Μαρούσι, 5 Αυγούστου 2026

Αποτελέσματα Β' Τριμήνου / Α' Εξαμήνου 2026

Διαχείριση της ενεργειακής κρίσης μέσω εναλλακτικών πηγών προμήθειας αργού πετρελαίου και απρόσκοπτος εφοδιασμός προϊόντων σε όλες τις αγορές μας – Συγκρίσιμα EBITDA στα €442 εκατ. για το Β' τρίμηνο και €734 εκατ. για το Α' Εξάμηνο

Κύρια σημεία αποτελεσμάτων

- **Συγκρίσιμα EBITDA €442 εκατ. και Συγκρίσιμα Καθαρά Κέρδη €253 εκατ. στο Β' Τρίμηνο 2026**, με βελτιωμένες επιδόσεις σε Διύλιση, Πετροχημικά και Λιανική Εμπορία, καθώς και ενσωμάτωση της Enerwave
- **Συγκρίσιμα EBITDA Α' Εξαμήνου 2026 στα €734 εκατ. και Συγκρίσιμα Καθαρά Κέρδη στα €393 εκατ.**
- **Απρόσκοπτος εφοδιασμός καυσίμων σε όλες τις χώρες δραστηριοποίησης του Ομίλου** μέσω διαφοροποιημένης προμήθειας αργού και επιχειρησιακής ευελιξίας διυλιστηρίων
- **Αύξηση εξαγωγών ντίζελ και αεροπορικών καυσίμων κατά 35%**, με κύριο προορισμό τις ευρωπαϊκές αγορές
- **Συνολικές επενδύσεις €226 εκατ. στο Β' Τρίμηνο και €407 εκατ. στο Α' Εξάμηνο**
- **Υψηλές λειτουργικές ταμειακές ροές - Σημαντική μείωση του Καθαρού Δανεισμού** στα €1,97 δισ.

Δήλωση Διευθύνοντος Συμβούλου

Σχολιάζοντας τα αποτελέσματα, ο Διευθύνων Σύμβουλος της HELLENiQ ENERGY Holdings (η «HELLENiQ ENERGY»), Ανδρέας Σιάμισης, επεσήμανε:

«Το δεύτερο τρίμηνο του 2026 συνέχισε να επηρεάζεται από τον πόλεμο στην Ουκρανία και τον Κόλπο, με αποτέλεσμα να αυξηθεί η ήδη έντονη μεταβλητότητα στις διεθνείς αγορές ενέργειας. Βασικός μας στόχος κατά την περίοδο αυτή ήταν και παραμένει η ασφάλεια εφοδιασμού, τόσο στη χώρα μας όσο και στις υπόλοιπες χώρες όπου έχουμε εμπορική παρουσία, προσπαθώντας παράλληλα να πετύχουμε τις καλύτερες δυνατές λειτουργικές και οικονομικές επιδόσεις.

Στην περίοδο αυτή, επιλέγοντας διαφορετικού τύπου αργού, τα οποία είχαν ήδη αξιολογηθεί και προεγκριθεί για τα διυλιστήριά μας, και έχοντας πρόσφατα ολοκληρώσει με επιτυχία τις προγραμματισμένες εργασίες συντήρησης και βελτιωτικών επενδύσεων συνολικού ύψους άνω των €200 εκατ., διατηρήσαμε υψηλό επίπεδο λειτουργίας και παραγωγής.

Πέραν όμως των προβλημάτων εφοδιασμού με αργό πετρέλαιο, η αγορά παρουσίασε έλλειψη κυρίως σε διυλισμένα προϊόντα λόγω μειωμένης παραγωγής από διυλιστήρια της ευρύτερης περιοχής που, είτε επηρεάστηκαν από τις

συγκρούσεις, είτε δεν είχαν προβεί σε επενδύσεις στο παρελθόν για να διατηρήσουν τη δυναμικότητά τους. Ως αποτέλεσμα, μεγάλο μέρος της παραγωγής μας, ιδίως σε καύσιμα αεροπορίας, διοχετεύθηκε σε αγορές του εξωτερικού, με βελτιωμένα περιθώρια. Μέχρι στιγμής, η τάση αυτή συνεχίζεται ακόμη πιο έντονα και στο Γ' Τρίμηνο, καθώς αυξάνεται και η ζήτηση από αγορές του εξωτερικού.

Στο πλαίσιο αυτό, αξιοποιήσαμε μέρος των βελτιωμένων αποτελεσμάτων για να στηρίξουμε την ελληνική αγορά σε μια περίοδο που η ιδιωτική κατανάλωση σε καύσιμα κίνησης αυξάνεται, παρέχοντας έκτακτη έκπτωση που οδηγεί σε μείωση της τιμής αντλίας κατά €0,10 ανά λίτρο για τη βενζίνη και €0,05 ανά λίτρο για το ντίζελ. Σύμφωνα με τα μέχρι τώρα στοιχεία, το συνολικό κόστος της πρωτοβουλίας αναμένεται να ξεπεράσει την αρχική εκτίμηση των €20 εκατ., καθώς η κατανάλωση παρουσιάζεται αυξημένη.

Μια πρωτοβουλία που αποφάσισε το Διοικητικό Συμβούλιο του Ομίλου είναι η χορηγία ύψους €25 εκατ. ως βοήθεια σε πυρόπληκτες περιοχές για έργα που θα καθοριστούν από κοινού με την πολιτεία. Παράλληλα, από την αρχή του έτους αυξήσαμε και τη χορηγία μας σε δωρεάν καύσιμα σε οχήματα που συμμετέχουν στην πυροπροστασία και την πυρόσβεση σε όλη την Ελλάδα, συμβάλλοντας έμπρακτα στην εθνική προσπάθεια.

Τέλος, συνεχίζουμε παράλληλα την υλοποίηση του στρατηγικού μας σχεδιασμού, ενισχύοντας περαιτέρω τις λειτουργικές επιδόσεις της Enerwave. Προχωρούμε το επενδυτικό μας πρόγραμμα στις ΑΠΕ, έχοντας ήδη επενδύσει περισσότερα από €130 εκατ. κατά το Α' Εξάμηνο ενώ διευρύνουμε το επενδυτικό μας αποτύπωμα και σε έργα αποθήκευσης ενέργειας, τα οποία ενισχύουν την ευελιξία στη διαχείριση της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.

Μέσα σε ένα συνεχώς μεταβαλλόμενο πλαίσιο, επανεξετάζουμε και ολοκληρώνουμε στο επόμενο διάστημα τη νέα μας μακροπρόθεσμη στρατηγική για ακόμη μεγαλύτερη ανάπτυξη των δραστηριοτήτων μας. Η συγκυρία αυτή επιτρέπει την αξιοποίηση των αποτελεσμάτων για τη χρηματοδότηση μιας ταχύτερης και πιο φιλόδοξης ανάπτυξης, με στόχο την περαιτέρω ενίσχυση του περιφερειακού μας αποτυπώματος και τη συνεχή βελτίωση της παραγωγικής μας βάσης στην Ελλάδα και την επιτάχυνση της ενεργειακής μετάβασης.»

Λειτουργικές και οικονομικές επιδόσεις

Η HELLENiQ ENERGY ανακοίνωσε τα ενοποιημένα οικονομικά αποτελέσματα Β' Τριμήνου 2026, σε ένα περιβάλλον αυξημένης γεωπολιτικής αβεβαιότητας στις διεθνείς αγορές ενέργειας λόγω της κλιμάκωσης της κρίσης στη Μέση Ανατολή και της συνεχιζόμενης έντασης στις σχέσεις Ουκρανίας και Ρωσίας. Υπό αυτές τις συνθήκες, **ο Όμιλος επικεντρώθηκε στην ενίσχυση της επιχειρησιακής του ανθεκτικότητας**, στη διαχείριση των κινδύνων του μεταβαλλόμενου περιβάλλοντος και στη διασφάλιση της προμήθειας των αγορών στις οποίες δραστηριοποιείται. Ταυτόχρονα, **αξιοποίησε ευκαιρίες στη διεθνή αγορά, με τη νέα δομή εμπορίας πετρελαιοειδών στο εξωτερικό να συμβάλλει ουσιαστικά στην αύξηση της κερδοφορίας από διεθνείς συναλλαγές.**

Τα Συγκρίσιμα Κέρδη EBITDA για το Β' Τρίμηνο 2026 διαμορφώθηκαν στα €442 εκατ., ενώ τα Συγκρίσιμα Καθαρά Κέρδη στα €253 εκατ., σημαντικά αυξημένα, κυρίως λόγω της βελτίωσης της επίδοσης των κλάδων Διύλισης, Πετροχημικών και Λιανικής Εμπορίας, καθώς και της αυξημένης συνεισφοράς του κλάδου Power.

Η απότομη αύξηση στις τιμές πετρελαίου και διυλισμένων προϊόντων οδήγησε τα Δημοσιευμένα Κέρδη EBITDA σε €849 εκατ., ως αποτέλεσμα της αποτίμησης αποθεμάτων που δημιουργούν λογιστικό αλλά όχι ταμειακό κέρδος. Σημειώνεται ότι η λογιστική αποτίμηση υπερκάλυψε τις αντίστοιχες ζημιές αποθεμάτων του 2025 και οφείλεται κυρίως στην τήρηση αυξημένου αποθέματος ασφαλείας και λειτουργίας λόγω των έκτακτων συνθηκών.

Σε επιχειρησιακό επίπεδο, **ο Όμιλος αξιοποίησε την ευελιξία του και την παραγωγική του βάση**, προσαρμόζοντας έγκαιρα το μείγμα τροφοδοσίας και διατηρώντας την απρόσκοπτη λειτουργία των εγκαταστάσεών του. Η παραγωγή επικεντρώθηκε σε ντίζελ και αεροπορικά καύσιμα, τα οποία αντιστοιχούσαν στο 56% της συνολικής παραγωγής. Τα διυλιστήριά μας κάλυψαν πάνω από το 60% των αναγκών της ελληνικής αγοράς, ενώ οι εξαγωγές ανήλθαν σε 1,7 εκατ. τόνους, αντιπροσωπεύοντας το 48% των συνολικών πωλήσεων προϊόντων.

Στον τομέα της Έρευνας και Παραγωγής Υδρογονανθράκων, **η HELLENiQ ENERGY συμφώνησε με τη Chevron** για συμμετοχή της με ποσοστό 70% στην παραχώρηση της θαλάσσιας περιοχής Block 10, στο νότιο Ιόνιο, **επεκτείνοντας τη στρατηγική συνεργασία μεταξύ των δύο εταιρειών σε πέντε συνολικά θαλάσσιες παραχωρήσεις** στην Ελλάδα.

Downstream

Στη Διύλιση, Εφοδιασμό και Εμπορία, τα Συγκρίσιμα EBITDA ανήλθαν σε €318 εκατ. το Β' Τρίμηνο 2026, αυξημένα κατά 95% σε σύγκριση με την αντίστοιχη περυσινή περίοδο, κυρίως λόγω υψηλότερων περιθωρίων διύλισης. Η αυξημένη σε ετήσια βάση παραγωγή προϊόντων από τα διυλιστήρια ανήλθε σε 3,5 εκατ. τόνους, ενώ οι πωλήσεις διαμορφώθηκαν σε 3,8 εκατ. τόνους. Οι εξαγωγές αντιπροσώπευσαν το 48% των πωλήσεων (λόγω της προγραμματισμένης διακοπής λειτουργίας του Διυλιστηρίου Ασπροπύργου και της έμφασης στην κάλυψη των αναγκών της εσωτερικής αγοράς) και ανήλθαν σε 1,7 εκατ. τόνους. Οι εξαγωγές ντίζελ και αεροπορικών καυσίμων ανήλθαν σε 0,7 εκατ. τόνους, καλύπτοντας μέρος του ελλείμματος των ευρωπαϊκών αγορών.

Στα Πετροχημικά, τα ενδεικτικά περιθώρια πολυπροπυλενίου ανέκαμψαν κατά τη διάρκεια του Β' Τριμήνου 2026, εν μέρει λόγω των περιορισμένων εξαγωγών από τον Περσικό Κόλπο. Ως αποτέλεσμα, η κερδοφορία ενισχύθηκε σε €24 εκατ. Συγκρίσιμα EBITDA, έναντι €11 εκατ. την αντίστοιχη περσινή περίοδο.

Στον κλάδο Εμπορίας, οι εταιρείες του Ομίλου προσαρμόστηκαν αποτελεσματικά στις μεταβαλλόμενες συνθήκες της αγοράς, διατηρώντας την ανταγωνιστικότητά τους και την ομαλή τροφοδοσία των πελατών, παρά τις συνεχείς μεταβολές στις συνθήκες της αγοράς. Στην Ελλάδα, τα Συγκρίσιμα EBITDA διαμορφώθηκαν σε €21 εκατ., υψηλότερα σε σχέση με την αντίστοιχη περίοδο του προηγούμενου έτους, κυρίως λόγω αύξησης όγκων, διαφοροποιημένων προϊόντων και αποτελεσματικής διαχείρισης κόστους, καθώς παρέμενε σε ισχύ το πλαφόν στο περιθώριο των βασικών καυσίμων κίνησης. Η Διεθνής Εμπορία κατέγραψε ιστορικό υψηλό κερδοφορίας, με Συγκρίσιμα EBITDA €38 εκατ., κυρίως λόγω βελτιωμένων όγκων πωλήσεων, αξιοποίησης ευκαιριών στην αγορά και επαναλειτουργίας του αγωγού μεταφοράς προϊόντων Θεσσαλονίκης-Σκοπίων.

Power

Στον κλάδο ΑΠΕ, Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου, τα Συγκρίσιμα EBITDA διαμορφώθηκαν σε €22 εκατ., έναντι €11 εκατ. την αντίστοιχη περσινή περίοδο, λόγω της ενσωμάτωσης της Enerwave στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου από τις 15 Ιουλίου 2025. Η συνολική εγκατεστημένη ισχύς σε ΑΠΕ και θερμικές μονάδες ανήλθε σε 1,4 GW, ενώ η αντίστοιχη παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας διαμορφώθηκε σε 0,8 TWh. Πρόοδος έχει σημειωθεί τόσο στην κατασκευή έργων ΑΠΕ εκτός Ελλάδας όσο και στην ανάπτυξη συστημάτων αποθήκευσης ενέργειας.

Ισολογισμός και επενδυτικές δαπάνες

Οι συνολικές επενδύσεις κατά το Β' Τρίμηνο 2026 ανήλθαν σε €226 εκατ. και στο Α' Εξάμηνο σε €407 εκατ., επίπεδο που αποτελεί ιστορικό υψηλό για την περίοδο, με μέρος των επενδύσεων να αφορά έργα γενικής συντήρησης και αναβάθμισης στο Διυλιστήριο Ασπροπύργου και σημαντικό μέρος να κατευθύνεται στην επέκταση της εγκατεστημένης ισχύος στις ΑΠΕ. Ο καθαρός δανεισμός διαμορφώθηκε λίγο κάτω από €2 δισ., καταγράφοντας μείωση κατά περίπου €0,7 δισ. σε σύγκριση με το Α' Τρίμηνο 2026, λόγω των υψηλών λειτουργικών ταμειακών ροών και της μερικής εξομάλυνσης του κεφαλαίου κίνησης. Σημειώνεται ότι στο σύνολο περιλαμβάνεται και δανεισμός με μορφή project finance για έργα ΑΠΕ, ύψους περίπου €0,4 δισ..

Περιβάλλον αγοράς

Κατά το Β' Τρίμηνο 2026, οι διεθνείς αγορές ενέργειας επηρεάστηκαν από την κλιμάκωση της κρίσης στη Μέση Ανατολή, η οποία ενίσχυσε τη μεταβλητότητα στις τιμές του αργού, στα περιθώρια διύλισης και στο ενεργειακό κόστος.

Η μέση τιμή του Brent διαμορφώθηκε στα $105/βαρέλι, έναντι $68/βαρέλι το Β' Τρίμηνο 2025, ενώ **τα διεθνή περιθώρια διύλισης ενισχύθηκαν λόγω της περιορισμένης προσφοράς και των χαμηλών αποθεμάτων προϊόντων.** Η εξέλιξη αυτή οφείλεται κυρίως στη μειωμένη προσφορά αργού πετρελαίου λόγω των γεωπολιτικών συγκρούσεων, καθώς και στη μειωμένη δυναμικότητα διύλισης στη Μέση Ανατολή και στη Ρωσία. Οι μειώσεις αυτές γίνονται σε περίοδο που σημειώνεται αύξηση στη διεθνή ζήτηση για διυλισμένα προϊόντα. Το διεθνές περιθώριο αναφοράς των διυλιστηρίων του Ομίλου ανήλθε κατά μέσο όρο στα $9,5/βαρέλι, έναντι $5,7/βαρέλι την αντίστοιχη περσινή περίοδο.

Η ζήτηση πετρελαιοειδών στην εσωτερική αγορά ανήλθε σε 1,5 εκατ. τόνους το Β' Τρίμηνο 2026, μειωμένη κατά 6% σε ετήσια βάση, κυρίως λόγω της υποχώρησης του πετρελαίου θέρμανσης. Η κατανάλωση καυσίμων κίνησης υποχώρησε κατά 1%, **με τη ζήτηση ντίζελ να παραμένει ισχυρή (+1%), ενώ η ζήτηση αεροπορικών καυσίμων αυξήθηκε κατά 6%**.

Στην ευρωπαϊκή αγορά φυσικού αερίου, η μέση τιμή αναφοράς TTF αυξήθηκε στα €46/MWh από €36/MWh, ενώ οι τιμές των δικαιωμάτων εκπομπών CO_2 ανήλθαν στα €75/τόνο, από €69/τόνο. Παρά την αύξηση στις τιμές φυσικού αερίου, η μέση τιμή ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα επηρεάστηκε λιγότερο και διαμορφώθηκε στα €90/MWh, έναντι €85/MWh το αντίστοιχο περσινό τρίμηνο, χάρη κυρίως στην αυξημένη συμμετοχή των ΑΠΕ και τη βελτίωση των διασυνοριακών ροών.

Στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, η συνολική παραγωγή αυξήθηκε κατά 16% και ανήλθε σε 13,8 TWh, με τις ΑΠΕ να καλύπτουν το 55% του ενεργειακού μείγματος και το μερίδιο του φυσικού αερίου να υποχωρεί στο 32%. Οι εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας ανήλθαν σε 1,9 TWh, ενώ οι περικοπές παραγωγής από ΑΠΕ εκτιμάται ότι διαμορφώθηκαν σε περίπου 1,3 TWh και η μη αποζημιωθείσα παραγωγή ενέργειας λόγω αρνητικών/μηδενικών τιμών ανήλθε σε περίπου 1,5 TWh.

Στρατηγική και προοπτικές

Στον κλάδο των υδρογονανθράκων, προχωρούν επενδύσεις που ενισχύουν την ανταγωνιστικότητα και τη βιωσιμότητα των διυλιστηρίων, ενώ εξετάζονται νέες με στόχο την αύξηση και τη βελτίωση του μίγματος παραγωγής. Ταυτόχρονα, η διεθνής εμπορική δραστηριότητα συνεχίζει να ενισχύει την ευελιξία του εφοδιασμού και τη διαχείριση κινδύνων σε ένα περιβάλλον αυξημένης μεταβλητότητας. Επιπλέον, **προχωρούν οι δραστηριότητες έρευνας και παραγωγής**, με στόχο την αξιολόγηση των δυνατοτήτων αξιοποίησης πιθανών κοιτασμάτων στην Ελλάδα και τη διεύρυνση του χαρτοφυλακίου μας.

Παράλληλα, **ο τομέας ηλεκτρικής ενέργειας συνεχίζει να εξελίσσεται σε ακόμη έναν πυλώνα ανάπτυξης, με έμφαση στην επέκταση του χαρτοφυλακίου ΑΠΕ, την ανάπτυξη έργων αποθήκευσης και την ενίσχυση της παρουσίας της HELLENiQ ENERGY στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου**. Εντός του Γ' Τριμήνου 2026 αναμένεται η προσθήκη έργων φωτοβολταϊκών και αποθήκευσης συνολικής ισχύος 250 MW, με αποτέλεσμα η εγκατεστημένη ισχύς του χαρτοφυλακίου ΑΠΕ να ξεπεράσει τα 800 MW. Επιπλέον, το Φ/Β έργο στην Αλεξανδρούπολη ισχύος 200 MW, καθώς και το Green Hub North, ισχύος 173 MW, το οποίο θα καλύπτει τις ενεργειακές ανάγκες του διυλιστηρίου Θεσσαλονίκης μέσω απευθείας σύνδεσης υψηλής τάσης με μονάδες ΑΠΕ, εξασφάλισαν χρηματοδότηση μέσω δανείων του Ταμείου Ανάπτυξης και Ανθεκτικότητας, με τις σχετικές συμβάσεις να υπογράφονται εντός του Β' Τριμήνου 2026.

HELLENiQ ENERGY Holdings

Βασικά μεγέθη ενοποιημένων αποτελεσμάτων Β' Τριμήνου / Α' Εξαμήνου 2026 (σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης)

Στοιχεία αποτελεσμάτων (€ εκατ.)	2Q25	2Q26	% Δ	1H25	1H26	% Δ
Όγκοι πωλήσεων διύλισης (χιλ. MT)	3.533	3.848	9%	7.064	6.864	-3%
Όγκοι πωλήσεων εμπορίας (χιλ. MT)	1.622	1.672	3%	2.889	3.048	6%
Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας (GWh)	188	818	-	361	1.753	-
Πωλήσεις	2.433	4.288	76%	5.166	7.007	36%
Συγκρίσιμα EBITDA [1]	**221**	**442**	**100%**	**401**	**734**	**83%**
Συγκρίσιμα Καθαρά Κέρδη [1]	**72**	**253**	**-**	**128**	**393**	**-**
Απασχολούμενα Κεφάλαια				4.944	5.427	10%
Καθαρός Δανεισμός				2.360	1.967	-17%
Συντελεστής Δανειακής Μόχλευσης				48%	36%	-11 π.μ.[2]
Συνολικές Επενδύσεις	157	226	44%	223	407	82%

[1] Αναπροσαρμοσμένα για τις επιπτώσεις από την αποτίμηση των αποθεμάτων, μη λειτουργικών/έκτακτων στοιχείων, καθώς και του λογιστικού χειρισμού του ελλείμματος δικαιωμάτων CO_2.

[2] π.μ.: ποσοστιαίες μονάδες.

Πληροφορίες σχετικά με τα τριμηνιαία οικονομικά αποτελέσματα είναι διαθέσιμες στην ακόλουθη διεύθυνση:

Τριμηνιαία Αποτελέσματα HELLENiQ ENERGY

Οικονομικό Ημερολόγιο	
Τετάρτη, 5 Αυγούστου 2026	Ανακοίνωση αποτελεσμάτων Β' Τριμήνου 2026
Πέμπτη, 12 Νοεμβρίου 2026	Ανακοίνωση αποτελεσμάτων Γ' Τριμήνου 2026
Πέμπτη, 25 Φεβρουαρίου 2027	Ανακοίνωση αποτελεσμάτων χρήσης 2026
Πέμπτη, 25 Φεβρουαρίου 2027	Τηλεδιάσκεψη αποτελεσμάτων χρήσης 2026

Πληροφορίες σχετικά με το οικονομικό ημερολόγιο είναι διαθέσιμες στην ακόλουθη διεύθυνση:

Οικονομικό Ημερολόγιο HELLENiQ ENERGY

Περισσότερες πληροφορίες

Διεύθυνση Σχέσεων με Επενδυτές
HELLENiQ ENERGY Holdings
Χειμάρρας 8Α, 151 25 Μαρούσι, Αθήνα
Τηλ.: 210-6302526, 210-6302305
Email: ir@helleniq.gr
Ιστότοπος: www.helleniqenergy.com

Σχετικά με τη HELLENiQ ENERGY

Η HELLENiQ ENERGY αποτελεί έναν από τους κορυφαίους ολοκληρωμένους ενεργειακούς ομίλους στη Νοτιοανατολική Ευρώπη. Ιδρύθηκε ως ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ το 1998, με ιστορία που ξεκινά από το πρώτο διυλιστήριο στην Ελλάδα το 1958, και έχει εξελιχθεί στη μεγαλύτερη εταιρεία στην Ελλάδα και σε μία από τις μεγαλύτερες στη Νοτιοανατολική Ευρώπη, βάσει ετήσιου κύκλου εργασιών. Με σταθερή προσήλωση στην υλοποίηση μιας φιλόδοξης στρατηγικής μετασχηματισμού, έχει αναδειχθεί σε περιφερειακό ενεργειακό ηγέτη, με παρουσία σε 8 χώρες, αναπτυσσόμενες διεθνείς δραστηριότητες και διαφοροποιημένο χαρτοφυλάκιο σε όλο το εύρος της ενεργειακής αλυσίδας αξίας.

Η HELLENiQ ENERGY δραστηριοποιείται στην παραγωγή, προμήθεια και εμπορία όλων των μορφών ενέργειας, με αυξανόμενη έμφαση στις καθαρές μορφές ενέργειας και τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας. Το χαρτοφυλάκιό της περιλαμβάνει δραστηριότητες διύλισης, εφοδιασμού και εμπορίας πετρελαιοειδών και πετροχημικών προϊόντων, έρευνας και παραγωγής υδρογονανθράκων, καθώς και εμπορίας καυσίμων, ενώ αναπτύσσεται δυναμικά και στον τομέα των ΑΠΕ.

Μετά την εξαγορά του 100% της Elpedison, η οποία πλέον δραστηριοποιείται ως Enerwave, ο Όμιλος αναπτύσσει μια ολοκληρωμένη πλατφόρμα παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου, ενισχύοντας τον ρόλο του στη δίκαιη, οικονομικά προσιτή και ασφαλή ενεργειακή μετάβαση.

Η HELLENiQ ENERGY έχει έδρα την Αθήνα και είναι εισηγμένη στο Euronext Athens (ELPE), ενώ διαθέτει και δευτερογενή εισαγωγή στο Χρηματιστήριο του Λονδίνου μέσω Global Depository Receipts (GDRs).

Δηλώσεις για μελλοντικές εκτιμήσεις

Η HELLENiQ ENERGY δεν δημοσιεύει γενικά προβλέψεις σχετικά με τα μελλοντικά οικονομικά της αποτελέσματα. Οι οικονομικές προβλέψεις που περιλαμβάνονται στο παρόν έγγραφο βασίζονται σε σειρά παραδοχών, οι οποίες εξαρτώνται από την επέλευση γεγονότων που ούτε μπορούν ευλόγως να προβλεφθούν από τη HELLENiQ ENERGY ούτε τελούν υπό τον έλεγχό της. Οι εν λόγω προβλέψεις αποτελούν εκτιμήσεις της Διοίκησης και θα πρέπει να αντιμετωπίζονται αποκλειστικά ως εκτιμήσεις. Δεν υπάρχει καμία διασφάλιση ότι τα πραγματικά οικονομικά αποτελέσματα της HELLENiQ ENERGY θα είναι σύμφωνα με τα προβλεπόμενα.

Ειδικότερα, τα πραγματικά αποτελέσματα ενδέχεται να διαφέρουν (ακόμη και ουσιωδώς) από τα προβλεπόμενα, λόγω, μεταξύ άλλων, μεταβολών στις οικονομικές συνθήκες στην Ελλάδα, διακυμάνσεων στις τιμές του αργού πετρελαίου και των πετρελαϊκών προϊόντων γενικότερα, διακυμάνσεων στις συναλλαγματικές ισοτιμίες, στις διεθνείς τιμές των πετροχημικών προϊόντων, μεταβολών στην προσφορά και τη ζήτηση, καθώς και μεταβολών στις καιρικές συνθήκες. Κατά συνέπεια, θα πρέπει να τονιστεί ότι η HELLENiQ ENERGY δεν παρέχει, ούτε θα μπορούσε ευλόγως να θεωρηθεί ότι παρέχει, οποιαδήποτε δήλωση ή εγγύηση αναφορικά με την ακρίβεια ή αξιοπιστία των εν λόγω προβλέψεων.

Το παρόν έγγραφο ενδέχεται να περιλαμβάνει ορισμένες χρηματοοικονομικές πληροφορίες και βασικούς δείκτες απόδοσης (Key Performance Indicators – KPIs), οι οποίοι έχουν ως κύριο σκοπό την παροχή μίας επιχειρηματικής («business») οπτικής των δραστηριοτήτων του Ομίλου και, ως εκ τούτου, ενδέχεται να μην παρουσιάζονται σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ / IFRS).