

III. Ανασκόπηση 2022 - επιδόσεις και χρηματοοικονομική θέση

Το 2022 χαρακτηρίστηκε από τον παρατεταμένο πόλεμο στην Ουκρανία, την εκτόξευση του ενεργειακού κόστους καθώς και την αύξηση των επιτοκίων σε μία προσπάθεια να τιθασευτούν οι εντονότερες πληθωριστικές πιέσεις που έχουν καταγραφεί από τη δεκαετία του 1970.

Στο πρώτο εξάμηνο του 2022, η ελληνική οικονομία κατέγραψε σημαντική άνοδο, αλλά ο αυξανόμενος πληθωρισμός επηρέασε σημαντικά την ανάπτυξη στο δεύτερο εξάμηνο του έτους, ενώ εκτιμάται ότι θα επηρεάσει και τα επόμενα έτη. Η Ευρωπαϊκή Επιτροπή, στις χειμερινές, ενδιάμεσες προβλέψεις της (Φεβρουάριος 2023), αύξησε τις προοπτικές ανάπτυξης στο 0,8% το 2023 και 1,6% το 2024, ενώ μείωσε ελαφρά τις προβλέψεις για τον πληθωρισμό του 2023, στο 6,4%. Βάσει των ίδιων προβλέψεων, η Ελλάδα αναμένεται να αναπτυχθεί κατά 1,2% το 2023 και κατά 2,2% το 2024, διατηρώντας ταυτόχρονα τον πληθωρισμό της για το 2023 στο 4,5%, σε επίπεδα κάτω του Ευρωπαϊκού μέσου όρου.

Αν και ο πληθωρισμός των τιμών της ενέργειας μειώθηκε πρόσφατα στην Ε.Ε., ο πληθωρισμός τροφίμων, ο οποίος ξεκίνησε αργότερα το 2022, δεδομένης της καθυστερημένης μετακύλισης του υψηλού κόστους ενέργειας στην παραγωγή τροφίμων, αναμένεται να αποδειχθεί πιο επίμονος. Για την Ευρωπαϊκή Ένωση και συγκεκριμένα για την Ελλάδα, ο έλεγχος του πληθωρισμού είναι ζωτικής σημασίας, καθώς αν τιθασευτεί, θα μειώσει σταδιακά την επιβάρυνση στο πραγματικό εισόδημα των πολιτών, προς όφελος της κατανάλωσης.

Σε αυτό το αρνητικό διεθνές περιβάλλον, η Ελληνική οικονομία έχει δύο σημαντικούς συμμάχους. Ο πρώτος, είναι η συνεισφορά του Ταμείου Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας (RRF) στην Ελληνική οικονομία, που αναμένεται να ξεπεράσει τα 30 δισ. ευρώ (~15% του ΑΕΠ της χώρας) κατά τη διάρκεια των επόμενων ετών, με την «Πράσινη Μετάβαση» να αποτελεί έναν από τους βασικούς πυλώνες αυτού του Μηχανισμού.

Σε μια εποχή που το κόστος δανεισμού έχει αυξηθεί σημαντικά, είναι ζωτικής σημασίας για μια διεθνή επιχείρηση με ισχυρές προοπτικές ανάπτυξης, να έχει πρόσβαση σε χρηματοδότηση με ανταγωνιστικούς όρους. Η MYTILINEOS βρίσκεται σε ευνοϊκή θέση για να μπορέσει να διατηρήσει τη σημερινή αναπτυξιακή της τροχιά, αφού μπορεί να χρηματοδοτεί τα αναπτυξιακά της σχέδια με ένα συνδυασμό κεφαλαίων προερχόμενο τόσο από ίδια κέρδη όσο και από άλλες διαθέσιμες πηγές με ιδιαίτερα ευνοϊκούς όρους, όπως το RRF και άλλα Ευρωπαϊκά εργαλεία.

Ο δεύτερος λόγος, είναι μια πιθανή αναβάθμιση του αξιόχρεου της χώρας στην «επενδυτική βαθμίδα», για πρώτη φορά μετά την οικονομική κρίση, η οποία με τη σειρά της θα μπορούσε να οδηγήσει σε σημαντική αύξηση στις εισροές ξένων επενδύσεων.

Η χώρα βρίσκεται μόλις μια βαθμίδα μακριά από το καθεστώς επενδυτικής βαθμίδας, το οποίο με τη σειρά του θα σφραγίσει και για τις αγορές, την επιστροφή της Ελλάδας στη δημοσιονομική κανονικότητα.

Για να διατηρήσει την πορεία της προς την επενδυτική βαθμίδα, η Ελλάδα πρέπει να διατηρήσει τη μεταρρυθμιστική και δημοσιονομική της σύνθεση.

Για τη MYTILINEOS το 2022 ήταν ένα έτος ορόσημο, καθώς κατάφερε να κάνει μία διπλή μετάβαση, τόσο θέτοντας νέα επίπεδα κερδοφορίας, μέσω του τριπλασιασμού

της κερδών της σε σχέση με τα μετά-συγχωνεύσεως επίπεδα, όσο και μέσω της δικής της, εσωτερικής ωρίμανσης μέσω του πρόσφατου εταιρικού μετασχηματισμού της, σε MYTILINEOS Energy & Metals.

Βασικοί μοχλοί αυτής της απόδοσης αποτελούν τα ανταγωνιστικά πλεονεκτήματα της MYTILINEOS έναντι τόσο του εγχώριου όσο και του παγκόσμιου ανταγωνισμού, αλλά και η διαρκώς αυξανόμενη διεθνοποίηση των δραστηριοτήτων της Εταιρείας. Η ταχύτητα ωρίμανσης και η ολοκλήρωση ενός αριθμού νέων επενδύσεων, το διαφοροποιημένο επιχειρηματικό μοντέλο, ο καλά κεφαλαιοποιημένος ισολογισμός της MYTILINEOS, καθώς και οι σημαντικές συνέργειες που προκύπτουν μεταξύ των Τομέων, είναι βασικοί συντελεστές, που προσφέρουν τη δυνατότητα στη Διοίκηση να αξιοποιεί με τον πιο αποτελεσματικό τρόπο τις διαφορετικές συνθήκες που προκύπτουν στο ευμετάβλητο περιβάλλον των αγορών, προστατεύοντας παράλληλα τη μελλοντική κερδοφορία της Εταιρείας, διατηρώντας με αυτό τον τρόπο τη MYTILINEOS σε αναπτυξιακή τροχιά για τα επόμενα έτη.

Τομέας Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου

Το 2022 χαρακτηρίστηκε από την εξαιρετικά υψηλή μεταβλητότητα στις τιμές Φυσικού Αερίου (ΦΑ) στην Ευρώπη, συνέπεια των γεωπολιτικών αναταράξεων, που σε συνδυασμό με τις υψηλές τιμές του CO₂ οδήγησαν σε σημαντική άνοδο της χονδρεμπορικής τιμής (DAM). Η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας κυμάνθηκε σε χαμηλότερα επίπεδα από το 2021, με τη μείωση να είναι της τάξης του 3,4%.

Εν μέσω των συνθηκών αυτών, η δυνατότητα της Εταιρείας λόγω μεγέθους χαρτοφυλακίου (οι εισαγωγές φυσικού αερίου της εταιρείας αποτελούν το 26% των συνολικών εισαγωγών της χώρας) για προμήθεια ΦΑ σε ανταγωνιστικές τιμές, σε συνδυασμό με τον υψηλό βαθμό απόδοσης/διαθεσιμότητας/αξιοπιστίας και ευελιξίας των μονάδων της Εταιρείας (δύο σταθμοί συνδυασμένου κύκλου και ένας σταθμός συμπαραγωγής ηλεκτρισμού-θερμότητας υψηλής αποδοτικότητας), οδήγησαν τη συνολική παραγωγή των μονάδων να ανέλθει στις 4,89 TWh. Η ποσότητα αυτή αντιπροσωπεύει το 9,6% της συνολικής ζήτησης στο διασυνδεδεμένο σύστημα και το 25,9% της παραγωγής από μονάδες φυσικού αερίου. Η συνολική παραγωγή τόσο από τις θερμικές όσο και από τις ανανεώσιμες μονάδες της Εταιρείας ανήλθε σε 5,42 TWh, ποσότητα που αντιστοιχεί στο 10,7% της συνολικής ζήτησης.

Στο διάγραμμα που ακολουθεί εμφανίζεται η κάλυψη (ανά πηγή) της συνολικής ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας (σε TWh) για το 2022 και το 2021:



Όσον αφορά τη δραστηριότητα της προμήθειας, η Protergia ενδυναμώνει σταθερά την παρουσία της στην λιανική κλείνοντας το 2022 με εκπροσώπηση 345.000 συνολικά μετρητών ηλεκτρισμού και ΦΑ ενώ το μερίδιο της στην αγορά ηλεκτρισμού τον Δεκέμβριο του 2022 ανήλθε σε 7,6% (μερίδια EXE).

Το δυναμικό παραγωγής της Εταιρείας από μονάδες Ανανεώσιμων Πηγών ανέρχεται στα 255,5 MW καθώς, τον Δεκέμβριο ολοκληρώθηκε η κατασκευή και τέθηκε σε δοκιμαστική λειτουργία ένα νέο Αιολικό Πάρκο ισχύος 43,2MW. Παράλληλα τέθηκαν σε λειτουργία τα πρώτα 5,1MW μίας ομάδας 135MW Φ/Β πάρκων, το σύνολο των οποίων αναμένεται να τεθεί σε λειτουργία εντός του 2023. Επίσης η Εταιρεία ανακοίνωσε συνεργασία με την Copenhagen Infrastructure Partners για την από κοινού ανάπτυξη και κατασκευή υπεράκτιων αιολικών πάρκων, αφού πρώτα υπάρξει το αναγκαίο νομικό και ρυθμιστικό πλαίσιο.

Η MYTILINEOS, στο πλαίσιο του στρατηγικού της σχεδιασμού για την ανάπτυξη της δραστηριοποίησής της στη λιανική αγορά προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου στην Ελλάδα και στην ευρύτερη περιοχή, συμφώνησε την εξαγορά του συνόλου των μετοχών της εταιρείας WATT+VOLT. Η ενσωμάτωση της WATT+VOLT και η διεύρυνση της πελατειακής βάσης ενισχύει περαιτέρω την καθετοποίηση του Τομέα Ηλεκτρικής Ενέργειας & Φυσικού Αερίου της MYTILINEOS και αποτελεί ένα σημαντικό βήμα προς την κατεύθυνση δημιουργίας του παρόχου της νέας εποχής (“Utility of the Future”).

Τέλος, περατώθηκε η κατασκευή του νέου σταθμού συνδυασμένου κύκλου με καύσιμο φυσικό αέριο (CCGT) 826 MW με τον αεριοστρόβιλο H-Class της General Electric και προχώρησαν σημαντικά οι εργασίες της δοκιμαστικής λειτουργίας. Ο νέος σταθμός προβλέπεται να παραδοθεί σε εμπορική λειτουργία στο Α' εξάμηνο 2023, συμβάλλοντας έτσι αποφασιστικά στη στήριξη της μετάβασης της χώρας προς ένα ενεργειακό μίγμα με σημαντικά μικρότερο ανθρακικό αποτύπωμα. Το έργο εκτελείται από τον Τομέα Sustainable Engineering Solutions της εταιρίας με αξιοσημείωτες συνέργειες, εξασφαλίζοντας μειωμένο κόστος επένδυσης.

Προοπτικές για το 2023

Η MYTILINEOS, διαθέτοντας σήμερα εγκατεστημένη ισχύ ~2,3 GW από θερμικούς σταθμούς που καταναλώνουν ιδιοεξαγόμενο φυσικό αέριο και από έργα ΑΠΕ, καθώς και την 1η θέση μεταξύ των ιδιωτών προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας, έχει εδραιώσει τη θέση της ως η μεγαλύτερη αμιγώς ιδιωτική κατοχυρωμένη εταιρία ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου κατακτώντας το κρίσιμο μέγεθος που απαιτείται, ώστε να επωφεληθεί τα μέγιστα από την πλήρη απελευθέρωση της εγχώριας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου.

Το 2023 αναμένεται να συνεχίσει να επηρεάζεται τόσο από τις ιδιαίτερα ευμετάβλητες τιμές φυσικού αερίου όσο και από τις υψηλές τιμές CO₂.

Παρόλα αυτά, εκτός τυχόν πολύ σημαντικού απρόοπτου, τα οικονομικά αποτελέσματα του τομέα Ηλεκτρισμού & Φυσικού Αερίου αναμένεται να κινηθούν σε υψηλότερα επίπεδα λόγω:

- i. της έναρξης εμπορικής λειτουργίας του νέου σταθμού συνδυασμένου κύκλου με καύσιμο φυσικό αέριο (CCGT) 826 MW
- ii. της συνεχιζόμενης πρόσβασης σε ανταγωνιστικές και ευέλικτες πηγές προμήθειας Φυσικού Αερίου αγωγού μέσω απευθείας συμβολαίων με μεγάλους διεθνείς παραγωγούς και προμηθευτές
- iii. της προμήθειας LNG, όπου η MYTILINEOS πλεονεκτεί σημαντικά σε σχέση με τους ανταγωνιστές της, λόγω της μακρόχρονης εμπειρίας της, και του ανεπτυγμένου δικτύου προμηθευτών
- iv. της εξαιρετικά αποτελεσματικής διαχείρισης του χαρτοφυλακίου ηλε-

κτρικής ενέργειας και φα (energy management/ supply and trading) βελτιστοποιώντας το συνολικό αποτέλεσμα

v. του αυξημένου όγκου και της συνεχούς επέκτασης στη δραστηριότητα λιανικής προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας (πελάτες ΧΤ) και ΦΑ (πελάτες ΧΠ) με προσαρμογή στις νέες συνθήκες της αγοράς

vi. της εμπορικής λειτουργίας του νέου Αιολικού Πάρκου ισχύος 43,2 MW καθώς και της σταδιακής λειτουργίας των 135 MW Φ/Β πάρκων

vii. της αύξησης της εγχώριας ενεργειακής κατανάλωσης λόγω μεγέθυνσης της οικονομικής δραστηριότητας

viii. Την προσθήκη του χαρτοφυλακίου 200.000 πελατών της WATT+VOLT το οποίο θα οδηγήσει το ενιαίο μερίδιο αγοράς στην προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου στο επίπεδο του 10%, διαθέτοντας 550.000 πελάτες και σχεδόν 100 καταστήματα, ενώ ταυτόχρονα θα ενισχυθεί σημαντικά η παρουσία στην ηλεκτροκίνηση με 516 σημεία φόρτισης ανά την επικράτεια

Τομέας Μεταλλουργίας και Μεταλλείων

Η μέση τιμή του μετάλλου (LME 3M) διαμορφώθηκε το 2022 στα 2.716 \$/τόνο, από 2.486 \$/τόνο το 2021, σημειώνοντας άνοδο κοντά στο 10%. Η τιμή του αλουμινίου στο Α' τρίμηνο του 2022 εκτοξεύθηκε στο επίπεδο των 4.000 \$/τόνο, καταγράφοντας νέα ιστορικά υψηλά, κυρίως ως αποτέλεσμα της γεωπολιτικής κρίσης στην Ουκρανία, η οποία προκάλεσε σοκ στις διεθνείς εφοδιαστικές αλυσίδες, κατακόρυφη άνοδο του ενεργειακού κόστους, ενώ ταυτόχρονα δημιουργήθηκε και έντονη ανησυχία για τη διαθεσιμότητα του μετάλλου. Στο δεύτερο και στο τρίτο τρίμηνο του έτους ακολούθησε αποκλιμάκωση της τιμής του αλουμινίου, προσεγγίζοντας ακόμα και τα επίπεδα των 2.100 \$/τόνο, λόγω των ανησυχιών για επιβράδυνση στην παγκόσμια οικονομική δραστηριότητα, των προσδοκιών για αυξήσεις επιτοκίων και της ενίσχυσης του δολαρίου ΗΠΑ. Το υψηλό ενεργειακό κόστος και η διόρθωση των τιμών αλουμινίου συμπύεσε σημαντικά τα περιθώρια κέρδους πολλών παραγωγών, οδηγώντας σε περικοπές παραγωγής αλουμινίου κυρίως στην Ευρώπη, αλλά και στην Αμερική. Αυτό είχε ως αποτέλεσμα, περισσότεροι από 1 εκατομμύριο τόνοι πρωτογενούς παραγωγής αλουμινίου στην Ευρώπη να έχουν χαθεί, είτε για ένα μεγάλο διάστημα, είτε και μόνιμα, οδηγώντας την Ευρώπη στην μικρότερη παραγωγή πρωτογενούς αλουμινίου των τελευταίων 30 ετών. Ταυτόχρονα, ακόμα 0,5 εκατομμύριο τόνοι παραμένουν σε κίνδυνο, σε ένα περιβάλλον υψηλών τιμών ενέργειας.

Από τα τέλη του Γ' Τριμήνου του 2022, οι τιμές του αλουμινίου ενισχύονται καθώς πρόσφατα διαπραγματεύονται πάνω από τα \$2.600/τόνο. Αυτή η πρόσφατη αύξηση της τιμής του LME, πέραν της αυξημένης ζήτησης για αλουμίνιο το επόμενο διάστημα, καθώς το μέταλλο αποτελεί βασικό πυλώνα για την «πράσινη» μετάβαση, θα μπορούσε να συσχετιστεί τόσο με την μείωση των εμφανών παγκόσμιων αποθεμάτων αλου-

μινίου, τα οποία πλέον βρίσκονται σε χαμηλό 20ετίας, όσο και με την καλύτερη του αναμενόμενου πορεία της παγκόσμιας οικονομίας. Συγκεκριμένα, υπάρχει εκτίμηση για υψηλότερη ζήτηση του μετάλλου σε Κίνα και Ευρώπη. Ταυτόχρονα, διαπιστώνεται μειωμένη παραγωγή αλουμινίου τόσο στην Ευρωπαϊκή ήπειρο, όπως διατυπώθηκε παραπάνω, όσο και στην Κίνα.

Ο δείκτης API της αλουμίνιας, ακολούθησε την τάση των τιμών του Αλουμινίου, σημειώνοντας μέση αύξηση κατά 10% το 2022 στα 362\$/τόνο, έχοντας ανέλθει έως τα επίπεδα των 500\$/τόνο το Μάρτιο του 2022. Σημαντικές περικοπές παραγωγής σημειώθηκαν και στην αγορά της αλουμίνιας στην Ευρώπη με ένα υψηλό ποσοστό εργοστασίων να λειτουργεί ζημιόγωνα.

Η σημαντική αύξηση της κερδοφορίας του Τομέα οφείλεται στην κατακόρυφη άνοδο των τιμών Premia αλουμινίου το 2022, κυρίως στην Ευρώπη, καθώς και στη σημαντική βελτίωση του περιθωρίου κέρδους μέσα από συνεχείς επενδύσεις αύξησης της παραγωγικότητας και την ανάληψη έγκαιρων δράσεων για την αντιμετώπιση των διαφόρων παραμέτρων κόστους και ιδιαίτερα αυτού της ενέργειας.

Η ΜΥΤΙΛΙΝΕΟΣ, έχοντας λάβει εγκαίρως τα κατάλληλα μέτρα για την κάλυψη των διαφόρων παραμέτρων κόστους και ιδιαίτερα αυτού της ενέργειας και αξιοποιώντας τόσο τις ιδιαίτερα υψηλές χρηματιστηριακές τιμές LME το προηγούμενο διάστημα, όσο και την ενίσχυση του Δολαρίου ΗΠΑ έναντι του Ευρώ, αλλά και την ευελιξία χρήσης εναλλακτικού καυσίμου για την παραγωγή αλουμίνιας, έχει κατοχυρώσει σταθερά υψηλή κερδοφορία για το επόμενο διάστημα, παραμένοντας μεταξύ των παραγωγών αλουμινίου με το χαμηλότερο κόστος παγκοσμίως, καθώς βρίσκεται σταθερά στο πρώτο τεταρτημόριο της παγκόσμιας καμπύλης κόστους.

Προοπτικές για το 2023

Οι προοπτικές για τον κλάδο της Μεταλλουργίας στο 2023 αναμένονται ευνοϊκές καθώς έχουμε ήδη εξασφαλίσει χαμηλές τιμές ενέργειας για τη διασφάλιση της ανταγωνιστικότητας στο κόστος παραγωγής ενώ παράλληλα έχουμε προβεί σε ενέργειες αντιστάθμισης υψηλών τιμών πώλησης στο LME. Η ευελιξία και η προσαρμοστικότητα θα κυριαρχήσουν σε όλο το φάσμα της δραστηριότητας της Μεταλλουργίας καθώς:

i. Παρατηρούμε διακυμάνσεις στις τιμές του αλουμινίου, της ενέργειας και των πρώτων υλών ενώ παράλληλα η ζήτηση για το αλουμίνιο εμφανίζει κάμψη με αποτέλεσμα την αποκλιμάκωση των πριμ.

ii. Το 2023 αποτελεί το πρώτο έτος μερικής αποσύνδεσης προμήθειας ενέργειας της Αλουμινίου από τη ΔΕΗ ενώ και στο μέτωπο των πηγών προμήθειας και καταναλώσεων του βωξίτη διερευνούμε τις εναλλακτικές μας.

iii. Μετά από μία χρονιά ρεκόρ στις πωλήσεις μη μεταλλουργικής αλουμίνιας στο 2022, στοχεύουμε σε ακόμη υψηλότερα επίπεδα πωλήσεων.

iv. Η παραγωγή δευτερόχουτου μετάλλου στην ΕΠΑΛΜΕ αναμένεται να καταγράψει την καλύτερή της επίδοση.

v. Εμπλουτίζουμε τις δράσεις προς τον ψηφιακό μετασχηματισμό για τη βελτίωση των τεχνικών επιδόσεων και τη μείωση του περιβαλλοντικού αποτυπώματος.

Τομέας Ανάπτυξης Ανανεώσιμων Πηγών και Αποθήκευσης Ενέργειας

Η ισχυρή ετήσια αύξηση του EBITDA (384% σε σχέση με το 2021), πέραν της ενίσχυσης του κύκλου εργασιών, οφείλεται στη σημαντική ενδυνάμωση του περιθωρίου κέρδους του Τομέα, αποτέλεσμα της πολύ μεγαλύτερης συνεισφοράς της πηλαφόρμας BOT (Build Operate & Transfer) σε σχέση με τα έργα για τρίτους, στο μείγμα κερδοφορίας. Τα έργα της πηλαφόρμας BOT, τα οποία θα διατηρήσουν τη μερίδα του λέοντος της κερδοφορίας και τα επόμενα έτη, έχουν σημαντικά μεγαλύτερο περιθώριο κέρδους σε σχέση με τα έργα για τρίτους.

Πιο συγκεκριμένα, εντός του 2022 ολοκληρώθηκε η υπογραφή συμφωνιών πώλησης ΦΒ έργων (SPAs) των παρακάτω έργων:

i. 110 MW στο Ηνωμένο Βασίλειο

ii. 210 MW στην Ρουμανία

iii. 26 MW στην Κύπρο

Στο πλαίσιο της Παγκόσμιας Ενεργειακής Μετάβασης, μέσω της στροφής προς τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας, καθώς και της Στρατηγικής Βιώσιμης Ανάπτυξης που υιοθέτησε η Εταιρεία τα τελευταία χρόνια, ο Τομέας Ανάπτυξης Ανανεώσιμων Πηγών & Αποθήκευσης Ενέργειας προχώρησε εντός του 2022 σε σύναψη διμερών συμφωνιών προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας μεταξύ παραγωγών ΑΠΕ και τελικών καταναλωτών («πράσινα» PPAs - Power Purchase Agreements):

i. Χιλή, 588 MW, 4 ΦΒ Έργα, Πελάτης : ENEL Chile

ii. Ηνωμένο Βασίλειο, 110 MW, 3 ΦΒ Έργα, Πελάτης : VODAFONE UK, CENTRICA UK

iii. Ηνωμένο Βασίλειο, 232 MW, 5 ΦΒ Έργα, Πελάτης: VODAFONE UK, CENTRICA UK

iv. Ιταλία, 63 MW, 4 ΦΒ Έργα, Πελάτης: Statkraft

Εντός του 2022, ο Τομέας ολοκλήρωσε τη διαδικασία χρηματοδότησης (χωρίς αναγωγή ή εγγυήσεις από τη μητρική εταιρεία - non-recourse financing) για τρία φωτοβολταϊκά έργα στην Αυστραλία, συνολικής ισχύος 237 MW και συνολικό ποσό χρηματοδότησης AUD 234 εκατ.

Η συνολική ισχύς του παγκόσμιου χαρτοφυλακίου ΑΠΕ της ΜΥΤΙΛΙΝΕΟΣ, ανέρχεται σε 9,1GW τα οποία βρίσκονται σε διάφορα στάδια ανάπτυξης. Αναλυτικά:

A. 539 MW είναι σε λειτουργία (εκ των οποίων 283MW στο εξωτερικό)

B. ~1.0GW είναι υπό κατασκευή (εκ των οποίων 827MW στο εξωτερικό)

Γ. ~2.2GW σε ώριμο στάδιο ανάπτυξης, δηλαδή έργα τα οποία είτε είναι έτοιμα είτε θα είναι σύντομα έτοιμα για κατασκευή (εκ των οποίων ~1.5GW στο εξωτερικό)

Δ. >5GW σε λιγότερο ώριμο στάδιο ανάπτυξης (εκ των οποίων ~4GW στο εξωτερικό)

Επιπλέον στην Ελλάδα η ΜΥΤΙΛΙΝΕΟΣ έχει σε πρώιμο στάδιο ανάπτυξης έργα αποθήκευσης ενέργειας μέγιστης ισχύος έγχυσης 1,1 GW.

Το νέο ενεργειακό περιβάλλον, όπως έχει διαμορφωθεί στις παγκόσμιες αγορές ενέργειας, ανοίγει νέες αναπτυξιακές προοπτικές για τις ΑΠΕ τόσο για την ανάπτυξη έργων, όσο και την κατοχύρωση υψηλότερων αποτιμήσεων για μονάδες ΑΠΕ, ειδικά όσων βρίσκονται σε ώριμο στάδιο ανάπτυξης.

Αναφορικά με τα έργα για τρίτους, συνεχίζεται χωρίς προβλήματα η εκτέλεση των έργων σε χώρες όπως η Ισπανία, το Ηνωμένο Βασίλειο, η Ελλάδα, το Ουζμπεκιστάν και η Χιλή, με το συμβασιολογημένο υπόλοιπο (υπογεγραμμένο ανεκτέλεστο) να διαμορφώνεται στα €87 εκατ., ενώ επιπλέον €526 εκατ. βρίσκονται σε φάση τελικής διαπραγματεύσεων.

Τομέας Διεθνούς Ανάπτ. Ανανεώσιμων Πηγών & Αποθήκευσης Ενέργειας			
(Ποσά σε χιλιάδες €)	Έως 1 έτος	1-3 έτη	Σύνολο
Μεγάλη Βρετανία	41.809	-	41.809
Ελλάδα	27.672	-	27.672
Ιταλία	12.592	-	12.592
Χιλή	4.349	-	4.349
Ισπανία	1.065	-	1.065
Σύνολο	87.486	-	87.486

Τομέας Έργων Βιώσιμης Ανάπτυξης

Ο Τομέας, διαθέτοντας την αναγνώριση της αγοράς ως ένας κορυφαίος κατασκευής Turn-Key έργων και με το ισχυρό ιστορικό στην ανάπτυξη ενεργειακών έργων, εντός του 2022, ήρθε σε συμφωνία για την εκτέλεση μιας σειράς σημαντικών συμβάσεων. Συγκεκριμένα, στο Ηνωμένο Βασίλειο ήρθε σε συμφωνία για τη «Μελέτη, Προμήθεια & Κατασκευή» τριών σταθμών παραγωγής ενέργειας ανοικτού κύκλου (OCGT) και την «Προμήθεια και εγκατάσταση Σύγχρονου Πυκνωτή». Στην Πολωνία, ως μέλος κοινοπραξίας ανέλαβε την κατασκευή μιας μονάδας 560MW συνδυασμένου κύκλου, το οποίο αποτελεί και το πρώτο έργο της Εταιρείας σε αυτή την αγορά. Στην Ιρλανδία, η GE και η MYTILINEOS ανέλαβαν την κατασκευή νέας μονάδας 200MW για την Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού της χώρας. Στην Ελλάδα, υπεγράφησαν τέσσερις συμβάσεις με τον ΔΕΔΔΗΕ, για την Κατασκευή και συντήρηση έργων δικτύων διανομής, ενώ και με τον ΑΔΜΗΕ υπεγράφη σύμβαση για την κατασκευή Γραμμής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας 400kV για την ηλεκτρική διασύνδεση Ελλάδας-Βουλγαρίας. Επίσης, η Εταιρεία έχει αναλάβει τον οδοφωτισμό των Δήμων Αθηναίων και Κορινθίων, το έργο ηλεκτροκίνησης Κιάτο-

Ρίο και την κατασκευή, λειτουργία και συντήρηση της «Νέας Ανατολικής Περιφερειακής Οδού Θεσσαλονίκης» (Flyover) ως μέλος κοινοπραξίας, ενώ έχει αναλάβει και την κατασκευή του μεγαλύτερου data center στην Ελλάδα.

Στον τομέα των περιβαλλοντικών λύσεων, αναγνωρίζονται μεγάλες προοπτικές, ιδιαίτερα για έργα ενεργειακής αξιοποίησης απορριμμάτων, όπως το "Protos Energy Recovery Facility" που κατασκευάζει ήδη η Εταιρεία, στην Αγγλία. Η MYTILINEOS συμμετέχει ενεργά σε συζητήσεις για την ανάληψη παρόμοιων έργων, με μερικά εξ αυτών να θεωρούνται ως ώριμα και αναμένεται να ενισχύσουν το ανεκτέλεστο υπόλοιπο της Εταιρείας.

Στο τέλος του 2022, το ανεκτέλεστο υπόλοιπο των συμβασιολογημένων έργων ανήλθε στα €1,66 δισ.

Τομέας Ολοκληρωμένων Έργων Βιώσιμης Ανάπτυξης					
(Ποσά σε χιλιάδες €)	Έως 1 έτος	1-3 έτη	3-5 έτη	> 5 έτη	Σύνολο
ΕΛΛΑΔΑ	239.720	287.123	195.397	2.460	724.701
ΛΙΒΥΗ	90.284	-	-	-	90.284
ΗΝΩΜΕΝΟ ΒΑΣΙΛΕΙΟ	368.660	85.893	12.987	-	467.540
ΠΟΛΩΝΙΑ	71.480	127.870	549	-	199.899
ΑΛΓΕΡΙΑ	21.800	-	-	-	21.800
ΑΛΒΑΝΙΑ	16.130	4.694	-	-	20.824
ΓΕΩΡΓΙΑ	27.450	6.683	9	-	34.142
ΓΚΑΝΑ	14.318	-	-	-	14.318
ΙΡΛΑΝΔΙΑ	42.630	26.700	8.000	-	77.330
ΛΟΙΠΑ	6.556	5.552	-	-	12.108
Σύνολο	899.028	544.516	216.942	2.460	1.662.946

Ενώ συμπεριλαμβανομένων των έργων που βρίσκονται σε προχωρημένο στάδιο συμβασιολογίας, το σύνολο ανέρχεται στα €2,95 δισ., εκ των οποίων το ~40% σε έργα στην Ελλάδα και το 28% σε έργα στο Ηνωμένο Βασίλειο, δραστηριότητα η οποία αναμένεται να σημειώσει σημαντικούς ρυθμούς ανάπτυξης, τόσο στον τομέα των κατασκευών όσο και των παραχωρήσεων.

Το Ευρωπαϊκό Ταμείο Ανάκαμψης προσφέρει ευκαιρίες τόσο για έργα που συμβάλλουν στην πράσινη ανάπτυξη, όσο και έργα υποδομών. Η Εταιρεία, διαθέτοντας την τεχνογνωσία που απαιτείται για έργα υψηλών απαιτήσεων, στοχεύει στην πλήρη αξιοποίηση των σημαντικών προοπτικών που ανοίγονται από το Ταμείο Ανάκαμψης.

Προοπτικές για το 2023

Ένα νέο ιστορικό κεφάλαιο άνοιξε στις 14 Δεκεμβρίου του 2022 με

την ανακοίνωση του εταιρικού μετασχηματισμού της Εταιρείας. Η νέα δομή θα επιτρέψει στην εταιρεία να ανταποκριθεί πιο αποτελεσματικά στις προκλήσεις της ενεργειακής μετάβασης και του ψηφιακού μετασχηματισμού, με άξονες τη βιώσιμη ανάπτυξη και την κυκλική οικονομία. Παράλληλα, ο νέος εταιρικός μετασχηματισμός αναβαθμίζει τη MYTILINEOS στον χώρο των υποδομών με τη δημιουργία δύο νέων θυγατρικών, που θα τοποθετηθούν στρατηγικά, για να αξιοποιήσουν κατάλληλα τις ευκαιρίες που ανοίγονται τόσο στην Ελλάδα, όσο και διεθνώς. Συγκεκριμένα, δημιουργούνται οι εταιρείες: METKA ATE που θα εξειδικεύεται στον κλάδο των κατασκευών (general contracting) και Μ Παραχωρήσεων που θα αποτελεί τον επενδυτικό βραχίονα σε έργα παραχωρήσεων και ΣΔΙΤ στην Ελλάδα και το εξωτερικό. Οι δύο εταιρεί-

ες αυτές θα διεκδικήσουν μεγάλο μερίδιο της αγοράς έργων Υποδομών, ΣΔΙΤ και Παραχωρήσεων που θα δημοπρατηθούν τα επόμενα χρόνια. Παράλληλα, στόχος μας είναι η δραστηριότητά μας στο συγκριμένο αντικείμενο να επεκταθεί και στο εξωτερικό.

Την ίδια στιγμή, η MYTILINEOS, μέσω του Division M Power Projects (ex. Sustainable Engineering Solutions Business Unit), επιδιώκει την περαιτέρω εδραίωσή της στον χώρο των συμβατικών έργων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως η κατασκευή θερμικών σταθμών, αηλά και καινοτόμων ενεργειακών έργων όπως μονάδες Waste-to-Energy, έργα energy transition (δίκτυα διανομής, υδρογόνο κτλ.), καθώς και έργα εξοικονόμησης ηλεκτρικής ενέργειας, ψηφιακής μετάβασης, smart cities και IoT platforms.

Αντιλαμβανόμενη τις διεθνείς τάσεις, η MYTILINEOS αξιοποιεί την εμπειρία και την τεχνολογία της και:

α) Αξιοποιεί το ανταγωνιστικό της πλεονέκτημα στην κατασκευή θερμικών μονάδων για να αναπτυχθεί επιπλέον στο χώρο του Transmission & Distribution (T&D).

β) Εντοπίζει μεγάλες δυνατότητες επέκτασης με βάση την αυξημένη τεχνολογία της σε λύσεις της κυκλικής οικονομίας - ειδικότερα στον τομέα της ενεργειακής αξιοποίησης απορριμμάτων, όπου είναι αναγνωρισμένη ως κορυφαίος ανάδοχος έργων μεγάλης κλίμακας με το «Κλειδί στο χέρι» (Turn-key contractor). Πέρα από το Protos ERF, ένα έργο ενεργειακής αξιοποίησης 400.000 τόνων μη-ανακυκλώσιμων απορριμμάτων ετησίως στο Ηνωμένο Βασίλειο, με δυνατότητα ηλεκτροπαραγωγής έως και 49MW, το οποίο βρίσκεται υπό εκτέλεση, η MYTILINEOS έχει σειρά άλλων παρόμοιων έργων στα οποία βρίσκεται σε αποκλειστικές συζητήσεις με τους πελάτες.

γ) Επικεντρώνεται σε επιπλέον αγορές τεχνολογίας όπως Υδρογόνο, CCS, Data Centers, Smart Cities, με στόχο να πρωταγωνιστεί στις εξελίξεις που θα οδηγήσουν σε ένα πιο βιώσιμο μέλλον.

Η εταιρεία, ακολουθώντας τον στρατηγικό σχεδιασμό της, προσανατολίζεται στην ανάπτυξη των δραστηριοτήτων της σε χώρες με ιδιαίτερες απαιτήσεις, όπου το κύρος και η τεχνολογία της προσδίδει σημαντική θέση στη αγορά διεθνώς. Όπου εντοπίζονται καλές επενδυτικές ευκαιρίες, σκοπεύει να αξιοποιεί τις σημαντικές δυνατότητες χρηματοδότησης έργων που διαθέτει για την δημιουργία ακόμα μεγαλύτερης προστιθέμενης αξίας τόσο για τους πελάτες της, όσο και για τους μέτοχους της. Η στρατηγική της στοχεύει στην αύξηση του ανεκτέλεστου υπόλοιπου εντός του 2023 με την ανάληψη νέων έργων και επενδύσεων σε στοχευμένες αγορές και στην εστίαση στην έγκαιρη εκτέλεση των υφιστάμενων συμβάσεων.

Ο σχεδιασμός και οι προοπτικές για τις επιμέρους δραστηριότητες συνοψίζονται ως κάτωθι:

i. Στην Ελλάδα, η ηλεκτροπαραγωγική μονάδα ισχύος 826 MW συνδυασμένου κύκλου (CCGT) βρίσκεται σε δοκιμαστική λειτουργία και αναμένεται να τεθεί και σε κανονική λειτουργία. Το υπερσύγχρονο Data Center ATH 3 της Digital Realty, το μεγαλύτερο στην Ελλάδα, με έκταση κτιριακών εγκαταστάσεων 8.600 τ.μ. το οποίο κατασκευάζεται σύμφωνα με τα Tier III standards και θα πιστοποιηθεί κατά LEED, βρίσκεται στη τελική φάση κατασκευής. Στο εξωτερικό η MYTILINEOS συνεχίζει την κατασκευή των έργων σε Λιβύη, Γκάνα, Ηνωμένο Βασίλειο, Ιρλανδία, Αλβανία, Γεωργία, Σηλοβενία και Πολωνία. Έχοντας πλέον κατακτήσει ηγετική θέση στην ανάληψη και εκτέλεση έργων για την κατασκευή μονάδων ηλεκτροπαραγωγής με καύσιμο φυσικό αέριο διεκδικεί με αξιώσεις την ανάληψη νέων έργων σε Ευρώπη και Υποσαχάρια Αφρική. Η MYTILINEOS έχοντας τη σχετική εμπειρία διεκδικεί σημαντικό μερίδιο για έργα δικτύων μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας σε Ελλάδα, Ευρώπη και Αφρική.

ii. Η MYTILINEOS συνεχίζει να αναπτύσσεται δυναμικά σε αγορές με υψηλές απαιτήσεις για την εκτέλεση πολύπλοκων τεχνικών έργων, κεφαλαιοποιώντας την 20ετή εμπειρία της σε παρόμοια έργα.

Αναφορικά με την δραστηριότητα που πρόκειται να αναπτύξουν οι δύο νέες θυγατρικές της:

Η εταιρεία προσδοκά να αναπτυχθεί πολύ στοχευμένα στο χώρο των υποδομών, μέσω έργων ΣΔΙΤ και έργων που απαιτούν υψηλή τεχνολογία, ολιστική προσέ-

γηση και στόχευση στο αποτέλεσμα, εν όψει και των μεγάλων έργων που έχουν προαναγγελθεί στη χώρα μας στο πλαίσιο επανεκκίνησης της οικονομίας στην post Covid – 19 εποχή.

Η εταιρεία, κατέχοντας εργοληπτικό πτυχίο 7ης τάξης στην Ελλάδα, ως μέρος του επιχειρηματικού σχεδιασμού της επιδιώκει επιλεκτικά την διεκδίκηση των υπό δημοπράτηση έργων υποδομών, κτιριακών, περιβαλλοντικών και λοιπών έργων κυρίως εντός Ελλάδος, μέσω κατασκευαστικών συμβάσεων, συμβάσεων ΣΔΙΤ ή και συμβάσεων παραχώρησης. Στο πλαίσιο αυτό, συνεχίζει την υλοποίηση της κατασκευής των ήδη υπογεγραμμένων έργων, ενώ παράλληλα πρόκειται να εκκινήσει τις εργασίες εκτέλεσης 2 Σιδηροδρομικών Έργων στην Πελοπόννησο και συγκεκριμένα το έργο Ηλεκτροκίνησης στο τμήμα Κιάτο – Ροδοδάφνη, καθώς και την επέκταση Σιδηροδρομικής υποδομής -Ηλεκτροκίνησης – κατασκευή Στάσεων και Σταθμών στο τμήμα Ροδοδάφνη - Ρίο. Επίσης, εντός του 2023 προβλέπεται η έναρξη της υλοποίησης της σύμβασης ΣΔΙΤ για το μεγάλο οδικό έργο Περιφερειακής Θεσσαλονίκης «FLYOVER».

iii: Εκτός από τα περιβαλλοντικά έργα μεγάλης ενεργειακής κλίμακας, η εταιρεία επενδύει στρατηγικά στις Περιβαλλοντικές Λύσεις και επεκτείνεται στην διαχείριση στερεών αποβλήτων, καθώς και στην ανάπτυξη μονάδων παραγωγής βιοαερίου και διαχείρισης απορριμμάτων και εξετάζει επιλεκτικά και περιπτώσεις χρηματοδότησης έργων, έχοντας ήδη εκδηλώσει το ενδιαφέρον της για τη συμμετοχή σε σχετικούς διαγωνισμούς ΣΔΙΤ στην Ελλάδα.

Στον χώρο της διαχείρισης ιλύων, υγρών αποβλήτων και περιβαλλοντικών αποκαταστάσεων, εφαρμόζει σχέδιο για την συστηματική διεύθυνση της αρχικά στην Ευρώπη και Βόρεια Αφρική, κάνοντας χρήση και της προστιθέμενης αξίας που προσδίδει η ιδιαίτερη τεχνολογία της θυγατρικής της ZELOGIC όπου δρα ως πρωτοποριακός τεχνολογικός πάροχος στην συγκεκριμένη αγορά.

Προοπτικές για το 2023

Αν και το οικονομικό περιβάλλον παραμένει ιδιαίτερα ρευστό και γεμάτο αβεβαιότητες, η MYTILINEOS έχει ήδη προετοιμαστεί κατάλληλα για την επόμενη μέρα μέσω του εταιρικού μετασχηματισμού, θέτοντας παράλληλα ισχυρές βάσεις για περαιτέρω ενίσχυση της κερδοφορίας το επόμενο διάστημα, βασιζόμενη μεταξύ άλλων:

i. Στην επιτάχυνση της ανάπτυξης τόσο του ελληνικού όσο και του διεθνούς χαρτοφυλακίου ΑΠΕ, καθώς η Εταιρεία έχει ωριμάσει ένα σημαντικό μέρος του συνολικού portfolio ΑΠΕ των 9,1GW, ενώ διαθέτει και την απαραίτητη ρευστότητα για να προχωρήσει με πιο γρήγορους ρυθμούς την «Πράσινη» Μετάβαση.

ii. Στη συνεισφορά, για πρώτη φορά στην κερδοφορία του 2023, της νέας μονάδας υψηλής απόδοσης 826 MW, η οποία θα αποτελέσει καταλύτη για την ενίσχυση του μεριδίου αγοράς στον τομέα ενέργειας στα επίπεδα του 20%.

iii. Στην υψηλή κερδοφορία για την Μεταλλουργία, μέσω των κατάλληλων ενεργειών αντιστάθμισης κιν-

δύων τόσο σχετικά με τις διακυμάνσεις των τιμών του μετάλλου και της ισοτιμίας €/€, όσο και με τη διατήρηση ανταγωνιστικού κόστους παραγωγής, ιδιαίτερα αναφορικά με το ενεργειακό κόστος.

Συνολική επίδραση στον Κύκλο Εργασιών και στα Αποτελέσματα του Ομίλου

Συγκεκριμένα, οι επιδράσεις στον κύκλο εργασιών καθώς και στη λειτουργική αήλη και καθαρή κερδοφορία του Ομίλου κατά το 2022 σε σχέση με τη προηγούμενη χρήση έχουν ως εξής:

A. Κύκλος Εργασιών

Ποσά σε εκ. €	Σύνολο Ομίλου	Τομέας Ηλεκτρικής Ενέργειας & Φυσικού Αερίου	Τομέας Μεταλλουργίας	Τομέας Ανάπτ. Ανανεώσιμων Πηγών & Αποθήκευσης Ενέργειας	Τομέας Έργων Βιώσιμης Ανάπτυξης	Λοιπά	Σύνολο Ομίλου
Κύκλος Εργασιών 2021	2.664	1.261	668	365	371	-	2.664
Εγγενές αποτέλεσμα	751	Όγκο παραγωγής - πωλήσεων	444	3			447
		Έργα		7	256	39	301
		Λοιπά		3			3
Επίδραση παραγόντων αγοράς	2.956	Οργανική επίδραση Ισοτιμίας \$/€		67	10	16	92
		Τιμές και "πριμ" προϊόντων	2.729	135			2.864
Αντιστάθμιση	(64)			(64)			(64)
Κύκλος Εργασιών 2022	6.306	4.434	817	630	425	-	6.306

B. EBITDA Ομίλου

Ποσά σε εκ. €	Σύνολο Ομίλου	Τομέας Ηλεκτρικής Ενέργειας & Φυσικού Αερίου	Τομέας Μεταλλουργίας	Τομέας Ανάπτ. Ανανεώσιμων Πηγών & Αποθήκευσης Ενέργειας	Τομέας Έργων Βιώσιμης Ανάπτυξης	Λοιπά	Σύνολο Ομίλου
EBITDA 2021	359	147	159	22	33	(3)	359
Εγγενές αποτέλεσμα	70	Έργα	3	74	52		129
		Όγκοι	24	(0)			24
		Λοιπά	(59)	(12)		(12)	(83)
Επίδραση παραγόντων αγοράς	359	Τιμές και "πριμ" προϊόντων		135			135
		Τιμές α' υλών		(52)			(52)
		Ισοτιμία €/€		47	0	3	50
		Επίδραση τιμής Φυσικού Αερίου*	(331)	(51)			(382)
		CO ₂	(45)	17			(28)
		Νέες Αγορές/Αγορά επόμενης ημέρας	564				564
		Κόστος Ενέργειας	71				71
Αντιστάθμιση	36			25	9	2	36
EBITDA 2022	823	373	270	105	91	(15)	823

*Συμπεριλαμβάνει την επίδραση της τιμής του Φυσικού Αερίου στον Τομέα Ηλεκτρικής Ενέργειας & Φυσικού Αερίου

Γ. Καθαρή Κερδοφορία Ομίλου μετά από δικαιώματα μειοψηφίας

Ποσά σε εκ. €	Τομέας Ηλεκτρικής Ενέργειας & Φυσικού Αερίου	Τομέας Μεταλλουργίας	Τομέας Ανάπτ. Ανανεώσιμων Πηγών & Αποθήκευσης Ενέργειας	Τομέας Έργων Βιώσιμης Ανάπτυξης	Λοιπά	Σύνολο Ομίλου
Καθαρά Αποτελέσματα μετά από Δικαιώματα Μειοψηφίας 2021						162
Επιδράσεις από:						
Λειτουργικά Αποτελέσματα μετά από αποσβέσεις (EBIT)	128	(36)	80	295	(12)	455
Καθαρά Χρηματοοικονομικά αποτελέσματα (Εξοδα-Εσοδα)						(41)
Δικαιώματα Μειοψηφίας						(16)
Μη συνεχιζόμενες δραστηριότητες						(2)
Φόρους						(92)
Καθαρά Αποτελέσματα μετά από Δικαιώματα Μειοψηφίας 2022						466

Δ. Πωλήσεις και Λειτουργικά αποτελέσματα προ φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και συνολικών αποσβέσεων ανά τομέα δραστηριότητας

(Ποσά σε χιλιάδες €)		Ηλεκτρική Ενέργεια και Φυσικό Αέριο					
Πωλήσεις	Προμήθεια Ηλεκτρικής Ενέργειας	Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας	Προμήθεια Φυσικού Αερίου	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας	Ενδοτομεακές απαλοιφές	Σύνολο	
31/12/2022	1.626.131	1.154.532	2.346.436	77.706	(770.851)	4.433.953	
31/12/2021	837.875	595.492	156.887	53.127	(382.496)	1.260.885	
EBITDA							
31/12/2022	18.452	173.619	120.897	59.652	-	372.619	
31/12/2021	(60.506)	155.419	12.532	39.594	-	147.039	

*Στα μεγέθη της κατηγορίας Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας δεν περιλαμβάνονται οι εταιρείες που ενοποιούνται σε επίπεδο Ομίλου με τη μέθοδο καθαρής θέσης οι οποίες κατέχουν μονάδες Ανανεώσιμων πηγών με δυναμικό παραγωγής 1,7MW.

(Ποσά σε χιλιάδες €)		Μεταλλουργία			
Πωλήσεις	Αλουμίνα	Αλουμίνιο	Λοιπά	Σύνολο	
31/12/2022	190.195	582.637	44.559	817.391	
31/12/2021	140.165	488.753	38.674	667.592	
EBITDA					
31/12/2022	32.529	221.238	16.478	270.245	
31/12/2021	26.482	119.426	13.416	159.325	

(Ποσά σε χιλιάδες €)		Ανάπτυξη Ανανεώσιμων Πηγών & Αποθήκευσης Ενέργειας	
Πωλήσεις			Σύνολο
31/12/2022		630.151	630.151
31/12/2021		364.903	364.903
EBITDA			
31/12/2022		104.620	104.620
31/12/2021		21.634	21.634

(Ποσά σε χιλιάδες €)

Έργα Βιώσιμης Ανάπτυξης

Πωλήσεις	Συμβατικές Μονάδες	Υποδομές	Νέες Ενεργειακές Λύσεις	Νέες Περιβαλλοντικές Λύσεις	Σύνολο
31/12/2022	190.502	115.698	42.540	76.237	424.977
31/12/2021	181.804	141.032	11.971	35.863	370.670
EBITDA					
31/12/2022	68.011	13.208	4.662	4.833	90.714
31/12/2021	14.258	16.615	1.096	1.525	33.495

(Ποσά σε χιλιάδες €)

Λοιπά

Σύνολο

Πωλήσεις		
31/12/2022	-	-
31/12/2021	-	-
EBITDA		
31/12/2022	(14.921)	(14.921)
31/12/2021	(2.985)	(2.985)

Ο Όμιλος έχει την πολιτική να αξιολογεί τα αποτελέσματα και την απόδοση του σε μηνιαία βάση εντοπίζοντας έγκαιρα και αποτελεσματικά αποκλίσεις από τους στόχους και λαμβάνοντας αντίστοιχα διορθωτικά μέτρα. Ο Όμιλος μετράει την αποδοτικότητα του κάνοντας χρήση των παρακάτω χρηματοοικονομικών δεικτών απόδοσης που χρησιμοποιούνται ευρέως διεθνώς. Επισημαίνεται ότι οι ακόλουθοι δείκτες αποτελούν Εναλλακτικούς Δείκτες Μέτρησης Απόδοσης (ΕΔΜΑ), οι οποίοι δεν ορίζονται ή δεν προσδιορίζονται στα Δ.Π.Χ.Α. Ο Όμιλος θεωρεί ότι αυτά τα μεγέθη είναι σχετικά και αξιόπιστα για την αξιολόγηση της οικονομικής απόδοσης και της θέσης του Ομίλου, ωστόσο δεν υποκαθιστούν άλλα μεγέθη που έχουν υπολογιστεί σύμφωνα με τα Δ.Π.Χ.Α:

EBITDA (Operating Earnings Before Interest, Taxes, Depreciation & Amortization) - «Λειτουργικά αποτελέσματα προ φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και συνολικών αποσβέσεων»: Ο Όμιλος ορίζει το μέγεθος «EBITDA Ομίλου» ως τα κέρδη/(ζημιές) προ φόρων προσαρμοσμένα για χρηματοοικονομικά και επενδυτικά αποτελέσματα, για συνολικές αποσβέσεις (ενσώματων και άυλων παγίων περιουσιακών στοιχείων) καθώς και για τις επιδράσεις ειδικών παραγόντων όπως το μερίδιο στα λειτουργικά αποτελέσματα συγγενών όταν αυτές δραστηριοποιούνται σε έναν από τους Επιχειρηματικούς Τομείς δραστηριότητας του, αλλά και τις επιδράσεις απαλοιφών που πραγματοποιούνται σε συναλλαγές με τις προαναφερόμενες συγγενείς εταιρείες.

ROCE (Return on Capital Employed) – «Αποδοτικότητα συνολικών απασχολούμενων κεφαλαίων»: Ο δείκτης διαιρεί τα κέρδη προ φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και συνολικών αποσβέσεων, με τα συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια του Ομίλου τα οποία είναι το άθροισμα της Καθαρής Θέσης, του συνόλου των δανείων και των μακροπρόθεσμων προβλήψεων.

ROE (Return on Equity) – «Αποδοτικότητα Ιδίων Κεφαλαίων»: Ο δείκτης διαιρεί τα κέρδη μετά από φόρους και μετά από Δικαιώματα μειοψηφίας με τα Ίδια κεφάλαια αποδιδόμενα στους μετόχους της Μητρικής.

EVA (Economic Value Added) – «Προστιθέμενη οικονομική αξία»: Το μέγεθος αυτό υπολογίζεται πολλαπλασιάζοντας τα συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια με τη διαφορά ROCE – Κόστος Κεφαλαίου

και αποτελεί το ποσό κατά το οποίο αυξάνεται η οικονομική αξία της εταιρείας. Ο Όμιλος για να υπολογίσει το κόστος κεφαλαίου χρησιμοποιεί τον τύπο του WACC – «Μεσοσταθμικό κόστος κεφαλαίου».

Το Μεσοσταθμικό κόστος κεφαλαίου υπολογίζεται ως τη συμμετοχή των Ιδίων Κεφαλαίων προς τα συνολικά κεφάλαια (Ίδια Κεφάλαια και Δανεισμός) επί την απόδοση των ιδίων κεφαλαίων* συν τη συμμετοχή του Δανεισμού προς τα συνολικά κεφάλαια (Ίδια Κεφάλαια και Δανεισμός) επί το κόστος δανεισμού προσαρμοσμένο με τον συντελεστή φόρου (λόγω εξοικονόμησης φόρων επί των τόκων που πληρώνονται).

$$WACC = \frac{E}{E+D} r_E + \frac{D}{E+D} r_D (1-T_c)$$

όπου

E είναι τα ίδια κεφάλαια (equity capital)

D είναι ο δανεισμός (debt)

rE είναι η απόδοση των ιδίων κεφαλαίων (return on equity)

rD είναι το κόστος δανεισμού (return on debt)

Tc είναι ο συντελεστής φορολογίας (company tax rate)

*Η απόδοση των ιδίων κεφαλαίων υπολογίζεται με τη χρήση του "Capital Asset Pricing Model" (CAPM) και είναι ίση με τον δείκτη απόδοσης ενός χρεογράφου απαλλαγμένο από κίνδυνο (risk-free) συν ασφάλιστρο κινδύνου (risk premium) πολλαπλασιασμένο με το συντελεστή «βήτα», ήτοι του δείκτη που περιγράφει τη σχέση μεταξύ της μεταβλητότητας της μετοχής και της μεταβλητότητας της αγοράς (beta coefficient).

Ο υπολογισμός του δείκτη Μεσοσταθμικού κόστους κεφαλαίου (WACC) για το 2022 ισούται με 8,77% και βασίζεται στις χώρες στις οποίες δραστηριοποιείται ο Όμιλος.

Οι παραπάνω δείκτες για το 2022 σε σύγκριση με το 2021 κινήθηκαν ως εξής:

EBITDA και EVA σε χιλ.€.

	2022	2021
EBITDA	823.277	358.508
ROCE	19,7%	10,5%
ROE	21,9%	10,5%
EVA	406.778	203.422

Υπολογισμός ROCE 2022

Ποσά σε € εκ.	2022
EBIT(A)	734
Ίδια κεφάλαια (αποδιδόμενα στους μετόχους της Μητρικής(B)	2.130
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις (Γ)	1.602
ROCE [A / (B+Γ)]	19,70%

Υπολογισμός EVA 2022

ROCE(A)	19,70%
WACC(B)	8,77%
Συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια * (Γ)	3.732
EVA [(A-B)*(Γ)]	406.778

IV. Σημαντικά γεγονότα κατά την κλειόμενη χρήση

Κατά τη διάρκεια της παρουσιαζόμενης περιόδου η Εταιρεία προέβη στις ακόλουθες αποφάσεις και ενέργειες:

4 Ιανουαρίου 2022 - Σε τροχιά εκσυγχρονισμού μπαίνει ο οδοφωτισμός στο Δήμο Βόλου μέσα από το έργο της ενεργειακής αναβάθμισης που ολοκλήρωσε και παρέδωσε η MYTILINEOS. Εξάλλου, η εταιρεία είναι πρωτοπόρος στα ολοκληρωμένα έργα βιώσιμης ανάπτυξης, με περιβαλλοντικές και ενεργειακές λύσεις. Το ζήτημα της εξοικονόμησης ενέργειας στους Δήμους καθίσταται πλέον επιτακτική ανάγκη, τόσο στο πλαίσιο της ορθής χρήσης των πόρων, όσο και σε αυτό της προώθησης της ενεργειακής αποδοτικότητας. Είναι αξιοσημείωτο πως το 50% της ηλεκτρικής κατανάλωσης σε μια πόλη προέρχεται από το δίκτυο οδοφωτισμού. Η MYTILINEOS, συμβάλλοντας σημαντικά στην ενεργειακή αναβάθμιση των κοινόχρηστων χώρων των δήμων ανέλαβε το έργο του οδοφωτισμού στο Δήμο Βόλου. Η επιλογή έγινε μέσω ηλεκτρονικού διεθνούς διαγωνισμού, που προκήρυξε ο Δήμος Βόλου. Για το συγκεκριμένο έργο εφαρμόζονται οι πλέον σύγχρονες λύσεις στις τεχνολογίες φωτισμού και θα προσφέρουν εκτός από πιο ελεγχόμενο και υψηλής ποιότητας φως, βελτιωμένη οπτική απόδοση και καλύτερη ατμόσφαιρα στο αστικό περιβάλλον. Παράλληλα, θα μειωθεί σημαντικά το ενεργειακό αποτύπωμα του Δήμου Βόλου, καθώς θα επιτευχθεί μείωση εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα, κατά σε 8.845,81 τόνους CO₂ το χρόνο και θα εξοικονομηθεί έως και 55% από την ενέργεια ηλεκτροφωτισμού, ενώ εξίσου σημαντική θα είναι και η μείωση του κόστους, συμβάλλοντας έτσι και στα οικονομικά του Δήμου Βόλου. Αναλυτικά, το έργο αφορά στην προμήθεια, εγκατάσταση και συντήρηση για 12 χρόνια του σχετικού εξοπλισμού. Ειδικότερα τα έργα περιλαμβάνουν:

i. εγκατάσταση 18.000 νέων φωτιστικών σωμάτων με σώματα νέας τεχνολογίας LED για την βελτίωση και αναβάθμιση του επιπέδου φωτισμού του Δήμου, στις Δημοτικές Ενότητες Βόλου και Νέας Ιωνίας.

ii. βελτίωση του προγραμματισμού συντήρησής τους, μέσω της λειτουργίας «Συστήματος Τηλεελέγχου – Τηλεχειρισμού και ελέγχου ενέργειας» (SLMS), στο Σύστημα Ηλεκτροφωτισμού Κοινοχρήστων Χώρων (Οδοφωτισμός).

iii. χρήση συστημάτων προληπτικής συντήρησης μέσω Η/Υ (μεθοδολογία καταγραφής βλαβών, ιεράρχηση, προγραμματισμός αποκατάστασης, έλεγχος αποκατάστασης, reporting, και στατιστική παρακολούθησης).

Παράλληλα μέσω του Συστήματος Τηλεελέγχου – Τηλεχειρισμού δίνεται η δυνατότητα ρύθμισης της στάθμης φωτισμού αναλόγως της ώρας, των συνθηκών κυκλοφορίας, κλπ. κάθε εξωτερικού χώρου (αστικές αρτηρίες, πεζόδρομοι, πλατείες, κλπ.).

Μέσω του προσαρμοστικού φωτισμού (adaptivelighting) επιτυγχάνεται περαιτέρω εξοικονόμηση και προστασία του νυχτερινού τοπίου (μείωση