλοντικές εξελίξεις. Οι εν λόγω δηλώσεις υπόκεινται σε κινδύνους και αβεβαιότητες που θα μπορούσαν να επηρεάσουν ουσιωδώς τα αναμενόμενα αποτελέσματα. Όλες οι δηλώσεις σχετικά με τη μελλοντική οικονομική κατάσταση, τα αποτελέσματα της ΑΔΜΗΕ Συμμετοχών Α.Ε. και του Ομίλου ΑΔΜΗΕ, τις προοπτικές για το 2025 και για τα επόμενα χρόνια που βασίζονται στην επιχειρηματική στρατηγική του Ομίλου ΑΔΜΗΕ και στα επιχειρηματικά του σχέδια, οι επιπτώσεις των παγκόσμιων, τοπικών οικονομικών και ενεργειακών συνθηκών, οι πραγματικοί φορολογικοί συντελεστές, η μελλοντική διανομή μερισμάτων και οι πρωτοβουλίες διαχείρισης όσον αφορά στις επιχειρηματικές και χρηματοοικονομικές συνθήκες της ΑΔΜΗΕ Συμμετοχών Α.Ε. και του Ομίλου ΑΔΜΗΕ είναι μελλοντικές δηλώσεις. Αυτές οι δηλώσεις υπόκεινται σε κινδύνους και αβεβαιότητες που μπορεί να προκαλέσουν ουσιαστικές διαφορές μεταξύ των πραγματικών αποτελεσμάτων, διότι οι τρέχουσες προσδοκίες και υποθέσεις σχετικά με μελλοντικά γεγονότα και περιστάσεις ενδέχεται να μην είναι ακριβείς. Τα πραγματικά αποτελέσματα και γεγονότα ενδέχεται να διαφέρουν σημαντικά από αυτά που αναμένονται στις μελλοντικές δηλώσεις για πολλούς λόγους, συμπεριλαμβανομένων των πιθανών κινδύνων που περιγράφονται στην Ετήσια Οικονομική Έκθεση της ΑΔΜΗΕ Συμμετοχών Α.Ε. για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2024.

Αν και η Εταιρεία πιστεύει ότι, μέχρι την ημερομηνία της παρούσας ανακοίνωσης, οι προσδοκίες που αντικατοπτρίζονται στις μελλοντικές δηλώσεις είναι εύλογες, δεν μπορούμε να σας διαβεβαιώσουμε ότι τα μελλοντικά μας αποτελέσματα, το επίπεδο δραστηριότητας, οι επιδόσεις ή τα επιτεύγματά μας θα ανταποκρίνονται σε αυτές τις προσδοκίες. Συνιστάται στους αποδέκτες της παρούσας να μην αποδώσουν αδικαιολόγητη βαρύτητα στις εν λόγω δηλώσεις, οι οποίες απηχούν τις θέσεις της Εταιρείας μόνο κατά την ημερομηνία της παρούσας ανακοίνωσης, και να προβούν σε δική τους ανεξάρτητη ανάλυση και απόφαση σε σχέση με τις περιόδους στις οποίες αφορούν οι προβλέψεις.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ 01/01/2025 – 31/03/2025

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2025- 31/03/2025	01/01/2024- 31/03/2024*	01/01/2025- 31/03/2025	01/01/2024- 31/03/2024*
Έσοδα				
Έσοδο ενοικίου συστήματος μεταφοράς	105.145	103.637	104.986	103.475
Έσοδο από αγορά εξισορρόπησης	4.889	4.452	4.889	4.452
Έξοδο από σύμβαση παραχώρησης	-	-	(728)	(889)
Έσοδα λοιπών δραστηριοτήτων	1.904	1.665	1.688	1.665
Συνολικά έσοδα (καθαρά)	111.938	109.754	110.835	108.702
Έξοδα/(Λοιπά έσοδα)				
Αμοιβές προσωπικού	13.809	13.585	13.755	13.540
Αποσβέσεις	28.656	28.740	28.380	28.547
Υλικά και αναλώσιμα	276	399	276	399
Παροχές τρίτων	2.087	1.791	2.005	1.743
Αμοιβές τρίτων	9.998	8.663	9.579	8.265
Φόροι – τέλη	864	841	856	834
(Απελευθέρωση πρόβλεψης)/πρόβλεψη για κινδύνους και έξοδα	524	38	576	66
Λοιπά έσοδα	(1.520)	(1.071)	(1.422)	(1.088)
Λοιπά έξοδα	4.258	3.292	4.033	2.717
Συνολικά έξοδα (καθαρά)	58.951	56.277	58.038	55.023
Κέρδη χρήσης προ φόρων & χρημ/κων αποτελεσμάτων	52.988	53.476	52.797	53.679
Χρηματοοικονομικά έξοδα	(3.340)	(5.431)	(3.329)	(5.422)
Χρηματοοικονομικά έσοδα	1.072	1.220	1.627	1.716
Κέρδη από επενδύσεις σε συγγενείς εταιρείες και κοινοπραξίες	-	(15)	-	-
Κέρδη περιόδου προ φόρων	50.720	49.251	51.095	49.973
Φόρος εισοδήματος	(12.086)	(11.374)	(12.204)	(11.479)
Καθαρά κέρδη περιόδου μετά φόρων	38.634	37.877	38.891	38.494
Κατανέμονται σε:				
Μετόχους της Εταιρείας	38.634	37.877	38.891	38.494
Μη ελέγχουσες συμμετοχές	-	-	-	-

Πηγή: ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

* Η συγκριτική κατάσταση έχει αναδιατυπωθεί λόγω της αλλαγής λογιστικής πολιτικής που αναφέρεται στη Σημείωση 3.5 των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων του Ομίλου ΑΔΜΗΕ την 31.12.2024. Η αναδιατυπωμένη Χρηματοοικονομική Πληροφόρηση της περιόδου 01/01-31/03/2024 εμφανίζεται στο Παράρτημα Γ.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ ΤΗΝ 31/03/2025

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/03/2025	31/12/2024	31/03/2025	31/12/2024
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
Μη Κυκλοφορούν ενεργητικό				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	3.950.243	3.900.458	3.937.475	3.887.911
Ασώματες ακινητοποιήσεις	14.979	12.760	14.953	12.728
Δικαιώματα χρήσης παγίων	8.701	8.003	5.764	4.981
Επενδύσεις σε θυγατρικές εταιρείες	-	-	220.163	220.163
Επενδύσεις σε συγγενείς εταιρείες και κοινοπραξίες	5.165	5.165	3.321	3.321
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	792	664	-	-
Μακροπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης	3.548	3.481	6.914	7.159
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	31.971	30.804	29.474	28.351
Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού	4.015.398	3.961.334	4.218.064	4.164.615
Κυκλοφορούν ενεργητικό				
Αποθέματα	42.227	28.220	42.227	28.220
Εμπορικές απαιτήσεις	64.097	51.841	64.172	51.817
Λοιπές απαιτήσεις	59.268	76.350	60.374	73.523
Φόρος εισοδήματος εισπρακτέος	8.845	8.296	-	-
Χρηματ/κα περιουσιακά στοιχεία στο αποσβεσμένο κόστος	4.000	4.073	4.000	4.073
Βραχυπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης	2.105	1.984	374	936
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών	126.600	227.389	87.031	184.511
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού	307.142	398.152	258.179	343.080
Σύνολο ενεργητικού	4.322.540	4.359.486	4.476.243	4.507.695
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ				
Ίδια κεφάλαια				
Μετοχικό κεφάλαιο	38.444	38.444	38.444	38.444
Τακτικό αποθεματικό	13.112	13.112	12.815	12.815
Λοιπά αποθεματικά	581.868	581.868	581.871	581.871
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	3.394	3.394	3.394	3.394
Αποτελέσματα (κέρδη) εις νέο	812.773	774.139	809.014	770.123
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων που αναλογούν στους μετόχους της Εταιρείας	1.449.592	1.410.958	1.445.537	1.406.646
Μη ελέγχουσες συμμετοχές	-	-	-	-
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	1.449.592	1.410.958	1.445.537	1.406.646
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	1.105.221	1.165.059	743.683	795.570
Προβλέψεις για αποζημιώσεις προσωπικού	9.801	9.671	9.801	9.671
Λοιπές προβλέψεις	13.437	12.760	13.437	12.760
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	132.081	131.431	132.058	131.418
Επιχορηγήσεις	1.011.822	1.000.320	1.008.822	997.320
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις	4.974	4.391	4.686	4.084
Μακροπρόθεσμη υποχρέωση σύμβασης παραχώρησης	-	-	579.828	573.423
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	15.788	14.157	14.536	13.572
Ειδικοί λογαριασμοί διαχείρισης (αποθεματικά)	168.250	132.374	168.250	132.374
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	2.461.375	2.470.163	2.675.101	2.670.193
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις				
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	162.873	234.626	117.969	149.489
Βραχυπρόθεσμη υποχρέωση σύμβασης παραχώρησης	-	-	9.813	61.634
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις	1.579	1.595	1.302	1.097
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	131.745	103.994	111.245	81.497
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	27.028	15.560	26.938	15.416
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	31.221	46.482	31.209	45.616
Ειδικοί λογαριασμοί διαχείρισης (αποθεματικά)	57.129	76.108	57.129	76.108
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	411.574	478.366	355.605	430.856
Σύνολο υποχρεώσεων	2.872.949	2.948.529	3.030.706	3.101.049
Σύνολο υποχρεώσεων και ιδίων κεφαλαίων	4.322.540	4.359.486	4.476.243	4.507.695

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ 01/01/2025-31/03/2025

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2025-31/03/2025	01/01/2024-31/03/2024	01/01/2025-31/03/2025	01/01/2024-31/03/2024
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες				
Κέρδη προ φόρων	50.720	49.251	51.095	49.973
Προσαρμογές για:				
Αποσβέσεις	28.656	28.740	28.380	28.547
Πιστωτικοί τόκοι	(1.072)	(1.220)	(1.627)	(1.716)
Λοιπές προβλέψεις	524	38	576	66
Απόσωση ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	225	301	223	301
(Κέρδος)/Ζημιά από απο-αναγνώριση οπτικών ινών	(185)	-	31	-
Κέρδος από συγγενείς εταιρείες & κοινοπραξίες	-	15	-	-
Χρεωστικοί και λοιποί τόκοι	3.340	5.431	3.329	5.422
Προβλέψεις προσωπικού	124	138	124	138
Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών κεφαλαίου κίνησης	82.332	82.693	82.130	82.732
(Αύξηση)/μείωση σε:				
Εμπορικές απαιτήσεις	(12.503)	21.528	(13.195)	21.519
Λοιπές απαιτήσεις	8.748	5.712	9.655	5.307
Αποθέματα	(13.841)	(1.399)	(13.841)	(1.399)
Αύξηση/(μείωση) σε:				
Εμπορικές υποχρεώσεις	(27.460)	(33.910)	(82.578)	(35.773)
Λοιπές υποχρεώσεις και δεδουλευμένα έξοδα	2.855	(25.570)	4.630	(24.577)
Καταβολές αποζημίωσης προσωπικού	(345)	-	(345)	(254)
Πληρωμές φόρου εισοδήματος	(7)	(61)	-	-
Καθαρές ταμειακές εισροές/(εκροές) από λειτουργικές δραστ/τες	39.778	48.992	(13.544)	47.555
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες				
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων	887	1.255	1.969	1.143
Είσπραξη επιχορηγήσεων	14.545	132.607	5.032	109.662
Είσπραξη κεφαλαίου από χρηματοδ. μισθώσεις	2.784	357	-	4
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες και θυγατρικές	-	-	-	(475)
Αγορά ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	(123.600)	(127.237)	(64.068)	(91.510)
Καθαρές ταμειακές (εκροές)/εισροές από επενδυτικές δραστ/τες	(105.383)	6.981	(57.067)	18.825
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες				
Αποπληρωμές δανείων	(32.833)	(24.833)	(24.833)	(24.833)
Έξοδα σύναψης δανείων	(157)	(150)	(157)	(150)
Εξοφλήσεις υποχρεώσεων από μισθώσεις (χρεολύσια)	(499)	(297)	(261)	(276)
Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα καταβεβλημένα	(1.696)	(4.418)	(1.619)	(4.413)
Καθαρές ταμειακές (εκροές) από χρηματ/κές δραστ/τες	(35.184)	(29.698)	(26.869)	(29.672)
Καθαρή (μείωση)/αύξηση χρηματικών διαθεσίμων και ισοδύναμων αυτών	(100.790)	26.275	(97.480)	36.708
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών, έναρξης περιόδου	227.389	245.713	184.511	184.972
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών, λήξης περιόδου	126.600	271.988	87.031	221.681

Πηγή: ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

Παράρτημα Α - Εναλλακτικοί Δείκτες Μέτρησης Απόδοσης

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 3^η Ιουλίου 2016 στους Εναλλακτικούς Δείκτες Μέτρησης Απόδοσης (ΕΔΜΑ), ο Όμιλος ΑΔΜΗΕ χρησιμοποιεί Εναλλακτικούς Δείκτες Μέτρησης Απόδοσης («ΕΔΜΑ») στο πλαίσιο λήψης αποφάσεων σχετικά με τον χρηματοοικονομικό, λειτουργικό και στρατηγικό σχεδιασμό του καθώς και για την αξιολόγηση και τη δημοσίευση των επιδόσεων του. Αυτοί οι ΕΔΜΑ εξυπηρετούν στην καλύτερη κατανόηση των χρηματοοικονομικών και λειτουργικών αποτελεσμάτων και της χρηματοοικονομικής θέσης του Ομίλου ΑΔΜΗΕ και της ΑΔΜΗΕ Α.Ε.. 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 ΑΔΜΗΕ και της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. χρησιμοποιούνται οι κάτωθι δείκτες:

Δημοσιευμένα κέρδη EBIT (Δείκτης κερδών πριν τα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα και το φόρο εισοδήματος).

Ο δείκτης EBIT εξυπηρετεί στην καλύτερη ανάλυση των λειτουργικών αποτελεσμάτων του Ομίλου ΑΔΜΗΕ και της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και υπολογίζεται ως εξής: Σύνολο πωλήσεων μείον το σύνολο των εξόδων. Το περιθώριο EBIT (%) υπολογίζεται διαιρώντας το EBIT με το σύνολο των πωλήσεων.

Συγκρίσιμα κέρδη EBIT (Adjusted EBIT)

Τα συγκρίσιμα κέρδη EBIT (Adjusted EBIT) ορίζονται ως τα δημοσιευμένα κέρδη EBIT, προσαρμοσμένα με την επίδραση από α) τις προβλέψεις (ενδεικτικά περιλαμβάνουν προβλέψεις δικαστικών υποθέσεων και εμπορικών απαιτήσεων), β) τις υποαξίες αποτίμησης των ενσώματων ακινητοποιήσεων και γ) των μη επαναλαμβανόμενων στοιχείων.

Δημοσιευμένα κέρδη EBITDA (Δείκτης κερδών πριν από τις αποσβέσεις και απομειώσεις, τα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα και το φόρο εισοδήματος).

Ο δείκτης EBITDA εξυπηρετεί στην καλύτερη ανάλυση των λειτουργικών αποτελεσμάτων του Ομίλου ΑΔΜΗΕ και της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και υπολογίζεται ως εξής: Σύνολο πωλήσεων μείον το σύνολο εξόδων πριν από αποσβέσεις και απομειώσεις. Το περιθώριο EBITDA (%) υπολογίζεται διαιρώντας το EBITDA με το σύνολο των πωλήσεων.

Συγκρίσιμα κέρδη EBITDA (Adjusted EBITDA)

Τα συγκρίσιμα κέρδη EBITDA (Adjusted EBITDA) ορίζονται ως τα δημοσιευμένα κέρδη EBITDA, προσαρμοσμένα με την επίδραση από: α) τις προβλέψεις (ενδεικτικά περιλαμβάνουν προβλέψεις δικαστικών υποθέσεων και εμπορικών απαιτήσεων), β) τις υποαξίες αποτίμησης των ενσώματων ακινητοποιήσεων και γ) των μη επαναλαμβανόμενων στοιχείων.

Συγκρίσιμα κέρδη προ φόρων

Τα συγκρίσιμα κέρδη προ φόρων ορίζονται ως τα δημοσιευμένα κέρδη προ φόρων προσαρμοσμένα με την επίδραση από: α) τις προβλέψεις (ενδεικτικά περιλαμβάνουν προβλέψεις δικαστικών υποθέσεων και εμπορικών απαιτήσεων), β) τις υποαξίες αποτίμησης των ενσώματων ακινητοποιήσεων, γ) των μη επαναλαμβανόμενων στοιχείων και δ) των μη επαναλαμβανόμενων χρηματοοικονομικών εσόδων/εξόδων.

Συγκρίσιμα καθαρά κέρδη (Adjusted net income)

Τα συγκρίσιμα καθαρά κέρδη ορίζονται ως τα δημοσιευμένα καθαρά κέρδη, προσαρμοσμένα με την επίδραση από: α) τις προβλέψεις (ενδεικτικά περιλαμβάνουν προβλέψεις δικαστικών υποθέσεων και εμπορικών απαιτήσεων), β) τις υποαξίες αποτίμησης των ενσώματων ακινητοποιήσεων, γ) των μη επαναλαμβανόμενων στοιχείων και δ) των μη επαναλαμβανόμενων χρηματοοικονομικών εσόδων/εξόδων.

Δείκτης καθαρού δανεισμού/EBITDA

Ο δείκτης καθαρός δανεισμός/EBITDA αντικατοπτρίζει κατά πόσο τα κέρδη προ φόρων τόκων και αποσβέσεων του Ομίλου ΑΔΜΗΕ και της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. καλύπτουν τον καθαρό δανεισμό της (όπως αυτός ορίζεται στην αμέσως επόμενη παράγραφο).

Καθαρός δανεισμός

Ως καθαρός δανεισμός ορίζεται ο δανεισμός του Ομίλου ΑΔΜΗΕ και της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (μακροπρόθεσμος και βραχυπρόθεσμος δανεισμός συμπεριλαμβανομένων και των υποχρεώσεων από χρηματοδοτικές μισθώσεις) μείον τα χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών και υποδεικνύει το επίπεδο ρευστότητας καθώς και την ικανότητα του Ομίλου ΑΔΜΗΕ και της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. να αποπληρώνει τους τόκους.

Δείκτης αποδοτικότητας Ιδίων Κεφαλαίων

Ο δείκτης αυτός παρουσιάζει πόσο αποδοτικά χρησιμοποίησαν ο Όμιλος ΑΔΜΗΕ και η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. τα κεφάλαιά τους για να δημιουργήσουν πρόσθετα κέρδη και υπολογίζεται ως εξής: Κέρδη προ φόρων προς Ίδια Κεφάλαια.

Ο υπολογισμός των παραπάνω δεικτών (εκτός από τους συγκρίσιμους επιλεγμένους εναλλακτικούς δείκτες μέτρησης) προκύπτει απευθείας από την Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης και την Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσης.

Οι πίνακες που ακολουθούν απεικονίζουν τον τρόπο υπολογισμού των συγκρίσιμων επιλεγμένων εναλλακτικών δεικτών μέτρησης.

Υπολογισμοί Συγκρίσιμων δεικτών				
(Ποσά σε χιλιάδες ευρώ)	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	Q1 2025	Q1 2024*	Q1 2025	Q1 2024*
Συνολικά έσοδα	111.938	109.754	110.835	108.702
Συνολικά έξοδα	(58.951)	(56.277)	(58.038)	(55.023)
EBIT	52.988	53.476	52.797	53.679
Προβλέψεις/ (απελευθέρωση) προβλέψεων **	647	176	700	205
Συγκρίσιμο EBIT	53.635	53.652	53.497	53.884
Αποσβέσεις	28.656	28.740	28.380	28.547
Συγκρίσιμο EBITDA	82.291	82.393	81.877	82.431
Προβλέψεις/ (απελευθέρωση) προβλέψεων **	(647)	(176)	(700)	(205)
EBITDA	81.644	82.217	81.177	82.226

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	Q1 2025	Q1 2024*	Q1 2025	Q1 2024*
EBIT	52.988	53.476	52.797	53.679
Χρηματοοικονομικά έξοδα	(3.340)	(5.431)	(3.329)	(5.422)
Χρηματοοικονομικά έσοδα	1.072	1.220	1.627	1.716
Κέρδη από επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις και κοιν/ξία	-	(15)	-	-
Κέρδη περιόδου προ φόρων	50.720	49.251	51.095	49.973
Συγκρίσιμα κέρδη περιόδου προ φόρων	51.367	49.427	51.795	50.178
Πραγματικός φορολογικός συντελεστής	23,83%	23,09%	23,88%	22,97%
Συγκρίσιμος φόρος εισοδήματος	(12.240)	(11.415)	(12.371)	(11.526)
Συγκρίσιμα καθαρά κέρδη περιόδου μετά φόρων	39.127	38.012	39.424	38.652

Υπολογισμός πραγματικού φορολογικού συντελεστή				
	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	Q1 2025	Q1 2024*	Q1 2025	Q1 2024*
Κέρδη περιόδου προ φόρων	50.720	49.251	51.095	49.973
Φόρος εισοδήματος	(12.086)	(11.374)	(12.204)	(11.479)
Πραγματικός φορολογικός συντελεστής	23,83%	23,09%	23,88%	22,97%

** Ως έκτακτα - μη επαναλαμβανόμενα κονδύλια περιλαμβάνονται κυρίως τα ακόλουθα:

- για το α΄ τρίμηνο 2025 πρόβλεψη για την έκπτωση μειωμένου ρεύματος που δίνεται σε υπαλλήλους και συνταξιούχους του Ομίλου ΑΔΜΗΕ ποσού 10 χιλ. ευρώ, πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού ποσού 114 χιλ. ευρώ, πρόβλεψη για κινδύνους και έξοδα ποσού 524 χιλ. ευρώ,
- για το α΄ τρίμηνο 2024 πρόβλεψη για την έκπτωση μειωμένου ρεύματος που δίνεται σε υπαλλήλους και συνταξιούχους του Ομίλου ΑΔΜΗΕ ποσού 11 χιλ. ευρώ, πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού ποσού 127 χιλ. ευρώ, πρόβλεψη για κινδύνους και έξοδα ποσού 38 χιλ. ευρώ.

* Στα συγκριτικά στοιχεία συγκεκριμένων κονδυλίων έχουν γίνει αναδιατυπώσεις για σκοπούς συγκρισιμότητας (ανάλυση στο Παράρτημα Γ).

Παράρτημα Β – ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ - Αναθεωρημένη Κατάσταση Αποτελεσμάτων και λοιπών εισοδημάτων

Αναθεωρημένη Κατάσταση Αποτελεσμάτων και λοιπών εισοδημάτων

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)	01/01/2024 - 31/03/2024 Δημοσιευμένη	Προσαρμογή	01/01/2024 - 31/03/2024 Αναδιατυπωμένη
Έσοδα:			
Μερίδιο συμμετοχής σε επενδύσεις που λογιστικοποιούνται με την μέθοδο της καθαρής θέσης	18.805	512	19.317
Σύνολο εσόδων	18.805	512	19.317
μείον: Λειτουργικά έξοδα:			
Αμοιβές προσωπικού	85	-	85
Αποσβέσεις	5	-	5
Παροχές τρίτων	28	-	28
Αμοιβές τρίτων	64	-	64
Φόροι – τέλη	1	-	1
Λοιπά έξοδα	58	-	58
Σύνολο λειτουργικών εξόδων	240	-	240
Κέρδη προ φόρων & χρημ/κων αποτελεσμάτων	18.565	512	19.077
Χρηματοοικονομικά έξοδα	(1)	-	(1)
Χρηματοοικονομικά έσοδα	33	-	33
Κέρδη προ φόρων	18.596	512	19.108
Φόρος εισοδήματος	(7)	-	(7)
Καθαρά κέρδη περιόδου	18.589	512	19.101
Λοιπά συνολικά εισοδήματα	-	-	-
Λοιπά συνολικά εισοδήματα περιόδου μετά από φόρους	-	-	-
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους που κατανέμονται στους μετόχους της Εταιρείας	18.589	512	19.101
Βασικά και προσαρμοσμένα κέρδη ανά μετοχή που κατανέμονται στους μετόχους της Εταιρείας (€ ανά μετοχή)	0,080	0,002	0,082

Αναθεωρημένη Κατάσταση Ταμειακών Ροών

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)	01/01/2024 - 31/03/2024 Δημοσιευμένη	Προσαρμογή	01/01/2024 - 31/03/2024 Αναδιατυπωμένη
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστ/τες			
Κέρδη προ φόρων	18.596	512	19.108
Προσαρμογές για:			
Αποσβέσεις παγίων και ασώματων ακινητοποιήσεων	5	-	5
Μερίδιο συμμετοχής σε επενδύσεις που λογιστικοποιούνται με την μέθοδο της καθαρής θέσης	(18.805)	(512)	(19.317)
Πιστωτικοί τόκοι	(33)	-	(33)
Χρεωστικοί και λοιποί τόκοι	1	-	1
Λειτουργική ζημία προ μεταβολών κεφαλαίου κίνησης	(236)	-	(236)
(Αύξηση)/μείωση σε:			
Εμπορικές απαιτήσεις	12	-	12
Λοιπές απαιτήσεις	4	-	4
Αύξηση/(μείωση) σε:			
Εμπορικές υποχρεώσεις	(52)	-	(52)
Λοιπές υποχρεώσεις και δεδουλευμένα έξοδα	4	-	4
Πληρωμές φόρου εισοδήματος	(7)	-	(7)
Καθαρές ταμειακές εκροές από λειτουργικές δραστ/τες	(274)	-	(274)
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες			
Είσπραξη προσόδου από Τράπεζα της Ελλάδος	177	-	177
Καθαρές ταμειακές εισροές από επενδυτικές δραστ/τες	174	-	174
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες			
Πληρωμή τόκων	(1)	-	(1)
Πληρωμή κεφαλαίου μισθώσεων	(5)	-	(5)
Καθαρές ταμειακές εισοές από χρηματ/κές δραστ/τες	(6)	-	(6)
Καθαρή αύξηση χρηματικών διαθεσίμων	(106)	-	(106)
Χρηματικά διαθέσιμα, έναρξης περιόδου	5.418	-	5.418
Χρηματικά διαθέσιμα, τέλους περιόδου	5.312	-	5.312

Αναδιατυπωμένη Ενδιάμεση Συνοπτική Κατάσταση Αποτελεσμάτων της περιόδου 01/01/2024-31/03/2024

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

	Όμιλος		Εταιρεία			
	01/01/2024-31/03/2024 Δημοσιευμένη	Προσαρμογή	01/01/2024-31/03/2024 Αναδιατυπωμένη	01/01/2024-31/03/2024 Δημοσιευμένη	Προσαρμογή	01/01/2024-31/03/2024 Αναδιατυπωμένη
Έσοδα						
Έσοδο ενοικίου συστήματος μεταφοράς	103.637		103.637	103.475		103.475
Έσοδο από αγορά εξισορρόπησης	4.452		4.452	4.452		4.452
Έξοδο από σύμβαση παραχώρησης	-		-	(889)		(889)
Έσοδα λοιπών δραστηριοτήτων	1.665		1.665	1.665		1.665
Συνολικά έσοδα (καθαρά)	109.754	-	109.754	108.702		108.702
Έξοδα/(Λοιπά έσοδα)						
Αμοιβές προσωπικού	13.585		13.585	13.540		13.540
Αποσβέσεις	30.029	(1.289)	28.740	29.836	(1.289)	28.547
Υλικά και αναλώσιμα	399		399	399		399
Παροχές τρίτων	1.791		1.791	1.743		1.743
Αμοιβές τρίτων	8.663		8.663	8.265		8.265
Φόροι – τέλη	841		841	834		834
(Απελευθέρωση πρόβλεψης)/πρόβλεψη για κινδύνους και έξοδα	38		38	66		66
Λοιπά έσοδα	(1.071)		(1.071)	(1.088)		(1.088)
Λοιπά έξοδα	3.292		3.292	2.717		2.717
Συνολικά έξοδα (καθαρά)	57.566	(1.289)	56.277	56.312	(1.289)	55.023
Κέρδη χρήσης προ φόρων & χρημ/κων αποτελεσμάτων	52.188	1.289	53.476	52.390	1.289	53.679
Χρηματοοικονομικά έξοδα	(5.431)		(5.431)	(5.422)		(5.422)
Χρηματοοικονομικά έσοδα	1.220		1.220	1.716		1.716
Κέρδη από επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	(15)		(15)	-		-
Κέρδη περιόδου προ φόρων	47.962	1.289	49.251	48.684	1.289	49.973
Φόρος εισοδήματος	(11.090)	(284)	(11.374)	(11.195)	(284)	(11.479)
Καθαρά κέρδη περιόδου μετά φόρων	36.872	1.005	37.877	37.489	1.005	38.494
Κατανέμονται σε:						
Μετόχους της Εταιρείας	36.872	1.005	37.877	37.489	1.005	38.494
Μη ελέγχουσες συμμετοχές	-		-	-		-

Αναδιατυπωμένη Ενδιάμεση Συνοπτική Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης της 31/03/2024

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	Όμιλος		Εταιρεία			
	31/03/2024 Δημοσιευμ ένη	Προσαρμο γή	31/03/2024 Αναδιατυπωμ ένη	31/03/2024 Δημοσιευμ ένη	Προσαρμο γή	31/03/2024 Αναδιατυπωμ ένη
Μη Κυκλοφορούν ενεργητικό						
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	3.637.408	(270.002)	3.367.406	3.626.499	(270.002)	3.356.497
Ασώματες ακινητοποιήσεις	8.066		8.066	8.020		8.020
Δικαιώματα χρήσης παγίων	6.821		6.821	4.024		4.024
Επενδύσεις σε θυγατρικές εταιρείες	-		-	215.513		215.513
Επενδύσεις σε συγγενείς εταιρείες και κοινοπραξίες	4.408		4.408	3.071		3.071
Χρηματ/κα περ. στοιχεία στο αποσβεσμένο κόστος	3.988		3.988	3.988		3.988
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	696		696	-		-
Μακροπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων χρημ. μίσθωσης	3.724		3.724	6.317		6.317
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	28.488		28.488	27.402		27.402
Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού)	3.693.599	(270.002)	3.423.597	3.894.835	(270.002)	3.624.833
Κυκλοφορούν ενεργητικό						
Αποθέματα	30.799		30.799	30.799		30.799
Εμπορικές απαιτήσεις	47.172		47.172	47.124		47.124
Λοιπές απαιτήσεις	80.376		80.376	79.810		79.810
Φόρος εισοδήματος εισπρακτέος	7.124		7.124	-		-
Βραχυπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων χρημ. μίσθωσης	2.204		2.204	258		258
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών	271.988		271.988	221.681		221.681
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού	439.661	-	439.661	379.670	-	379.670
Σύνολο ενεργητικού	4.133.261	(270.002)	3.863.259	4.274.505	(270.002)	4.004.503
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ						
Ίδια κεφάλαια						
Μετοχικό κεφάλαιο	38.444		38.444	38.444		38.444
Τακτικό αποθεματικό	13.112		13.112	12.815		12.815
Λοιπά αποθεματικά	581.379		581.379	581.381		581.381
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	306.544	(304.353)	2.191	306.544	(304.353)	2.191
Αποτελέσματα (κέρδη) εις νέο	615.589	106.961	722.550	613.341	106.961	720.302
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων που αναλογούν στους μετόχους της Εταιρείας	1.555.068	(197.392)	1.357.676	1.552.524	(197.392)	1.355.132
Μη ελέγχουσες συμμετοχές	-	-	-	-	-	-
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	1.555.068	(197.392)	1.357.676	1.552.524	(197.392)	1.355.132
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις						
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	1.068.465		1.068.465	690.829		690.829
Προβλέψεις για αποζημιώσεις προσωπικού	11.634		11.634	11.634		11.634
Λοιπές προβλέψεις	10.259		10.259	10.259		10.259
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	182.746	(55.675)	127.072	182.746	(55.675)	127.072
Επιχορηγήσεις	729.276	(16.936)	712.340	726.276	(16.936)	709.340
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις	3.387		3.387	3.153		3.153
Μακροπρόθεσμη υποχρέωση σύμβασης παραχώρησης	-		-	602.972		602.972
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	33.890		33.890	15.179		15.179
Ειδικοί λογαριασμοί διαχείρισης (αποθεματικά)	132.801		132.801	132.801		132.801
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	2.172.458	(72.611)	2.099.847	2.375.850	(72.611)	2.303.239
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις						
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	153.355		153.355	112.567		112.567
Βραχυπρόθεσμη υποχρέωση σύμβασης παραχώρησης	-		-	1.830		1.830
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις	1.382		1.382	909		909
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	103.164		103.164	79.817		79.817
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	32.163		32.163	32.192		32.192
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	33.410		33.410	36.556		36.556
Ειδικοί λογαριασμοί διαχείρισης (αποθεματικά)	82.260		82.260	82.260		82.260
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	405.735	-	405.735	346.132	-	346.132
Σύνολο υποχρεώσεων	2.578.193	(72.611)	2.505.582	2.721.981	(72.611)	2.649.371
Σύνολο παθητικού και ιδίων κεφαλαίων	4.133.261	(270.002)	3.863.259	4.274.505	(270.002)	4.004.503



ΑΔΜΗΕ Συμμετοχών

Δυρραχίου 89 & Κηφισού,
10443 Αθήνα

Αρ. ΓΕΜΗ: 141287501000