

Μαρούσι, 13 Νοεμβρίου 2025

Αποτελέσματα Γ' Τριμήνου / Εννεαμήνου 2025

Συγκρίσιμα Κέρδη EBITDA στα €365 εκατ. για το Γ' Τρίμηνο, φέρνοντας το 9μηνο στα €766 εκατ. - Κύριοι λόγοι η πολύ καλή λειτουργία των διυλιστηρίων και οι πωλήσεις στο εξωτερικό, ενώ για πρώτη φορά ενοποιείται πλήρως η Enerwave (πρώην ELPEDISON) - Προσωρινό μέρισμα €0,20 ανά μετοχή

Η HELLENiQ ENERGY Holdings A.E. («Εταιρεία») ανακοίνωσε τα ενοποιημένα οικονομικά αποτελέσματα Γ' Τριμήνου 2025, με τα **Συγκρίσιμα Κέρδη (για το τρίμηνο) EBITDA να διαμορφώνονται στα €365 εκατ. και τα Συγκρίσιμα Καθαρά Κέρδη στα €186 εκατ..**

Οι πωλήσεις προϊόντων διύλισης κατά το Γ' Τρίμηνο 2025 διαμορφώθηκαν σε ιστορικά υψηλά επίπεδα. Η σημαντική βελτίωση των διεθνών περιθωρίων διύλισης, στο υψηλότερο των τελευταίων δύο ετών, σε συνδυασμό με την καλή λειτουργική απόδοση, οδήγησαν σε ενίσχυση των οικονομικών αποτελεσμάτων. Ταυτόχρονα, οι βελτιωμένες επιδόσεις της Εμπορίας, τόσο στην εγχώρια όσο και στη διεθνή αγορά, ενίσχυσαν τη συνεισφορά του κλάδου στο μέγιστο επίπεδο όλων των εποχών. Ως αποτέλεσμα, η κερδοφορία του Εννεαμήνου ξεπέρασε αυτή της αντίστοιχης περιόδου του 2024, με τα Συγκρίσιμα Κέρδη EBITDA να διαμορφώνονται σε €766 εκατ., παρά το πιο αδύναμο Α' Εξάμηνο.

Τα Δημοσιευμένα Καθαρά Κέρδη στο Γ' Τρίμηνο 2025 διαμορφώθηκαν στα €149 εκατ., κυρίως λόγω της μείωσης των διεθνών τιμών αργού πετρελαίου και της αντίστοιχης ζημιάς στην αποτίμηση αποθεμάτων.

Με βάση τα αποτελέσματα Εννεαμήνου και τις προοπτικές για το σύνολο του έτους 2025, το Δ.Σ. της Εταιρείας αποφάσισε τη **διανομή προσωρινού μερίσματος ύψους €0,20 ανά μετοχή** προς τους μετόχους.

Κύριες εξελίξεις - Υλοποίηση Στρατηγικής

Κεντρικός άξονας της στρατηγικής παραμένει η **εξέλιξη και η ανάπτυξη του Ομίλου στους δύο πυλώνες που περιγράφει το Vision 2025, αλλά και η συνεχής βελτίωση της λειτουργίας των επιχειρηματικών μας μονάδων**. Με γνώμονα τη ρεαλιστική και ισορροπημένη ενεργειακή μετάβαση, η έμφαση δίνεται, αφενός, στη συνεχή ανάπτυξη των δραστηριοτήτων του Downstream και στην ενίσχυση της παρουσίας στο εξωτερικό και, αφετέρου, στην αποδοτική ανάπτυξη στους τομείς των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ), της ηλεκτρικής ενέργειας και του φυσικού αερίου. Παράλληλα, ενισχύουμε το χαρτοφυλάκιο των παραχωρήσεων στην έρευνα και παραγωγή υδρογονανθράκων στη Δυτική και Νότια Ελλάδα.

Στον κλάδο της **Διύλισης, Εφοδιασμού και Εμπορίας**, ο Όμιλος επικεντρώνεται στην υλοποίηση έργων που ενισχύουν την ενεργειακή αυτονομία και την εξοικονόμηση ενέργειας, εξετάζοντας παράλληλα επενδύσεις υψηλής απόδοσης στις παραγωγικές μονάδες. Πρόσφατα προχώρησε στην αναδιαμόρφωση του μοντέλου διεθνών δραστηριοτήτων Εφοδιασμού και Εμπορίας πετρελαιοειδών, προσβλέποντας στην περαιτέρω αξιοποίηση της ισχυρής παρουσίας στη Μεσόγειο και τις διεθνείς αγορές, ιδιαίτερα σε μια περίοδο με έντονες εξελίξεις, κυρίως λόγω γεωπολιτικών αλλά και αλλαγών σε θέματα Ευρωπαϊκής πολιτικής.

Στον κλάδο της **Εμπορίας**, οι επενδύσεις και οι ενέργειες λειτουργικού και εμπορικού μετασχηματισμού των προηγούμενων ετών αποδίδουν καρπούς, οδηγώντας σε διαχρονικά υψηλές επιδόσεις, τόσο στην Εγχώρια όσο και στη Διεθνή Εμπορία. Η στρατηγική επικεντρώνεται στη βέλτιστη εξυπηρέτηση και αναβάθμιση της

εμπειρίας του πελάτη, με βελτίωση του προϊόντικού μείγματος, στην ανάπτυξη και ενίσχυση των ιδιολειτουργούμενων πρατηρίων στην Ελλάδα, καθώς και στη στοχευμένη επέκταση στη Νοτιοανατολική Ευρώπη. Στο πλαίσιο αυτό, η επαναλειτουργία του αγωγού Θεσσαλονίκης – Σκοπίων για μεταφορά πετρελαιοειδών μετά από 13 χρόνια, θα δώσει αυξημένη προσβασιμότητα προς τη χώρα της Βόρειας Μακεδονίας και τις γύρω αγορές, καθιστώντας ακόμα πιο ουσιαστική τη σημασία της Ελλάδας ως περιφερειακό σημείο αναφοράς στα ενεργειακά δρώμενα.

Στον κλάδο των **ΑΠΕ**, έργα συνολικής ισχύος **506 MW βρίσκονται σε λειτουργία**, ενώ αναπτύσσεται χαρτοφυλάκιο ώριμων έργων 616 MW στη Νοτιοανατολική Ευρώπη και 350 MW στην Ελλάδα. Στόχος είναι η επίτευξη **συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 1,5 GW έως το 2028**. Ο στρατηγικός σχεδιασμός ενισχύει τη διαφοροποίηση του χαρτοφυλακίου τόσο γεωγραφικά, με παρουσία σε 5 χώρες, όσο και τεχνολογικά, με ισορροπημένη ανάπτυξη μεταξύ αιολικών και φωτοβολταϊκών πάρκων, καθώς και έργων αποθήκευσης ενέργειας.

Στις 15 Ιουλίου 2025 **ολοκληρώθηκε η εξαγορά** της πρώην ELPEDISON, ενώ την Τετάρτη 12 Νοεμβρίου παρουσιάστηκε επίσημα **η νέα εταιρική ταυτότητα της εταιρείας ως Enerwave**, σηματοδοτώντας ένα σημαντικό ορόσημο στη στρατηγική πορεία μετασχηματισμού της. Στο πλαίσιο της νέας της στρατηγικής, η **Enerwave** θα προχωρήσει σε ανασχεδιασμό της εμπορικής της πολιτικής με νέα προϊόντα, σε βελτίωση της επικοινωνίας με τους πελάτες, αλλά και σε συνεργασία με τις υπόλοιπες δραστηριότητες του Ομίλου στην Ελλάδα και το εξωτερικό.

Σε συνδυασμό με την παρουσία μας στις ΑΠΕ, **δημιουργείται ένα πλήρως καθετοποιημένο σχήμα παραγωγής και διάθεσης ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου**, με συνολικό απασχολούμενο κεφάλαιο ύψους €1 δισ. και ουσιαστική συνεισφορά στα οικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου.

Στον κλάδο της **Έρευνας και Παραγωγής Υδρογονανθράκων**, η HELLENiQ Upstream Holdings επεκτείνει τη δραστηριότητά της, ενισχύοντας το χαρτοφυλάκιο ερευνητικών παραχωρήσεων, με παρουσία σε όλες τις υπό διερεύνηση θαλάσσιες περιοχές της Νότιας και Δυτικής Ελλάδας. Τον Οκτώβριο, **η κοινοπραξία της HELLENiQ Upstream Holdings με τη Chevron** αναδείχθηκε ως επιλεχθέν επιχειρηματικό σχήμα για την παραχώρηση δικαιωμάτων έρευνας και παραγωγής υδρογονανθράκων σε τέσσερις νέες υπεράκτιες περιοχές στην Ελλάδα. Παράλληλα, **επιτεύχθηκε συμφωνία μεταξύ της HELLENiQ ENERGY, της Energean και της ExxonMobil**, για την είσοδο της τελευταίας με πλειοψηφικό ποσοστό στην παραχώρηση του Block 2, που βρίσκεται στο βορειοδυτικό Ιόνιο Πέλαγος. Η HELLENiQ ENERGY θα διατηρήσει ποσοστό συμμετοχής 10%. Η κοινοπραξία προγραμματίζει να προβεί σε ερευνητική γεώτρηση εντός του 2027, σηματοδοτώντας το επόμενο σημαντικό βήμα για την αξιολόγηση του δυναμικού υδρογονανθράκων στην περιοχή.

Ισχυρά διεθνή περιθώρια διύλισης με ταυτόχρονη υποχώρηση τιμών αργού πετρελαίου – Χαμηλότερες τιμές ηλεκτρικής ενέργειας και υψηλότερες τιμές δικαιωμάτων εκπομπών CO₂

Οι τιμές αργού πετρελαίου (Brent) το Γ' Τρίμηνο 2025 συνέχισαν την πτωτική τους πορεία για ένα ακόμα τρίμηνο και διαμορφώθηκαν στα \$69/βαρέλι, 14% χαμηλότερα κατά μέσο όρο σε σχέση με το Γ' Τρίμηνο 2024, ενώ η ισοτιμία του Ευρώ έναντι του Δολαρίου ενισχύθηκε και διαμορφώθηκε στα 1,17 έναντι 1,10.

Παράλληλα, οι τιμές του φυσικού αερίου και της ηλεκτρικής ενέργειας ήταν χαμηλότερες μεσοσταθμικά κατά 7% και 30% αντίστοιχα, σε σχέση με το Γ' Τρίμηνο 2024. Αντίθετα, οι τιμές δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ διαμορφώθηκαν κατά μέσο όρο στα €73 ανά τόνο, 7% υψηλότερα από πέρυσι.

Κατά τη διάρκεια του Γ' τριμήνου 2025, τα σχετικά χαμηλά αποθέματα πετρελαιοειδών, σε συνδυασμό με απρόβλεπτες διακοπές λειτουργίας σε μονάδες διύλισης, συνετέλεσαν στην ενίσχυση των περιθωρίων ντίζελ και βενζίνης, που αποτελούν τα βασικά προϊόντα των μονάδων του Ομίλου. Ως αποτέλεσμα, τα περιθώρια διύλισης αυξήθηκαν σημαντικά, με το διεθνές περιθώριο αναφοράς συστήματος των διυλιστηρίων μας να διαμορφώνεται το Γ' Τρίμηνο 2025 κατά μέσο όρο στα \$8,5/βαρέλι (Γ' τρίμηνο 2024: \$3,1/βαρέλι).

Αυξημένη ζήτηση καυσίμων σε όλες τις αγορές

Η ζήτηση στην εσωτερική αγορά ανήλθε σε 1,7 εκατ. τόνους το Γ' Τρίμηνο 2025, υψηλότερα κατά 0,5% ετησίως, με την κατανάλωση των καυσίμων κίνησης να βελτιώνεται κατά 1,1% σε σχέση με το Γ' Τρίμηνο 2024. Η ζήτηση για αεροπορικά καύσιμα αυξήθηκε κατά 7%, ενώ για τα καύσιμα ναυτιλίας κατά 5%, με σημαντική αύξηση της ζήτησης για ναυτιλιακό ντίζελ λόγω των νέων προδιαγραφών περιεκτικότητας σε θείο που ίσχυσαν από την 1^η Μαΐου 2025 στη Μεσόγειο.

Ισολογισμός και επενδυτικές δαπάνες

Οι λειτουργικές ταμειακές ροές το Γ' Τρίμηνο 2025 ανήλθαν σε €479 εκατ., κυρίως λόγω της κερδοφορίας και των μειωμένων αναγκών σε κεφάλαιο κίνησης. Οι συνολικές επενδύσεις, περιλαμβανομένης της εξαγοράς της **Enerwave**, ανήλθαν σε €300 εκατ., ενώ στο σύνολο του Εννεαμήνου σε €523 εκατ., σημαντικά αυξημένες σε σχέση με την αντίστοιχη περυσινή περίοδο. Ο καθαρός δανεισμός παρέμεινε σχεδόν αμετάβλητος σε σχέση με το προηγούμενο τρίμηνο, στα €2,5 δισ., ενώ εξαιρουμένου του δανεισμού χωρίς αναγωγή (project finance), διαμορφώθηκε σε €2,1 δισ.. Παράλληλα, το συνολικό κόστος εξυπηρέτησης δανεισμού υποχώρησε κατά 10% ετησίως, λόγω της μείωσης των επιτοκίων βάσης και των περιθωρίων.

Σχολιάζοντας τα αποτελέσματα, ο Διευθύνων Σύμβουλος της HELLENiQ ENERGY Holdings A.E., Ανδρέας Σιάμισις, επεσήμανε:

«Ένα πολύ καλό Γ' Τρίμηνο που φέρνει την κερδοφορία για το 9μηνο σε Συγκρίσιμα Κέρδη EBITDA στα €766 εκατ., αποτέλεσμα που αντανakλά πρωτίστως το καλό περιβάλλον διύλισης, τη συνεχιζόμενη προσπάθεια βελτίωσης και την εξωστρέφεια. Στο τρίμηνο αυτό, για πρώτη φορά από το 2007, ενσωματώνεται πλήρως και η δραστηριότητα της ηλεκτρικής ενέργειας και ΦΑ, μετά την εξαγορά του 100% της ELPEDISON, η οποία χθες παρουσίασε και τη νέα της εταιρική ταυτότητα.

Βάζοντας σαν σημαντικό στόχο την αύξηση των δραστηριοτήτων μας στο εξωτερικό, βελτιώνουμε όχι μόνο την οικονομική απόδοση της Εταιρείας, αλλά και την αξιοποίηση του δυναμικού μας στην Ελλάδα σε εγκαταστάσεις και ανθρώπινο κεφάλαιο, δημιουργώντας και άλλα συμπληρωματικά οφέλη στην οικονομία.

Οι επενδύσεις μας γίνονται με όραμα, αλλά και τον απαραίτητο ρεαλισμό και σύνεση, ώστε να αποφύγουμε την έκθεση σε κινδύνους αλλαγής τεχνολογίας ή τάσεων της αγοράς, με σημείο αναφοράς το VISION 2025.

Οι επιδόσεις αυτές σε συνδυασμό με τις προοπτικές για το σύνολο του έτους επιτρέπουν τη διανομή προσωρινού μερίσματος ύψους €0,20 ανά μετοχή στους μετόχους.

Πέρα από τις πιο πάνω δραστηριότητες, σημαντικές εξελίξεις είχαμε και στον κλάδο έρευνας και παραγωγής υδρογονανθράκων: την πρόσφατη συμφωνία με τις ExxonMobil και Energean για την επιτάχυνση των

ερευνητικών εργασιών στο Block 2, καθώς και την ανακήρυξη της κοινοπραξίας Chevron-HELLENiQ ENERGY ως αναδόχου για τις νέες παραχωρήσεις σε τέσσερις υπεράκτιες περιοχές νότια της Πελοποννήσου και της Κρήτης.

Τα πιο πάνω είναι αποτέλεσμα δουλειάς πολλών συναδέλφων που επικεντρώνονται σε ένα όραμα που φέρνει την Εταιρεία ακόμα πιο μπροστά στην υπό διαμόρφωση νέα ενεργειακή αγορά.»

Κύρια σημεία των αποτελεσμάτων Γ' Τριμήνου 2025 για τις επιμέρους επιχειρηματικές δραστηριότητες, αναφέρονται στη συνέχεια:

Διύλιση, Εφοδιασμός & Εμπορία

- Τα Συγκρίσιμα Κέρδη EBITDA του κλάδου Διύλισης, Εφοδιασμού και Εμπορίας, ανήλθαν στα €264 εκατ. το Γ' Τρίμηνο 2025, αυξημένα σε σχέση με την αντίστοιχη περίοδο του 2024, κυρίως λόγω υψηλότερων ενδεικτικών περιθωρίων διύλισης και καλής λειτουργικής απόδοσης.
- Η υψηλή διαθεσιμότητα των διυλιστηρίων, σε συνέχεια της ολοκλήρωσης της γενικής συντήρησης του Διυλιστηρίου της Ελευσίνας στα τέλη Ιουνίου, συνετέλεσε στην αυξημένη παραγωγή προϊόντων, η οποία ανήλθε στους 4,1 εκατ. τόνους (+5% σε ετήσια βάση), ενώ οι πωλήσεις ανήλθαν σε 4,3 εκατ. τόνους, που αποτελεί ιστορικό υψηλό. Οι εξαγωγές για ένα ακόμα τρίμηνο διατηρήθηκαν σε υψηλά επίπεδα και ανήλθαν στο 47% των συνολικών πωλήσεων.

Πετροχημικά

- Παρότι τα ενδεικτικά περιθώρια πολυπροπυλενίου ήταν τα χαμηλότερα όλων των εποχών, τα Συγκρίσιμα Κέρδη EBITDA του κλάδου Πετροχημικών παρέμειναν θετικά και διαμορφώθηκαν στα €3 εκατ. το Γ' Τρίμηνο 2025, με αυξημένες πωλήσεις, αναδεικνύοντας την ανθεκτικότητα του επιχειρηματικού μας μοντέλου, με την καθετοποίηση στην παραγωγή, καθώς και την αυξημένη εμπορική εξωστρέφεια.

Εμπορία

- Στο Γ' Τρίμηνο 2025, τα Συγκρίσιμα Κέρδη EBITDA του κλάδου Εγχώριας Εμπορίας παρουσίασαν αύξηση κατά 4% και διαμορφώθηκαν στο ιστορικά υψηλό των €38 εκατ., λόγω υψηλότερων όγκων και βελτιωμένης συνεισφοράς από διαφοροποιημένα καύσιμα και πωλήσεις υπηρεσιών εκτός καυσίμων.
- Αντίστοιχα, βελτίωση παρουσίασαν οι επιδόσεις της Διεθνούς Εμπορίας, με τα Συγκρίσιμα Κέρδη EBITDA να ανέρχονται σε €30 εκατ. (+14% ετησίως), το οποίο αποτελεί ιστορικά υψηλό, επικουρούμενα από βελτιωμένους όγκους πωλήσεων και περιθώρια κερδοφορίας, με το δίκτυο λιανικής να αριθμεί 331 πρατήρια, έναντι 327 το Γ' Τρίμηνο 2024.

Ηλεκτρική Ενέργεια και Φυσικό Αέριο

- Στο Γ' Τρίμηνο 2025, ο κλάδος ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου συνεισέφερε €32 εκατ. σε Συγκρίσιμα Κέρδη EBITDA σε σύγκριση με €13 εκατ. την αντίστοιχη περσινή περίοδο. Στην επίδοση αυτή συνετέλεσε τόσο η βελτιωμένη κερδοφορία από τις ΑΠΕ (€15 εκατ.), όσο και η ενσωμάτωση της Enerwave (€18 εκατ.), τα αποτελέσματα της οποίας ενοποιούνται στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου από τις 15 Ιουλίου 2025. Η συνολική εγκατεστημένη ισχύς σε θερμικές μονάδες και ΑΠΕ ανήλθε σε 1.346 MW, ενώ η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας διαμορφώθηκε σε 1 TWh (pro forma από τις αρχές του Γ' Τριμήνου).

HELLENiQ ENERGY Holdings A.E.

Βασικά μεγέθη ενοποιημένων αποτελεσμάτων Χρήσης Γ' Τριμήνου 2025 / Εννεαμήνου 2025
(σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης)

€ εκατ.	3Q24	3Q25	% Δ	9M24	9M25	% Δ
Στοιχεία αποτελεσμάτων						
Όγκοι πωλήσεων Διύλισης (χιλ. MT)	4.163	4.281	+3%	12.153	11.345	-7%
Πωλήσεις	3.192	3.312	+4%	9.744	8.478	-13%
EBITDA	90	317	-	622	552	-11%
Συγκρίσιμα EBITDA ¹	183	365	100%	753	766	2%
Λειτουργικό Αποτέλεσμα	4	220	-	370	294	-21%
Καθαρά Κέρδη	-198	149	-	12	129	-
Συγκρίσιμα Καθαρά Κέρδη ¹	49	186	-	284	313	10%
Κύρια Στοιχεία Ισολογισμού						
Απασχολούμενα Κεφάλαια				4.529	5.197	15%
Καθαρός Δανεισμός				1.769	2.457	39%
Συντελεστής Δανειακής Μόχλευσης				39%	47%	+8 π.μ. ²

¹ Αναπροσαρμοσμένα για τις επιπτώσεις από την αποτίμηση των αποθεμάτων, μη λειτουργικών/έκτακτων στοιχείων, καθώς και του λογιστικού χειρισμού του ελλείματος δικαιωμάτων CO₂

² π.μ.: ποσοστιαίες μονάδες

Περαισσότερες πληροφορίες:
Διεύθυνση Σχέσεων με Επενδυτές

Χειμάρρας 8Α, 151 25 Μαρούσι, Αθήνα

Τηλ.: 210-6302526, 210-6302305

Email: ir@helleniq.gr