

## Δελτίο Τύπου

Αθήνα, 25 Σεπτεμβρίου 2023

### Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ: Οικονομικά Αποτελέσματα Α' Εξαμήνου 2023

Περαιτέρω ενίσχυση ηγετικής θέσης και οικονομικής απόδοσης - Προσαρμοσμένα καθαρά κέρδη € 54,7 εκ. ή € 0,58/μετοχή

Ο Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (Bloomberg: GEKTERNA GA / RIC: HRMΓ.AT) ανακοινώνει τα συνοπτικά οικονομικά αποτελέσματα για το Α' Εξάμηνο του 2023.

Τα **συνολικά έσοδα** του Ομίλου για το Α' Εξάμηνο του 2023 ανήλθαν σε **€ 1.604,3 εκατ.** έναντι € 1.461,6 εκατ. την αντίστοιχη περίοδο του 2022. Η **λειτουργική κερδοφορία (προσαρμοσμένο EBITDA<sup>1</sup>)** αυξήθηκε στα **€ 250,2 εκατ.** έναντι € 218,1 εκατ. για το Α' Εξάμηνο του 2022. Τα **καθαρά κέρδη** αποδιδόμενα στους μετόχους προσαρμοσμένα για τα μη λειτουργικά αποτελέσματα<sup>2</sup> για το Α' Εξάμηνο του 2023 ανήλθαν σε **€54,7 εκατ.**, ενισχυμένα έναντι € 34,3 εκατ. την αντίστοιχη περίοδο του 2022.

Ο ισολογισμός του Ομίλου παραμένει ισχυρός με το **Καθαρό Χρέος μετά των δεσμευμένων καταθέσεων και επιχορηγήσεων προς επιστροφή<sup>(1)</sup>** να διαμορφώνεται σε € 1.469,2 εκατ. (εκ των οποίων **€ 364,0 εκατ.** σε επίπεδο μητρικής εταιρείας) και τον συντελεστή **Καθαρό Χρέος μετά των δεσμευμένων καταθέσεων και επιχορηγήσεων προς επιστροφή / Προσαρμοσμένο EBITDA<sup>1</sup>** να παραμένει **σταθερός στο 2.1x** από την αρχή του έτους.

Το πρώτο εξάμηνο του έτους συνεχίστηκε με εντατικούς ρυθμούς η υλοποίηση του στρατηγικού πλάνου του Ομίλου, ενώ παράλληλα η **οργανική κερδοφορία ενισχύθηκε περαιτέρω ως αποτέλεσμα του διαφοροποιημένου χαρτοφυλακίου**. Στον τομέα των παραχωρήσεων συνεχίστηκαν οι υγιείς επιδόσεις από τα έργα σε λειτουργία, ενώ έγιναν σημαντικά βήματα στην περαιτέρω ωρίμανση και υλοποίηση των έργων του χαρτοφυλακίου που βρίσκονται σε διάφορα στάδια ανάπτυξης. **Ορόσημο αποτελεί για τον Όμιλο η πρόσφατη ανάδειξη σε προτιμητέο επενδυτή για την 25-ετή παραχώρηση της Αττικής Οδού**, ενός από τα πιο αποδοτικά και χαμηλού ρίσκου έργα παραχωρήσεων σε ευρωπαϊκό επίπεδο. Παράλληλα, συνεχίστηκε δυναμικά η συμμετοχή σε διαγωνισμούς για νέα έργα. Στον κατασκευαστικό τομέα, **το ανεκτέλεστο συμπεριλαμβανομένων των προς υπογραφή νέων συμβάσεων ανήλθε στο νέο ιστορικό υψηλό των € 5,7 δισ.**, ενισχυμένο και από τη συμπερίληψη **νέων ιδιωτικών έργων στην Ελλάδα (ιδίων επενδύσεων του**

<sup>1</sup> Οι εναλλακτικοί δείκτες μέτρησης ΕΔΜΑ προσδιορίζονται στην ενότητα ΣΤ της Έκθεσης Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου, στην Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση της περιόδου που έληξε τη 30.06.2023.

<sup>2</sup> Σημειώνεται ότι, στα μετά φόρων αποτελέσματα της τρέχουσας περιόδου έχουν συμπεριληφθεί και γεγονότα που έχουν τον χαρακτήρισμό του μη λειτουργικού αποτελέσματος: α) κέρδος 4,1 εκατ. ευρώ έναντι ζημίας 38,7 εκατ. ευρώ την αντίστοιχη περίοδο του 2022, από την μεταβολή της εύλογης αξίας του ενσωματωμένου παραγώγου, το οποίο έχει αναγνωρισθεί στο πλαίσιο λειτουργίας του Τομέα Παραχωρήσεων και β) κέρδος 11,9 εκατ. ευρώ από την αποτίμηση παραγώγων στον Τομέα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από Θερμικές πηγές ενέργειας – Πώληση Ενέργειας, έναντι κέρδους 4,1 εκ ευρώ την αντίστοιχη περίοδο του 2022 και γ) ζημιά 0,4 εκατ. ευρώ από αποτιμήσεις λιπών συμμετοχών. Επίσης τα αποτελέσματα του Α-εξαμήνου του 2022 περιλαμβάνουν κεφαλαιακό κέρδος 21,5 εκατ. ευρώ από την απόκτηση του 100% της εταιρείας Ήρων Ενεργειακή. Τα μη λειτουργικά αποτελέσματα δεν συμπεριλαμβάνονται στα προσαρμοσμένα καθαρά κέρδη όπως παρουσιάζονται.

Ομίλου αλλά και έργων για τρίτους), που πλέον αποτελούν περί το **70%** του συνολικού ανεκτέλεστου του Ομίλου. Στον τομέα της ενέργειας συνεχίζεται απερίσπαστα το επενδυτικό πλάνο με το **χαρτοφυλάκιο έργων ΑΠΕ σε λειτουργία, κατασκευή και έτοιμων προς κατασκευή να ανέρχεται πλέον σε 2.500 MW**. Τέλος, στο κομμάτι της παραγωγής και εμπορίας ενέργειας (ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου) στην Ελλάδα και το εξωτερικό, παρά την μεταβλητότητα στην αγορά και τη μείωση της ζήτησης στην Ελλάδα, συνεχίστηκε η **ενίσχυση του μεριδίου αγοράς**.

Για το δεύτερο εξάμηνο του έτους αναμένεται μια παρόμοια απόδοση, ενώ μεσοπρόθεσμα ο Όμιλος προσβλέπει σε σημαντική ενίσχυση των μεγεθών του, καθώς σταδιακά ολοκληρώνονται έργα που βρίσκονται σε διάφορα στάδια ανάπτυξης. Τα νέα έργα αναμένεται να συνεισφέρουν σημαντικά και επαναλαμβανόμενα έσοδα για τον Όμιλο που θα ενισχύσουν περαιτέρω την δημιουργία αξίας και δυνατότητας διανομών στους μετόχους.

#### Βασικά χρηματοοικονομικά μεγέθη

Εκατ. €	1H 2023	1H 2022
Συνολικά έσοδα	1.604,3	1.461,6
Λειτουργική κερδοφορία (προσαρμοσμένο EBITDA) <sup>(1)</sup>	250,2	218,1
Καθαρά κέρδη αποδιδόμενα στους μετόχους	70,2	21,3
Κέρδη αποδιδόμενα στους μετόχους προσαρμοσμένα για μη λειτουργικά αποτελέσματα <sup>(2)</sup>	54,7	34,3
Κέρδη ανα μετοχή προσαρμοσμένα για μη λειτουργικά αποτελέσματα <sup>(2)</sup>	0,58	0,36
Εκατ. €	1H 2023	YE-2022
Καθαρό Χρέος μετά των δεσμευμένων καταθέσεων και των επιχορηγήσεων προς επιστροφή <sup>(1)</sup>	1.469,2	1.365,8
Καθαρό Χρέος μετά των δεσμευμένων καταθέσεων και των επιχορηγήσεων προς επιστροφή/Προσαρμοσμένο EBITDA <sup>(1)</sup>	2.1x	2.1x

Αναλυτικά:

**Τα συνολικά έσοδα του Ομίλου κατά το πρώτο εξάμηνο του τρέχοντος έτους διαμορφώθηκαν σε € 1.604,3 εκατ. έναντι € 1.461,6 εκατ. την αντίστοιχη περίοδο του 2022 κυρίως λόγω αυξημένων εσόδων στον τομέα των κατασκευών και των παραχωρήσεων.** Συγκριμένα:

- Τα έσοδα του κατασκευαστικού τομέα αυξήθηκαν στα € 636,3 εκατ. έναντι € 420,4 εκατ. την αντίστοιχη περίοδο του 2022, αποδιδόμενα στην αύξηση της κατασκευαστικής δραστηριότητας σε έργα δημοσίου και ιδιωτών και στην υλοποίηση του επενδυτικού προγράμματος του Ομίλου.
- Ο τομέας των παραχωρήσεων είχε έσοδα € 103,4 εκατ. έναντι € 93,9 εκατ. την αντίστοιχη περίοδο του 2022, σε συνέχεια της αύξησης της κίνησης στη Νέα και Κεντρική Οδό, αλλά και της διευρυμένης σταδιακής λειτουργίας του έργου διαχείρισης απορριμμάτων στην Πελοπόννησο.
- Στον τομέα παραγωγής και εμπορίας ενέργειας (ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου) στην Ελλάδα και το εξωτερικό, τα έσοδα από πωλήσεις διαμορφώθηκαν σε € 902,6 εκατ. έναντι € 1.022,5 εκατ. την αντίστοιχη περσινή περίοδο, κυρίως λόγω των χαμηλότερων τιμών ενέργειας και της χαμηλότερης

παραγωγής ΑΠΕ, εξαιτίας των πιο ήπιων ανεμολογικών συνθηκών σε σχέση με την προηγούμενη εξεταζόμενη περίοδο.

**Η λειτουργική κερδοφορία (προσαρμοσμένο EBITDA)<sup>1</sup> του Ομίλου ανήλθε το Α' Εξάμηνο του 2023 σε € 250,2 εκατ. έναντι € 218,1 εκατ. το Α' Εξάμηνο του 2022, ως αποτέλεσμα της αύξησης των εσόδων. Συγκεκριμένα:**

- Στον τομέα της κατασκευής, το προσαρμοσμένο EBITDA ανήλθε σε € 52,6 εκατ. έναντι € 40,7 εκατ. την αντίστοιχη περίοδο του 2022, λόγω της αύξησης των εσόδων κατασκευής και της διατήρησης σε ικανοποιητικό επίπεδο του περιθωρίου κέρδους των εν εξελίξει έργων.
- Στον τομέα των παραχωρήσεων, το προσαρμοσμένο EBITDA ανήλθε στα € 73,5 εκατ. έναντι € 47,7 εκατ. την αντίστοιχη περίοδο του 2022, με την αύξηση να αποδίδεται στην αύξηση εσόδων του Τομέα.
- Στον τομέα της παραγωγής και εμπορίας ενέργειας (ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου) στην Ελλάδα και το εξωτερικό, το συνολικό προσαρμοσμένο EBITDA διαμορφώθηκε στα € 134,4 εκατ. έναντι € 139,3 εκατ. την αντίστοιχη περίοδο του 2022 κυρίως λόγω χαμηλότερων εσόδων από πωλήσεις ενέργειας.

**Τα Λειτουργικά Αποτελέσματα προ τόκων και φόρων (EBIT)<sup>1</sup> διαμορφώθηκαν σε € 155,5 εκατ. έναντι € 119,3 εκατ. ευρώ την αντίστοιχη περίοδο του 2022.**

**Τα Κέρδη προ φόρων διαμορφώθηκαν σε € 114,5 εκατ. έναντι € 47,5 εκατ. την αντίστοιχη περίοδο του 2022.**

**Τα Κέρδη μετά από φόρους που κατανέμονται στους ιδιοκτήτες της Μητρικής διαμορφώθηκαν σε € 70,2 εκατ. για το Α' Εξάμηνο του 2023 έναντι € 21,3 εκατ. για την αντίστοιχη περίοδο του 2022.**

Στα αποτελέσματα μετά τους φόρους και δικαιώματα μειοψηφίας της περιόδου του 2023 έχουν συμπεριληφθεί μη λειτουργικά αποτελέσματα<sup>(2)</sup> συνολικού κέρδους € 15,5 εκατ. έναντι συνολικής ζημίας € 13 εκατ. την αντίστοιχη περίοδο του 2022.

**Τα αντίστοιχα Κέρδη μετά από φόρους από συνεχιζόμενες δραστηριότητες χωρίς την επίδραση των ανωτέρω μη λειτουργικών αποτελεσμάτων<sup>(2)</sup> που αναλογούν στους μετόχους της μητρικής, διαμορφώθηκαν σε € 54,7 εκατ., έναντι € 34,3 εκατ. για το Α' Εξάμηνο του 2022.**

**Κατά το πρώτο εξάμηνο του έτους οι καθαρές λειτουργικές ταμειακές ροές ανήλθαν σε € 112,5 εκατ., έναντι αρνητικού αποτελέσματος € 51,3 εκατ. το πρώτο εξάμηνο του 2022. Οι επενδυτικές δαπάνες για το Α' Εξάμηνο του 2023 διαμορφώθηκαν σε € 65,0 εκατ. αποδιδόμενες κυρίως στον τομέα Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας. Σε αυτές δεν συμπεριλαμβάνεται επιπλέον ποσό € 67,5 εκατ. που αποτελεί διατομεακή πληρωμή για την εκτέλεση εργασιών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας.**

**Τα χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα του Ομίλου παρέμειναν υψηλά και διαμορφώθηκαν σε € 1.449,5 εκατ. την 30.06.2023 (μην περιλαμβάνοντας δεσμευμένες καταθέσεις ύψους € 129,2 εκατ.) έναντι € 1.491,7 την 31.12.2022. Οι συνολικές δανειακές υποχρεώσεις του Ομίλου στις 30.06.2023 ανήλθαν σε € 3.044,9 εκατ. (εκ των οποίων € 1,0 δισ. αφορά δανεισμό με αναγωγή) έναντι € 2.993,3 εκατ. στις 31.12.2022.**

**Ο συντελεστής Καθαρό Χρέος μετά των δεσμευμένων καταθέσεων και των επιχορηγήσεων προς επιστροφή /Προσαρμοσμένο ΕΒΙΤΔΑ<sup>(1)</sup> για τον Όμιλο στο τέλος του Α' Εξαμήνου του 2023 διαμορφώθηκε σε 2.1x παραμένοντας σταθερός σε σχέση με το τέλος 2022.**

### **Ισχυρή λειτουργική επίδοση σε όλους τους τομείς**

**Στον κατασκευαστικό τομέα** το ανεκτέλεστο κατά το τέλος του πρώτου εξαμήνου του έτους, συμπεριλαμβανομένων των προς υπογραφή συμβάσεων και των έργων που αφορούν ίδιες επενδύσεις, ανήλθε σε νέο ιστορικό υψηλό € 5,7 δισ. (έναντι € 5,3 δισ. στο τέλος του 2022). Συγκεκριμένα, το κατασκευαστικό ανεκτέλεστο των υπογεγραμμένων συμβάσεων κατά το τέλος του πρώτου εξαμήνου, ανέρχεται σε € 2,7 δισ. μη συμπεριλαμβανομένου διατομεακού ανεκτέλεστου ύψους € 0,6 δισ. (έναντι 2,9 δισ. στο τέλος του 2022). Περαιτέρω, ο Όμιλος έχει έκτοτε συμβασιοποιήσει ή αναμένει τη συμβασιοποίηση νέων έργων ύψους € 2,3 δισ. που έχει εξασφαλίσει. **Επί του συνολικού ανεκτέλεστου περίπου 70% αφορά σε ιδιωτικά έργα (ίδιες επενδύσεις και έργα για τρίτους).**

**Σχετικά με τον τομέα παραχωρήσεων**, οι διελεύσεις στους αυτοκινητόδρομους (Νέα και Κεντρική Οδός) κατά το Α' Εξάμηνο του τρέχοντος έτους αυξήθηκαν σε σχέση με την περασμένη χρονιά αποτυπώνοντας την ενίσχυση της οικονομικής δραστηριότητας στη χώρα αλλά και τις βελτιωμένες καιρικές συνθήκες. Επίσης, έχουν πλέον τεθεί σε λειτουργία και οι τρεις (3) μονάδες διαχείρισης απορριμμάτων του έργου στην Περιφέρεια Πελοποννήσου. Ακόμα, συνεχίστηκε η ανάπτυξη νέων έργων όπως το Νέο Διεθνές Αεροδρόμιο στο Καστέλι όπου η πρόοδος των εργασιών ξεπερνά πλέον το 20%, ενώ σύντομα αναμένεται η έναρξη εργασιών για το Ολοκληρωμένο Τουριστικό Συγκρότημα στο Ελληνικό. Σε σχέση με το έργο της Εγνατίας Οδού, έχουν προσκομιστεί όλα τα απαραίτητα έγγραφα για τη χρηματοδότηση και την υλοποίηση του έργου της Εγνατίας Οδού κι αναμένεται η ολοκλήρωση των απαιτούμενων διαδικασιών από την πλευρά της Πολιτείας, ενώ εντός του πρώτου εξαμήνου υπογράφηκε η σύμβαση για την κατασκευή και παραχώρησή για 30 έτη του οδικού άξονα Χερσόνησος-Νεάπολη, όπου η ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ συμμετέχει με ποσοστό 55%.

**Ορόσημο για το χαρτοφυλάκιο παραχωρήσεων του Ομίλου αποτελεί η ανακήρυξη του σε προτιμητέο επενδυτή για την ανάθεση σύμβασης παραχώρησης υπηρεσιών για τη χρηματοδότηση, λειτουργία, συντήρηση και εκμετάλλευση της Αττικής Οδού για χρονικό διάστημα 25 ετών, καθώς ενισχύει περαιτέρω την ηγετική του θέση, εντάσσοντας στο χαρτοφυλάκιο του έναν από τους πιο σημαντικούς οδικούς άξονες της Ελλάδας, αλλά και μια από τις πλέον αποδοτικές και χαμηλού ρίσκου παραχωρήσεις σε ευρωπαϊκό επίπεδο. Με την προσθήκη της σύμβασης παραχώρησης της Αττικής Οδού το συνολικό δίκτυο αυτοκινητοδρόμων που διαχειρίζεται ο Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ θα ξεπερνάει τα 1.600 χλμ. Το χαρτοφυλάκιο αυτοκινητοδρόμων του Ομίλου είναι από τα μεγαλύτερα και «νεαρότερα» χαρτοφυλάκια στην Ευρώπη (με μέση υπολειπόμενη συμβατική χρονική διάρκεια τα 25 έτη), διασφαλίζοντας έναν μακροπρόθεσμο ορίζοντα σημαντικών, προβλέψιμων και επαναλαμβανόμενων εσόδων.**

**Στον τομέα παραγωγής και εμπορίας ενέργειας (ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου) στην Ελλάδα και το εξωτερικό**, η ζήτηση ρεύματος στην Ελλάδα μειώθηκε κατά 8,4% το πρώτο εξάμηνο του έτους ως αποτέλεσμα των πολύ υψηλών για την εποχή θερμοκρασιών, αλλά και των μέτρων εξοικονόμησης ενέργειας. Παρά τη μειωμένη ζήτηση, η **ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ κατέγραψε υψηλότερους όγκους πώλησης κατά 13,5% έναντι του πρώτου εξαμήνου του 2022, σε συνέχεια της αύξησης του μεριδίου αγοράς της σε 11,3% κατά το τέλος του εξαμήνου του 2023 (έναντι 6,73% τον Ιούνιο του 2022).** Η μείωση της ζήτησης, η

αυξημένη παραγωγή από ΑΠΕ στο σύστημα λόγω αύξησης της εγκατεστημένης ισχύος στη χώρα και των αυξημένων εισαγωγών, οδήγησαν σε μείωση της παραγωγής από μονάδες φυσικού αερίου στη χώρα κατά 30,1% στο πρώτο εξάμηνο του 2023. Σε αυτό το πλαίσιο η παραγωγή από τις μονάδες φυσικού αερίου του Ομίλου κατέγραψε μείωση κατά 27% έναντι του πρώτου εξαμήνου του 2022. Τέλος, **ως προς τη νέα μονάδα με φυσικό αέριο στην Κομοτηνή ισχύος 877 MW (ανάπτυξη από κοινού με την Motor Oil) η πρόοδος των εργασιών ξεπερνά πλέον το 80% και η λειτουργία αναμένεται εντός του πρώτου εξάμηνου του 2024.**

**Η εγκατεστημένη ισχύς του Ομίλου από ΑΠΕ αυξήθηκε σε 1.225 MW κατά το τέλος Σεπτεμβρίου (έναντι 905 MW στο τέλος του 2022) μετά την ολοκλήρωση των εγκαταστάσεων στο έργο του Καφηρέα κατά το τέλος του τρέχοντος τρίμηνου.** Το έργο αυτό αποτελεί πλέον το πιο μεγάλο σύμπλεγμα αιολικών πάρκων του χαρτοφυλακίου της ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή, αλλά και συνολικά της χώρας, με την επένδυση να ανέρχεται στα 550 εκατ. ευρώ. Το πρώτο εξάμηνο του 2023 χαρακτηρίστηκε από αδύναμες ανεμολογικές συνθήκες έναντι μιας πολύ ισχυρής απόδοσης της αντίστοιχης περιόδου του 2022. Ο συντελεστής φόρτισης του συνολικού χαρτοφυλακίου διαμορφώθηκε σε 27,6% έναντι 32,0% το αντίστοιχο εξάμηνο του 2022 με συνέπεια τη μείωση της παραγωγής κατά 9,7% καθώς η νέα εγκατεστημένη ισχύς είχε οριακή μόνο συνεισφορά κατά την διάρκεια του Α' Εξαμήνου. Οι αδύναμες ανεμολογικές συνθήκες που παρατηρήθηκαν είναι συμβατές με τη στοχαστικότητα που διέπει την παραγωγή από αιολικά πάρκα και λαμβάνεται υπόψιν σε κάθε μοντέλο πρόβλεψης, χωρίς να επηρεάζει τη μακροχρόνια απόδοση των έργων. Με την έναρξη πλέον της λειτουργίας των νέων έργων αναμένεται να ενισχυθούν σημαντικά τα έσοδα σε μακροπρόθεσμη βάση.

## Προοπτικές - Outlook

**Δεδομένου του μεγέθους και της δυναμικής που έχει πλέον αναπτύξει ο Όμιλος προσβλέπει σε σημαντική περαιτέρω ενίσχυση κατά τις επόμενες περιόδους, ενώ τα χαρακτηριστικά των έργων του χαρτοφυλακίου διασφαλίζουν υψηλή ορατότητα ταμειακών ροών και αποδόσεων για τους μετόχους.** Πιο αναλυτικά:

- **Στον τομέα κατασκευής,** δεδομένου του υψηλού ανεκτέλεστου των € 5,7 δισ. και της δυνατότητας του Ομίλου να προχωράει στην απρόσκοπτη εκτέλεση των έργων, αναμένεται η κατασκευαστική δραστηριότητα να παραμείνει υψηλή τις επόμενες περιόδους και να συνεχίσει να ενισχύει την κερδοφορία του Ομίλου. Επιπρόσθετα, οι προοπτικές του κατασκευαστικού κλάδου στην Ελλάδα είναι θετικές, καθώς στα επόμενα χρόνια ο προϋπολογισμός των νέων έργων που θα βγουν προς δημοπράτηση θα ξεπεράσει τα 30 δισ. ευρώ.
- **Ο τομέας παραχωρήσεων** αναμένεται να είναι βασικός μοχλός ενίσχυσης και δημιουργίας αξίας για τον Όμιλο και τους μετόχους του δεδομένου του μεγέθους και των χαρακτηριστικών των έργων που βρίσκονται αυτή την στιγμή προς υλοποίηση και αναμένεται να ωριμάσουν σταδιακά. Σημαντική συνεισφορά σε αυτό θα έχει και η παραχώρηση της Αττικής Οδού, ενός έργου με ιδιαίτερα ελκυστικό προφίλ ρίσκου/απόδοσης, που έρχεται να συμβάλλει περαιτέρω στη διασφάλιση σημαντικών, σταθερών και μακροπρόθεσμων χρηματικών ροών. Επιπρόσθετα, ο Όμιλος συμμετέχει στη διαγωνιστική διαδικασία νέων έργων παραχώρησης (ΒΟΑΚ, αεροδρόμιο Καλαμάτας κ.ά.) καθώς και διαφόρων Συμπράξεων Δημοσίου και Ιδιωτικού Τομέα (ΣΔΙΤ) κι έργων υποδομής και κτιριακών έργων ανά την Ελλάδα, αξιοποιώντας τη βαθιά του εξειδίκευση και υγιή χρηματοοικονομική διάρθρωση.
- **Στον τομέα της παραγωγής και εμπορίας ενέργειας (ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου) στην Ελλάδα και το εξωτερικό,** ο Όμιλος συνεχίζει απρόσκοπτα το επενδυτικό του πλάνο στις ΑΠΕ

έχοντας πλέον υπό κατασκευή το μεγάλο έργο αντλησιοταμίευσης 680 MW στην Αμφιλοχία. Επίσης, σταδιακά από το τέλος του τρέχοντος έτους και εντός του 2024 προγραμματίζεται να ξεκινήσει η κατασκευή νέων πάρκων (κυρίως φωτοβολταϊκών) στην Ελλάδα και την Ν.Α. Ευρώπη άνω των 550 MW. Παράλληλα, ο Όμιλος προχωρά τις διαδικασίες για την ωρίμανση έργων διαφόρων τεχνολογιών (π.χ. υδροηλεκτρικά, αποθήκευση, υβριδικά κ.α.) στην Ελλάδα. Σε αυτό το πλαίσιο, η συνολική ισχύς των έργων σε λειτουργία, υπό κατασκευή και έτοιμων προς κατασκευή ανέρχεται πλέον σε 2.500 MW. Στον τομέα της εμπορίας ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου στην Ελλάδα και το εξωτερικό ο Όμιλος πλέον έχει καθιερωθεί ως ένας από τους μεγαλύτερους ιδιώτες παρόχους ενέργειας, ενώ η ισχυρή παρουσία του και η καθετοποίηση στο κομμάτι της παραγωγής προσφέρει σημαντικά οφέλη και συνέργειες.

**Πληροφορίες:**

Διεύθυνση Γραφείου Τύπου: Μαίρη Ανδρεάδη, τηλ. 210 69 68 000, [pressoffice@gekterna.com](mailto:pressoffice@gekterna.com)

Διεύθυνση Επενδυτικών Σχέσεων: Αργύρης Γκόνης, τηλ. 210 69 68 000, [agkonis@gekterna.com](mailto:agkonis@gekterna.com)