Μαρούσι, 12 Νοεμβρίου 2026

Αποτελέσματα Γ' Τριμήνου / Εννεαμήνου 2026

Συγκρίσιμα EBITDA €1.162 εκατ. στο Γ' Τρίμηνο, λόγω των ιστορικά υψηλών διεθνών περιθωρίων, της ευέλικτης λειτουργίας διυλιστηρίων και της αυξημένης συνεισφοράς των εξαγωγών – Προσωρινό μέρισμα €0,40 ανά μετοχή – Συνεχιζόμενη στήριξη των καταναλωτών και της κοινωνίας μέσω εκπτώσεων στα καύσιμα και στοχευμένων παρεμβάσεων

Κύρια σημεία αποτελεσμάτων

- **Συγκρίσιμα EBITDA €1.162 εκατ. και Συγκρίσιμα Καθαρά Κέρδη €808 εκατ. στο Γ' Τρίμηνο 2026**, με βασικούς μοχλούς τα υψηλά διεθνή περιθώρια διύλισης, την ευελιξία στην προμήθεια εναλλακτικών τύπων αργού πετρελαίου και την ισχυρή εξαγωγική δραστηριότητα

- Οριακή μείωση της εγχώριας ζήτησης, με τις επιδοτήσεις και τις ειδικές εκπτώσεις των διυλιστηρίων να μετριάζουν την επίδραση των υψηλότερων τιμών

- **Προσωρινό μέρισμα €0,40 ανά μετοχή**, πληρωτέο τον Ιανουάριο 2027

- **Αξιοποίηση της ισχυρής κερδοφορίας για επενδύσεις σχεδόν €600 εκατ. στο Εννεάμηνο**, με έμφαση στις ΑΠΕ και σε έργα ασφάλειας, περιβαλλοντικής και λειτουργικής αναβάθμισης των διυλιστηρίων

- **Σημαντική βελτίωση ισολογισμού**, με τον Καθαρό Δανεισμό να μειώνεται στα €1,5 δισ.

- **Εκτεταμένο πρόγραμμα κοινωνικής συνεισφοράς, ύψους σχεδόν €100 εκατ., για τη στήριξη των καταναλωτών και της κοινωνίας**, μέσω δράσεων για πυρόπληκτες περιοχές, παροχής ιατρικού εξοπλισμού σε δημόσια νοσοκομεία και ειδικών εκπτώσεων στην εγχώρια αγορά.

Δήλωση Διευθύνοντος Συμβούλου

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

«Ένα τρίμηνο που χαρακτηρίστηκε από συνεχείς ανατροπές σε γεωπολιτικό επίπεδο και στις ενεργειακές αγορές, με σημαντικές προκλήσεις στον εφοδιασμό καυσίμων στην περιοχή μας και ολοένα εντονότερες ελλείψεις προϊόντων. Σημαντική επίτευξη για εμάς ήταν η αδιάλειπτη λειτουργία των διυλιστηρίων μας με υψηλή διαθεσιμότητα, χάρη και στην ευελιξία προσαρμογής σε διαφορετικούς διαθέσιμους τύπους αργού και η υψηλή παραγωγή προϊόντων που ήταν σε έλλειψη, όπως το ντίζελ κίνησης και τα αεροπορικά καύσιμα. Αυξήσαμε τις εξαγωγές σε γειτονικές χώρες που είχαν ανάγκες, διασφαλίζοντας παράλληλα την πλήρη κάλυψη των αναγκών στην Ελλάδα, συνδράμοντας στην ασφάλεια εφοδιασμού στην περιοχή.

Παράλληλα, μέρος της αξίας που δημιουργήθηκε επέστρεψε στους πελάτες και την κοινωνία, μέσω ειδικών εκπτώσεων και προωθητικών ενεργειών, καθώς και ενισχυμένων προγραμμάτων κοινωνικής στήριξης. Διαθέσαμε πάνω από €50 εκατ. για εκπτώσεις στα καύσιμα κίνησης στην Ελλάδα και επεκτείναμε τη δράση και στο πετρέλαιο θέρμανσης, σε μια πρωτοβουλία που αναμένεται να ξεπεράσει τα €100 εκατ. στην Ελλάδα και το εξωτερικό. Οι ενέργειες αυτές σε συνδυασμό με τις κρατικές παρεμβάσεις στήριξαν τους καταναλωτές και την αγορά. Ταυτόχρονα, ενισχύσαμε σημαντικά το κοινωνικό μας αποτύπωμα με πρωτοβουλίες συνολικού ύψους €30 εκατ., όπως η στήριξη συμπολιτών μας που είχαν πληγεί από τις φωτιές αλλά και χορηγίες σε δημόσια νοσοκομεία και πανεπιστήμια.

Παρότι η εξασφάλιση ελκυστικών αποδόσεων για τους μετόχους μας παραμένει βασική προτεραιότητα, θεωρούμε εξίσου σημαντική την πειθαρχημένη επανεπένδυση στην ανάπτυξη, σε ευθυγράμμιση με τη στρατηγική μας, ώστε να δημιουργήσουμε έναν ακόμη ισχυρότερο Όμιλο για το μέλλον. Οι ισχυρές επιδόσεις του Εννεαμήνου επέτρεψαν στο Διοικητικό Συμβούλιο να διπλασιάσει το προσωρινό μέρισμα από €0,20 σε €0,40 ανά μετοχή, δημιουργώντας τις προϋποθέσεις για αυξημένο συνολικό μέρισμα για τη χρήση, που θα ανακοινωθεί τον Φεβρουάριο του 2027.

Παράλληλα, η ισχυρή κερδοφορία μάς επέτρεψε να επιταχύνουμε τις επενδύσεις στις ΑΠΕ και να ενισχύσουμε περαιτέρω τα διυλιστήρια, καθώς και τις δραστηριότητες εφοδιασμού και εμπορίας, ενισχύοντας τις βάσεις για τη μελλοντική ανάπτυξη του Ομίλου. Ένα ισχυρό και σύγχρονο εγχώριο σύστημα διύλισης συμβάλλει ουσιαστικά στην ενεργειακή ασφάλεια και στη διατήρηση ανταγωνιστικότερων τιμών καυσίμων στην εγχώρια αγορά, με εκτιμώμενο όφελος €0,15-0,20 ανά λίτρο σε σχέση με τις εισαγωγές.

Καθώς πλησιάζουμε στο τέλος της χρονιάς, έχουμε διαμορφώσει ένα νέο στρατηγικό σχέδιο, το οποίο βασίζεται στην επιτυχία του Vision 2025 και θέτει την κατεύθυνσή μας για την επόμενη δεκαετία. Φιλοδοξία μας είναι να δημιουργήσουμε έναν ακόμη ισχυρότερο και πιο πράσινο Όμιλο, με διευρυμένο περιφερειακό ρόλο και παρουσία, συνεχίζοντας παράλληλα να δημιουργούμε αξία για την ελληνική οικονομία και κοινωνία.»

Στήριξη των καταναλωτών μέσω εκπτώσεων στα καύσιμα - Σημαντικό κοινωνικό αποτύπωμα

Η HELLENiQ ENERGY συνέχισε να στηρίζει έμπρακτα τους καταναλωτές στην Ελλάδα και τη Νοτιοανατολική Ευρώπη. Στην εγχώρια αγορά, κατά το Γ' Τρίμηνο 2026, διέθεσε περίπου €50 εκατ. για έκτακτες εκπτώσεις σε καύσιμα κίνησης, καλύπτοντας περίπου 860 εκατ. λίτρα. Οι εκπτώσεις αντιστοιχούσαν σε μείωση της τιμής κατά €0,10/λίτρο στην αμόλυβδη βενζίνη και €0,05/λίτρο στο πετρέλαιο κίνησης, συμπεριλαμβανομένου ΦΠΑ. Από τις 15 Οκτωβρίου, η πρωτοβουλία διευρύνθηκε με έκπτωση €0,20/λίτρο στο πετρέλαιο θέρμανσης και συνέχιση της έκπτωσης €0,05/λίτρο στο πετρέλαιο κίνησης. Οι παρεμβάσεις στην Ελλάδα εφαρμόζονται επιπλέον των τυχόν κρατικών επιδοτήσεων, συμβάλλοντας στην άμεση ελάφρυνση του ενεργειακού κόστους για τους καταναλωτές. Οι πρωτοβουλίες στήριξης των καταναλωτών στη Δημοκρατία της Βόρειας Μακεδονίας και την Κύπρο, οι οποίες ανήλθαν συνολικά σε περίπου €7 εκατ. κατά το Α' Εξάμηνο 2026, συνεχίστηκαν και κατά το Δ' Τρίμηνο, καλύπτοντας καύσιμα κίνησης και θέρμανσης.

Παράλληλα, κατά το Γ' Τρίμηνο, ο Όμιλος υλοποίησε εκτεταμένες δράσεις κοινωνικής συνεισφοράς συνολικού ύψους περίπου €30 εκατ., με έμφαση στην αποκατάσταση πυρόπληκτων περιοχών, την ενίσχυση νοσοκομείων και τη στήριξη της νέας γενιάς και της εκπαίδευσης. Ειδικότερα στην Κύπρο, η ΕΚΟ ανακοίνωσε τριετές πρόγραμμα άνω των €3 εκατ. για τη στήριξη τοπικών κοινοτήτων, με περισσότερους από 7.000 αναμενόμενους ωφελούμενους.

Λειτουργικές και οικονομικές επιδόσεις

Η HELLENiQ ENERGY ανακοίνωσε τα ενοποιημένα οικονομικά αποτελέσματα Γ' Τριμήνου 2026, σε ένα περιβάλλον περιορισμένης προσφοράς πρώτων υλών και εντεινόμενων ελλείψεων σε καύσιμα. Υπό αυτές τις συνθήκες, ο

Όμιλος διατήρησε υψηλή παραγωγή και λειτουργική διαθεσιμότητα, διασφάλισε την επάρκεια των αγορών του και αξιοποίησε τις εξαγωγικές ευκαιρίες.

Τα Συγκρίσιμα EBITDA ανήλθαν σε €1.162 εκατ. στο Γ' Τρίμηνο 2026, έναντι €365 εκατ. την αντίστοιχη περίοδο του 2025, με τα Συγκρίσιμα Καθαρά Κέρδη να διαμορφώνονται σε €808 εκατ., από €186 εκατ.. Η ισχυρή αύξηση της κερδοφορίας προήλθε κυρίως από τα υψηλότερα διεθνή περιθώρια διύλισης, τη βελτιστοποίηση του εφοδιασμού αργού και την αυξημένη συνεισφορά της εξαγωγικής δραστηριότητας, ενώ θετικά συνέβαλαν και οι ισχυρές επιδόσεις των Πετροχημικών, της Εμπορίας και του κλάδου Power. Στο Εννεάμηνο 2026, τα Συγκρίσιμα EBITDA ανήλθαν σε €1.896 εκατ. και τα Συγκρίσιμα Καθαρά Κέρδη σε €1.201 εκατ..

Οι συνολικές επενδύσεις ανήλθαν σε €158 εκατ. το Γ' Τρίμηνο και σε €565 εκατ. στο Εννεάμηνο 2026, με περίπου το ήμισυ να κατευθύνεται σε έργα ανάπτυξης, κυρίως σε έργα ΑΠΕ στη Νοτιοανατολική Ευρώπη.

Οι ισχυρές ελεύθερες ταμειακές ροές του Εννεαμήνου, ύψους €1 δισ., επέτρεψαν τη μείωση του καθαρού δανεισμού κατά €0,6 δισ. σε σχέση με το τέλος του 2025, στα €1,5 δισ., παράλληλα με τη διανομή του τελικού μερίσματος χρήσης 2025 προς τους μετόχους. Στον καθαρό δανεισμό περιλαμβάνονται περίπου €0,4 δισ. χρηματοδότησης έργων ΑΠΕ μέσω project finance. Ο συντελεστής δανειακής μόχλευσης διαμορφώθηκε στο 26%, ενώ ο δείκτης Καθαρού Δανεισμού προς Συγκρίσιμα EBITDA ανήλθε σε 0,7x.

Downstream

Στον κλάδο Διύλισης, Εφοδιασμού και Εμπορίας, τα Συγκρίσιμα EBITDA ανήλθαν σε €1.051 εκατ. το Γ' Τρίμηνο 2026, αντανακλώντας τα υψηλά διεθνή περιθώρια διύλισης, τη βελτιστοποίηση των προμηθειών αργού, την υψηλή λειτουργική διαθεσιμότητα και τις ισχυρές αποδόσεις στις εξαγωγές. Η παραγωγή ανήλθε σε 4,1 εκατ. τόνους, ενώ οι πωλήσεις διαμορφώθηκαν σε 4,2 εκατ. τόνους, με τις εξαγωγές να αντιπροσωπεύουν το 46% των συνολικών πωλήσεων. Οι εξαγωγές ντίζελ και αεροπορικών καυσίμων ανήλθαν σε 0,9 εκατ. τόνους, συμβάλλοντας στην κάλυψη των ελλείψεων στις ευρωπαϊκές αγορές. Παράλληλα, το περιθώριο διύλισης διαμορφώθηκε σε ιστορικά υψηλό επίπεδο, περίπου στα $49/βαρέλι.

Στα Πετροχημικά, τα ενδεικτικά περιθώρια πολυπροπυλενίου ενισχύθηκαν στο Γ' Τρίμηνο 2026 σε σχέση με την αντίστοιχη περίοδο του 2025, υποστηριζόμενα εν μέρει από τις περιορισμένες εξαγωγές από τον Περσικό Κόλπο, παρά την υποχώρησή τους σε σχέση με το προηγούμενο τρίμηνο. Ως αποτέλεσμα, τα Συγκρίσιμα EBITDA αυξήθηκαν σε €13 εκατ., έναντι €3 εκατ. το Γ' Τρίμηνο 2025.

Στον κλάδο Εμπορίας, τα Συγκρίσιμα EBITDA διαμορφώθηκαν σε €69 εκατ. στο Γ' Τρίμηνο 2026, στα ίδια επίπεδα με πέρυσι. Η επίδοση υποστηρίχθηκε από την αύξηση των μεριδίων αγοράς και την ενισχυμένη συνεισφορά του κλάδου αεροπορικών καυσίμων στην Εγχώρια Εμπορία, αντισταθμίζοντας τις επιπτώσεις από τις υψηλότερες τιμές και το αυξημένο κόστος της εφοδιαστικής αλυσίδας. Παράλληλα, η Διεθνής Εμπορία κατέγραψε βελτιωμένες επιδόσεις, αξιοποιώντας την επέκταση του δικτύου, τη λειτουργία του αγωγού Θεσσαλονίκης-Σκοπίων και τις ευκαιρίες που δημιουργήθηκαν από τις περιφερειακές διαταραχές εφοδιασμού. Στο πλαίσιο της περαιτέρω ενδυνάμωσης της παρουσίας μας στην περιοχή, συμφωνήσαμε πρόσφατα την απόκτηση του δικτύου πρατηρίων της Staroil στην Κύπρο, συμπληρώνοντας στρατηγικά το υφιστάμενο δίκτυο της ΕΚΟ Κύπρου.

Power

Στον κλάδο ΑΠΕ, Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου, τα Συγκρίσιμα EBITDA διαμορφώθηκαν σε €29 εκατ. στο Γ' Τρίμηνο 2026. Η αυξημένη συνεισφορά των ΑΠΕ, μετά την προσθήκη 120 MW από τις αρχές του 2026, αντιστάθμισε εν μέρει την επίδραση της προγραμματισμένης συντήρησης των μονάδων φυσικού αερίου και των συνθηκών αγοράς. Η ισχύς των έργων ΑΠΕ υπό λειτουργία αυξήθηκε σε 615 MW στο τέλος Σεπτεμβρίου και ενισχύθηκε περαιτέρω με επιπλέον 160 MW τον Οκτώβριο, συμπεριλαμβανομένου του έργου αποθήκευσης μπαταριών 100 MW/200 MWh στη Θεσσαλονίκη. Επιπλέον, 0,3 GW βρίσκονται υπό κατασκευή και 0,4 GW σε προχωρημένο στάδιο ανάπτυξης, υποστηρίζοντας τον στόχο για 1,1 GW το 2027 και 1,5 GW το 2028.

Περιβάλλον αγοράς

Κατά το Γ' Τρίμηνο 2026, οι διεθνείς αγορές ενέργειας επηρεάστηκαν έντονα από τις γεωπολιτικές εξελίξεις στη Μέση Ανατολή, καθώς και από τις διαταραχές στις ροές αργού πετρελαίου και στις εξαγωγές πετρελαϊκών προϊόντων. Οι δυσχέρειες στη διακίνηση μέσω των Στενών του Ορμούζ περιόρισαν τη διαθεσιμότητα αργού πετρελαίου, ενώ ακόμη εντονότερη ήταν η επίδραση στη διαθεσιμότητα πετρελαϊκών προϊόντων από τη Μέση Ανατολή και τη Ρωσία, ιδιαίτερα στο ντίζελ και τα αεροπορικά καύσιμα.

Η μέση τιμή του Brent διαμορφώθηκε στα $97/βαρέλι στο Γ' Τρίμηνο 2026, αυξημένη κατά 40% σε ετήσια βάση. Οι τιμές κορυφώθηκαν τον Σεπτέμβριο, όταν το Brent έφθασε έως και τα $129/βαρέλι. Παράλληλα, τα διεθνή περιθώρια διύλισης ενισχύθηκαν σημαντικά, λόγω της περιορισμένης προσφοράς πετρελαϊκών προϊόντων, ιδιαίτερα σε ενδιάμεσα κλάσματα, καθώς και των χαμηλότερων αποθεμάτων και των περιορισμών στη διυλιστική δυναμικότητα στη Μέση Ανατολή και τη Ρωσία. Το διεθνές περιθώριο αναφοράς των διυλιστηρίων του Ομίλου διαμορφώθηκε κατά μέσο όρο στα $30,1/βαρέλι, έναντι $8,5/βαρέλι την αντίστοιχη περσινή περίοδο.

Η ζήτηση καυσίμων κίνησης στην εγχώρια αγορά παρέμεινε ανθεκτική στο Γ' Τρίμηνο 2026, παρά τις αυξημένες τιμές, υποστηριζόμενη από την τουριστική δραστηριότητα. Οι πωλήσεις αεροπορικών καυσίμων αυξήθηκαν κατά 3%, ενώ οι συνολικές πωλήσεις στην εγχώρια αγορά υποχώρησαν κατά 2%.

Στην ευρωπαϊκή αγορά φυσικού αερίου, οι χαμηλότερες στάθμες αποθήκευσης, οι ανησυχίες σχετικά με την επάρκεια και την ασφάλεια εφοδιασμού με LNG, καθώς και οι διαταραχές στις εξαγωγές LNG από τη Μέση Ανατολή, αποτέλεσαν βασικούς παράγοντες που διατήρησαν σε υψηλά επίπεδα την αβεβαιότητα και τη μεταβλητότητα της αγοράς. Ως αποτέλεσμα, οι τιμές αυξήθηκαν σημαντικά, με το TTF να διαμορφώνεται στα €64/MWh στο Γ' Τρίμηνο, στο υψηλότερο τριμηνιαίο επίπεδο από το Δ' Τρίμηνο 2022.

Στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, οι υψηλότερες τιμές φυσικού αερίου και δικαιωμάτων εκπομπών CO_2, σε συνδυασμό με την αυξημένη θερινή ζήτηση, άσκησαν ανοδικές πιέσεις στις ευρωπαϊκές τιμές ηλεκτρικής ενέργειας. Οι υψηλές θερμοκρασίες ενίσχυσαν τη ζήτηση, ενώ παράλληλα περιόρισαν τη διαθεσιμότητα πυρηνικής και υδροηλεκτρικής παραγωγής σε επιμέρους ευρωπαϊκές αγορές.

Στην Ελλάδα, η υψηλή διείσδυση των ΑΠΕ διατηρήθηκε ως βασικό χαρακτηριστικό του ενεργειακού μείγματος, εντείνοντας παράλληλα τις ανάγκες ευελιξίας, αποθήκευσης και διαχείρισης των περικοπών παραγωγής. Η συνολική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας στο Γ' Τρίμηνο 2026 αυξήθηκε κατά περίπου 7% σε ετήσια βάση και διαμορφώθηκε σε 16,7 TWh. Οι ΑΠΕ, εξαιρουμένων των μεγάλων υδροηλεκτρικών, κάλυψαν το 54% της παραγωγής, ενώ το μερίδιο του φυσικού αερίου διαμορφώθηκε σε 34%. Η Ελλάδα παρέμεινε καθαρός εξαγωγέας ηλεκτρικής ενέργειας κατά την περίοδο.

Η μέση τιμή χονδρεμπορικής ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα διαμορφώθηκε σε €132/MWh στο Γ' Τρίμηνο 2026, αυξημένη κατά 49% σε ετήσια βάση, καθώς οι υψηλότερες τιμές φυσικού αερίου και δικαιωμάτων εκπομπών CO_2 αντισταθμίστηκαν εν μέρει από την αυξημένη διείσδυση των ΑΠΕ.

HELLENiQ ENERGY Holdings

Βασικά μεγέθη ενοποιημένων αποτελεσμάτων Γ' Τριμήνου / Εννεαμήνου 2026 (σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης)

Στοιχεία αποτελεσμάτων (€ εκατ.)	3Q25	3Q26	% Δ	9M25	9M26	% Δ
Όγκοι πωλήσεων διύλισης (χιλ. MT)	4.281	4.176	-2%	11.345	11.040	-3%
Όγκοι πωλήσεων εμπορίας (χιλ. MT)	1.935	2.020	4%	4.824	5.068	5%
Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας (GWh)	834	883	6%	1.195	2.627	-
Πωλήσεις	3.312	5.113	54%	8.478	12.120	43%
Συγκρίσιμα EBITDA [1]	365	1.162	-	766	1.896	-
Συγκρίσιμα Καθαρά Κέρδη [1]	186	808	-	313	1.201	-
Απασχολούμενα Κεφάλαια				5.197	5.733	10%
Καθαρός Δανεισμός				2.457	1.506	-39%
Συντελεστής Δανειακής Μόχλευσης				47%	26%	-21 π.μ.[2]
Συνολικές Επενδύσεις	300	158	-47%	523	565	8%

[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	
Δευτέρα, 18 Ιανουαρίου 2027	Αποκοπή προσωρινού μερίσματος χρήσης 2026
Τρίτη, 19 Ιανουαρίου 2027	Ημερομηνία προσδιορισμού δικαιούχων προσωρινού μερίσματος χρήσης 2026 (record date)
Δευτέρα, 25 Ιανουαρίου 2027	Έναρξη πληρωμής προσωρινού μερίσματος χρήσης 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 ενέργειας και ενεργειακών προϊόντων, 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 λιανικής 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 Depositary 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).