



MYTILINEOS

ΕΞΑΜΗΝΙΑΙΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΕΡΙΟΔΟ
1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ ΕΩΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2021

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

A. Δηλώσεις των Μελών του Διοικητικού Συμβουλίου	3
B. Εξαμηνιαία Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου	4
Γ. Έκθεση Επισκόπησης Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή	43
Δ. Ενδιάμεσες Οικονομικές Καταστάσεις	
(βάσει των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς)	45

**A. Δηλώσεις των Μελών του Διοικητικού Συμβουλίου
(σύμφωνα με το άρθρο 5 παρ. 2 του Ν. 3556/2007)**

Οι

1. Ευάγγελος Μυτιληναίος, Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου και Δ/νων Σύμβουλος
2. Σπυρίδων Κασδάς, Αντιπρόεδρος Α' του Διοικητικού Συμβουλίου, μη εκτελεστικό μέλος
3. Δημήτριος Παπαδόπουλος, Εκτελεστικό Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου

ΔΗΛΩΝΟΥΜΕ ΟΤΙ

εξ' όσων γνωρίζουμε:

α. οι συνημμένες εξαμηνιαίες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της εταιρείας «ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε.» (ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ) για την περίοδο από 1η Ιανουαρίου 2021 έως την 30η Ιουνίου 2021, οι οποίες καταρτίστηκαν σύμφωνα με τα ισχύοντα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, απεικονίζουν κατά τρόπο αληθή τα στοιχεία του ενεργητικού και του παθητικού, την καθαρή θέση και τα αποτελέσματα χρήσεως του Ομίλου και της Εταιρείας καθώς και των επιχειρήσεων που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση εκλαμβανομένων ως σύνολο, σύμφωνα με τα οριζόμενα στις παραγράφους 3 έως 5 του άρθρου 5 του ν. 3556/2007 και των κατά εξουσιοδότηση των αποφάσεων του Δ.Σ. της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς.

β. η εξαμηνιαία έκθεση του διοικητικού συμβουλίου απεικονίζει κατά τρόπο αληθή τις πληροφορίες που απαιτούνται σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παράγραφο 6 του άρθρου 5 του ν. 3556/2007 και των κατά εξουσιοδότηση των αποφάσεων του Δ.Σ. της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς.

Μαρούσι, 3 Αυγούστου 2021

Οι βεβαιούντες

Ευάγγελος Μυτιληναίος

Σπυρίδων Κασδάς

Δημήτριος Παπαδόπουλος

**Πρόεδρος του Διοικητικού
Συμβουλίου και Δ/νων
Σύμβουλος**

**Αντιπρόεδρος Α' του
Διοικητικού Συμβουλίου**

**Εκτελεστικό Μέλος του
Διοικητικού Συμβουλίου**

Β. Εξαμηνιαία Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου

ΕΞΑΜΗΝΙΑΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

Η παρούσα Εξαμηνιαία Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου αφορά στην χρονική περίοδο του Α' εξαμήνου της τρέχουσας χρήσεως 2021. Η Έκθεση συντάχθηκε και είναι εναρμονισμένη με τις σχετικές διατάξεις του νόμου 3556/2007 (ΦΕΚ 91Α/30.4.2007) και τις απορρέουσες από τον Νόμο αποφάσεις του Διοικητικού Συμβουλίου της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς.

Στην παρούσα έκθεση περιγράφονται συνοπτικά, χρηματοοικονομικές πληροφορίες του Ομίλου και της Εταιρείας ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ για το πρώτο εξάμηνο της τρέχουσας χρήσης, σημαντικά γεγονότα που διαδραματίστηκαν στην περίοδο αυτή και η επίδρασή τους στις εξαμηνιαίες οικονομικές καταστάσεις. Επίσης, περιγράφονται οι κυριότεροι κίνδυνοι και αβεβαιότητες που οι εταιρίες του Ομίλου ενδέχεται να αντιμετωπίσουν στο δεύτερο εξάμηνο της χρήσης και τέλος παρατίθενται οι σημαντικές συναλλαγές μεταξύ του εκδότη και των συνδεδεμένων με αυτόν προσώπων.

I. ΑΝΑΣΚΟΠΗΣΗ Α' ΕΞΑΜΗΝΟΥ 2021 - ΕΠΙΔΟΣΕΙΣ ΚΑΙ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΘΕΣΗ

- i. Παρατίθεται ανάλυση του λειτουργικού αποτελέσματος ανά τομέα λειτουργικής δραστηριότητας του Ομίλου καθώς και λοιπών μεγεθών.

(Ποσά σε εκ €)	1/1 - 30/06/2021	1/1 - 30/06/2020	1/7 - 31/12/2020	1/1 - 31/03/2021	1/4 - 30/06/2021
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ	994,5	926,7	971,9	524,0	470,4
ΤΕΔ Μεταλλουργίας	304,8	258,8	277,9	148,0	156,8
ΤΕΔ Ηλεκτρικής Ενέργειας & Φ. Αερίου	387,0	443,9	483,1	191,1	195,9
ΤΕΔ Έργων Βιώσιμης Ανάπτυξης (SES)	185,0	44,9	126,6	90,8	94,2
ΤΕΔ Ανάπτυξης Ανανεώσιμων Πηγών & Αποθήκευσης Ενέργειας (RSD)	117,7	179,1	84,4	94,1	23,5
Λοιπά	-	-	-	-	-
ΕΒΙΤΔΑ	155,6	145,1	170,0	80,9	74,6
ΤΕΔ Μεταλλουργίας	76,7	69,9	79,3	35,1	41,6
ΤΕΔ Ηλεκτρικής Ενέργειας & Φ. Αερίου	48,2	71,0	85,7	29,2	19,0
ΤΕΔ Έργων Βιώσιμης Ανάπτυξης (SES)	24,8	(6,5)	4,2	11,2	13,7
ΤΕΔ Ανάπτυξης Ανανεώσιμων Πηγών & Αποθήκευσης Ενέργειας (RSD)	7,4	12,5	2,6	5,3	2,1
Λοιπά	(1,5)	(1,9)	(1,8)	0,2	(1,7)
(-) Αποσβέσεις	(38,4)	(44,2)	(46,0)	(19,5)	(18,9)
(+ -) Καθαρά Χρηματοοικονομικά Αποτελέσματα	(23,3)	(11,9)	(41,8)	(12,5)	(10,8)
(+) Κέρδη/ (Ζημιές) από συγγενείς επιχειρήσεις	0,6	0,4	0,7	0,0	0,6
(-) Φόρος	(14,6)	(16,6)	(11,8)	(9,1)	(5,5)
(-) Διακοπείσες Δραστηριότητες	(0,1)	(1,3)	(0,2)	(0,3)	0,3
(-) Δικαιώματα μειοψηφίας	(2,7)	(2,2)	(11,4)	(2,2)	(0,5)
Καθαρά Αποτελέσματα μετά από δικαιώματα μειοψηφίας	77,2	69,3	59,6	37,3	39,9

- ii. Παρατίθεται η ανάλυση των χρηματοροών και της μεταβολής του καθαρού δανεισμού της περιόδου.

(Ποσά σε εκ €)		1/1-30/06/2021
ΕΒΙΤΔΑ		156
(-) Ωρίμανση πληρωμών που αφορούν στο 2020 (RSD/SES)		(31)
(-) Προσωρινή πίστωση για έργο SES		(15)
(-) Κεφάλαιο Κίνησης		(11)
Ροές από τη Λειτουργία (πρό φόρων, τόκων)		99
(-) Φόρος		(9)
(-) Τόκοι		(12)
Ταμειακές Ροές από Λειτουργική Δραστηριότητα		77
(-) Επενδύσεις παγίων (επαναλαμβανόμενου χαρακτήρα)		(35)
(-) Επενδύσεις παγίων (Ανάπτυξης και Παραγωγικότητας)		(136)
Καθαρές Ταμειακές Ροές		(94)
(-) Εξαγορές και άλλες Χρηματοοικονομικές & Επενδυτικές ροές		(23)
Μεταβολή Καθαρού Δανεισμού		(116)

II. ΑΝΑΣΚΟΠΗΣΗ Η1 2021 - ΕΠΙΔΟΣΕΙΣ ΚΑΙ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΘΕΣΗ

Από τις αρχές του 2020 βιώνουμε μια μοναδική συγκυρία, με την πανδημία να εξαπλώνεται με ταχύτητα φέρνοντας την οικονομική δραστηριότητα σε αδιέξοδο λόγω των αυστηρών περιορισμών στην κυκλοφορία για τον έλεγχο της εξάπλωσης του ιού.

Το παγκόσμιο ΑΕΠ υπέστη πτώση 6,0% το 2020 λόγω της πανδημίας, ενώ οι εκτιμήσεις για το 2021 προβλέπουν ανάκαμψη της τάξης του 5,0%.

Το παγκόσμιο εμπόριο, το οποίο μειώθηκε κατά 5,3% το 2020, αναμένεται να αυξηθεί κατά 8% το 2021. Η πτώση του παγκόσμιου τουρισμού και των σχετιζόμενων τομέων θα μπορούσε να προκαλέσει απώλειες άνω των 4 τρις δολαρίων (2020-21). Ωστόσο, σε χώρες με υψηλά ποσοστά εμβολιασμού και τουριστικές ροές εντός της Ε.Ε., όπως η Ελλάδα, ο τουρισμός αναμένεται να γνωρίσει ταχεία ανάκαμψη.

Για την Ελλάδα, το πραγματικό ΑΕΠ συρρικνώθηκε κατά 8,2% το 2020, μεταξύ άλλων λόγω της χαμηλότερης ιδιωτικής κατανάλωσης, των εξαγωγών υπηρεσιών και κυρίως λόγω των αρνητικών επιπτώσεων που είχε η πανδημία στον Τομέα του Τουρισμού. Η Ελλάδα, όπως και ο υπόλοιπος κόσμος, παρουσίασε αύξηση της οικονομικής δραστηριότητας κατά το πρώτο εξάμηνο του 2021, κυρίως λόγω της χαλάρωσης των περιοριστικών μέτρων. Συγκεκριμένα, το πρώτο τρίμηνο του 2021, σε τριμηνιαία βάση, το ΑΕΠ αυξήθηκε κατά 4,4%, κατατάσσοντας την Ελλάδα 4η σε αύξηση ΑΕΠ ανάμεσα στις χώρες τη Ε.Ε., ενώ τα στοιχεία δείχνουν ότι κατά τη διάρκεια του 2ου τριμήνου του 2021 η Ελλάδα θα μπορούσε να επιτύχει διψήφιο ρυθμό ανάπτυξης. Καθώς οι εμβολιασμοί επιταχύνονται, οι προσδοκίες βελτιώνονται και υπάρχει η πεποίθηση ότι θα μπορούσε να αποφευχθεί ένα νέο πακέτο

περιοριστικών μέτρων. Έτσι, η πρόβλεψη ανάπτυξης της Ε.Ε. για την Ελλάδα το 2021 αναθεωρήθηκε προς τα πάνω σε 4,3% και 6,0% για το 2022, υποστηριζόμενη από το αναμενόμενο ισχυρό επενδυτικό κλίμα.

Ταυτόχρονα, παράλληλα με την ανάκαμψη της οικονομίας καταγράφονται αυξανόμενες πληθωριστικές πιέσεις, οι οποίες ενισχύονται από τη διαταραχή της εφοδιαστικής αλυσίδας και των εμπορευματικών μεταφορών, αποτέλεσμα μιας ασυνήθιστα υψηλής ζήτησης της περιόδου μετά την άρση των περιορισμών. Παρόλο που η αύξηση στον πληθωρισμό φαίνεται να είναι μεταβατική, πιθανόν να διατηρηθεί έως ότου η οικονομία φθάσει σε προ-κορωνοϊού επίπεδα απασχόλησης, όπως αναμένεται στο Α' εξάμηνο του 2022.

Η ένταξη των ελληνικών ομολόγων στο πλαίσιο του έκτακτου προγράμματος αγοράς περιουσιακών στοιχείων (PEPP, συνολικά 1,85 δισ. Ευρώ) σε συνδυασμό με τις κρατικές εγγυήσεις της Ελληνικής κυβέρνησης, είχε ως αποτέλεσμα χαμηλότερο κόστος δανεισμού και αύξηση των τραπεζικών πιστωτικών γραμμών για μεγάλες Ελληνικές επιχειρήσεις. Εξίσου σημαντικό, είναι και το προσωρινό μέσο που έχει σχεδιαστεί από την Ε.Ε. για την ενίσχυση της ανάκαμψης (ταμείο ανάκαμψης επόμενης γενιάς της Ε.Ε., άνω των 800 δισ. Ευρώ) θα αντικαταστήσει τελικά τα οφέλη του PEPP.

Η MYTILINEOS, παρακολουθώντας πάντα στενά τις εξελίξεις, συνεχίζει σταθερά την αναπτυξιακή της πορεία σε ευθυγράμμιση με τους φιλόδοξους περιβαλλοντικούς στόχους που έχει θέσει.

Σε αυτή την κατεύθυνση, εν όψει των σημαντικών επενδύσεων που ήδη υλοποιούνται και άλλων που έχουν δρομολογηθεί και προωθούν την ενεργειακή μετάβαση και αειφορία, η MYTILINEOS ολοκλήρωσε με επιτυχία την έκδοση του πρώτου «πράσινου» ομολόγου της, ύψους €500 εκατ. με επιτόκιο 2,25% και λήξη το 2026, βελτιώνοντας περαιτέρω το ήδη εξαιρετικό της πιστωτικό προφίλ.

Παράλληλα, το τελευταίο διάστημα η MYTILINEOS πέτυχε την ολοκλήρωση δύο σημαντικών συμφωνιών που θέτουν τις βάσεις για ισχυρή κερδοφορία τα επόμενα έτη, με τη ΔΕΗ αναφορικά με την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας και με τη GLENCORE για την πώληση αλουμίνας και αλουμινίου.

III. ΑΝΑΣΚΟΠΗΣΗ ΑΝΑ ΤΟΜΕΑ

Τομέας Μεταλλουργίας

Τα νέα για την αντιμετώπιση της πανδημίας μέσω των εμβολίων που αναπτύχθηκαν και της ευρείας διάθεσης αυτών καθώς και από τα προγράμματα ποσοτικής χαλάρωσης που ανακοίνωσαν οι FED & EKT για τη στήριξη των μεγάλων οικονομιών (ΗΠΑ, ΕΕ) διαμόρφωσαν ένα θετικό περιβάλλον για τις αγορές, ήδη από το δεύτερο εξάμηνο του 2020, με αποτέλεσμα να ανακάμψουν οι τιμές των εμπορευμάτων. Η άνοδος των τιμών εντάθηκε κατά τη διάρκεια του πρώτου εξαμήνου του 2021 ως αποτέλεσμα της έντονης ζήτησης που δεν ικανοποιήθηκε από την πληττόμενη προσφορά αλλά και από τα προβλήματα στη διακίνηση των εμπορευμάτων που οδήγησε σε πολύ υψηλές τιμές το μεταφορικό κόστος.

Η ανοδική πορεία που κατέγραψαν οι τιμές του αλουμινίου στο Η2 του 2020 συνεχίστηκε σε όλο το Η1 2021 με αποτέλεσμα να φτάσει η μέση τιμή του αλουμινίου στο LME 3M μέχρι το επίπεδο των 2.256\$/t, σημαντικά υψηλότερα από το επίπεδο των 1.622\$/t στην αντίστοιχη περυσινή περίοδο (+39%)

Εξαιρετικά θετική εικόνα παρατηρήθηκε στα premia των προϊόντων αλουμινίου ως αποτέλεσμα της αύξησης της ζήτησης και ισχυρών ανοδικών τάσεων στο μεταφορικό κόστος. Συγκριτικά με το Η1 2020, τα premia των κολόνων κατέγραψαν άνοδο κατά περίπου 30%.

Ο δείκτης API της αλουμίνας κατέγραψε περιορισμένη άνοδο, με τη μέση τιμή του πρώτου εξαμήνου να διαμορφώνεται στα περίπου 290\$/t, αυξημένη κατά περίπου 9% έναντι της αντίστοιχης περιόδου της προηγούμενης χρονιάς.

Το δολάριο ΗΠΑ, κινήθηκε πτωτικά με αποτέλεσμα να διαμορφωθεί στο 1,21 έναντι του ευρώ, αποδυναμωμένο κατά περίπου 10% έναντι του Η1 2020 (€/ΰ 1,10).

Η ανάκαμψη της παγκόσμιας οικονομίας οδήγησε σε αύξηση στις τιμές των πρώτων υλών (εκτός του βωξίτη), της ενέργειας (κυριότερα του πετρελαίου και του φυσικού αερίου), του μεταφορικού κόστους καθώς και των τιμών ρύπων με αποτέλεσμα να πιεσθεί ανοδικά το κόστος παραγωγής στο Η1 2021 κατά περίπου +25% στην αλουμίνα και περίπου +15% στο πρωτόχυτο αλουμίνιο έναντι του Η1 2020.

Το νέο πρόγραμμα ανταγωνιστικότητας για τη Μεταλλουργία με την ονομασία «ΗΦΑΙΣΤΟΣ» βρίσκεται σε πλήρη εξέλιξη. Το πρόγραμμα αναμένεται να διαρκέσει μέχρι το τέλος του 2021 χωρίς να διαφαίνεται κάποια καθυστέρηση στην ολοκλήρωση των στόχων του. Ήδη στο Η1 2021 καταγράφηκε η μεγαλύτερη αθροιστική παραγωγή πρωτόχυτου και ανακυκλωμένου αλουμινίου της MYTILINEOS και ολοκληρώθηκε σημαντικό μέρος των επενδύσεων στην παραγωγή αλουμίνας.

Τομέας Έργων Βιώσιμης Ανάπτυξης (Τομέας Επιχειρηματικής Δραστηριότητας SES)

Χρηματοοικονομικές Πληροφορίες

Τα αποτελέσματα του α' εξαμήνου του 2021 αποτυπώνουν την επανεκκίνηση του ΤΕΔ μετά από μία χρονιά που είχε επηρεασθεί από την πανδημία του Covid 19. Ο κύκλος εργασιών του Τομέα SES για το α' εξάμηνο του 2021 ανήλθε σε € 185 εκ. έναντι € 45 εκ. του α εξαμήνου του 2020.

Οι κυριότεροι παράγοντες που συντέλεσαν στην ανωτέρω πορεία του Τομέα Έργων SES, είναι:

α) Η συνέχιση του έργου «Κατασκευή Υπηρεσιών, δομών και διακριτών χώρων στα νησιά Σάμο, Κω και Λέρο» συμβατικού τιμήματος € 97,46εκ. συμπεριλαμβανομένου ΦΠΑ, που στην τρέχουσα περίοδο κατέγραψε κύκλο εργασιών ύψους € 57,12 εκ.

β) Η επανεκκίνηση το έργου «Μελέτη Προμήθεια και Κατασκευή Σταθμού Παραγωγής Ενέργειας ισχύος 650Μ» στο Τομπρούκ της Λιβύης συμβατικού τιμήματος \$398εκ., που στην τρέχουσα περίοδο κατέγραψε κύκλο εργασιών ύψους € 56,4 εκ.

γ) Η συνέχιση του έργου «Μελέτη, Προμήθεια και Κατασκευή μιας νέας Μονάδας Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού – Θερμότητας (CHP) στη Λιουμπλιάνα της Σλοβενίας» συμβατικού τιμήματος € 118 εκ. που στην τρέχουσα περίοδο κατέγραψε κύκλο εργασιών € 20,8 εκ.

δ) Η συνέχιση του έργου «μελέτη, προμήθεια και κατασκευή (EPC) μονάδας ενεργειακής αξιοποίησης απορριμμάτων (Protos Energy Recovery Facility) στο Cheshire της Αγγλίας, δυναμικότητας 400.000 τόνων μη ανακυκλώσιμων απορριμμάτων ανά έτος» συμβατικού τιμήματος για την MYTILINEOS € 182 εκ., που στην τρέχουσα περίοδο κατέγραψε κύκλο εργασιών € 12,8 εκ.

Τα λειτουργικά κέρδη προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) του Τομέα Έργων SES στο α' εξάμηνο ανήλθαν στα € 25 εκ.

Σημαντικά γεγονότα της χρήσης α' εξαμήνου 2021

Σε συνέχεια της στρατηγικής περαιτέρω ανάπτυξης στο χώρο του Transmission & Distribution (T&D), η MYTILINEOS υπέγραψε σύμβαση με τον Ανεξάρτητο Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ) για το έργο ανακατασκευής του Κέντρου Υπερψηλής Τάσης (ΚΥΤ) Κουμουνδούρου, συνολικού τιμήματος 45,8 εκατ. ευρώ. Το έργο έχει διάρκεια εκτέλεσης 30 μήνες και αναμένεται να ολοκληρωθεί τον Σεπτέμβριο 2023. Πρόκειται για ένα έργο «με το κλειδί στο χέρι» το οποίο περιλαμβάνει την αντικατάσταση όλου του διακοπτικού εξοπλισμού 150kV και 400kV με σύγχρονο εξοπλισμό τύπου GIS, την προσθήκη δύο αυτομετασχηματιστών και πέντε αυτεπαγωγών αντιστάθμισης, την εγκατάσταση σύγχρονου ψηφιακού συστήματος προστασίας και ελέγχου, καθώς και την αντικατάσταση των βοηθητικών παροχών του ΚΥΤ.

Σε συνέχεια η MYTILINEOS υπέγραψε σύμβαση με την Operatori i Sistete Transmetimit SH. a. (OST) για την ανάπτυξη και κατασκευή Υποσταθμών Υψηλής Τάσης 400kV στη Δημοκρατία της Αλβανίας. Πρόκειται για ένα έργο στρατηγικής σημασίας για την Αλβανία, το οποίο θα βοηθήσει τη χώρα να συμμετάσχει αποτελεσματικά στο μέλλον στις Ευρωπαϊκές αγορές ενέργειας. Με την ανάπτυξη αυτού του δικτύου 400kV στο νότιο τμήμα της Αλβανίας, το Έργο θα συμβάλει στο σύστημα μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας, ενισχύοντας τις διασυνδέσεις με τα δίκτυα μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας των γειτονικών χωρών και θα διευκολύνει τις συναλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας, επιτυγχάνοντας ένα ασφαλές και αξιόπιστο ενεργειακό σύστημα. Αυτό είναι το πρώτο ενεργειακό project της MYTILINEOS στην Αλβανία, που σηματοδοτεί μια νέα εποχή για την Εταιρεία στην ευρύτερη περιοχή των Βαλκανίων, μέσω του αναβαθμισμένου Τομέα Έργων Βιώσιμης Ανάπτυξης. Η εν λόγω σύμβαση έχει προγραμματιστεί να ολοκληρωθεί εντός 24 μηνών, συμπληρωματικά των 12 μηνών της περιόδου εγγύησης και η συμβατική αξία για την MYTILINEOS ανέρχεται σε € 21,2 εκατ. ευρώ. Το Έργο συγχρηματοδοτείται από την Ομοσπονδιακή Δημοκρατία της Γερμανίας μέσω της KfW και από την Ευρωπαϊκή Ένωση στο Επενδυτικό Πλαίσιο των Δυτικών Βαλκανίων.

Επιπροσθέτως η MYTILINEOS υπέγραψε σύμβαση με την Georgian State Electrosystem JSC (GSE) για την κατασκευή δύο νέων Υποσταθμών Υψηλής Τάσης 220/110kV και την επέκταση Υποσταθμών 500kV και 400kV ενός υπάρχοντος σταθμού μετατροπής στη Γεωργία. Το Έργο περιλαμβάνει την κατασκευή δύο νέων υποσταθμών 220/110kV “Lajanuri” και “Ozurgeti” καθώς και την επέκταση της πλευράς 400kV και 500kV AC του σταθμού μετατροπής Akhaltsikhe. Οι δύο νέοι υποσταθμοί Lajanuri και Ozurgeti θα περιλαμβάνουν διάταξη διπλών ζυγών στα 220/110kV

και 4 αυτομετασχηματιστές 220/110/35kV (δύο για κάθε υποσταθμό). Οι εργασίες στον υφιστάμενο σταθμό μετατροπής Akhaltsikhe θα περιλαμβάνουν την ολοκλήρωση και επέκταση της πύλης 20C01 (400kV) και της πύλης 10B04 (500kV). Αυτό είναι το πρώτο έργο για την MYTILINEOS στη Γεωργία και στην ευρύτερη περιοχή του Καυκάσου. Η εν λόγω σύμβαση έχει προγραμματιστεί να ολοκληρωθεί εντός 30 μηνών, συμπληρωματικά των 24 μηνών της περιόδου εγγύησης και η συμβατική αξία για την MYTILINEOS ανέρχεται σε €35,7 εκατ. ευρώ.

Τέλος, θα πρέπει να σημειωθεί ότι το ανεκτέλεστο υπόλοιπο των ήδη αναληφθέντων έργων ανέρχεται σε € 898 εκ και παρακάτω παρατίθεται πίνακας με την αναμενόμενη αναγνώριση ως έσοδο για τα κυριότερα έργα ανά χώρα τα οποία έχουν σημαντική επιρροή στο συνολικό ανεκτέλεστο υπόλοιπο.

Ποσά σε χιλ. €

Χώρα	Συνολικό Ποσό	%
Λιβύη	268.106	29,9%
Ιορδανία	232	0,1%
Ελλάδα	318.144	35,4%
Αλγερία	26.993	3,0%
Νιγηρία	1.008	0,1%
Ιράκ	7.958	0,9%
Σλοβενία	49.264	5,5%
Ουγγαρία	615	0,1%
Αλβανία	21.174	2,4%
Γεωργία	35.665	4,0%
Ην. Βασ.	168.477	18,8%
Σύνολο	897.636	100,0%

***Στον παραπάνω πίνακα δεν περιλαμβάνεται ποσό € 420 εκ. που αφορά στο ανεκτέλεστο υπόλοιπο του έργου Deir Azzur για το οποίο ο Όμιλος όπως έχει σχετικά ανακοινώσει έχει παγώσει την εκτέλεση των εργασιών στο site.**

Τομέας Διεθνούς Ανάπτυξης Ανανεώσιμων Πηγών και Αποθήκευσης Ενέργειας

Η MYTILINEOS, επικεντρώνεται στρατηγικά στη συνεχή βελτίωση με βάση τις αρχές της βιωσιμότητάς και δεσμεύεται στους στόχους ESG που τέθηκαν τον Φεβρουάριο του 2021, στην εκδήλωση ESG Summit. Στο πλαίσιο αυτό, ο Τομέας Ανανεώσιμων Πηγών & Αποθήκευσης Ενέργειας συνεχίζει τις μεγάλες επενδύσεις στην εξαγορά και στην ανάπτυξη ιδίων έργων και την κατασκευή φωτοβολταϊκών έργων και έργων αποθήκευσης ενέργειας για τρίτους.

Αφήνοντας πίσω το 2020, μια χρονιά η οποία επηρεάστηκε ιδιαίτερα από την πανδημία Covid-19, το πρώτο εξάμηνο του 2021, ο Τομέας Ανανεώσιμων Πηγών & Αποθήκευσης Ενέργειας συμβασιολογήθηκε μια σειρά από έργα για τρίτους, με τη συνολική ισχύ να ξεπερνά τα 700MW, ενώ στα περισσότερα έχει ξεκινήσει ήδη η κατασκευή τους.

Αναφορικά με το χαρτοφυλάκιο ιδίων έργων, κατά τη διάρκεια του Α' εξαμήνου πραγματοποίησε εξαγορές διαφόρων έργων στην Λατινική Αμερική και την Ευρώπη, με συνολική ισχύ που υπερβαίνει τα 600MW, ενώ έχει ξεκινήσει η κατασκευή σε περισσότερα από 400MW ιδίων έργων. Επιπρόσθετα, σε αυτή την περίοδο, ο Τομέας ολοκλήρωσε την κατασκευή και ηλεκτροδότηση του πρώτου χαρτοφυλακίου έργων στην Αυστραλία. Τέλος, ο Τομέας Ανανεώσιμων Πηγών & Αποθήκευσης Ενέργειας, συνέχισε την ανάπτυξη των έργων που βρίσκονται σε αρχικό και ενδιάμεσο στάδιο ανάπτυξης, σύμφωνα με τον προγραμματισμό στην Ευρώπη, την Ασία και την Ωκεανία.

Οικονομική πληροφόρηση

Στο Α' εξάμηνο του 2021, ο Τομέας Ανάπτυξης Ανανεώσιμων Πηγών & Αποθήκευσης Ενέργειας κατέγραψε κύκλο εργασιών €117 εκατ., που αντιστοιχεί σε 12% του συνολικού κύκλου εργασιών, έναντι 179 εκατ. την αντίστοιχη περίοδο του 2020. Τα κέρδη προ φόρων, τόκων και αποσβέσεων (EBITDA), διαμορφώθηκαν σε €7,4 εκατ. από €13 εκατ., το Α' εξάμηνο του 2020. Οι βασικοί παράγοντες που συνέισφεραν στις οικονομικές επιδόσεις του Τομέα είναι:

- Η συνέχιση του έργου Ramra Tigré « Μελέτη, Προμήθεια και κατασκευή φωτοβολταϊκού σταθμού 118MWp» στη Χιλή, με την αξία της σύμβασης να ανέρχεται σε \$80,2 εκατ., καταγράφοντας κύκλος εργασιών €43,6 εκατ. την τρέχουσα περίοδο.
- Το έργο «Manzanares, στην Ισπανία- Μελέτη, Προμήθεια και κατασκευή φωτοβολταϊκού πάρκου 90MWp, για τη Nexwell», με αξία σύμβασης να ανέρχεται σε €48,1 εκατ., καταγράφοντας κύκλο εργασιών €29,4 εκατ. την τρέχουσα περίοδο.
- Το έργο «Tutly, στο Ουζμπεκιστάν - Μελέτη, Προμήθεια και κατασκευή φωτοβολταϊκού πάρκου 131MWp για την Total Eren», με την αξία της σύμβασης να ανέρχεται σε €78,9 εκατ., καταγράφοντας κύκλος εργασιών €14,5 εκατ. την τρέχουσα περίοδο.
- Το έργο « Mikronoupi, στην Ελλάδα - Μελέτη, Προμήθεια και κατασκευή φωτοβολταϊκού πάρκου 20MWp για την EDF», με την αξία της σύμβασης να ανέρχεται σε €7,7 εκατ., καταγράφοντας κύκλος εργασιών €4,8 εκατ. την τρέχουσα περίοδο.

- Συνέχιση του έργου «Paliambela, στην Ελλάδα- Μελέτη, Προμήθεια και κατασκευή φωτοβολταϊκού πάρκου 15MWp για την ΔΕΗΑΝ», με την αξία της σύμβασης να ανέρχεται σε €9,7 εκατ., καταγράφοντας κύκλος εργασιών €5,7 εκατ. την τρέχουσα περίοδο.

Ενημέρωση Υποτομέων και Σημαντικά γεγονότα

Α. Έργα για Τρίτους

Σχετικά με τα έργα EPC για τρίτους, θετικό είναι το γεγονός ότι το Α' εξάμηνο του 2021 αποτέλεσε μια περίοδο συμβασιοποίησης έργων EPC, των οποίων η εκτέλεση ήταν σε αναμονή για μεγάλο χρονικό διάστημα μέσα στο 2020.

Αντίθετα, το Α' εξάμηνο επηρεάστηκε αρνητικά από τις αυξήσεις στις τιμές του βασικού εξοπλισμού (Φωτοβολταϊκα Πάνελ, μεταφορικά κόστη) και από τις προσαυξήσεις στις τιμές ηλεκτρικής ενέργειας (spot prices), οι οποίες επηρέασαν τις αποφάσεις των επενδυτών και τις αποδόσεις. Λαμβάνοντας υπόψη αυτούς τους παράγοντες, οι επενδυτές μετακύλησαν την εκκίνηση των έργων σε μεταγενέστερη περίοδο, ευελπιστώντας σε μειωμένα κόστη και καλύτερες τιμές στις συμβάσεις πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας (PPA).

Η κατάσταση έργων απόδοση του υποτομέα έργων EPC, κατά το 1ο εξάμηνο περιγράφεται παρακάτω:

Χώρα	Έργο	Πρόοδος	MW
Ισπανία	Manzanares	Υπό κατασκευή	90
Ισπανία	Badajoz	Υπό κατασκευή	50
Ισπανία	Talazol extension	Υπό κατασκευή	28
Ελλάδα	Paliampela PPCR	Υπό κατασκευή	15
Ελλάδα	National Energy	Ολοκληρώθηκε	24.5
Ελλάδα	Mikrovouni	Υπό κατασκευή	20
Ελλάδα	Loutsas	Συμβασιοποιήθηκε	60
Ελλάδα	Velos PPCR	Συμβασιοποιήθηκε	200
Χιλή	Pampa Tigre	Υπό κατασκευή	118
Χιλή	Solarstart	Υπό κατασκευή	123
Χιλή	Meseta	Υπό κατασκευή	160
Ουζμπεκιστάν	Tutly	Υπό κατασκευή	130
Ην. Βασ.	Arbroath, Hazel	Ανάδοχος	35
Ην. Βασ.	Coupar, Hazel	Ανάδοχος	40
Σύνολο			1.094

Αναλυτικότερα τα έργα που συμβασιοποιήθηκαν το πρώτο εξάμηνο του 2021, περιγράφονται παρακάτω:

Χώρα	Έργο	Πελάτης	Υπογραφή Συμβάσης	MW	Αξία Σύμβασης σε εκατ. €
Ισπανία	Manzanares	Nexwell	Φεβ-21	90	48,1
Ισπανία	Badajoz	Sonnedix	Μαρ-21	50	28,2
Ισπανία	Talazol extension	Ellomay	Φεβ-21	28	15,3
Ελλάδα	Loutsia	EDF	Φεβ-21	60	19,8
Ελλάδα	Velos PPC R	PPC R	Μάιος-21	200	83,7
Χιλή	Meseta	Sonnedix	Μάιος-21	160	60,2
Ουζμπεκιστάν	Tutly	Total Eren	Απρ-21	130	79
Σύνολο				718	334,2

Παρά την επίδραση των προαναφερθέντων αρνητικών παραγόντων, ο Τομέας κατά τη διάρκεια του εξαμήνου έλαβε εντολή να προχωρήσει την κατασκευή (Notice To Proceed) στα παρακάτω έργα. Αξίζει να σημειωθεί πως για τα περισσότερα από αυτά τα έργα, η εντολή Notice To Proceed αναμενόταν ορισμένους μήνες νωρίτερα, με αποτέλεσμα να καταγραφεί χαμηλότερος κύκλος εργασιών και EBITDA από ότι είχε εκτιμηθεί για την περίοδο αυτή.

Τα έργα υπό κατασκευή εντός του Α' εξαμήνου περιγράφονται παρακάτω:

Χώρα	Έργο	Πρόοδος	MW
Ισπανία	Manzanares	Υπό κατασκευή	90
Ισπανία	Badajoz	Υπό κατασκευή	50
Ισπανία	Talazol extension	Υπό κατασκευή	28
Ελλάδα	Paliampela PPC R	Υπό κατασκευή	15
Ελλάδα	Mikrovouni	Υπό κατασκευή	20
Χιλή	Pampa Tigre	Υπό κατασκευή	118
Χιλή	Solarstart	Υπό κατασκευή	123
Χιλή	Meseta	Υπό κατασκευή	160
Ουζμπεκιστάν	Tutly	Υπό κατασκευή	130
Σύνολο			734

Το συμβασιοποιημένο υπόλοιπο για έργα για τρίτους ανέρχεται στα €367 εκατ. στο τέλος του Α' εξαμήνου, 160% υψηλότερα σε σχέση με το αντίστοιχο στο τέλος του 2020, ενώ άλλα €102 εκατ. βρίσκονται σε προχωρημένο στάδιο συμβασιοποίησης ή υπό διαπραγμάτευση.

Β. Χαρτοφυλάκιο Ανάπτυξης Ιδίων Έργων

Το χαρτοφυλάκιο ανάπτυξης φωτοβολταϊκών έργων και έργων αποθήκευσης ενέργειας του Τομέα, συνεχίζει με μεγάλη ταχύτητα τη δραστηριότητά του με πολλές συναλλαγές να ολοκληρώνονται κατά τη διάρκεια του Α' Εξαμήνου του 2021.

Το pipeline των εγκεκριμένων ιδίων έργων που βρίσκονται σε προχωρημένο στάδιο ανάπτυξης ανέρχεται σε 1.800 MW σε ώριμα στάδια ανάπτυξης στην Αυστραλία, την Ισπανία, το Ηνωμένο Βασίλειο, τη Ρουμανία, την Κύπρο, την Ιταλία και τη Νότιο Κορέα και επιπλέον 2.500MW σε πρώιμο στάδιο ανάπτυξης.

Πληροφορίες και κατάσταση των έργων σε προχωρημένο στάδιο αναγράφονται παρακάτω:

Χώρα	Έργο	Κατάσταση	MW	Σύνολο MW
Αυστραλία	Corowa	Ηλεκτροδοτήθηκε	40	
Αυστραλία	Junee	Ηλεκτροδοτήθηκε	39	118
Αυστραλία	Wagga-Wagga	Ηλεκτροδοτήθηκε	39	
Αυστραλία	Wagga 2	Υπό κατασκευή	23	
Αυστραλία	Moura	Υπό κατασκευή	110	
Αυστραλία	Kingaroy	Υπό κατασκευή	53	
Ισπανία	Jaen	Υπό κατασκευή	50	389
Ισπανία	Guillena	Υπό κατασκευή	50	
Κύπρος	Gaea V-VI	Υπό κατασκευή	3.4	
Ην. Βασ.	Defford	Υπό κατασκευή	50	
Ην. Βασ.	Gorse Lane	Υπό κατασκευή	50	
Κύπρος	Gaea I-IV	Ready to Build	22	
Αυστραλία	Wyalong	Ready to Build	75	
Ιρλανδία	Gorey-Elgin	Ready to Build	7	
Ιρλανδία	Goresbridge-Elgin	Ready to Build	7	
Ρουμανία	Calugareni	Ready to Build	63	264
Νότιος Κορέα	Yangpyung	Ready to Build	2	
Ιταλία	Porto Torres	Ready to Build	52	
Ην. Βασ.	Cordon- Elgin	Ready to Build	13	
Ην. Βασ.	Carey-Elgin	Ready to Build	13	
Ην. Βασ.	Watnall	Ready to Build	10	
Ιταλία	Erichie Cave	Pre- Ready To Build	16	
Ιταλία	Volania	Pre- Ready To Build	11	289
Ιταλία	Comachio	Pre- Ready To Build	12	

Ιταλία	Sesa Arunca	Pre- Ready To Build	24	
Ισπανία	Huelve	Pre- Ready To Build	50	
Αυστραλία	Moama	Pre- Ready To Build	39	
Ρουμανία	Mosteni	Pre- Ready To Build	28	
Χιλή	Willka	Pre- Ready To Build	109	
Χιλή	Dona Antonia	Προχωρημένη Ανάπτυξη	90	
Χιλή	Tocopilla	Προχωρημένη Ανάπτυξη	227	
Χιλή	Tamarico	Προχωρημένη Ανάπτυξη	165	
Ιταλία	RenewCo Portfolio 1&2	Προχωρημένη Ανάπτυξη	116	739
Ιταλία	Spinazolla	Προχωρημένη Ανάπτυξη	50	
Ιταλία	Brindesi BESS FFR	Προχωρημένη Ανάπτυξη	25	
Ιταλία	Sardinia BESS FFR	Προχωρημένη Ανάπτυξη	6	
Ιταλία	Madonia Portfolio	Προχωρημένη Ανάπτυξη	60	
Σύνολο			1.800	1.800

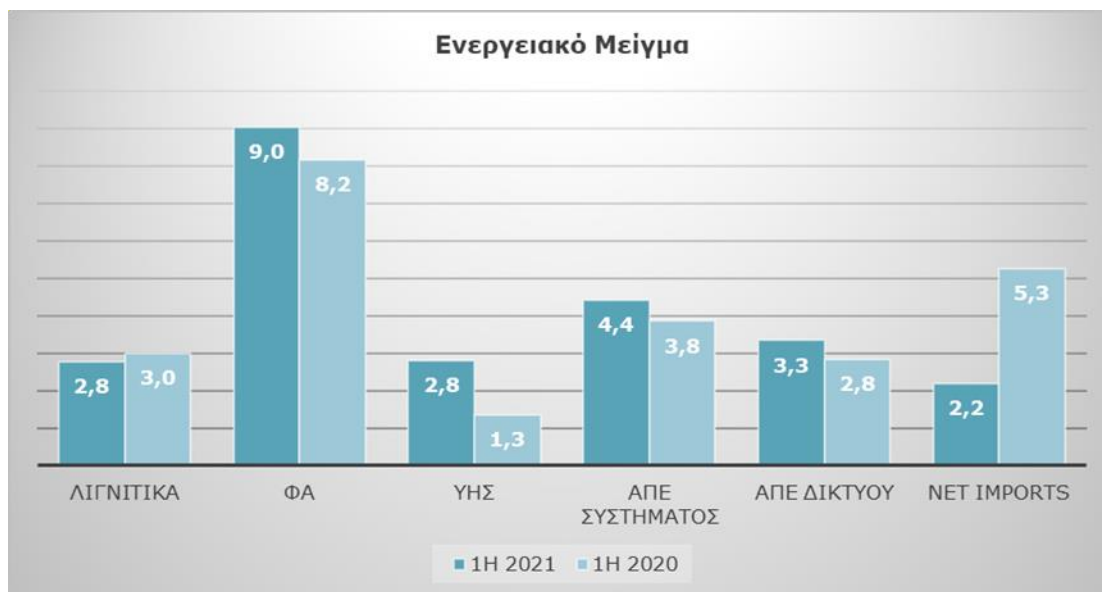
*Ready To Build- Έτοιμα για Κατασκευή

** Pre-Ready To Build- πλησιάζει στο στάδιο « Έτοιμα για Κατασκευή»

Τομέας Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου

Το Α' Εξάμηνο του 2021 χαρακτηρίστηκε (α) από την συνέχιση της πανδημίας του Covid19, η οποία επηρέασε αρνητικά τη ζήτηση της ηλεκτρικής ενέργειας ιδιαίτερα στο Α' Τρίμηνο του έτους και (β) από την εξαιρετικά υψηλή αύξηση των τιμών του ΦΑ και των CO2 οι οποίες είχαν ως αποτέλεσμα την άνοδο της χονδρεμπορικής τιμής (DAM) επηρεάζοντας αρνητικά τα οικονομικά αποτελέσματα της δραστηριότητας της λιανικής ηλεκτρικής ενέργειας.

Στο διάγραμμα που ακολουθεί εμφανίζεται η κάλυψη (ανά πηγή) της συνολικής ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας (σε TWh) για το Α' Εξάμηνο του 2021 και του 2020 αντίστοιχα:



Παρόλη τη δυσμενή συγκυρία λόγω της μειωμένης ζήτησης, η δυνατότητα της Εταιρείας 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 2,13 TWh. Η ποσότητα αυτή αντιπροσωπεύει το 8,8% της συνολικής ζήτησης στο διασυνδεδεμένο σύστημα και το 23,6% της παραγωγής από μονάδες φυσικού αερίου.

Σημειώνεται ότι, στα πλαίσια της διατήρησης του υψηλού βαθμού απόδοσης, διαθεσιμότητας, αξιοπιστίας και ευελιξίας των μονάδων της, η MYTILINEOS, προχώρησε σε επιτυχημένη 3μηνη "Μεγάλη Συντήρηση" (Major Inspection) του σταθμού της Korinthos Power κατά το διάστημα Μαρτίου – Μάιου. Η μονάδα λειτουργεί κανονικά από τις αρχές Ιουνίου συνεισφέροντας στην κάλυψη των ενεργειακών αναγκών της Χώρας.

Η συνολική παραγωγή τόσο από τις θερμικές όσο και από τις ανανεώσιμες μονάδες της Εταιρείας ανήλθε σε 2,39 TWh, ποσότητα που αντιστοιχεί στο 9,8% της συνολικής ζήτησης.

Η MYTILINEOS, εκμεταλλευόμενη το μεγάλο μέγεθος του χαρτοφυλακίου προμήθειας Φυσικού Αερίου, λόγω των πολύ υψηλών ιδίων αναγκών αλλά και της χονδρεμπορικής δραστηριότητάς της, καθώς και την μακροχρόνια εμπειρία της στην απευθείας προμήθεια τόσο LNG όσο και Φυσικού Αερίου αγωγού, από ένα ευρύ δίκτυο μεγάλων διεθνών

προμηθευτών, συνεχίζει να δημιουργεί ευκαιρίες για προμήθεια ΦΑ, σε ανταγωνιστικούς όρους. Το μερίδιο της MYTILINEOS επί των συνολικών εισαγωγών ΦΑ στην Ελλάδα, στο H1 2021, ανήλθε σε 21%.

Όσον αφορά τη δραστηριότητα της προμήθειας, η Protergia ενδυναμώνει σταθερά την παρουσία της στην λιανική κλείνοντας στο H1 2021 με εκπροσώπηση ~315.000 συνολικά μετρητών ηλεκτρισμού και ΦΑ έναντι 285.000 που εκπροσωπούσε στα τέλη του 2020 ενώ το μερίδιο στην αγορά ηλεκτρισμού στο τέλος του H1 2021 ανήλθε σε ~8,2%.

Το δυναμικό παραγωγής της Εταιρίας από μονάδες Ανανεώσιμων Πηγών ανέρχεται στα 210,7 MW. Τον Φεβρουάριο η MYTILINEOS προέβη σε πώληση της μειοψηφικής συμμετοχής που κατείχε στο Αιολικό Πάρκο ΑΔΕΡΕΣ ισχύος 11,5 MW ενώ, συνεχίζονται κανονικά οι εργασίες για την κατασκευή ενός νέου Αιολικού Πάρκου ισχύος 43,2 MW.

Στον διαγωνισμό ΑΠΕ του Μαΐου, η Εταιρία κατοχύρωσε Feed In Premium για 140 MW Φ/Β από το pipeline της ΕΓΝΑΤΙΑ ΙΚΕ.

Η Εταιρία 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.

Τέλος, συνεχίζεται κανονικά και σύμφωνα με το αρχικό χρονοδιάγραμμα η κατασκευή του νέου σταθμού συνδυασμένου κύκλου με καύσιμο φυσικό αέριο (CCGT) 826 MW με τον αεριοστρόβιλο H-Class της General Electric. Η ημερομηνία έναρξης δοκιμαστικής λειτουργίας του σταθμού ηλεκτροπαραγωγής τοποθετείται στο τέλος του τέταρτου τρίμηνου του 2021, 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.

Ανάλυση αποκλίσεων

Οι επιδράσεις στον κύκλο εργασιών καθώς και στη λειτουργική αλλά και καθαρή κερδοφορία του Ομίλου κατά το πρώτο εξάμηνο του 2021 σε σχέση με το αντίστοιχο διάστημα της προηγούμενης χρήσης έχουν ως εξής:

A. Κύκλος Εργασιών

Ποσά σε εκ. €	Σύνολο Ομίλου	Τομέας Μεταλλουργίας	Τομέας Έργων Βιώσιμης Ανάπτυξης	Τομέας Ανάπτ. Ανανεώσιμων Πηγών & Αποθήκευσης Ενέργειας	Τομέας Ηλεκτρικής Ενέργειας & Φυσικού Αερίου	Λοιπά	Σύνολο Ομίλου
Κύκλος Εργασιών H1 2020	927	259	45	179	444	-	927
Εγγενές	(1) Όγκο παραγωγής - πωλήσεων	16			(17)		(2)
	Έσοδα σβέσεων				(9)		(9)
	Έργα	2	146	(57)			90
	Ενδοτομεακές απαλοιφές				(81)		(81)
	Λοιπά	(0)					(0)
Επίδραση παραγόντων αγοράς	83 Οργανική επίδραση Ισοτιμίας \$/€	(19)	(5)	(4)			(29)
	Τιμές και "πριμ" προϊόντων	62			50		112
	ΑΔΙ						0
	Λοιπά						0
Αντιστάθμιση	(14)	(14)					(14)
Κύκλος Εργασιών H1 2021	994	305	185	118	387	-	994

Β. EBITDA Ομίλου

Ποσά σε εκ. €	Σύνολο Ομίλου	Τομέας Μεταλλουργίας	Τομέας Έργων Βιώσιμης Ανάπτυξης	Τομέας Ανάπτ. Ανανεώσιμων Πηγών & Αποθήκευσης Ενέργειας	Τομέας Ηλεκτρικής Ενέργειας & Φυσικού Αερίου	Λοιπά	Σύνολο Ομίλου
EBITDA H1 2020	145	70	(6)	13	71	(2)	145
Εγγενές	34 Έργα	2	34	(4)	(7)		32
	Εκκαθαρίσεις				(4)		(7)
	Τιμή πώλησης Λιανικής				(1)		(4)
	Όγκοι	8					7
	Λοιπά	1			5	0	6
Έκτακτα αποτελέσματα	(25) LNG One-Off	(3)			(2)		(5)
	ΛΑΓΗΕ	(9)					(9)
	BOTAS εκκαθάριση Φυσικού Αερίου	(8)			(5)		(13)
	Λοιπά	2					2
Επίδραση παραγόντων αγοράς	8 Αλουμίνιο	56					56
	Αλούμινα	7					7
	Ισοτιμία €/Σ	(12)	(3)	(1)			(16)
	Επίδραση τιμής Φυσικού Αερίου	(18)			(32)		(49)
	CO2	(13)			(6)		(19)
	Νέες Αγορές/Αγορά επόμενης ημέρας				67		67
	Κόστος Ενέργειας				(39)		(39)
	Λοιπά				1		1
Αντιστάθμιση	(7)	(7)					(7)
EBITDA H1 2021	156	77	25	7	48	(2)	156

Γ. Καθαρή Κερδοφορία Ομίλου μετά από δικαιώματα μειοψηφίας

Ποσά σε εκ. €	Τομέας Μεταλλουργίας	Τομέας Έργων Βιώσιμης Ανάπτυξης	Τομέας Ανάπτ. Ανανεώσιμων Πηγών & Αποθήκευσης Ενέργειας	Τομέας Ηλεκτρικής Ενέργειας & Φυσικού Αερίου	Λοιπά	Σύνολο Ομίλου
Καθαρά Αποτελέσματα μετά από Δικαιώματα Μειοψηφίας H1 2020						69,3
Επιδράσεις από:						
Λειτουργικά Αποτελέσματα μετά από αποσβέσεις (EBIT)	9,6	31,3	(5,0)	(20,0)	0,3	16,2
Καθαρά Χρηματοοικονομικά αποτελέσματα (Έξοδα-Εσοδα)						(11,1)
Δικαιώματα Μειοψηφίας						(0,5)
Μη συνεχιζόμενες δραστηριότητες						1,2
Φόρους						2,0
Καθαρά Αποτελέσματα μετά από Δικαιώματα Μειοψηφίας H1 2021						77,2

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

(Ποσά σε χιλιάδες €) Μεταλλουργία

Πωλήσεις	Αλουμίνα	Αλουμίνιο	Μεταλλικές Κατασκευές / Λοιπά	Σύνολο
30/6/2021	57.980	227.747	19.071	304.798
30/6/2020	61.953	179.157	17.704	258.814
ΕΒΙΤΔΑ				
30/6/2021	11.476	58.535	6.711	76.722
30/6/2020	27.837	37.518	4.588	69.943

(Ποσά σε χιλιάδες €) Έργα Βιώσιμης Ανάπτυξης

Πωλήσεις	Συμβατικές Μονάδες	Υποδομές	Νέες Ενεργειακές Λύσεις	Περιβαλλοντικά Έργα	Σύνολο
30/6/2021	86.595	79.670	5.811	12.963	185.039
30/6/2020	31.942	11.113	1.661	217	44.932
ΕΒΙΤΔΑ					
30/6/2021	9.912	13.040	1.027	855	24.834
30/6/2020	(5.421)	(800)	(257)	23	(6.455)

(Ποσά σε χιλιάδες €) Ανάπτυξη Ανανεώσιμων Πηγών & Αποθήκευσης Ενέργειας

Πωλήσεις	Σύνολο
30/6/2021	117.672
30/6/2020	179.072
ΕΒΙΤΔΑ	
30/6/2021	7.370
30/6/2020	12.522

(Ποσά σε χιλιάδες €) Ηλεκτρική Ενέργεια και Φυσικό Αέριο

Πωλήσεις	Προμήθεια Ηλεκτρικής Ενέργειας	Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας	Προμήθεια Φυσικού Αερίου	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας	Ενδοτομιακές απαλοιφές	Σύνολο
30/6/2021	234.932	144.843	62.050	25.018	(79.882)	386.960
30/6/2020	199.784	103.422	116.173	24.489	-	443.868
ΕΒΙΤΔΑ						
30/6/2021	(17.444)	46.099	19	19.519	-	48.193
30/6/2020	15.570	32.542	3.832	19.078	-	71.022

*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 5,2 MW.

(Ποσά σε χιλιάδες €)	Λοιπά	Σύνολο
Πωλήσεις		
30/6/2021	-	-
30/6/2020	-	-
EBITDA		
30/6/2021	(1.539)	(1.539)
30/6/2020	(1.913)	(1.913)

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 χρηματοοικονομικών δεικτών απόδοσης που χρησιμοποιούνται διεθνώς:

-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 προβλέψεων.

- 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)

O υπολογισμός του δείκτη Μεσοσταθμικού κόστους κεφαλαίου (WACC) για το Α' εξάμηνο 2021 ισούται με 5,7 %.

*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).

Οι παραπάνω δείκτες για την περίοδο 1.1 - 30.6.2021 σε **ετησιοποιημένη** βάση αλλά και την προηγούμενη χρήση είχαν ως εξής:

	2021	2020
EBITDA	325.628	283.008
ROCE	8,2%	8,3%
ROE	8,3%	8,3%
EVA	73.557	37.311

EBITDA & EVA σε € χιλ.

II. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΡΩΤΟΥ ΕΞΑΜΗΝΟΥ ΤΗΣ ΤΡΕΧΟΥΣΑΣ ΧΡΗΣΗΣ

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

- Στις 13.01.2021 η MYTILINEOS, ανακοινώνει την υπογραφή συμφωνίας μέσω της θυγατρικής της ZEOLOGIC A.E.B.E. με την εταιρεία INWASTE A.E., για τον σχεδιασμό, προμήθεια και κατασκευή πρότυπης μονάδας επεξεργασίας Επικίνδυνων και Μη Στερεών Απόβλητων και Ιλύων στην Ελλάδα. Η επένδυση, που έχει ήδη λάβει τις απαραίτητες περιβαλλοντικές αδειοδοτήσεις, θα υλοποιηθεί στη Βόρεια Ελλάδα και συγκεκριμένα στην ευρύτερη περιοχή του Κιλκίς, και θα αποτελεί την πρώτη εγκατάσταση αυτού του είδους στη χώρα. Ο σχεδιασμός της πρότυπης αυτής μονάδας βασίστηκε στην διεθνώς κατοχυρωμένη μέθοδο επεξεργασίας υγρών και στερεών αποβλήτων GACS (Geochemical Active Clay Sediment), της οποίας τα εμπορικά δικαιώματα κατέχει αποκλειστικά η ZEOLOGIC. Ταυτόχρονα θα συμβάλει στην ταχύτερη επίτευξη των στόχων διαχείρισης αποβλήτων που έχουν τεθεί, σε εθνικό επίπεδο μέσω του Εθνικού Σχεδίου Διαχείρισης Αποβλήτων (Ε.Σ.Δ.Α.) και του Εθνικού Σχεδίου Διαχείρισης Επικίνδυνων Αποβλήτων (Ε.Σ.Δ.Ε.Α.) για τις ελληνικές επιχειρήσεις που παράγουν βεβαρημένα και Επικίνδυνα Απόβλητα και υποχρεούνται να τα

διαχειριστούν. Τέλος, μέσω της υλοποίησης αυτής της εγκατάστασης ανοίγεται η προοπτική για την διαχείριση και άλλων ιδιαίτερα βεβαρημένων αποβλήτων όχι μόνο στην Ελλάδα, αλλά και σε ολόκληρο τον κόσμο, περιλαμβάνοντας σημαντικούς τομείς της οικονομίας όπως η εξυγίανση επιβαρυμένων εδαφών.

- Στις 09.02.2021, η MYTILINEOS μέσω του Τομέα Ανάπτυξης Ανανεώσιμων Πηγών και Αποθήκευσης Ενέργειας (RSD) απέκτησε συνολική χωρητικότητα 26 MW για δύο συστήματα αποθήκευσης ενέργειας με μπαταρία (Battery Energy Storage System - BESS) με σκοπό την παροχή υπηρεσιών δικτύου Fast Reserve για λογαριασμό της Terna, του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Ενέργειας της Ιταλίας. Ειδικότερα, η MYTILINEOS ανέλαβε δύο συμβάσεις και συγκεκριμένα στη Νότια Ιταλία (Μπρίντιζι 20 MW) και στη Σαρδηνία (Σάσαρι 6 MW). Παράλληλα, θα συμμετέχει στην εγκατάσταση ηλεκτροχημικών συστημάτων αποθήκευσης ενέργειας κοντά στους υποσταθμούς του Δικτύου του Διαχειριστή. Στην MYTILINEOS εκχωρήθηκε ποσοστό 20% περίπου της δυναμικότητας που δημοπρατήθηκε στη Νότια ενδοχώρα της Ιταλίας και 20% στη Σαρδηνία. Η έναρξη λειτουργίας των έργων αναμένεται το τέταρτο τρίμηνο του 2022 και η παροχή υπηρεσιών Fast Reserve στο Ιταλικό δίκτυο θα διαρκέσει από το 2023 έως το 2027. Το ύψος του συμβολαίου για τη σύμβαση του Μπρίντιζι είναι 32,000 ευρώ/MW το χρόνο και για τη σύμβαση του Σάσαρι είναι 59,000 ευρώ/MW το χρόνο. Ο Τομέας RSD έχει αναβαθμίσει την τεχνογνωσία του σε συστήματα αποθήκευσης, με την κατασκευή έργων άνω των 300MW στο Ηνωμένο Βασίλειο και άνω των 30 MW υβριδικών έργων αποθήκευσης ηλιακής ενέργειας ισχύος σε Πουέρτο Ρίκο, Τυνησία και Νιγηρία.
- Στις 16.02.2021, η MYTILINEOS στο πλαίσιο του στρατηγικού της σχεδιασμού για σημαντική διεύρυνση της παρουσίας της σε έργα Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.) στην Ελλάδα και παγκοσμίως, ανακοινώνει τη συμφωνία για απόκτηση χαρτοφυλακίου 20 υπό ανάπτυξη φωτοβολταϊκών πάρκων συνολικής ισχύος 1,48GW ιδιοκτησίας της EGNATIA GROUP. Το σύνολο του χαρτοφυλακίου έχει υπαχθεί στην διαδικασία των Στρατηγικών Επενδύσεων (Fast Track), ενώ εκτιμάται ότι η κατασκευή τους θα έχει ολοκληρωθεί έως το τέλος του 2023. Επιπλέον, η MYTILINEOS θα αποκτήσει το σύνολο χαρτοφυλακίου 21 υπό ανάπτυξη έργων αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση συσσωρευτών, καθώς και 4 πρόσθετων υπό ανάπτυξη έργων παραγωγής και αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση συσσωρευτών, ενεργειακά επικουρούμενων από φωτοβολταϊκούς σταθμούς, επίσης από την EGNATIA GROUP. Η Εταιρεία πρωτοπορεί και επενδύει σημαντικά στο κομμάτι της αποθήκευσης ενέργειας, καθώς αποτελεί μία βασική παράμετρο για την επιτυχή ενεργειακή μετάβαση και την βελτιστοποίηση της λειτουργίας των μονάδων Α.Π.Ε.. Η MYTILINEOS, αναπτύσσοντας έργα αποθήκευσης, επιδιώκει να δημιουργήσει ένα ευρύ χαρτοφυλάκιο μονάδων παραγωγής ενέργειας και να καταστεί μία εταιρεία με ανεπτυγμένες δυνατότητες και ευελιξία, όπως απαιτείται για τις ενεργειακές εταιρείες του μέλλοντος. Το συνολικό κόστος για την MYTILINEOS τόσο για το χαρτοφυλάκιο φωτοβολταϊκών πάρκων, όσο και για το χαρτοφυλάκιο έργων αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας θα φτάσει τα 56 εκατ. ευρώ. Τέλος, εν όψει της ελληνικής Ενεργειακής Μετάβασης, η MYTILINEOS συμφώνησε να συμβασιοποιήσει την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (Corporate PPA) από φωτοβολταϊκά πάρκα που παραμένουν στην ιδιοκτησία της EGNATIA GROUP, ισχύος 200 MW, έναντι τιμής €33/Mwh και για περίοδο 10+5 ετών. Το εν λόγω PPA εκτιμάται ότι θα τεθεί σε ισχύ εντός του 2023.
- Στις 18.02.2021, η MYTILINEOS ανακοίνωσε ότι θέτει νέους, φιλόδοξους στόχους για ουδέτερο αποτύπωμα άνθρακα έως το 2050, δείχνοντας το δρόμο για μία πιο πράσινη και περιβαλλοντικά φιλική βιομηχανία, βάσει των δεικτών επίδοσης ESG για το Περιβάλλον, την Κοινωνία και την Διακυβέρνηση. Συγκεκριμένα, η

Εταιρεία δεσμεύθηκε να ελαχιστοποιήσει το ανθρακικό της αποτύπωμα, φιλοδοξώντας να μειώσει τις συνολικές άμεσες και έμμεσες εκπομπές διοξειδίου του άνθρακα (CO₂) κατά τουλάχιστον 30% έως το 2030, σε σχέση με τα επίπεδα του 2019, ενώ μέχρι το 2050 δεσμεύεται να επιτύχει ουδέτερο αποτύπωμα άνθρακα στο σύνολο της επιχειρηματικής της δραστηριότητας.

- Την 18.03.2021, η MYTILINEOS μέσω του Τομέα Ανάπτυξης Ανανεώσιμων Πηγών και Αποθήκευσης Ενέργειας (RSD), ανακοινώνει ότι η ενεργοποίηση του έργου αποθήκευσης ενέργειας Byers Brae της Gresham House στη Σκωτία ολοκληρώθηκε επιτυχώς, σύμφωνα με το αρχικό χρονοδιάγραμμα, παρά τους περιορισμούς της COVID -19. Η περίοδος κατασκευής ήταν 4 μήνες (Οκτώβριος 2020 – τέλος Ιανουαρίου 2021). Το συγκεκριμένο έργο Battery Energy Storage System - BESS είναι ένα σύστημα αποθήκευσης ενέργειας με μπαταρία που θα παρέχει περίπου 30 MWh στο δίκτυο.
- Στις 12.04.2021 η MYTILINEOS ενισχύει τη θέση του Τομέα Ανανεώσιμων Πηγών & Αποθήκευσης Ενέργειας στη διεθνοποιημένη αγορά ενέργειας και συγκεκριμένα στην αγορά της Αυστραλίας, ξεκινώντας συνεργασία με την QEnergy (μέρος της Ion Holdings) μέσω της υπογραφής Σύμβασης Πώλησης Ενέργειας (Power Purchase Agreement). Η Σύμβαση υπεγράφη στην πλατφόρμα της WePower, μιας από τις μεγαλύτερες διεθνώς πλατφόρμες αγοράς και εμπορίας ενέργειας που στηρίζεται στην τεχνολογία blockchain. Στο πλαίσιο της 10ετούς Σύμβασης Πώλησης Ενέργειας μεταξύ των δύο εταιριών, η QEnergy στοχεύει να αγοράσει την πλειονότητα του όγκου της ενεργειακής παραγωγής που θα προκύψει από την επέκταση των 22MW του φωτοβολταϊκού πάρκου Wagga North στην Αυστραλία (Wagga 2) που είχε εξαγοραστεί από την Terrain Solar το 2019. Η Σύμβαση θα επιτρέψει την έναρξη κατασκευής του έργου Wagga 2 εντός του 2021 και όταν ολοκληρωθεί, αναμένεται να παράγει ενέργεια ικανή να ηλεκτροδοτήσει περίπου 5.000 νοικοκυριά στην Αυστραλία. Πρόκειται για την επέκταση της δραστηριότητας της MYTILINEOS στην Αυστραλία, μετά την εξαγορά των αδειών του φωτοβολταϊκού πάρκου Moura ισχύος 110MW στην περιοχή του Queensland, και του Wyalong ισχύος 75 MW στην περιοχή της Νέας Νότιας Ουαλίας, καθώς και τριών ακόμη έργων συνολικής ισχύος 120 MW που είναι υπό κατασκευή στην ίδια περιοχή. Ο Τομέας RSD της MYTILINEOS και η QEnergy σχεδιάζουν μια σειρά παρόμοιων συνεργασιών, ανταποκρινόμενοι στις απαιτήσεις της αγοράς ενέργειας για τυποποιημένους, εξορθολογισμένους και χαμηλού κόστους μηχανισμούς συναλλαγών ενέργειας βασισμένων στην τεχνολογία blockchain.
- Στις 15.04.2021, η MYTILINEOS μέσω του Τομέα Έργων Βιώσιμης Ανάπτυξης, υπέγραψε σύμβαση με την Operatori i Sistete Transmetimit SH. a. (OST) για την ανάπτυξη και κατασκευή Υποσταθμών Υψηλής Τάσης 400kV στη Δημοκρατία της Αλβανίας. Πρόκειται για ένα έργο στρατηγικής σημασίας για την Αλβανία, το οποίο θα βοηθήσει τη χώρα να συμμετάσχει αποτελεσματικά στο μέλλον στις Ευρωπαϊκές αγορές ενέργειας. Με την ανάπτυξη αυτού του δικτύου 400kV στο νότιο τμήμα της Αλβανίας, το Έργο θα συμβάλει στο σύστημα μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας, ενισχύοντας τις διασυνδέσεις με τα δίκτυα μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας των γειτονικών χωρών και θα διευκολύνει τις συναλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας, επιτυγχάνοντας ένα ασφαλές και αξιόπιστο ενεργειακό σύστημα. Η εν λόγω σύμβαση έχει προγραμματιστεί να ολοκληρωθεί εντός 24 μηνών, συμπληρωματικά των 12 μηνών της περιόδου εγγύησης και η συμβατική αξία για την MYTILINEOS ανέρχεται σε € 21,173,500. Το Έργο συγχρηματοδοτείται από την Ομοσπονδιακή Δημοκρατία της Γερμανίας μέσω της KfW και από την Ευρωπαϊκή Ένωση στο Επενδυτικό Πλαίσιο των Δυτικών Βαλκανίων.

- Στις 19.04.2021, η MYTILINEOS, πραγματοποίησε ενημέρωση για την πορεία των εργασιών και τον βασικό εξοπλισμό της νέας μονάδας με καύσιμο φυσικό αέριο (CCGT) στο Ενεργειακό Κέντρο Αγίου Νικολάου Βοιωτίας, που θέτει την αναβαθμισμένη ηλεκτροπαραγωγική δυναμικότητα της εταιρείας σε νέα ισχυρή τροχιά. Στην τελική ευθεία για την ολοκλήρωσή της που αναμένεται στο τέλος του 2021, η επένδυση ύψους 300 εκατ. ευρώ, καθιστά τη μονάδα ως τη μεγαλύτερη, αποδοτικότερη και πλέον σύγχρονη στην Ελλάδα και έναν από τους μεγαλύτερους σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής στην Ευρώπη. Ο αεριοστρόβιλος 9HA.02 της General Electric (GE), ο πρώτος τύπου «H» που εγκαθίσταται στην Ελλάδα, κατέφθασε και τοποθετείται στη νέα μονάδα κι όταν τεθεί σε λειτουργία θα αποδίδει 826MW στο δίκτυο, με 63% θερμική απόδοση, συμβάλλοντας στην ενεργειακή ασφάλεια της χώρας. Με την προσθήκη του νέου σταθμού, η συνολική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας της MYTILINEOS θα υπερβεί τα 2.000 MW, μη συμπεριλαμβανομένης της παραγωγής από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας.
- Στις 22.04.2021 η MYTILINEOS ανακοίνωσε την επιτυχή τιμολόγηση (pricing) της πρώτης πράσινης έκδοσης (η «Έκδοση» πρώτης τάξεως (senior) ομολογιών ονομαστικής αξίας €500 εκατομμυρίων, με επιτόκιο 2,25%, λήξη το 2026 (οι «Ομολογίες») και τιμή έκδοσης 100%. Η Εταιρεία προτίθεται να διαθέσει τα καθαρά κεφάλαια που θα αντληθούν από τις Ομολογίες για (i) την εξόφληση υφιστάμενων δανειακών υποχρεώσεων, (ii) τη χρηματοδότηση γενικών εταιρικών σκοπών, και (iii) την καταβολή των προμηθειών και εξόδων της Έκδοσης. Ποσό αντίστοιχο με τα καθαρά κεφάλαια που θα αντληθούν από τις Ομολογίες θα διατεθεί για τη χρηματοδότηση ή αναχρηματοδότηση, ολικά ή μερικά, Επιλέξιμων Πράσινων Έργων (συμπεριλαμβανομένων άλλων σχετικών υποστηρικτικών δαπανών), όπως προβλέπεται στο Πρόγραμμα Πράσινων Ομολογιών (Green Bond Framework) της Εταιρείας. Η έκδοση διακανονίστηκε στις 28 Απριλίου 2021, με τις προϋποθέσεις για την ολοκλήρωση της συναλλαγής να έχουν εκπληρωθεί.
- Στις 27.04.2021, η MYTILINEOS μέσω του Τομέα Ανάπτυξης Ανανεώσιμων Πηγών & Αποθήκευσης Ενέργειας (RSD), ανακοινώνει την ανάληψη νέου έργου για τη Μελέτη, Προμήθεια και Κατασκευή (EPC) ενός φωτοβολταϊκού πάρκου 28 MW στην Ισπανία, με τη θυγατρική της Ellomay Capital Ltd, την Ellomay Solar S.L.U. («Ellomay Solar»). Συμπληρωματικά του EPC, στη σύμβαση περιλαμβάνονται και οι βοηθητικές εγκαταστάσεις για την έγχυση ηλεκτρικής ενέργειας στο δίκτυο, καθώς και η παροχή υπηρεσιών λειτουργίας και συντήρησης (O & M) για δύο έτη. Ο Τομέας RSD αναμένεται να ολοκληρώσει τις εργασίες, βάσει της συμφωνίας, εντός 9 μηνών από την παραλαβή της Ειδοποίησης Έναρξης Εργασιών (Notice to Proceed). Οι πρώτες εργασίες ξεκίνησαν την 1η Μαρτίου 2021 και η Ειδοποίηση Έναρξης Εργασιών αναμένεται να παρασχεθεί κατά τη διάρκεια του Μαΐου 2021. Η συμφωνία EPC προβλέπει ένα σταθερό και κατ' αποκοπή ποσό ύψους €15,32 εκατ. για την πλήρη εκτέλεση των έργων, όπως ορίζονται. Επιπλέον, η Εταιρεία ανακοινώνει μία επιπλέον EPC συμφωνία με την EnfraGen, LLC ("EnfraGen"), για 10 έργα 12,5 MWp το κάθε ένα (συνολικής δυναμικότητας 125MWp). Όλα τα έργα βρίσκονται στο κεντρικό τμήμα της Χιλής και πρόκειται να κατασκευαστούν σε δύο φάσεις, ξεκινώντας από τα τέλη Απριλίου, έως τα τέλη Ιουνίου του 2021. Τα 10 αυτά έργα αναμένεται να διασυνδεθούν με το Δίκτυο έως τον Ιανουάριο του 2022. Για το έργο αυτό, ο Τομέας RSD συνεργάζεται με την Elector S.A. Η σύμβαση ανέρχεται σε \$76,8 εκατ.
- Στις 06.05.2021, Ο Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και η εταιρεία MYTILINEOS ανακοινώνουν τη συμβασιολογία του έργου ανακατασκευής του Κέντρου Υπερυψηλής Τάσης (KYT) Κουμουνδούρου, συνολικού τιμήματος 46 εκατ. ευρώ. Το έργο έχει διάρκεια εκτέλεσης 30 μήνες και

αναμένεται να ολοκληρωθεί τον Σεπτέμβριο 2023. Πρόκειται για ένα έργο «με το κλειδί στο χέρι» το οποίο περιλαμβάνει την αντικατάσταση όλου του διακοπτικού εξοπλισμού 150kV και 400kV με σύγχρονο εξοπλισμό τύπου GIS, την προσθήκη δύο αυτομετασηματιστών και πέντε αυτεπαγωγών αντιστάθμισης, την εγκατάσταση σύγχρονου ψηφιακού συστήματος προστασίας και ελέγχου, καθώς και την αντικατάσταση των βοηθητικών παροχών του ΚΥΤ. Το έργο έχει προταθεί για συγχρηματοδότηση από το Ταμείο Ανάκαμψης (RRF), από κοινού με τη νέα Γραμμή Μεταφοράς Κόρινθος-Κουμουνδούρος, για το ποσό των 30 εκατ. ευρώ.

- Στις 13.05.2021, η MYTILINEOS μέσω του Τομέα Έργων Βιώσιμης Ανάπτυξης (Sustainable Engineering Solutions - SES), ανακοινώνει τη συνεργασία της με την εταιρεία τεχνολογίας Selcoms-i που δραστηριοποιείται στον τομέα Διαχείρισης Ενέργειας προσφέροντας λύσεις μεταξύ άλλων και στον τομέα των εναλλακτικών καυσίμων (βιολογικά καύσιμα / βιώσιμα συμπληρώματα καυσίμων). Με βασική στόχευση την ανάδειξη βιώσιμων και περιβαλλοντικά φιλικών λύσεων, η συνεργασία προβλέπει την αποκλειστική χρήση και αξιοποίηση του BOOSTplus, ενός καινοτόμου και 100% «πράσινου» καυσίμου. Πρόκειται ουσιαστικά για ένα «βιολογικό» ενισχυτικό καυσίμου, με περιεκτικότητα 97% σε φοινικέλαιο, χωρίς προσθήκη συνθετικών χημικών. Το BOOSTplus πληροί όλες τις διεθνείς προδιαγραφές καυσίμων και βιοκαυσίμων και έχει τη δυνατότητα, όταν προστίθεται σε κινητήρες πετρελαίου να βελτιώνει σημαντικά την απόδοσή τους με αισθητή μείωση των εκπομπών CO₂ λόγω αποδοτικότερης καύσης. Παράλληλα, μειώνει τις εκπομπές σωματιδίων, βελτιστοποιεί τη χρήση του καυσίμου και αυξάνει τον χρόνο ζωής του κινητήρα, μειώνοντας τα λειτουργικά έξοδα και κατά συνέπεια επιτυγχάνοντας οικονομίες κλίμακας. Η MYTILINEOS, στο πλαίσιο των δεσμεύσεών της για μείωση των συνολικών άμεσων και έμμεσων εκπομπών CO₂ κατά τουλάχιστον 30% έως το 2030, και την επίτευξη ουδέτερου αποτυπώματος άνθρακα μέχρι το 2050 στο σύνολο της επιχειρηματικής της δραστηριότητας, επιδιώκει συνεργασίες που είναι ευθυγραμμισμένες με τη στρατηγική για τη βιώσιμη ανάπτυξη και έχουν πολλαπλά οφέλη σε κάθε πτυχή της δραστηριότητάς της.
- Στις 20.05.2021 η MYTILINEOS μέσω του Τομέα Ανάπτυξης Ανανεώσιμων Πηγών & Αποθήκευσης Ενέργειας (RSD), και η NextChem, θυγατρική του ομίλου Maire Tecnimont S.p.A., συμφώνησαν σε μια μελέτη σκοπιμότητας για την ανάπτυξη μονάδας παραγωγής «πράσινου» υδρογόνου στην Ιταλία. Η Συμφωνία αφορά στην εκτέλεση των απαραίτητων μελετών για την αξιολόγηση κατασκευής μονάδας παραγωγής «πράσινου» υδρογόνου με βάση την ηλεκτρόλυση. Το έργο θα περιλαμβάνει τη μετατροπή ισχύος, που παράγεται από φωτοβολταϊκό έργο της MYTILINEOS, σε «πράσινο» υδρογόνο. Η NextChem θα συμμετέχει στην διεξαγωγή των μελετών ως συνεργάτης για το έργο. Η ανάπτυξη της ικανότητας της μονάδας, όσον αφορά στην παραγωγή «πράσινου» υδρογόνου, αποτελεί βασική προτεραιότητα, τόσο για την Ιταλία όσο και για την Ευρωπαϊκή Ένωση, προκειμένου να συμβάλει στους ευρωπαϊκούς στόχους σχετικά με το ουδέτερο ισοζύγιο άνθρακα και να επιταχύνει την ενεργειακή μετάβαση σε αστικούς και βιομηχανικούς τομείς.
- Στις 27.05.2021, η MYTILINEOS, ανακοίνωσε την συνεργασία της με την Κοινωνική Επιχείρηση knowI, για τον σχεδιασμό ενός καινοτόμου προγράμματος, με την ονομασία “mellonabilities”, διάρκειας 6 μηνών, αποσκοπώντας στην παροχή εξατομικευμένης ανάπτυξης επαγγελματικών δεξιοτήτων σε άτομα με αναπηρία (κινητική, όρασης και ακουστική), με μηδενικό κόστος για τους ωφελούμενους. Ταυτόχρονα, συνεχίζεται για δεύτερη χρονιά το πρόγραμμα #HoMellon. Μία ακόμα πρωτοβουλία της MYTILINEOS, σε συνεργασία με την Κοινωνική Επιχείρηση knowI, για την επανένταξη αστέγων στην αγορά εργασίας.

Υπενθυμίζεται πως ο πρώτος κύκλος του προγράμματος ολοκληρώθηκε το Δεκέμβριο 2020, με εξαιρετικά αποτελέσματα, καθώς η πλειοψηφία των ωφελούμενων πλέον εργάζεται.

- Στις 03.06.2021, η MYTILINEOS εντάχθηκε στην επίσημη λίστα των υποστηρικτών της πρωτοβουλίας “Task Force on Climate-related Financial Disclosures” (TCFD), αποδεικνύοντας εμπράκτως τις δεσμεύσεις ESG που έχει αναλάβει για την προστασία από την κλιματική αλλαγή και για τη δημιουργία ενός πιο ανθεκτικού χρηματοοικονομικού συστήματος. Η είσοδος της MYTILINEOS στη λίστα καταδεικνύει τις κορυφαίες πρακτικές βιώσιμης ανάπτυξης και δέσμευσης στους στόχους ESG που έχει αναλάβει η εταιρεία. Βασική επιδίωξη της πρωτοβουλίας TCFD είναι να βοηθηθεί η επενδυτική κοινότητα, προκειμένου να προσδιορίσει τις πληροφορίες που απαιτούνται για την εκτίμηση και την κοστολόγηση των κινδύνων, αλλά και των ευκαιριών που συνδέονται με την κλιματική αλλαγή, στο πλαίσιο των επενδυτικών αποφάσεων.
- Στις 08.06.2021, η MYTILINEOS μέσω του Τομέα Ανάπτυξης Ανανεώσιμων Πηγών & Αποθήκευσης Ενέργειας (RSD), ανακοίνωσε ότι επιλέχθηκε από την Total Eren για τη Μελέτη, Προμήθεια και Κατασκευή (EPC) του φωτοβολταϊκού πάρκου «Tutly» στο Ουζμπεκιστάν. Το «Tutly» ισχύος 131,35 MWp, βρίσκεται ανατολικά της πόλης της Σαμαρκάνδης, είναι ένα από τα πρώτα φωτοβολταϊκά έργα στη χώρα και είναι απαραίτητο για την κάλυψη των αυξανόμενων ενεργειακών αναγκών της ευρύτερης περιοχής και την υποστήριξη των εθνικών στόχων για ηλεκτρική ενέργεια με χαμηλές εκπομπές άνθρακα. Η κατασκευή έχει ήδη ξεκινήσει και ο σταθμός παραγωγής ενέργειας αναμένεται να ξεκινήσει να τροφοδοτεί το δίκτυο στο τέλος του 2021. Μόλις ολοκληρωθεί, η μονάδα παραγωγής ενέργειας αναμένεται να παράγει 270 GWh ετησίως, αρκετές για να καλυφθούν οι ανάγκες περίπου 140.000 ατόμων στο Ουζμπεκιστάν, μειώνοντας παράλληλα τις εκπομπές διοξειδίου του άνθρακα (CO₂) κατά περίπου 160.000 τόνους ετησίως.
- Η MYTILINEOS ανακοίνωσε ότι την Τρίτη, 15 Ιουνίου 2021 και ώρα 13.00 πραγματοποιήθηκε η 31η Τακτική Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας στα γραφεία της Εταιρείας. Στη Γενική Συνέλευση παρέστησαν νόμιμα μέτοχοι εκπροσωπώντας 85.242.703 κοινές ονομαστικές μετοχές και δικαιώματα ψήφου, ήτοι 62,63% επί συνόλου 136.098.266 κοινών ονομαστικών μετοχών με ψήφο. Η Τακτική Γενική Συνέλευση συζήτησε και έλαβε κατά πλειοψηφία αποφάσεις επί των θεμάτων της ημερήσιας διάταξης ως εξής: **(i)** Στο 1ο θέμα της ημερήσιας διάταξης, οι μέτοχοι ενέκριναν τις ετήσιες χρηματοοικονομικές καταστάσεις και ενοποιημένες ετήσιες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της εταιρικής χρήσης από 01.01.2020 έως 31.12.2020, τις σχετικές εκθέσεις του διοικητικού συμβουλίου και του ορκωτού ελεγκτή, καθώς και τη δήλωση εταιρικής διακυβέρνησης, όπως αυτές προτάθηκαν προς έγκριση. **(ii)** Στο 2ο θέμα της ημερήσιας διάταξης, οι μέτοχοι ενέκριναν τη διάθεση των αποτελεσμάτων της εταιρικής χρήσης από 01.01.2020 έως 31.12.2020 και τη διανομή μερίσματος υπέρ των μετόχων της Εταιρείας ύψους τριάντα έξι λεπτών του ευρώ (€0,36) ανά μετοχή. Ως ημερομηνίες αποκοπής και προσδιορισμού δικαιούχων (βάσει του κανόνα record date) εγκρίθηκαν η 24η Ιουνίου και η 25η Ιουνίου 2021 αντίστοιχα, ενώ το αντίστοιχο ποσό του μερίσματος θα ξεκινήσει να καταβάλλεται στους μετόχους από την 1η Ιουλίου 2021. Επίσης, οι μέτοχοι ενέκριναν τη δημιουργία ειδικών αποθεματικών και την καταβολή αμοιβής εκ των κερδών στα μέλη του διοικητικού συμβουλίου που πραγματοποιήθηκαν από την Εταιρεία κατά τη χρήση 01.01.2020 έως 31.12.2020 όπως προτάθηκε προς έγκριση. **(iii)** Στο 3ο θέμα της ημερήσιας διάταξης, οι μέτοχοι ενέκριναν σύμφωνα με την παράγραφο 3 του άρθρου 112 του ν.4548/2018 την έκθεση αποδοχών για τη χρήση 2020. **(iv)** Στο 5ο θέμα της ημερήσιας διάταξης, οι μέτοχοι ενέκριναν τη συνολική διαχείριση του διοικητικού συμβουλίου για την

εταιρική χρήση από 01.01.2020 έως 31.12.2020, σύμφωνα με το άρθρο 108 του ν. 4548/2018 και απήλλαξαν τους ορκωτούς ελεγκτές της Εταιρείας από κάθε ευθύνη αποζημίωσης για τον έλεγχο που διενήργησαν στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις για τη χρήση αυτή. **(v)** Στο 6ο θέμα της ημερήσιας διάταξης, οι μέτοχοι εξέλεξαν την εταιρεία Ορκωτών Ελεγκτών «Grant Thornton Α.Ε.», η οποία εδρεύει στο Παλαιό Φάληρο, Ζεφύρου αρ. 56, και είναι εγγεγραμμένη στο Ειδικό Μητρώο της §5 του άρθρου 13 του Π.Δ.226/1992 με Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Α. 127 για τον τακτικό έλεγχο των ατομικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας για την τρέχουσα εταιρική χρήση από 01.01.2021 έως 31.12.2021 και την επισκόπηση της ενδιάμεσης οικονομικής πληροφόρησης για την περίοδο από 01.01.2021 έως 30.06.2021 καθώς και για το φορολογικό έλεγχο της Εταιρείας για τη χρήση 2021 και όρισαν την αμοιβή της σε €318.250 (πλέον ΦΠΑ) και €229.500 (πλέον ΦΠΑ) αντίστοιχα. **(vi)** Στο 7ο θέμα της ημερήσιας διάταξης, οι μέτοχοι ενέκριναν την προτεινόμενη πολιτική καταλληλότητας των μελών του διοικητικού συμβουλίου της Εταιρείας, σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στο άρθρο 3 του ν. 4706/2020. **(vii)** Στο 8ο θέμα της ημερήσιας διάταξης, οι μέτοχοι ενέκριναν τον ορισμό της κυρίας Ναταλίας Νικολαΐδη ως ανεξάρτητου μη εκτελεστικού μέλους του διοικητικού συμβουλίου σε αντικατάσταση του παραιτηθέντος ανεξάρτητου μέλους, κυρίου Γεωργίου Χρυσικού, για το χρονικό διάστημα έως τη λήξη της θητείας του παραιτηθέντος, στις 07.06.2022. **(viii)** Στο 9ο θέμα της ημερήσιας διάταξης, οι μέτοχοι εξέλεξαν τον κύριο Αντώνιο Μπαρτζώκα ως ανεξάρτητο μέλος του διοικητικού συμβουλίου με θητεία έως τις 07.06.2022 σε αντικατάσταση του παραιτηθέντος ανεξάρτητου μη εκτελεστικού μέλους, κ. Χρήστου Ζερεφού. **(ix)** Στο 10ο θέμα της ημερήσιας διάταξης, οι μέτοχοι αποφάσισαν η Επιτροπή Ελέγχου να αποτελεί επιτροπή του διοικητικού συμβουλίου και να απαρτίζεται από τρία (3) ανεξάρτητα μη εκτελεστικά μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου, η θητεία των οποίων θα ταυτίζεται με τη θητεία τους ως μελών του διοικητικού συμβουλίου. Περαιτέρω, οι μέτοχοι ενέκριναν την ανάκληση του κ. Κωνσταντίνου Κοτσιλίνη από ανεξάρτητο μέλος της Επιτροπής Ελέγχου. **(x)** Στο 11ο θέμα της ημερήσιας διάταξης, οι μέτοχοι ενέκριναν τις προτεινόμενες τροποποιήσεις στην ισχύουσα πολιτική αποδοχών των μελών του διοικητικού συμβουλίου. **(xi)** Στο 12ο θέμα της ημερήσιας διάταξης, οι μέτοχοι ενέκριναν μακροπρόθεσμο πρόγραμμα δωρεάν διάθεσης έως δύο εκατομμυρίων επτακοσίων πενήντα χιλιάδων (2.750.000) ιδίων μετοχών (κοινών ονομαστικών μετά ψήφου) της Εταιρείας σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 114 του νόμου 4548/2018 όπως προτάθηκε προς έγκριση. **(xii)** Στο 13ο θέμα της ημερήσιας διάταξης, οι μέτοχοι ενέκριναν τη δωρεάν διάθεση έως επτακοσίων χιλιάδων (700.000) ιδίων μετοχών (κοινών ονομαστικών μετά ψήφου) της Εταιρείας σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 114 του νόμου 4548/2018 όπως προτάθηκε προς έγκριση. **(xiii)** Στο 14ο θέμα της ημερήσιας διάταξης, οι μέτοχοι ενέκριναν τη δημιουργία λογαριασμού ειδικού αποθεματικού από ανάλωση φορολογηθέντων αποθεματικών για την κάλυψη ίδιας συμμετοχής στο πλαίσιο επενδυτικού σχεδίου που αφορά σε επέκταση παραγωγικής δυναμικότητας υφιστάμενης μονάδας παραγωγής αλουμίνιας και αλουμινίου. Επίσης, στη συνέλευση υποβλήθηκε και η Ετήσια Έκθεση της Επιτροπής Ελέγχου για τα πεπραγμένα της για τη χρήση 2020 σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 44 παρ. 1(θ) του ν. 4449/2017. Στη γενική συνέλευση ανακοινώθηκε η παραίτηση του ανεξάρτητου μη εκτελεστικού μέλους του διοικητικού συμβουλίου, κ. Χρήστου Ζερεφού, με ισχύ από 14.06.2021, δεδομένου ότι συμμετέχει στο διοικητικό συμβούλιο για περισσότερα από εννέα χρόνια και ως εκ τούτου από την έναρξη εφαρμογής των άρθρων 1-24 του ν. 4706/2020 την 17.07.2021 δεν θα πληροί πλέον το σχετικό κριτήριο ανεξαρτησίας. Κατόπιν των

ανωτέρω αποφάσεων των μετόχων, καθώς και μετά την ανασυγκρότηση του διοικητικού συμβουλίου την ίδια ημέρα, η σύνθεση του διοικητικού συμβουλίου έχει ως εξής:

1. Ευάγγελος Μυτιληναίος του Γεωργίου, Πρόεδρος και Διευθύνων σύμβουλος,
2. Σπυρίδων Κασδάς του Δημητρίου, Αντιπρόεδρος Α', μη εκτελεστικό μέλος,
3. Ευάγγελος Χρυσάφης του Γεωργίου, Αντιπρόεδρος Β', εκτελεστικό μέλος,
4. Δημήτριος Παπαδόπουλος του Σωτηρίου, εκτελεστικό μέλος,
5. Ιωάννης Πετρίδης του Γεωργίου, Ανώτερος Ανεξάρτητος Σύμβουλος (Lead Independent Director), ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος,
6. Παναγιώτα Αντωνάκου του Λεωνίδα, ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος,
7. Εμμανουήλ Κακαράς του Κωνσταντίνου, ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος,
8. Κωνσταντίνα Μαυράκη του Νικολάου, ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος,
9. Αλέξιος Πιλάβιος του Ανδρέα, ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος,
10. Ναταλία Νικολαΐδη του Εμμανουήλ, ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος, και
11. Αντώνιος Μπαρτζώκας του Μελά, ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος.

Επίσης, κατόπιν της σχετικής απόφασης των μετόχων για το είδος της Επιτροπής Ελέγχου, τη σύνθεση αυτής και τη θητεία των μελών της, το διοικητικό συμβούλιο εξέλεξε τα πιο κάτω μέλη του ως μέλη της Επιτροπής Ελέγχου και η τελευταία συγκροτήθηκε σε σώμα την ίδια ημέρα ως εξής:

1. Αλέξιος Πιλάβιος, Πρόεδρος – ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος του διοικητικού συμβουλίου,
 2. Κωνσταντίνα Μαυράκη, Μέλος – ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος του διοικητικού συμβουλίου, και
 3. Αντώνιος Μπαρτζώκας, Μέλος – ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος του διοικητικού συμβουλίου.
- Στις 15.06.2021, η ΜΥΤΙΛΙΝΕΟΣ ανακοίνωσε, σύμφωνα με το άρθρο 4.1.3.4 του Κανονισμού του Χρηματιστηρίου Αθηνών, ότι η Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της Εταιρείας, που πραγματοποιήθηκε την 15η Ιουνίου 2021, αποφάσισε μεταξύ άλλων, τη διανομή μερίσματος ανερχόμενο στο ποσό των τριάντα έξι λεπτών του ευρώ (€0,36) ανά μετοχή. Σύμφωνα με τις ισχύουσες φορολογικές διατάξεις, το προς διανομή μέρισμα υπόκειται σε παρακράτηση φόρου ποσοστού 5% (με την εξαίρεση ή διαφοροποίηση του ποσοστού παρακράτησης για μετόχους οι οποίοι υπόκεινται σε ειδικές διατάξεις) και μετά την ανωτέρω παρακράτηση, το καθαρό πληρωτέο μέρισμα ανά μετοχή θα ανέρχεται τελικά σε τριάντα λεπτά του ευρώ και σαράντα δύο εκατοστά του λεπτού (0,342€).

Η αποκοπή του μερίσματος πραγματοποιήθηκε την 24η Ιουνίου 2021 και η διαδικασία καταβολής του μερίσματος στους δικαιούχους ξεκίνησε την 1η Ιουλίου 2021. Δικαιούχοι στην καταβολή μερίσματος είναι οι μέτοχοι που θα είναι εγγεγραμμένοι στα αρχεία του Συστήματος Άυλων Τίτλων (Σ.Α.Τ.) που διαχειρίζεται η «Ελληνικό Κεντρικό Αποθετήριο Τίτλων Α.Ε.» κατά την 25η Ιουνίου 2021 (record date).

Η καταβολή του μερίσματος πραγματοποιήθηκε από την πληρώτρια τράπεζα «ΤΡΑΠΕΖΑ ΠΕΙΡΑΙΩΣ Α.Ε.» ως εξής:

- α) Μέσω των Συμμετεχόντων των δικαιούχων στο Σ.Α.Τ. (Τράπεζες και Χρηματιστηριακές Εταιρείες) σύμφωνα με τα ισχύοντα στον Κανονισμό Λειτουργίας της ΕΛ.Κ.Α.Τ..
- β) Ειδικά στις περιπτώσεις πληρωμής μερίσματος σε κληρονόμους θανόντων δικαιούχων, των οποίων οι τίτλοι τηρούνται στον Ειδικό Λογαριασμό της Μεριδας τους στο Σ.Α.Τ., υπό το χειρισμό της ATHEXCSD, η διαδικασία πληρωμής του μερίσματος θα διενεργείται μετά την ολοκλήρωση της νομιμοποίησης των

κληρονόμων, μέσω του δικτύου καταστημάτων της «ΤΡΑΠΕΖΑ ΠΕΙΡΑΙΩΣ Α.Ε.» για πέντε (5) έτη από τη λήξη του τρέχοντος έτους (δηλαδή έως την 31η Δεκεμβρίου 2026).

Μερίσματα που δεν θα εισπραχθούν εντός πέντε (5) ετών από τη λήξη του τρέχοντος έτους, ήτοι έως την 31η Δεκεμβρίου 2026, παραγράφονται υπέρ του Ελληνικού Δημοσίου.

Δεδομένου ότι οι ίδιες μετοχές δεν λαμβάνουν μέρισμα, το τελικό ποσό του μερίσματος, που θα καταβληθεί ανά μετοχή, θα προσαυξηθεί λαμβάνοντας υπόψη το ποσό του μερίσματος που θα αντιστοιχεί στις ίδιες μετοχές που θα κατέχει η Εταιρεία κατά την ημερομηνία αποκοπής.

- Στις 18.06.2021, η MYTILINEOS σε συνέχεια της ενημέρωσης των μετόχων που πραγματοποιήθηκε στο πλαίσιο της από 15.06.2021 Τακτικής Γενικής Συνέλευσης, ανακοίνωσε ότι έχει έρθει σε συμφωνία με τη ΔΕΗ σχετικά με τη σύναψη νέας σύμβασης για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας που θα καλύπτει την περίοδο 2021 - 2023. Η συμφωνία αναμένεται να εξειδικευτεί και οριστικοποιηθεί το αμέσως επόμενο διάστημα. Επιπλέον, η MYTILINEOS έχει έρθει σε κατ' αρχήν συμφωνία μακροχρόνιας διάρκειας με την GLENCORE για την πώληση αλουμίνιας και αλουμινίου, εκτιμώμενης συνολικής αξίας άνω των \$1,5 δισ.
- Στις 22.06.2021 η MYTILINEOS σε συνέχεια της από 15.06.2021 σχετικής ανακοίνωσης, ανακοινώνει συμπληρωματικά, ότι η Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της Εταιρείας, που πραγματοποιήθηκε την 15η Ιουνίου 2021, αποφάσισε μεταξύ άλλων, τη διανομή μερίσματος ανερχόμενο στο ποσό των τριάντα έξι λεπτών του ευρώ (€0,36) ανά μετοχή. Το ποσό του μερίσματος που θα καταβληθεί τελικώς διαμορφώνεται στο μικτό ποσό των 0,3779876510 ευρώ ανά μετοχή, προσαυξημένο με το μέρισμα που αντιστοιχεί στις 6.799.895 ίδιες μετοχές που θα κατέχει η Εταιρεία στις 24 Ιουνίου 2021 (ημερομηνία αποκοπής του μερίσματος). Σημειώνεται ότι σύμφωνα με τις ισχύουσες φορολογικές διατάξεις, το προς διανομή μέρισμα υπόκειται σε παρακράτηση φόρου 5% (με την εξαίρεση ή διαφοροποίηση του ποσοστού παρακράτησης για μετόχους οι οποίοι υπόκεινται σε ειδικές διατάξεις). Συνεπεία αυτού, το καθαρό προς είσπραξη ποσό από τους μετόχους θα ανέλθει στο ποσό των 0,3590882685 Ευρώ ανά μετοχή. Την 24η Ιουνίου 2021 οι μετοχές θα διαπραγματεύονται χωρίς δικαίωμα στο ως άνω μέρισμα. Δικαιούχοι στην καταβολή μερίσματος είναι οι μέτοχοι που θα είναι εγγεγραμμένοι στα αρχεία του Συστήματος Άυλων Τίτλων (Σ.Α.Τ.) την 25η Ιουνίου 2021 (record date). Ημερομηνία έναρξης πληρωμής μερίσματος ορίζεται η 1η Ιουλίου 2021. Η καταβολή του θα πραγματοποιηθεί σύμφωνα με τη διαδικασία που περιγράφεται στη σχετική από 15.06.2021 ανακοίνωση της Εταιρείας.
- Στις 29.06.2021 η MYTILINEOS μέσω του Τομέα Ηλεκτρικής Ενέργειας & Φυσικού Αερίου - Protergia υπέγραψε συμφωνία με την Copenhagen Infrastructure Partners (CIP), με έδρα την Δανία, εκ μέρους του επενδυτικού σχήματος «CI New Markets Fund I» για την από κοινού συνεργασία (CIP 60% / MYTILINEOS 40%) για την ανάπτυξη υπεράκτιων αιολικών πάρκων σε θαλάσσιες περιοχές της Ελλάδας. Οι δύο εταιρείες θα συνεισφέρουν εξίσου σε αυτήν την κοινή προσπάθεια, προκειμένου να εντοπίσουν τις κατάλληλες εκείνες περιοχές όπου θα συν-αναπτύξουν και θα συγχρηματοδοτήσουν υπεράκτια αιολικά έργα, συνδυάζοντας πόρους και τεχνογνωσία. Ο κύριος κατασκευαστής για όλα τα έργα που θα αναπτυχθούν στο πλαίσιο της

συνεργασίας CIP – MYTILINEOS, είναι η Copenhagen Offshore Partners (COP), μία κορυφαία παγκοσμίως εταιρεία ανάπτυξης, κατασκευής και λειτουργίας υπεράκτιων αιολικών έργων.

III ΠΡΟΟΠΤΙΚΕΣ - ΚΙΝΔΥΝΟΙ ΚΑΙ ΑΒΕΒΑΙΟΤΗΤΕΣ

1. Προοπτικές για το Β' Εξάμηνο του 2021

Τομέας Μεταλλουργίας

Η γενικευμένη άνοδος των τιμών, που παρατηρήθηκε στο πρώτο εξάμηνο του έτους, φαίνεται να συνεχίζεται και στο δεύτερο εξάμηνο, με εξαιρετική δυναμική στα premia των προϊόντων του αλουμινίου και ιδιαίτερα στις κολόνες όπου καταγράφεται ιστορική επίδοση στις διαμορφούμενες τιμές. Παράλληλα βέβαια διαφαίνονται περαιτέρω αυξήσεις στο κόστος προερχόμενες από τις τιμές και τα μεταφορικά των α' υλών και της ενέργειας. Στην αλουμίνα και στους βωξίτες παρατηρείται στασιμότητα στις τιμές, προερχόμενη από τη διαθεσιμότητα των αγαθών και τη δυναμική των αναγκών της Κίνας. Περιμένουμε μία βελτίωση στις τιμές πώλησης καθώς το κόστος παραγωγής πιέζεται από τις ενεργειακές τιμές και τη σόδα και περιορίζει τα περιθώρια κέρδους των εργοστασίων.

Το πρόγραμμα «ΗΦΑΙΣΤΟΣ» συνεχίζεται κανονικά και αναμένεται να ολοκληρωθούν εντός του έτους όλες οι προγραμματισμένες επενδύσεις αύξησης παραγωγής στην ΕΠΑΛΜΕ και στην παραγωγή της αλουμίνας στην ΑτΕ. Ο ρυθμός παραγωγής στην αλουμίνα και στο ανακυκλωμένο αλουμίνιο θα ενταθεί προοδευτικά και αναμένεται να καταγραφεί ρεκόρ ιστορικών επιδόσεων στις ετήσιες παραγωγές, αναμένοντας ακόμη μεγαλύτερες ποσότητες στο 2022 όταν και οι επενδύσεις θα αποδώσουν για πρώτη φορά για ολόκληρο έτος.

Τομέας Έργων Βιώσιμης Ανάπτυξης

Το 2020 αποτέλεσε σημείο καμπής, με τον μετασχηματισμό του πρώην Τομέα Έργων & Υποδομών που έχοντας πλέον νέα οργανωτική δομή εστιάζει σε έργα που προωθούν τους στόχους της Ενεργειακής Μετάβασης και της Βιώσιμης Ανάπτυξης.

Έτσι, πέραν της κατασκευής θερμικών σταθμών και επιλεγμένων έργων υποδομών που παραδοσιακά εκτελεί ο Τομέας, η δραστηριότητά μας ενισχύεται με την δυναμική ανάπτυξη έργων Βιώσιμης Ανάπτυξης (Sustainability).

Ενδεικτικά:

- διαχείριση στερεών και υγρών αποβλήτων,
- υβριδικά και off-grid ενεργειακά έργα,
- έργα ενεργειακής αναβάθμισης,
- εκτέλεση καινοτόμων first-of-kind ενεργειακών έργων (π.χ., έργα υδρογόνου).

Αντιλαμβανόμενη τις διεθνείς τάσεις, η MYTILINEOS προσαρμόζει τη μοναδική της τεχνογνωσία στις Λύσεις Βιώσιμης Ανάπτυξης και παράλληλα σχεδιάζει:

α) Να συνεχίσει να αξιοποιεί το ανταγωνιστικό της πλεονέκτημα στην κατασκευή θερμικών μονάδων και να αναπτυχθεί περαιτέρω στο χώρο του Transmission & Distribution (T&D) και β) Να αναπτυχθεί πολύ στοχευμένα στο χώρο των υποδομών, μέσω έργων ΣΔΙΤ και έργων που απαιτούν υψηλή τεχνογνωσία, ολιστική προσέγγιση 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.

Ο Τομέας Έργων Βιώσιμης Ανάπτυξης ακολουθώντας τον στρατηγικό σχεδιασμό του προσανατολίζεται στην ανάπτυξη των δραστηριοτήτων του σε χώρες με ιδιαίτερες απαιτήσεις, όπου το κύρος και η τεχνογνωσία του δίνει σημαντική θέση στη αγορά διεθνώς. Όπου εντοπίζονται καλές επενδυτικές ευκαιρίες, η Εταιρεία σκοπεύει να αξιοποιεί τις σημαντικές δυνατότητες χρηματοδότησης έργων που διαθέτει για την δημιουργία ακόμα μεγαλύτερης προστιθέμενης αξίας τόσο για τους πελάτες του όσο και για τους μέτοχους του. Η στρατηγική του SES BU στοχεύει στην αύξηση του ανεκτέλεστου υπόλοιπου εντός του 2021 με την ανάληψη νέων έργων και επενδύσεων σε στοχευμένες αγορές και την εστίαση στην έγκαιρη εκτέλεση των υφιστάμενων συμβάσεων. Ο σχεδιασμός και οι προοπτικές για τις επιμέρους δραστηριότητες του SES BU συνοψίζονται ως κάτωθι:

- Η MYTILINEOS συνεχίζει τη κατασκευή της νέας μονάδας 826MW με καύσιμο φυσικό αέριο στο Ενεργειακό κέντρο της στον Άγιο Νικόλαο Βοιωτίας. Στο εξωτερικό η MYTILINEOS συνεχίζει την κατασκευή των έργων στη Λιβύη, Γκάνα, Νιγηρία και Σλοβενία. 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 ηλεκτρικής ενέργειας στη Ελλάδα, Ευρώπη και Αφρική.
- Ο Τομέας Έργων Βιώσιμης Ανάπτυξης θα συνεχίσει να στοχεύει στην ανάληψη υβριδικών έργων/έργων εκτός δικτύου, κεφαλαιοποιώντας τη σχετική εμπειρία και γνώση από παρόμοια έργα που έχουν ολοκληρωθεί. Παράλληλα, θα εξακολουθήσει να εφαρμόζει τη στρατηγική επέκτασης και ανάπτυξης της παρουσίας του σε σημαντικά έργα ενεργειακής αναβάθμισης και εξοικονόμησης ενέργειας τόσο στην Ελληνική αγορά όσο και σε επιλεγμένες αγορές του εξωτερικού. Τέλος, θα εντατικοποιήσει τη παρουσία του σε έργα που αφορούν νέες τεχνολογίες σε συνδυασμό με τη παροχή ενεργειακών λύσεων, σκοπεύοντας στην ανάπτυξη νέων, διαφοροποιημένων δραστηριοτήτων με προστιθέμενη αξία.
- Η MYTILINEOS κατέχει εργοληπτικό πτυχίο 7ης τάξης στην Ελλάδα και μέρος του επιχειρηματικού σχεδιασμού της είναι η επιλεκτική διεκδίκηση των υπό δημοπράτηση έργων υποδομών, κτιριακών, περιβαλλοντικών και λοιπών έργων κυρίως εντός Ελλάδος, μέσω κατασκευαστικών συμβάσεων, συμβάσεων ΣΔΙΤ ή και συμβάσεων παραχώρησης.

- Στον τομέα των Περιβαλλοντικών Λύσεων (Environmental Solutions) η MYTILINEOS εντοπίζει μεγάλες δυνατότητες επέκτασης με βάση την αυξημένη τεχνογνωσία της σε λύσεις της κυκλικής οικονομίας. Ειδικότερα, στον τομέα της ενεργειακής αξιοποίησης απορριμμάτων, η MYTILINEOS έχει ήδη την αναγνώριση της αγοράς ως εργολήπτης έργων μεγάλης κλίμακας με το «Κλειδί στο χέρι» (Turn-key contractor). Πέρα από το Protos ERF, ένα έργο ενεργειακής αξιοποίησης 400.000 τόνων 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.
- Εκτός από περιβαλλοντικά έργα μεγάλης ενεργειακής κλίμακας, οι Περιβαλλοντικές Λύσεις ενδιαφέροντος της MYTILINEOS επεκτείνονται στην διαχείριση στερεών αποβλήτων και μέσω ανάπτυξης μονάδων παραγωγής βιοαερίου και διαχείρισης απορριμμάτων, όπου εξετάζει επιλεκτικά και περιπτώσεις χρηματοδότησης έργων. Στον χώρο της διαχείρισης λύων, υγρών αποβλήτων και περιβαλλοντικών αποκαταστάσεων, εφαρμόζει σχέδιο για την συστηματική διείσδυση της αρχικά στην Ευρώπη, Μ. Ανατολή και Αφρική, κάνοντας χρήση και της προστιθέμενης αξίας που προσδίδει η ιδιαίτερη τεχνογνωσία της θυγατρικής της ZEOLOGIC όπου δρα ως πρωτοποριακός τεχνολογικός πάροχος στην συγκεκριμένη αγορά. Προς αυτή την κατεύθυνση ολοκληρώθηκε αυτή τη χρονιά πιλοτική μονάδα διαχείρισης υγρών πετρελαϊκών και χημικών αποβλήτων για λογαριασμό της MYTILINEOS στις εγκαταστάσεις της ZEOLOGIC.

Τομέας Ανάπτυξης Ανανεώσιμων Πηγών και Αποθήκευσης Ενέργειας

Το δεύτερο εξάμηνο του 2021, ο Τομέας RSD θα συνεχίσει να επικεντρώνεται στην έγκαιρη εκτέλεση των υφιστάμενων έργων EPC για τρίτους καθώς και στην ανάληψη νέων έργων και επενδύσεων σε επιλεγμένες αγορές με αυξημένες ανάγκες για πράσινη ενέργεια.

Ειδικότερα αναφορικά με τα έργα για τρίτους, θα συνεχιστεί η εκτέλεση των συμβάσεων που υπογράφηκαν το πρώτο εξάμηνο στην Ισπανία, τη Χιλή, την Ελλάδα και το Ουζμπεκιστάν.

Παράλληλα ο Τομέας θα επικεντρωθεί στην υπογραφή νέων συμβάσεων που θα ανανεώσουν το ανεκτέλεστο υπόλοιπο έργων, λαμβάνοντας πάντα υπόψη τις κοστολογικές πιέσεις που παρατηρούνται το τελευταίο διάστημα αναφορικά με το βασικό εξοπλισμό και τα μεταφορικά.

Πιο συγκεκριμένα τους πρώτους μήνες του Β' εξαμήνου ο Τομέας RSD θα ολοκληρώσει την υπογραφή δύο νέων έργων αποθήκευσης ενέργειας στο Ηνωμένο Βασίλειο για τη Gresham:

- Υπογραφή σύμβασης και έναρξη εργασιών του έργου Arbroath Energy Storage της Gresham Hazel Llp (Συσσωρευτές Αποθήκευσης Ενέργειας συνολικής ισχύος 35MWp) με αξία συμβολαίου περίπου 10 εκατομμύρια λίρες στο Ηνωμένο Βασίλειο.
- Υπογραφή σύμβασης και έναρξη εργασιών του έργου Coupar Energy Storage της Gresham Hazel Llp (Συσσωρευτές αποθήκευσης ενέργειας συνολικής χωρητικότητας 40MWp) με αξία συμβολαίου 11 εκατομμύρια λίρες στο Ηνωμένο Βασίλειο.

Εκτός από τα παραπάνω έργα, υπάρχουν έργα στη Χιλή, το Ηνωμένο Βασίλειο και την Αφρική που αναμένεται να υπογραφούν επίσης εντός του Β' εξαμήνου.

Τέλος, ο Τομέας RSD θα ξεκινήσει σύμφωνα με τον προγραμματισμό την κατασκευή των 1,5 GW του χαρτοφυλακίου έργων της MYTILINEOS στην Ελλάδα που αποκτήθηκαν πρόσφατα από τον Όμιλο ΕΓΝΑΤΙΑ.

Αναφορικά με την ανάπτυξη ιδίων έργων (BOT), ο Τομέας RSD θα επιταχύνει την κατασκευή των έργων του στην Κύπρο, το Ηνωμένο Βασίλειο, την Ισπανία, τη Ρουμανία, την Αυστραλία με στόχο να ολοκληρωθούν εντός του 2022 και να προχωρήσει στην πώληση επιλεγμένων έργων. Παράλληλα, θα συνεχιστεί η ανάπτυξη των υφιστάμενων έργων που βρίσκονται σε αρχικό στάδιο εγκρίσεων (qualified) και η αναζήτηση νέων έργων που θα ενισχύσουν και θα ανανεώσουν το υπάρχον χαρτοφυλάκιο. Σημειώνεται ότι ο Τομέας RSD αυτή τη στιγμή έχει υπό αξιολόγηση συνολικά περισσότερα από 2GW έργων σε επιλεγμένες χώρες.

Αξίζει να αναφερθεί ότι εντός του Αυγούστου, ο Τομέας RSD αναμένεται να ολοκληρώσει τη δεύτερη συναλλαγή BOT, παρόμοια με την επιτυχημένη συναλλαγή 47 MW στην Ελλάδα που ολοκληρώθηκε εντός του πρώτου εξαμήνου του 2020. Πρόκειται για δύο έργα συνολικής ισχύος 91MW στη Ρουμανία που θα πωληθούν στη φάση ανάπτυξης ενώ η έναρξη της εμπορικής λειτουργίας τοποθετείται στα τέλη του 2022.

Καθώς το χαρτοφυλάκιο ανάπτυξης ιδίων έργων ωριμάζει, τα επόμενα χρόνια εκτιμάται ότι τα έργα BOT θα έχουν υψηλή συνεισφορά στα μεγέθη του Τομέα RSD.

Τομέας Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου

Η MYTILINEOS, διαθέτοντας σήμερα εγκατεστημένη ισχύ ~1,4 GW από θερμικούς σταθμούς και έργα ΑΠΕ σε λειτουργία, καθώς και την 1η θέση μεταξύ των ιδιωτών προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας, έχει εδραιώσει τη θέση της ως η μεγαλύτερη ιδιωτική καθετοποιημένη 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 Η2 2021 αναμένεται να συνεχίσει να επηρεάζεται τόσο από τις ιδιαίτερα υψηλές τιμές φυσικού αερίου και CO₂, όσο και από τα ιδιαίτερα χαρακτηριστικά της νέας οργανωμένης αγοράς ηλεκτρισμού.

Παρόλα αυτά, τα οικονομικά αποτελέσματα του τομέα Ηλεκτρισμού & Φυσικού Αερίου αναμένεται να διατηρηθούν σε ικανοποιητικά επίπεδα λόγω,

- της πρόσβασης σε ανταγωνιστικές και ευέλικτες πηγές προμήθειας Φυσικού Αερίου αγωγού μέσω απευθείας συμβολαίων με μεγάλους διεθνείς παραγωγούς και προμηθευτές
- της προμήθειας LNG, όπου η MYTILINEOS πλεονεκτεί σημαντικά σε σχέση με τους ανταγωνιστές της, λόγω της μακρόχρονης εμπειρίας της, και του ανεπτυγμένου δικτύου προμηθευτών

- της αποτελεσματικής διαχείρισης του χαρτοφυλακίου ηλεκτρικής ενέργειας και Φυσικού Αερίου βελτιστοποιώντας το συνολικό αποτέλεσμα
- του αυξημένου όγκου και της συνεχούς επέκτασης στη δραστηριότητα λιανικής προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και ΦΑ με προσαρμογή στις νέες συνθήκες της αγοράς
- μη αναγκαιότητας για κάποια μεγάλη συντήρηση στους ηλεκτροπαραγωγικούς σταθμούς της εταιρίας
- της πιθανής περαιτέρω απολιγνιτοποίησης του ενεργειακού μείγματος της Χώρας
- της αύξησης της ενεργειακής κατανάλωσης λόγω επανέναρξης της οικονομικής δραστηριότητας.

2. Κίνδυνοι και Αβεβαιότητες

Σκοποί και πολιτικές διαχείρισης χρηματοοικονομικών κινδύνων

Οι δραστηριότητες του Ομίλου δημιουργούν πολλαπλούς χρηματοοικονομικούς κινδύνους συμπεριλαμβανομένων των κινδύνων συναλλαγματικών ισοτιμιών και επιτοκίων, διακυμάνσεων των τιμών της αγοράς, πιστωτικών κινδύνων και κινδύνων ρευστότητας. Το πρόγραμμα διαχείρισης κινδύνων του Ομίλου, στοχεύει στον περιορισμό ενδεχόμενης αρνητικής επίδρασης στα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα του, που είναι δυνατό να προκύψει από την αδυναμία πρόβλεψης των χρηματοοικονομικών αγορών και τη διακύμανση στις μεταβλητές του κόστους και των πωλήσεων.

Οι βασικές πολιτικές διαχείρισης των κινδύνων καθορίζονται από τη Διοίκηση του Ομίλου. Η πολιτική διαχείρισης κινδύνων εφαρμόζεται από το τμήμα Διαχείρισης Διαθεσίμων του Ομίλου (Corporate Treasury Department) το οποίο δρα ως ένα κέντρο υπηρεσιών και το οποίο λειτουργεί στα πλαίσια συγκεκριμένων κατευθύνσεων εγκεκριμένων από τη Διοίκηση.

Πιστωτικός Κίνδυνος

Ο Όμιλος δεν έχει σημαντική συγκέντρωση πιστωτικού κινδύνου σε κάποια από τα συμβαλλόμενα, με αυτόν μέρη. Ο πιστωτικός κίνδυνος πηγάζει από τα ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα, παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία και καταθέσεις σε τράπεζες και χρηματοοικονομικά ιδρύματα, καθώς και από εκθέσεις σε πιστωτικό κίνδυνο από πελάτες.

Για τις εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις, ο Όμιλος δεν εκτίθεται θεωρητικά σε σημαντικούς πιστωτικούς κινδύνους καθώς δεδομένης της πολυδιάστατης φύσης των λειτουργιών του Ομίλου, δεν υπάρχει σημαντική συγκέντρωση πιστωτικού κινδύνου αναφορικά με τις εμπορικές του απαιτήσεις, μιας και αυτός διαχωρίζεται σε ένα μεγάλο αριθμό πελατών. Ωστόσο, λόγω των ειδικών συνθηκών που επικρατούν τόσο στην Ελλάδα όσο και σε αρκετές αγορές της Ευρώπης, ο Όμιλος αφενός παρακολουθεί, σε σταθερή βάση, τις εμπορικές του απαιτήσεις ενώ έχει προχωρήσει στην υιοθέτηση πολιτικών και πρακτικών ώστε να διασφαλίζει την είσπραξη τους. Ενδεικτικά τέτοιες πολιτικές και πρακτικές περιλαμβάνουν την ασφάλιση των πιστώσεων όπου είναι εφικτό, την προείσπραξη, σε μεγάλο βαθμό, της

αξίας των πωλούμενων προϊόντων, την εξασφάλιση των απαιτήσεων μέσω ενεχυριάσεων σε αποθέματα των πελατών και την λήψη εγγυητικών επιστολών.

Για την ελαχιστοποίηση του πιστωτικού κινδύνου σε διαθέσιμα και ταμιακά ισοδύναμα, σε συμβόλαια χρηματοοικονομικών παραγώγων καθώς και σε άλλα βραχυπρόθεσμα χρηματοοικονομικά προϊόντα, ο Όμιλος θέτει όρια στο πόσο θα εκτίθεται σε κάθε μεμονωμένο χρηματοοικονομικό ίδρυμα και συναλλάσσεται μόνο με αναγνωρισμένα χρηματοπιστωτικά ιδρύματα, υψηλής πιστοληπτικής διαβάθμισης.

Κίνδυνος Ρευστότητας

Ο κίνδυνος ρευστότητας συνδέεται με την ανάγκη για επαρκή χρηματοδότηση της δραστηριότητας και της ανάπτυξης του Ομίλου. Οι σχετικές ανάγκες ρευστότητας γίνονται αντικείμενο διαχείρισης μέσω προσεκτικής παρακολούθησης των χρεών των μακροπρόθεσμων χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων καθώς επίσης και των πληρωμών που πραγματοποιούνται καθημερινά.

Ο Όμιλος διασφαλίζει ότι υπάρχουν επαρκείς διαθέσιμες πιστωτικές διευκολύνσεις ώστε να είναι σε θέση να καλύπτει τις βραχυπρόθεσμες επιχειρηματικές ανάγκες. Τα κεφάλαια για τις μακροπρόθεσμες ανάγκες ρευστότητας εξασφαλίζονται πρόσθετα από ένα επαρκές ποσό δανειακών κεφαλαίων και την δυνατότητα να πωληθούν μακροπρόθεσμα χρηματοοικονομικά στοιχεία.

Κίνδυνος Αγοράς

Κίνδυνος τιμής εμπορευμάτων

Οι τιμές των εμπορευμάτων οι οποίες καθορίζονται κυρίως από τις διεθνείς αγορές και την παγκόσμια ζήτηση και προσφορά έχουν ως αποτέλεσμα την έκθεση του Ομίλου στον κίνδυνο διακύμανσης των σχετικών τιμών.

Οι τιμές των εμπορευμάτων συνδέονται τόσο με μεταβλητές που προσδιορίζουν τα έσοδα (πχ τιμές μετάλλων στο LME) όσο και το κόστος (π.χ. τιμές φυσικού αερίου) των εταιριών του Ομίλου. Ο Όμιλος από τη δραστηριότητα του εκτίθεται στην διακύμανση των τιμών Αλουμινίου (AL), Ψευδαργύρου (Zn), Μολύβδου (Pb) καθώς και στις τιμές Φυσικού αερίου (Natural Gas) σαν στοιχείο του κόστους παραγωγής.

Αναφορικά με τη διακύμανση των τιμών των μετάλλων ο Όμιλος έχει σαν πολιτική την ελαχιστοποίηση του κινδύνου κάνοντας χρήση χρηματοοικονομικών παραγώγων.

Συναλλαγματικός κίνδυνος

Ο Όμιλος δραστηριοποιείται σε διεθνές επίπεδο και συνεπώς είναι εκτεθειμένος σε κίνδυνο συναλλαγματικών ισοτιμιών που προκύπτουν κυρίως από το δολάριο των ΗΠΑ. Αυτό το είδος κινδύνου κυρίως προκύπτει από εμπορικές συναλλαγές σε ξένο νόμισμα όπως επίσης και από καθαρές επενδύσεις σε οικονομικές οντότητες του εξωτερικού. Για τη διαχείριση αυτής της κατηγορίας κινδύνου, το τμήμα Χρηματοοικονομικής Διαχείρισης του Ομίλου συνάπτει παράγωγα και μη παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα με χρηματοοικονομικούς οργανισμούς για λογαριασμό και στο όνομα των εταιριών του Ομίλου.

Σε επίπεδο Ομίλου τα χρηματοοικονομικά αυτά προϊόντα χαρακτηρίζονται ως αντισταθμίσεις συναλλαγματικού κινδύνου συγκεκριμένων στοιχείων του ενεργητικού, παθητικού ή μελλοντικών εμπορικών συναλλαγών.

Κίνδυνος επιτοκίου

Τα στοιχεία ενεργητικού του Ομίλου που εκτίθενται σε επιτοκιακές διακυμάνσεις αφορούν κυρίως στα διαθέσιμα και ισοδύναμα διαθέσιμων. Η πολιτική του Ομίλου αναφορικά με τα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού είναι να επενδύει τα μετρητά του σε κυμαινόμενα επιτόκια ώστε να διατηρεί την απαραίτητη ρευστότητα επιτυγχάνοντας ταυτόχρονα ικανοποιητική απόδοση για τους μετόχους της. Επιπρόσθετα, ο Όμιλος για το σύνολο του τραπεζικού δανεισμού κάνει χρήση προϊόντων κυμαινόμενου επιτοκίου. Ανάλογα με το ύψος των υποχρεώσεων σε κυμαινόμενο επιτόκιο, ο Όμιλος προβαίνει στην εκτίμηση του επιτοκιακού κινδύνου και όπου απαιτείται μελετά την αναγκαιότητα χρήσης επιτοκιακών χρηματοοικονομικών παραγώγων. Η πολιτική του Ομίλου είναι να ελαχιστοποιήσει την έκθεση του στο κίνδυνο ταμειακών ροών επιτοκίου όσον αφορά τη μακροπρόθεσμη χρηματοδότηση.

Κίνδυνοι COVID 19

Η Mytilineos, ως υπεύθυνος κοινωνικός εταίρος και επιχείρηση εξέφρασε από την έναρξη της πανδημίας τη βαθιά ανησυχία της για την κατάσταση, την ταχεία εξάπλωση του ιού και την επίδρασή του στις δραστηριότητές της, καθώς και στην οικονομία και την ευρύτερη κοινωνία. Απόλυτη προτεραιότητα αποτέλεσε και αποτελεί και η ασφάλεια των εργαζομένων.

Για το σκοπό αυτό, η Mytilineos και κατά τη διάρκεια του πρώτου εξαμήνου του 2021 διατηρεί μέσω της ειδικής ομάδας, η οποία αναφέρεται στην Ανώτατη Διοίκηση, το σχέδιο διασφάλισης της επιχειρησιακής συνέχειας, παρακολουθώντας όλες τις σχετικές εξελίξεις. Τα εσωτερικά κ εξωτερικά πρωτόκολλα για την τακτική κ επείγουσα επικοινωνία με τους εργαζόμενους και άλλους βασικούς ενδιαφερόμενους φορείς έχουν διατηρηθεί και οι δράσεις που είχαν ληφθεί από την αρχή της πανδημίας συνεχίζονται απρόσκοπτα.

Αναλυτικά οι δράσεις της Εταιρείας αναφέρονται στο Ετήσιο Δελτίο του 2020.

3. Περιγραφή των κύριων κινδύνων και συστημάτων διαχείρισης του Ομίλου σε σχέση με τη διαδικασία σύνταξης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων

Πλαίσιο συστημάτων εσωτερικού ελέγχου και διαχείρισης κινδύνων της Εταιρείας σε σχέση με τη διαδικασία σύνταξης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Η διασφάλιση της αξιοπιστίας των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων της Εταιρείας και του Ομίλου επιτυγχάνεται μέσω της εφαρμογής Διαδικασιών Εσωτερικού Ελέγχου και Διαχείρισης Κινδύνων. Η Εταιρεία έχει θεσπίσει ξεχωριστές διαδικασίες για μηνιαίες αναφορές Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων, Ενδιάμεσες και Ετήσιες.

Συγκεκριμένα, κάθε μήνα η Διεύθυνση Χρηματοοικονομικών Αναφορών και Ελέγχου της Εταιρείας λαμβάνει από τις Διευθύνσεις Οικονομικής Διαχείρισης των Τομέων Επιχειρηματικής Δραστηριότητας χρηματοοικονομικά στοιχεία και πληροφορίες ώστε να προχωρήσει σε έλεγχο αυτών και παραγωγή αναφορών προς τη Διοίκηση της Εταιρείας. Οι πληροφορίες αυτές παράγονται σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς. Η Διοίκηση της Εταιρείας κάθε μήνα ενημερώνεται για την εξέλιξη των ενοποιημένων βασικών χρηματοοικονομικών μεγεθών μέσω διοικητικών αναφορών. Η μηνιαία παρακολούθηση, ο έλεγχος των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων και οι αναλύσεις επί αυτών αποτελούν βασικό εργαλείο ελέγχου ποιότητας και συνέπειας των οικονομικών αποτελεσμάτων.

Σχετικά με τις Ενδιάμεσες και Ετήσιες ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις, η Εταιρεία χρησιμοποιεί ένα εξελιγμένο λογισμικό για την ενοποίηση των οικονομικών αποτελεσμάτων και καταστάσεων καθώς και για την παραγωγή αναφορών προς τη Διοίκηση, το επενδυτικό κοινό και λοιπούς ενδιαφερόμενους. Το συγκεκριμένο λογισμικό ενημερώνεται αυτόματα από το πρόγραμμα λογιστικής παρακολούθησης της Εταιρείας και διαθέτει ελεγκτικούς μηχανισμούς για την ορθή μεταφορά και απεικόνιση των δεδομένων. Η Διεύθυνση Χρηματοοικονομικών Αναφορών και Ελέγχου διασφαλίζει την λειτουργία του λογισμικού και ελέγχει την ακεραιότητα και ορθότητα των ενοποιημένων Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων και λοιπών αναφορών παρέχοντας τις απαραίτητες πληροφορίες στον Οικονομικό Διευθυντή, στους Ορκωτούς Ελεγκτές καθώς και στη Διοίκηση της Εταιρείας.

Οι Ορκωτοί Ελεγκτές εξετάζουν τις Ενδιάμεσες και Ετήσιες ενοποιημένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις και ενημερώνουν την Επιτροπή Ελέγχου για την πορεία και τα αποτελέσματα των ελέγχων τους ανά περίοδο. Η Επιτροπή Ελέγχου ενημερώνεται για τη διαδικασία και το χρονοδιάγραμμα σύνταξης των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων από τον Οικονομικό Διευθυντή της Εταιρείας και πραγματοποιεί συναντήσεις με τη Διοίκηση/αρμόδια στελέχη κατά τη διάρκεια της προετοιμασίας των οικονομικών εκθέσεων. Λαμβάνει την απαιτούμενη πληροφόρηση από τον Οικονομικό Διευθυντή για τις επιδόσεις και τις ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου και ενημερώνει το Διοικητικό Συμβούλιο. Κατά τη διάρκεια αυτών των συνεδριάσεων, η Επιτροπή Ελέγχου ενημερώνεται, επίσης, για τη διαχείριση των χρηματοοικονομικών κινδύνων και εξετάζει την αποτελεσματικότητα του συστήματος διαχείρισης κινδύνων. Οι Οικονομικές Καταστάσεις (Εταιρικές και Ενοποιημένες) εγκρίνονται από το Διοικητικό Συμβούλιο, κατόπιν σχετικής εισήγησης της Επιτροπής Ελέγχου.

Οργάνωση και διεξαγωγή διαχείρισης κινδύνου

Η Εταιρεία έχει ορίσει τον κίνδυνο ως ένα σύνολο αβέβαιων και απρογραμμάτιστων καταστάσεων που μπορεί να επηρεάσουν συνολικά τις δραστηριότητές του, την επιχειρηματική του δράση, την οικονομική του απόδοση καθώς και την εκτέλεση της στρατηγικής του και την επίτευξη των στόχων του.

Μια συγκεκριμένη προσέγγιση της διαχείρισης κινδύνων έχει καθιερωθεί σε όλους τους τομείς δραστηριότητας, όπου ορισμένοι κίνδυνοι έχουν αναγνωριστεί ως ακολούθως:

- Αναγνώριση και εκτίμηση παραγόντων κινδύνου
- Σχεδιασμός της πολιτικής διαχείρισης κινδύνων
- Εκτέλεση και αξιολόγηση της πολιτικής κινδύνων

Η Εταιρεία έχει καθορίσει συγκεκριμένες και ολοκληρωμένες Διαδικασίες Διαχείρισης Κινδύνων. Όλα τα διευθυντικά στελέχη εμπλέκονται στη διαδικασία αναγνώρισης και πρωταρχικής εκτίμησης των κινδύνων ώστε να διευκολύνουν το έργο των Συμβουλίων Διοίκησης κάθε επιχειρηματικού τομέα καθώς και του Διοικητικού Συμβουλίου κάθε νομικού προσώπου στο σχεδιασμό και την έγκριση συγκεκριμένων δράσεων στα πλαίσια των εγκεκριμένων Διαδικασιών Διαχείρισης Κινδύνων.

Αναφορικά με τα Μη Χρηματοοικονομικά στοιχεία η Εταιρεία από το 2010, έχει θεσμοθετήσει μια συγκεκριμένη διαδικασία προσέγγισης με τους Κοινωνικούς της Εταίρους για την αξιολόγηση της σημαντικότητας των θεμάτων βιωσιμότητας που σχετίζονται με τη λειτουργία της και που σε συνδυασμό με την αντίστοιχη ιεράρχηση των θεμάτων αυτών, εκ μέρους των Τομέων Επιχειρηματικής της Δραστηριότητας, αποτελεί το πιο βασικό στοιχείο της πολιτικής λογοδοσίας που εφαρμόζει.

Η διαδικασία καθορισμού των ουσιαστικών θεμάτων βιωσιμότητας αποτελεί μια διαρκή άσκηση η οποία αναπτύσσεται και βελτιώνεται διαρκώς. Στόχος της διαδικασίας αυτής είναι η ανάδειξη των θεμάτων που αντανακλούν τις σημαντικές περιβαλλοντικές και κοινωνικές επιδράσεις της Εταιρείας και επηρεάζουν ουσιαστικά τις αποφάσεις των Κοινωνικών της Εταίρων.

Μέσα από την αναγνώριση και την κατανόηση των ουσιαστικών θεμάτων βιωσιμότητας, η εταιρεία διαμορφώνει και αναπτύσσει την ενιαία επιχειρηματική της στρατηγική, τους σκοπούς, τους στόχους, τις κοινωνικές και περιβαλλοντικές της πρωτοβουλίες.

Η Εταιρεία τέλος, διεξάγει περιοδικούς εσωτερικούς ελέγχους για να διασφαλίσει την κατάλληλη και αποτελεσματική εφαρμογή των διαδικασιών αναγνώρισης και εκτίμησης κινδύνων και των πολιτικών διαχείρισης των κινδύνων αυτών.

Σύστημα Εσωτερικού Ελέγχου

1. Επιπλέον των όσων αναφέρονται σε άλλα σημεία της παρούσης και όσων περιγράφονται ανωτέρω στις αρμοδιότητες της Επιτροπής Ελέγχου, η Διεύθυνση Εσωτερικού Ελέγχου της Εταιρείας αποτελεί ανεξάρτητη οργανωτική μονάδα η οποία αναφέρεται στο Διοικητικό Συμβούλιο. Στις αρμοδιότητές της περιλαμβάνονται η αξιολόγηση και βελτίωση των συστημάτων διαχείρισης κινδύνων και εσωτερικού ελέγχου καθώς και η εξακρίβωση της συμμόρφωσης με τις θεσμοθετημένες πολιτικές και διαδικασίες όπως αυτές οριοθετούνται στον Εσωτερικό Κανονισμό Λειτουργίας, την ισχύουσα νομοθεσία και τις κανονιστικές διατάξεις.

Επίσης σε διαρκή βάση αναλύονται και εξετάζονται:

- η αποτελεσματικότητα των λογιστικών και οικονομικών συστημάτων της Εταιρείας, των ελεγκτικών μηχανισμών, των συστημάτων ποιότητας, ασφάλειας-υγιεινής και περιβάλλοντος καθώς και η διαχείριση των επιχειρηματικών κινδύνων,

- η κατάρτιση των οικονομικών καταστάσεων και άλλων σημαντικών στοιχείων και πληροφοριών, που προορίζονται για γνωστοποίηση,
 - η αξιοπιστία των προσόντων και της ανεξαρτησίας των ορκωτών ελεγκτών,
 - περιπτώσεις σύγκρουσης των ιδιωτικών συμφερόντων των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου ή των διευθυντικών στελεχών της Εταιρείας με τα συμφέροντα της Εταιρείας,
 - οι σχέσεις και οι συναλλαγές της Εταιρείας με τις συνδεδεμένες με αυτήν εταιρείες, καθώς και οι σχέσεις της Εταιρείας με τις εταιρείες στο κεφάλαιο των οποίων συμμετέχουν σε ποσοστό τουλάχιστον 10% μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας ή μέτοχοί της, με ποσοστό τουλάχιστον 10%,
 - η νομιμότητα των αμοιβών και πάσης φύσεως παροχών προς τα μέλη της Διοικήσεως αναφορικά με τις αποφάσεις των αρμοδίων οργάνων της Εταιρείας.
2. Το Διοικητικό Συμβούλιο σε διαρκή και συνεχή βάση επανεξετάζει την εταιρική στρατηγική και τους κύριους επιχειρηματικούς κινδύνους, ιδιαιτέρως σε ένα διαρκώς μεταβαλλόμενο οικονομικό και επιχειρηματικό περιβάλλον. Επίσης, σε τακτά χρονικά διαστήματα λαμβάνει τις εκθέσεις πεπραγμένων για τους διενεργηθέντες ελέγχους από την Ελεγκτική Επιτροπή βάσει του ετήσιου προγράμματος των σκοπούμενων ελέγχων της Διεύθυνσης Εσωτερικού Ελέγχου της Εταιρείας. Τα ανωτέρω, επιτρέπουν στο Διοικητικό Συμβούλιο να διαμορφώνει ολοκληρωμένη άποψη για την αποτελεσματικότητα των συστημάτων, διαδικασιών και κανονισμών της εταιρείας.
3. Οι νόμιμοι ελεγκτές δεν προσφέρουν μη ελεγκτικές υπηρεσίες στην Εταιρεία και τον Όμιλο, οι οποίες απαγορεύονται, σύμφωνα με όσα προβλέπονται στο άρθρο 5 του Κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 537/2014 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου και το ν. 4449/2017.

IV. Παράθεση των σημαντικών συναλλαγών που καταρτίστηκαν ανάμεσα στον εκδότη και συνδεδεμένα με αυτόν πρόσωπα

Οι εμπορικές συναλλαγές του Ομίλου και της Εταιρείας με τα συνδεδεμένα με αυτή πρόσωπα στη διάρκεια του πρώτου εξαμήνου της χρήσης 2021, έχουν πραγματοποιηθεί υπό τους συνήθεις όρους της αγοράς. Ο Όμιλος δεν συμμετείχε σε καμία συναλλαγή ασυνήθους φύσης ή περιεχομένου η οποία να είναι ουσιώδης για τον Όμιλο, ή τις εταιρείες και τα άτομα που συνδέονται στενά με αυτόν, και δεν αποσκοπεί να συμμετάσχει σε τέτοιου είδους συναλλαγές στο μέλλον. Καμία από τις συναλλαγές δεν εμπεριέχει ειδικούς όρους και συνθήκες.

Στους κατωτέρω πίνακες παρουσιάζονται οι διεταιρικές πωλήσεις και οι λοιπές διεταιρικές συναλλαγές, μεταξύ της Εταιρείας, των θυγατρικών της και μελών της διοίκησης, κατά το πρώτο εξάμηνο της τρέχουσας χρήσης καθώς και τα διεταιρικά υπόλοιπα απαιτήσεων και υποχρεώσεων κατά την 30.06.2021:

Οι παροχές προς τη Διοίκηση σε επίπεδο Ομίλου και Εταιρείας αναλύονται ως ακολούθως:

(Ποσά σε χιλιάδες €)	ΟΜΙΟΣ ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ		ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. - Μητρική	
	30/06/2021	30/06/2020	30/06/2021	30/06/2020
Βραχυπρόθεσμες παροχές				
- Μισθοί Διευθ. Στελεχών και Αμοιβές Δ.Σ.	4.407	5.398	3.131	3.823
- Κόστος κοινωνικής ασφάλισης	163	280	103	102
- Βonus	50	-	50	-
- Λοιπές αποζημιώσεις	-	-	-	-
Σύνολο	4.621	5.678	3.284	3.925

Οι συναλλαγές με τα συνδεδεμένα μέρη φαίνονται στους παρακάτω πίνακες:

(Ποσά σε χιλιάδες €)		ΟΜΙΟΣ	ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. -
		ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ	Μητρική
		30/06/2021	30/06/2021
Πωλήσεις Εμπορευμάτων	ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΑ ΧΑΛΥΒΔΟΣ Α.Ε. (SERVISTEEL)	-	41
Πωλήσεις Εμπορευμάτων	ΕΛΕΜΚΑ Α.Ε.	-	8
Πωλήσεις Εμπορευμάτων	ΔΕΛΦΟΙ ΔΙΣΤΟΜΟΝ Α.Μ.Ε.	-	429
Πωλήσεις Εμπορευμάτων	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΡΥΣΤΙΑΣ Α.Ε.	-	11
Πωλήσεις Εμπορευμάτων	ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER Α.Ε.	-	21.678
Πωλήσεις Εμπορευμάτων	ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΔΡΟΥ ΤΣΙΡΟΒΛΙΔΙ Α.Ε.	-	12
Πωλήσεις Εμπορευμάτων	ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΥΒΟΙΑΣ ΠΥΡΓΟΣ Α.Ε.	-	2
Πωλήσεις Εμπορευμάτων	ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΥΒΟΙΑΣ ΧΕΛΩΝΑ Α.Ε.	-	1
Πωλήσεις Εμπορευμάτων	ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΥΒΟΙΑΣ ΔΙΑΚΟΦΤΗΣ Α.Ε.	-	1
Πωλήσεις Εμπορευμάτων	ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ Α.Ε.	-	19
Πωλήσεις Εμπορευμάτων	ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΗ Α.Ε.	-	12
Πωλήσεις Εμπορευμάτων	SPIDER ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	-	15
Πωλήσεις Εμπορευμάτων	ΥΔΡΟΧΟΟΣ Α.Ε. Α.Π.Ε. ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ & ΕΜΠΟΡΙΟΥ	-	2
Πωλήσεις Εμπορευμάτων	ΑΙΟΛΙΚΗ ΤΡΙΚΟΡΦΩΝ Α.Ε.	-	4
Πωλήσεις Εμπορευμάτων	METKA-EGN Ltd Κύπρου	-	200
Πωλήσεις Εμπορευμάτων	POWER PROJECT	-	676
Πωλήσεις Εμπορευμάτων	ΕΠ.ΑΛ.ΜΕ Α.Ε.	-	888
Αγορές Εμπορευμάτων	ΔΕΛΦΟΙ ΔΙΣΤΟΜΟΝ Α.Μ.Ε.	-	10.233
Αγορές Εμπορευμάτων	ΖΕΟΛΟΓIC Α.Ε.Β.Ε	-	1.374
Πωλήσεις Υπηρεσιών	ΕΛΕΜΚΑ Α.Ε.	-	147
Πωλήσεις Υπηρεσιών	ΔΕΛΦΟΙ ΔΙΣΤΟΜΟΝ Α.Μ.Ε.	-	41
Πωλήσεις Υπηρεσιών	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΡΥΣΤΙΑΣ Α.Ε.	-	56
Πωλήσεις Υπηρεσιών	ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER Α.Ε.	-	1.966
Πωλήσεις Υπηρεσιών	ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΔΡΟΥ ΤΣΙΡΟΒΛΙΔΙ Α.Ε.	-	1
Πωλήσεις Υπηρεσιών	ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΥΒΟΙΑΣ ΠΥΡΓΟΣ Α.Ε.	-	13
Πωλήσεις Υπηρεσιών	ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΥΒΟΙΑΣ ΠΟΥΝΤΑ Α.Ε.	-	7
Πωλήσεις Υπηρεσιών	ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΥΒΟΙΑΣ ΧΕΛΩΝΑ Α.Ε.	-	6
Πωλήσεις Υπηρεσιών	ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΥΒΟΙΑΣ ΔΙΑΚΟΦΤΗΣ Α.Ε.	-	8
Πωλήσεις Υπηρεσιών	ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ Α.Ε.	-	4
Πωλήσεις Υπηρεσιών	ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΗ Α.Ε.	-	3
Πωλήσεις Υπηρεσιών	SPIDER ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	-	36
Πωλήσεις Υπηρεσιών	ΑΙΟΛΙΚΗ ΤΡΙΚΟΡΦΩΝ Α.Ε.	-	2
Πωλήσεις Υπηρεσιών	ΜΑΚΡΥΝΟΡΟΣ Α.Ε.	-	2
Πωλήσεις Υπηρεσιών	Αγ. Νικόλαος ΙΚΕ	-	30
Πωλήσεις Υπηρεσιών	METKA POWER WEST AFRICA LIMITED	-	3
Πωλήσεις Υπηρεσιών	METKA International LTD	-	574
Πωλήσεις Υπηρεσιών	METKA-EGN Ltd Κύπρου	-	444
Πωλήσεις Υπηρεσιών	POWER PROJECTS	-	18
Πωλήσεις Υπηρεσιών	ΕΠ.ΑΛ.ΜΕ Α.Ε.	-	20
Πωλήσεις Υπηρεσιών	ΖΕΟΛΟΓIC Α.Ε.Β.Ε	-	16
Πωλήσεις Υπηρεσιών	Κ/Ε ΜΥΤΙΛΙΝΕΟΣ - ΕΛΕΜΚΑ	-	5.036
Πωλήσεις Υπηρεσιών	EEB 23 LIMITED	-	567
Λοιπές Συναλλαγές	METKA INTERNATIONAL LTD	-	302
Λοιπές Συναλλαγές	POWER PROJECTS	-	948
Λοιπές Συναλλαγές	METKA-EGN Ltd Κύπρου	-	642
Λοιπές Συναλλαγές	METKA EGN LTD (ENGLAND)	-	166
Λοιπές Συναλλαγές	WAGGA-WAGGA OPERATIONS CO PTY LTD	-	13
Λοιπές Συναλλαγές	METKA EGN AUSTRALIA LTD	-	84
Λοιπές Συναλλαγές	METKA EGN FRANCE SRL	-	2
Λοιπές Συναλλαγές	METKA KOREA LTD	-	317
Λοιπές Συναλλαγές	METKAEGN CHILE SpA	-	295
Λοιπές Συναλλαγές	METKA-EGN SARDINIA SRL	-	10
Αγορές Υπηρεσιών	ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΑ ΧΑΛΥΒΔΟΣ Α.Ε. (SERVISTEEL)	-	588
Αγορές Υπηρεσιών	ΕΛΕΜΚΑ Α.Ε.	-	23.704
Αγορές Υπηρεσιών	ΔΕΛΦΟΙ ΔΙΣΤΟΜΟΝ Α.Μ.Ε.	-	12
Αγορές Υπηρεσιών	ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER Α.Ε.	-	8
Αγορές Υπηρεσιών	ΜΥΤΙΛΙΝΕΟΣ FINANCIAL PARTNERS S.A.	-	3.347

(Ποσά σε χιλιάδες €)	ΟΜΙΛΟΣ ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ	30/06/2021	ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. - Μητρική
		30/06/2021	30/06/2021
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΑ ΧΑΛΥΒΔΟΣ Α.Ε. (SERVISTEEL)	-	7
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	ΕΛΕΜΚΑ Α.Ε.	-	3.037
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	STANMED TRADING LTD	-	240
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	ΑΝΕΜΟΔΡΑΣΗ Α.Ε. Α.Π.Ε.	-	112
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	ΑΝΕΜΟΡΑΧΗ Α.Ε. Α.Π.Ε.	-	95
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	PROTERGIA ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΓΙΟΥ ΝΙΚΟΛΑΟΥ Α.Ε.	-	28
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	ΜΕΤΚΑ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ - ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ Α.Ε.	-	13
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	ΜΕΤΚΑ BRAZI SRL	-	353
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	ΔΕΛΦΟΙ ΔΙΣΤΟΜΟΝ Α.Μ.Ε.	-	1.601
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΡΥΣΤΙΑΣ Α.Ε.	-	3.661
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	PROTERGIA ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.	-	1.899
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	ΓΕΝΙΚΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ Α.Ε. ΑΜΥΝΤΙΚΟΥ ΥΛΙΚΟΥ	-	56
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	ΧΟΡΤΕΡΟΥ Α.Ε. Α.Π.Ε.	-	1.076
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	ΚΙΣΣΑΒΟΣ ΔΡΟΣΕΡΗ ΡΑΧΗ Α.Ε. Α.Π.Ε.	-	1.099
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	ΑΕΤΟΒΟΥΝΙ Α.Ε. Α.Π.Ε.	-	289
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	ΚΙΣΣΑΒΟΣ ΠΛΑΚΑ ΤΡΑΝΗ Α.Ε. Α.Π.Ε.	-	1.173
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	ΚΙΣΣΑΒΟΣ ΦΩΤΕΙΝΗ Α.Ε. Α.Π.Ε.	-	902
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	ΛΟΓΓΑΡΙΑ Α.Ε. Α.Π.Ε.	-	312
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER Α.Ε.	-	9.862
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Β.Ε.Α.Ε.	-	596
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	ΑΝΕΜΟΡΟΗ Α.Ε. Α.Π.Ε.	-	5
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	ΚΙΛΚΙΣ ΠΑΛΑΙΩΝ ΤΡΙΕΘΝΟΣ Α.Ε. Α.Π.Ε.	-	125
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	ΚΕΡΑΣΟΥΔΑ Α.Ε. Α.Π.Ε.	-	1
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	ΙΚΑΡΟΣ ΑΝΕΜΟΣ Α.Ε. Α.Π.Ε.	-	398
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΡΓΟΣΤΥΛΙΑ Α.Ε. Α.Π.Ε.	-	89
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΒΟΡΕΙΟΥ ΑΙΓΑΙΟΥ	-	77
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε.	-	34.084
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΔΡΟΥ ΤΣΙΡΟΒΛΙΔΙ Α.Ε.	-	440
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΥΒΟΙΑΣ ΠΥΡΓΟΣ Α.Ε.	-	135
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΥΒΟΙΑΣ ΠΟΥΝΤΑ Α.Ε.	-	4
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΥΒΟΙΑΣ ΧΕΛΩΝΑ Α.Ε.	-	90
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΔΡΟΥ ΡΑΧΗ ΞΗΡΟΚΟΜΠΙ Α.Ε.	-	21
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΑΜΟΘΡΑΚΗΣ Α.Ε.	-	90
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΥΒΟΙΑΣ ΔΙΑΚΟΦΤΗΣ Α.Ε.	-	113
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ Α.Ε.	-	511
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΗ Α.Ε.	-	2.744
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	SPIDER ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	-	7.053
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗ ΥΔΑΤΙΝΟΥ ΔΥΝΑΜΙΚΟΥ Α.Ε.(ΕΝ.ΔΥ.ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.)	-	30
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	ΘΕΣΣΑΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	-	30
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	ΥΔΡΙΑ Α.Ε. Α.Π.Ε. ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ & ΕΜΠΟΡΙΟΥ	-	25
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	ΥΔΡΟΧΩΟΣ Α.Ε. Α.Π.Ε. ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ & ΕΜΠΟΡΙΟΥ	-	20
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	ΦΟΙΒΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.Β.Ε.	-	65
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	ΑΙΟΛΙΚΗ ΤΡΙΚΟΡΦΩΝ Α.Ε.	-	621
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	ΜΑΚΡΥΝΟΡΟΣ Α.Ε.	-	92
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	MNG TRADING	-	71
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	ΔΕΣΦΙΝΑ ΝΑΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	-	40
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	ΜΥΤΙΛΙΝΕΟΣ FINANCIAL PARTNERS S.A.	-	3.196
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	Mytilineos International Trading Company AG (MIT Co)	-	204
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	Αγ. Νικόλαος ΙΚΕ	-	5
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	METKA-EGN Ltd Κύπρου	-	2.872
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	METKA-EGN Ltd Αγγλίας	-	2.097
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	METKA-EGN USA LLC	-	650
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	METKA POWER WEST AFRICA LIMITED	-	1.342
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	METKA RENEWABLE LTD CYPRUS	-	3.634
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	METKA EGN Chile SpA	-	649
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	METKA EGN KZ LLP	-	96
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	METKA International LTD	-	2.467
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	METKA EGN UGANDA SMC LTD	-	4
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	MTRH Development LTD.	-	20
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	METKA EGN FRANCE SRL	-	12
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	METKA EGN SPAIN SLU	-	412
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	METKA EGN AUSTRALIA PTY LTD	-	6.169
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	METKA EGN SINGAPORE PTE LTD	-	16.613
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	METKA Power Investments	-	349
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	METKA EGN Solar 5 SL	-	10
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	METKA EGN Singapore Holdings Pte Ltd	-	40
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	METKA EGN Solar 2 SL	-	1
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	POWER PROJECT	-	3.065
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	METKA EGN Spain Holding 1	-	37
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	ΕΠ.ΑΛ.ΜΕ Α.Ε.	-	410
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	ΖΕΟΛΟΓIC Α.Ε.Β.Ε	-	129
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	Κ/Ξ ΜΥΤΙΛΙΝΕΟΣ - ΕΛΕΜΚΑ	-	6.708
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα	EEB 23 LIMITED	-	51
Υπόλοιπα υποχρεώσεων προς συνδεδεμένα	ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΑ ΧΑΛΥΒΔΟΣ Α.Ε. (SERVISTEEL)	-	1.889
Υπόλοιπα υποχρεώσεων προς συνδεδεμένα	ΕΛΕΜΚΑ Α.Ε.	-	13.582
Υπόλοιπα υποχρεώσεων προς συνδεδεμένα	METKA BRAZI SRL	-	18
Υπόλοιπα υποχρεώσεων προς συνδεδεμένα	ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER Α.Ε.	-	5
Υπόλοιπα υποχρεώσεων προς συνδεδεμένα	ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΥΒΟΙΑΣ ΠΟΥΝΤΑ Α.Ε.	-	1
Υπόλοιπα υποχρεώσεων προς συνδεδεμένα	ΜΥΤΙΛΙΝΕΟΣ FINANCIAL PARTNERS S.A.	-	238.603
Υπόλοιπα υποχρεώσεων προς συνδεδεμένα	POWER PROJECT	-	137
Υπόλοιπα υποχρεώσεων προς συνδεδεμένα	ΖΕΟΛΟΓIC Α.Ε.Β.Ε	-	806

V. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΑΝΑΦΟΡΑΣ ΤΗΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

Την 1 Ιουλίου 2021, η MYTILINEOS ανακοίνωσε μέσω του Τομέα Ανάπτυξης Ανανεώσιμων Πηγών & Αποθήκευσης Ενέργειας (RSD) την εξαγορά χαρτοφυλακίου έργων ηλιακής ενέργειας 14MW σε διαδικασία ανάπτυξης στη Δημοκρατία της Ιρλανδίας, από την Elgin Energy, μια από τις κορυφαίες πλατφόρμες ανάπτυξης έργων ηλιακής ενέργειας σε όλο το Ηνωμένο Βασίλειο και την Ιρλανδία. Το χαρτοφυλάκιο αυτό θα επωφεληθεί από μακροπρόθεσμες χρηματοπιστωτικές Συμβάσεις επί Διαφορών (CFDs) που θα ανατεθούν στο πλαίσιο της δημοπρασίας 2020 RESS 1 (εθνική δημοπρασία για ΑΠΕ στη Δημοκρατία της Ιρλανδίας) και μόλις ενεργοποιηθούν τα έργα αυτά θα παρέχουν επαρκή και ανταγωνιστική ως προς το κόστος ηλεκτρική ενέργεια από ανανεώσιμες πηγές σε περισσότερα από 4,000 σπίτια και θα αντισταθμίζουν ετησίως 7,000 τόνους εκπομπών άνθρακα στη Δημοκρατία της Ιρλανδίας. Η εξαγορά ενισχύει τη θέση του RSD στη διεθνή αγορά ενέργειας και ειδικότερα στη Δημοκρατία της Ιρλανδίας, επιβεβαιώνοντας τη συνεργασία με την Elgin Energy, μετά την ενεργοποίηση χαρτοφυλακίου 76MW μη επιδοτούμενων έργων ηλιακής ενέργειας στο Ηνωμένο Βασίλειο.

Στις 5 Ιουλίου 2021, η MYTILINEOS ανακοίνωσε ότι μπαίνει σε τροχιά υλοποίησης η μονάδα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ισχύος 650 MW στο Tobruk της Λιβύης, που έχει αναλάβει να φέρει εις πέρας ο Τομέας Έργων Βιώσιμης Ανάπτυξης της MYTILINEOS. Μάλιστα, το έργο Tobruk Open Cycle, συνολικής αξίας \$400, έχει μπει ήδη σε τροχιά υλοποίησης καθώς έχει ολοκληρωθεί η μεταφορά της πρώτης τουρμπίνας και της γεννήτριας της μονάδας στο εργοτάξιο. Πιο αναλυτικά, η MYTILINEOS έχει αναλάβει τη μελέτη, προμήθεια και κατασκευή της μονάδας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ανοικτού κύκλου ισχύος 650 MW στο Tobruk που θα έχει τη δυνατότητα καύσης διπλού καυσίμου (φυσικού αερίου ή υγρού καυσίμου). Θα περιλαμβάνει την προμήθεια και εγκατάσταση 4 αεριοστρόβιλων General Electric GT13E2 σε διάταξη ανοικτού κύκλου, καθώς και όλου του σχετικού βοηθητικού εξοπλισμού και ενός υποσταθμού 220/66kV. Σημειώνεται, ότι ο βαθμός απόδοσης του αεριοστρόβιλου σε διάταξη ανοικτού κύκλου μπορεί να υπερβεί το 38%, ενώ σύμφωνα με τον προγραμματισμό, σε πρώτο στάδιο πρόκειται να ανεγερθεί τον Αύγουστο του 2021 η πρώτη τουρμπίνα και να τεθεί σε λειτουργία στο τέλος του έτους, ενισχύοντας άμεσα το ενεργειακό σύστημα της χώρας με σχεδόν 160 MW.

Στις 8 Ιουλίου 2021, η MYTILINEOS ανακοίνωσε ότι μέσω του Τομέα Έργων Βιώσιμης Ανάπτυξης (SES BU) υπέγραψε σύμβαση με την Georgian State Electrosystem JSC (GSE) για την κατασκευή δύο νέων Υποσταθμών Υψηλής Τάσης 220/110kV και την επέκταση Υποσταθμών 500kV και 400kV ενός υπάρχοντος σταθμού μετατροπής στη Γεωργία. Το Έργο περιλαμβάνει την κατασκευή δύο νέων υποσταθμών 220/110kV “Lajanuri” και “Ozurgeti” καθώς και την επέκταση της πλευράς 400kV και 500kV AC του σταθμού μετατροπής Akhaltsikhe. Οι δύο νέοι υποσταθμοί Lajanuri και Ozurgeti θα περιλαμβάνουν διάταξη διπλών ζυγών στα 220/110kV και 4 αυτομετασχηματιστές 220/110/35kV (δύο για κάθε υποσταθμό). Οι εργασίες στον υφιστάμενο σταθμό μετατροπής Akhaltsikhe θα περιλαμβάνουν την ολοκλήρωση και επέκταση της πύλης 20C01 (400kV) και της πύλης 10B04 (500kV). Η εν λόγω σύμβαση έχει προγραμματιστεί να ολοκληρωθεί εντός 30 μηνών, συμπληρωματικά των 24 μηνών της περιόδου εγγύησης και η συμβατική αξία για την MYTILINEOS ανέρχεται σε €35,665,000. Η Γεωργία έχει εξασφαλίσει χρηματοδότηση από την KfW. Η σύμβαση με την MYTILINEOS αναπτύχθηκε στο πλαίσιο του «Open Program Extension Transmission Network

Georgia II», προκειμένου να βελτιστοποιηθεί η ροή φορτίου, να αυξηθεί η ικανότητα μεταφοράς και να βελτιωθεί η αξιοπιστία του δικτύου μεταφοράς της χώρας.

Στις 21.07.2021, η MYTILINEOS υπέγραψε τη συμφωνία με τη ΔΕΗ Α.Ε. για την παροχή ηλεκτρικής ενέργειας του εργοστασίου «Αλουμίνιον της Ελλάδος» του Τομέα Μεταλλουργίας. Με τη συμφωνία αυτή, επισφραγίζεται η αγαστή συνεργασία των δύο κορυφαίων εταιρειών και η δέσμευσή τους για ανταγωνιστικό κόστος ηλεκτρικής ενέργειας για την ενεργοβόρο βιομηχανία, στο πλαίσιο της εθνικής βιομηχανικής πολιτικής για την προώθηση της ανταγωνιστικότητας των ελληνικών εταιρειών προς όφελος της εθνικής οικονομίας. Η διάρκεια της σύμβασης ορίστηκε για το χρονικό διάστημα 1/7/2021 – 31/12/23.

Η Εταιρεία είναι ένα από τα 4 μέλη κοινοπραξίας που έχει αναλάβει την κατασκευή του σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας 192MW συνδυασμένου κύκλου κοντά στην τοποθεσία Abroadze, στη Γκάνα για την Amandi Energy Limited. Τα υπόλοιπα μέλη της κοινοπραξίας είναι οι εταιρείες GE ENERGY PRODUCTS FRANCE SNC (Γαλλία), GENERAL ELECTRIC INTERNATIONAL, INC. (ΗΠΑ) (από κοινού “GE”) και η τουρκική θυγατρική της Εταιρείας POWER PROJECTS SANAYI INSAAT TICARET LIMITED SIRKETI. Η κοινοπραξία και η Amandi Energy Limited (Amandi) διαφώνουσαν αναφορικά με την υποτιθέμενη ευθύνη της κοινοπραξίας για ποινικές ρήτρες λόγω καθυστερήσεων στην ολοκλήρωση του έργου. Η MYTILINEOS προκειμένου να επισπευσθούν οι διαδικασίες ανάληψης του εργοστασίου από την Amandi προέβη τον Ιούλιο στην πληρωμή περίπου 18 εκατ. δολαρίων ΗΠΑ έναντι ποινικών ρητρών για καθυστερήσεις. Το συγκεκριμένο ποσό που καταβλήθηκε από την Εταιρεία δεν θεωρείται ζημιά, διότι ποσό 10 εκατ. Δολαρίων ΗΠΑ έχει ήδη ανακτηθεί από την Amandi, ενώ ποσό περίπου 8εκατ. δολαρίων ΗΠΑ θα ανακτηθεί από την GE στο πλαίσιο συμφωνιών συμβιβασμού.

ΜΑΡΟΥΣΙ, 03 ΑΥΓΟΥΣΤΟΥ 2021

Ευάγγελος Μυτιληναίος

Πρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε.

Γ. Έκθεση Επισκόπησης Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή

Προς το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας «Μυτιληναίος Α.Ε.»

Έκθεση Επισκόπησης Ενδιάμεσης Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης

Εισαγωγή

Έχουμε επισκοπήσει τη συνημμένη συνοπτική εταιρική και ενοποιημένη κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης της Εταιρείας «Μυτιληναίος Α.Ε.», της 30^{ης} Ιουνίου 2021 και τις σχετικές συνοπτικές εταιρικές και ενοποιημένες καταστάσεις αποτελεσμάτων και λοιπών συνολικών εισοδημάτων, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της εξαμηνιαίας περιόδου που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και τις επιλεγμένες επεξηγηματικές σημειώσεις, που συνθέτουν την ενδιάμεση συνοπτική χρηματοοικονομική πληροφόρηση, η οποία αποτελεί αναπόσπαστο μέρος της εξαμηνιαίας οικονομικής έκθεσης του Ν.3556/2007.

Η διοίκηση είναι υπεύθυνη για την κατάρτιση και παρουσίαση αυτής της ενδιάμεσης συνοπτικής χρηματοοικονομικής πληροφόρησης, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και εφαρμόζονται στην Ενδιάμεση Χρηματοοικονομική Αναφορά (Διεθνές Λογιστικό Πρότυπο “ΔΛΠ 34”). Η δική μας ευθύνη είναι να εκφράσουμε συμπέρασμα επί της ενδιάμεσης συνοπτικής χρηματοοικονομικής πληροφόρησης με βάση την επισκόπησή μας.

Εύρος Επισκόπησης

Διενεργήσαμε την επισκόπησή μας σύμφωνα με το Διεθνές Πρότυπο Αναθέσεων Επισκόπησης (ΔΠΑΕ) 2410 “Επισκόπηση ενδιάμεσης χρηματοοικονομικής πληροφόρησης που διενεργείται από τον ανεξάρτητο ελεγκτή της οντότητας”. Η επισκόπηση της ενδιάμεσης χρηματοοικονομικής πληροφόρησης συνίσταται στην υποβολή διερευνητικών ερωτημάτων κυρίως σε πρόσωπα που είναι υπεύθυνα για χρηματοοικονομικά και λογιστικά θέματα και στην εφαρμογή αναλυτικών και άλλων διαδικασιών επισκόπησης. Η επισκόπηση έχει ουσιαδώς μικρότερο εύρος από τον έλεγχο, ο οποίος διενεργείται σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου που έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία και συνεπώς, δεν μας δίδει τη δυνατότητα να αποκτήσουμε τη διασφάλιση ότι έχουν περιέλθει στην αντίληψή μας όλα τα σημαντικά θέματα που θα μπορούσαν να εντοπιστούν σε έναν έλεγχο. Κατά συνέπεια δεν εκφράζουμε γνώμη ελέγχου.

Συμπέρασμα

Με βάση την επισκόπησή μας, δεν έχει περιέλθει στην αντίληψή μας οτιδήποτε που θα μας έκανε να πιστεύουμε ότι η συνημμένη ενδιάμεση συνοπτική χρηματοοικονομική πληροφόρηση δεν έχει καταρτισθεί, από κάθε ουσιαστική άποψη, σύμφωνα με το ΔΛΠ 34.

Έκθεση επί άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων

Η επισκόπησή μας δεν εντόπισε ουσιώδη ασυνέπεια ή σφάλμα στις δηλώσεις των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου και στις πληροφορίες της εξαμηνιαίας Έκθεσης Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου, όπως αυτές ορίζονται στο άρθρο 5 και 5α του Ν. 3556/2007, σε σχέση με την ενδιάμεση συνοπτική εταιρική και ενοποιημένη χρηματοοικονομική πληροφόρηση.

Αθήνα, 3 Αυγούστου 2021

Η Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Χριστίνα Τσιρώνη

Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ: 36671



Grant Thornton

Ορκωτοί Ελεγκτές Σύμβουλοι Επιχειρήσεων
Ζεφύρου 56, 17564 Παλαιό Φάληρο
Α.Μ. ΣΟΕΛ 127

Δ. Ενδιάμεσες Οικονομικές Καταστάσεις

(βάσει των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς)

Οι συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις είναι εκείνες που εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της «ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε.» την 3^η Αυγούστου 2021 και έχουν δημοσιοποιηθεί με την ανάρτησή τους στο διαδίκτυο, στη διεύθυνση www.mytilineos.gr σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικών Αναφορών (ΔΠΧΑ).

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

A. Δηλώσεις των Μελών του Διοικητικού Συμβουλίου.....	3
B. Εξαμηνιαία Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου.....	4
Γ. Έκθεση Επισκόπησης Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή.....	43
Δ. Ενδιάμεσες Οικονομικές Καταστάσεις.....	45
(βάσει των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς).....	45
1.Α Ενδιάμεση Κατάσταση Αποτελεσμάτων.....	48
1.Β Ενδιάμεση Κατάσταση Συνολικών Εσόδων.....	49
2. Ενδιάμεση Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης.....	50
3. Ενοποιημένη Κατάσταση μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων.....	51
4. Κατάσταση μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων Μητρικής Εταιρείας.....	52
5. Ενδιάμεση Κατάσταση Ταμειακών Ροών.....	53
6. Πληροφορίες για τον Όμιλο.....	54
7. Πρόσθετες πληροφορίες και επεξηγήσεις.....	55
7.1 Πλαίσιο κατάρτισης οικονομικών καταστάσεων και λογιστικές αρχές.....	55
7.2.1 Νέα Πρότυπα, Διερμηνείες, Αναθεωρήσεις και Τροποποιήσεις υφιστάμενων Προτύπων τα οποία έχουν τεθεί σε ισχύ και έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.....	57
7.2.2 Νέα Πρότυπα, Διερμηνείες, Αναθεωρήσεις και Τροποποιήσεις υφιστάμενων Προτύπων τα οποία δεν έχουν ακόμα τεθεί σε ισχύ ή δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.....	58
7.3 Εκτιμήσεις.....	60
7.4 Προσδιορισμός κονδυλίου «Λειτουργικά αποτελέσματα προ Φόρων, Χρηματοδοτικών, Επενδυτικών Αποτελεσμάτων και Συνολικών Αποσβέσεων» (EBITDA Ομίλου).....	62
7.5 Δομή του Ομίλου και μέθοδος ενοποίησης εταιρειών.....	64
7.6 Σημαντικά Εταιρικά Γεγονότα.....	67
7.7 Οικονομικές Πληροφορίες κατά τομέα.....	76
7.8 Μισθώσεις.....	80
7.9 Αποθέματα.....	81
7.10 Ταμειακά Διαθέσιμα και Ισοδύναμα.....	81
7.11 Δανειακές Υποχρεώσεις.....	82
7.12 Προβλέψεις.....	82
7.13 Ενσώματες Ακίνητοποιήσεις.....	84
7.14 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις.....	85
7.15 Μετοχικό Κεφάλαιο.....	85
7.16 Μερίσματα.....	85
7.17 Επιμετρήσεις Εύλογης αξίας.....	86
7.18 Κίνδυνοι και Αβεβαιότητες.....	87
7.19 Πωλήσεις.....	90
7.20 Χρηματοοικονομικά έσοδα.....	90
7.21 Κέρδη ανά μετοχή.....	91
7.22 Αριθμός απασχολούμενου προσωπικού.....	91
7.23 Παροχές στη Διοίκηση.....	91
7.24 Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες.....	92
7.25 Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη.....	93
7.26 Κεφαλαιουχικές δαπάνες.....	94

7.27 Διακοπτόμενες δραστηριότητες.....	94
7.28 Εμπράγματες Εξασφαλίσεις	95
7.29 Δεσμεύσεις	95
7.30 Ενδεχόμενες απαιτήσεις – υποχρεώσεις	95
7.31 Λοιπές ενδεχόμενες υποχρεώσεις και ενδεχόμενες απαιτήσεις	100
7.32 Φόρος εισοδήματος	103
7.33 Γεγονότα μετά την ημερομηνία αναφοράς της κατάστασης χρηματοοικονομικής θέσης.....	103

1.Α Ενδιάμεση Κατάσταση Αποτελεσμάτων

(Ποσά σε χιλιάδες €)	ΟΜΙΛΟΣ ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ		ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. - Μητρική		
	1/1-30/06/2021	1/1-30/06/2020	1/1-30/06/2021	1/1-30/06/2020	
Πωλήσεις	7.19	994.469	926.686	746.505	646.191
Κόστος Πωληθέντων		(817.346)	(792.915)	(633.422)	(560.911)
Μικτο κερδος		177.123	133.771	113.084	85.281
Λοιπά έσοδα εκμετάλλευσης		17.567	35.058	14.366	23.713
Έξοδα διάθεσης		(3.823)	(3.080)	(2.751)	(2.365)
Έξοδα διοίκησης		(46.753)	(54.286)	(33.979)	(40.207)
Έξοδα Έρευνας και Ανάπτυξης		(68)	(72)	-	-
Λοιπά έξοδα εκμετάλλευσης		(27.038)	(10.629)	(19.521)	(7.532)
Αποτελέσματα Προ Φόρων Χρηματοδοτικών και επενδυτικών Αποτελεσμάτων		117.009	100.762	71.199	58.890
Χρηματοοικονομικά Έσοδα	7.20	12.177	31.674	307	13.771
Χρηματοοικονομικά Έξοδα		(34.177)	(35.134)	(16.741)	(16.837)
Λοιπά Χρηματοοικονομικά Αποτελέσματα		(1.123)	(8.315)	(1.123)	(8.315)
Κέρδη/ Ζημιές από συγγενείς επιχειρήσεις		641	439	-	-
Κέρδη προ φόρων		94.528	89.427	53.643	47.509
Φόρος εισοδήματος	7.32	(14.564)	(16.563)	(5.575)	(9.816)
Κέρδη μετά από φόρους από συνεχιζόμενες δραστηριότητες		79.964	72.863	48.068	37.693
Αποτελέσματα περιόδου από διακοπείσες δραστηριότητες	7.27	(85)	(1.329)	-	-
Κέρδη περιόδου μετά από φόρους		79.879	71.535	48.068	37.693
Κατανεμημένα σε:					
Κέρδη που αναλογούν στους μετόχους της μητρικής	7.21	77.196	69.325	48.068	37.693
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		2.683	2.210	-	-
Βασικά κέρδη ανά μετοχή		0,5659	0,4854	0,3524	0,2639
Κέρδη ανά μετοχή		0,5659	0,4854	0,3524	0,2639
Σύνοψη αποτελεσμάτων περιόδου από συνεχιζόμενες δραστηριότητες					
Λειτουργικά Αποτ Προ Φόρων, Χρημ/κών, Επενδ Αποτελεσμάτων και Συν Αποσβ (ΕΒΙΤΔΑ)		155.580	145.119	98.141	89.541
Αποτελέσματα Προ Φόρων Χρηματοδοτικών και επενδυτικών Αποτελεσμάτων		117.009	100.762	71.199	58.890
Κέρδη προ φόρων		94.528	89.427	53.643	47.509
Κέρδη μετά από φόρους από συνεχιζόμενες δραστηριότητες		79.964	72.863	48.068	37.693
Πρ/σμός Κοנד:Λειτ/κά Απ ΠΦ,Χρημ/κών,Επ/κώνΑπ κ Συν Απ(ΕΒΙΤΔΑ)					
Κέρδη προ φόρων		94.528	89.427	53.643	47.509
Πλέον: Χρηματοοικονομικά Αποτελέσματα		23.122	11.775	17.556	11.381
Πλέον: Επενδυτικά Αποτελέσματα		(641)	(439)	-	-
Πλέον: Αποσβέσεις		38.393	44.234	26.941	30.651
Μερικό Σύνολο		155.402	144.996	98.141	89.541
Πλέον: Λοιπά λειτουργικά αποτελέσματα (I)		-	-	-	-
Πλέον: Λοιπά λειτουργικά αποτελέσματα (II)		179	123	-	-
Λειτουργικά Αποτ Προ Φόρων, Χρημ/κών, Επενδ Αποτελεσμάτων και Συν Αποσβ (ΕΒΙΤΔΑ)		155.580	145.119	98.141	89.541

Οι σημειώσεις στις σελίδες 54 έως 104 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των ενδιάμεσων οικονομικών καταστάσεων.

(*) Ο Όμιλος ορίζει το μέγεθος «ΕΒΙΤΔΑ 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 συγγενείς εταιρείες.

1.Β Ενδιάμεση Κατάσταση Συνολικών Εσόδων

(Ποσά σε χιλιάδες €)	ΟΜΙΛΟΣ ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ		ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. - Μητρική	
	1/1-30/06/2021	1/1-30/06/2020	1/1-30/06/2021	1/1-30/06/2020
Λοιπά συνολικά έσοδα χρήσης μετά φόρων:				
Καθαρά Αποτελέσματα Περιόδου	79.879	71.535	48.068	37.693
Στοιχεία που δεν θα ταξινομηθούν στην κατάσταση αποτελεσμάτων μεταγενέστερα:				
Αναλογιστικά Κέρδη / (Ζημιές)	2	(24)	2	(2)
Αναβαλλόμενος Φόρος από αναλογιστικά Κέρδη / (Ζημιές)	(3)	(6)	-	-
Στοιχεία που ενδέχεται να ταξινομηθούν στην κατάσταση αποτελεσμάτων μεταγενέστερα:				
Συν/κές διαφορές από μετατροπή Οικ.Καταστάσεων επιχειρηματικών δραστηριοτήτων	15.494	(508)	-	-
Λοιπά Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Ενεργητικού	-	(311)	-	-
Αντισταθμίσεις Ταμιακών Ροών	(80.417)	(33.394)	(80.204)	(33.934)
Αναβαλλόμενος Φόρος από Αντισταθμίσεις Ταμιακών Ροών	17.277	8.144	17.277	8.144
Λοιπά συνολικά έσοδα χρήσης μετά φόρων:	(47.647)	(26.099)	(62.925)	(25.792)
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα χρήσης	32.233	45.436	(14.856)	11.901
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα χρήσης αποδιδόμενα σε:				
Ίδια κεφάλαια αποδιδόμενα στους μετόχους της Μητρικής	29.551	43.229	(14.856)	11.901
Μη ελέγχουσες συμμετοχές	2.681	2.207	-	-

Οι σημειώσεις στις σελίδες 54 έως 104 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των ενδιάμεσων οικονομικών καταστάσεων.

2. Ενδιάμεση Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης

(Ποσά σε χιλιάδες €)	ΟΜΙΛΟΣ ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ		ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. - Μητρική	
	30/06/2021	31/12/2020	30/06/2021	31/12/2020
Στοιχεία Ενεργητικού				
Μη Κυκλοφορικά Στοιχεία Ενεργητικού				
Ενσώματες Ακίνητοποιήσεις	7.13	1.319.050	1.161.388	988.482
Υπεραξία Επιχείρησης		214.677	214.677	-
Αύλα Περιουσιακά Στοιχεία		228.862	231.735	88.656
Επενδύσεις Σε Θυγατρικές Επιχειρήσεις		-	-	350.762
Επενδύσεις Σε Συνδεδεμένες Επιχειρήσεις		20.729	25.181	12.113
Λοιπές επενδύσεις		5	5	-
Αναβαλλόμενες Φορολογικές Απαιτήσεις		139.126	131.633	82.615
Λοιπά Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Ενεργητικού	7.17	157	153	37
Παράγωγα Χρηματοοικονομικά Στοιχεία	7.17	1.391	1.931	1.391
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις		66.565	68.527	62.683
Δικαιώματα χρήσης στοιχείων ενεργητικού	7.8	45.610	45.484	31.715
		2.036.174	1.880.714	1.618.453
				1.469.854
Κυκλοφορικά Στοιχεία Ενεργητικού				
Αποθέματα - Συνολική αξία	7.9	390.586	290.168	169.946
Πελάτες και Λοιπές Εμπορικές Απαιτήσεις		1.056.063	1.056.460	539.562
Λοιπές Απαιτήσεις		275.047	262.479	248.288
Χρηματοοικονομικά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων	7.17	69	69	69
Παράγωγα Χρηματοοικονομικά Στοιχεία	7.17	6.640	9.300	5.961
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	7.10	559.217	492.646	312.131
		2.287.622	2.111.123	1.275.957
				1.121.427
Στοιχεία Ενεργητικού		4.323.797	3.991.837	2.894.410
				2.591.281
Ίδια Κεφάλαια & Υποχρεώσεις				
Ίδια Κεφάλαια				
Μετοχικό κεφάλαιο	7.15	138.839	138.839	138.604
Υπερ Το Άρτιο		195.223	195.223	124.701
Αποθεματικά εύλογης αξίας		(76.531)	(13.301)	(76.893)
Αποθεματικό Ιδίων Μετοχών		(66.584)	(56.795)	(66.584)
Λοιπά αποθεματικά		129.655	123.987	(142.674)
Αποθεματικά Μετατροπής Ισολογισμού		(28.451)	(38.337)	2.149
Αποτελέσματα Εις Νέον		1.187.118	1.161.331	963.982
Ίδια κεφάλαια αποδιδόμενα στους μετόχους της Μητρικής		1.479.270	1.510.949	943.286
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		65.779	63.097	-
Ίδια Κεφάλαια		1.545.049	1.574.046	943.286
				1.019.336
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις				
Μακροπρόθεσμες Δανειακές Υποχρεώσεις	7.11	1.087.697	911.533	479.470
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις Μισθώσεων	7.8 / 7.11	41.327	42.172	28.322
Παράγωγα Χρηματοοικονομικά Στοιχεία	7.17	25.405	12.647	25.024
Αναβαλλόμενες Φορολογικές Υποχρεώσεις		208.630	207.335	153.997
Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία		17.397	17.774	14.270
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις		98.817	98.651	67.371
Προβλέψεις	7.12	11.021	11.342	10.356
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις		1.490.294	1.301.454	778.810
				567.306
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις				
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	7.14	737.118	687.604	571.271
Τρέχουσες Φορολογικές Υποχρεώσεις		46.473	70.840	31.092
Βραχυπρόθεσμες Δανειακές Υποχρεώσεις	7.11	38.799	31.246	-
Μακροπρόθεσμες Δανειακές Υποχρεώσεις πληρωτέες στην επόμενη χρήση	7.11	36.764	37.664	-
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις Μισθώσεων πληρωτέες στην επόμενη χρήση	7.8 / 7.11	6.627	5.734	5.097
Παράγωγα Χρηματοοικονομικά Στοιχεία	7.17	81.187	22.230	80.909
Λοιπές Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις		341.439	260.967	483.945
Βραχυπρόθεσμες Προβλέψεις	7.12	48	53	-
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις		1.288.454	1.116.337	1.172.313
				1.004.639
Σύνολο υποχρεώσεων		2.778.748	2.417.791	1.951.124
Ίδια Κεφάλαια & Υποχρεώσεις		4.323.797	3.991.837	2.894.410
				2.591.281

Οι σημειώσεις στις σελίδες 54 έως 104 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των ενδιάμεσων οικονομικών καταστάσεων.

3. Ενοποιημένη Κατάσταση μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων

(Ποσά σε χιλιάδες €)	ΟΜΙΛΟΣ ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ									
	Μετοχικό κεφάλαιο	Υπέρ Το Άρτιο	Αποθεματικά εύλογης αξίας	Αποθεματικό Ιδίων Μετοχών	Λοιπά αποθεματικά	Αποθεματικά Μετατροπής Ισολογισμού	Αποτελέσματα Εισ Νέων	Σύνολο	Μη ελέγχουσες συμμετοχές	Σύνολο
Υπόλοιπα κατά την 1η Ιανουαρίου 2020, σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ -βάσει δημοσίευσης-	138.839	193.312	(2.571)	-	129.050	(10.925)	1.136.639	1.584.343	49.526	1.633.870
Προσαρμογές λόγω εφαρμογής ΔΠΧΑ 9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Μεταβολή ιδίων κεφαλαίων										
Διανομή Μερισμάτων	-	-	-	-	-	-	(51.441)	(51.441)	-	(51.441)
Μεταφορά σε αποθεματικά	-	-	-	-	590	-	(567)	23	-	23
Αγορά / Πώληση Ιδίων μετοχών	-	-	-	(6.182)	-	-	-	(6.182)	-	(6.182)
Μεταβολή από Εξαγορά μεριδίου θυγατρικής	-	-	-	-	-	-	(8.449)	(8.449)	-	(8.449)
Συναλλαγές με ιδιοκτήτες μητρικής	-	-	-	(6.182)	590	-	(60.457)	(66.049)	-	(66.049)
Καθαρά Αποτελέσματα Περιόδου	-	-	-	-	-	-	69.325	69.325	2.210	71.535
Λοιπά συνολικά έσοδα χρήσης μετά φόρων:										
Συν/κές διαφορές από μετατροπή Οικ.Καταστάσεων επιχειρηματικών δραστηριοτήτων	-	-	-	-	-	(497)	(8)	(504)	(4)	(508)
Λοιπά Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Ενεργητικού	-	-	-	-	-	-	(311)	(311)	-	(311)
Αντισταθμίσεις Ταμιακών Ροών	-	-	(33.934)	-	540	-	-	(33.394)	-	(33.394)
Αναβαλλόμενος Φόρος από αναλογιστικά Κέρδη / (Ζημίες)	-	-	-	-	(6)	-	-	(6)	-	(6)
Αναλογιστικά Κέρδη / (Ζημίες)	-	-	-	-	(20)	-	(4)	(24)	-	(24)
Αναβαλλόμενος Φόρος από Αντισταθμίσεις Ταμιακών Ροών	-	-	8.144	-	-	-	-	8.144	-	8.144
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα χρήσης	-	-	(25.790)	-	514	(497)	69.002	43.229	2.207	45.436
Υπόλοιπο τέλους 30/06/2020	138.839	193.312	(28.361)	(6.182)	130.153	(11.421)	1.145.184	1.561.523	51.733	1.613.256
Υπόλοιπα κατά την 1η Ιανουαρίου 2021, σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ -βάσει δημοσίευσης-	138.839	195.223	(13.301)	(56.795)	123.987	(38.337)	1.161.331	1.510.949	63.097	1.574.046
Προσαρμογές λόγω εφαρμογής ΔΠΧΑ 9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Αναπροσαρμοσμένο Υπόλοιπο κατά την 1η Ιανουαρίου 2021	138.839	195.223	(13.301)	(56.795)	123.987	(38.337)	1.161.331	1.510.949	63.097	1.574.046
Μεταβολή ιδίων κεφαλαίων										
Διανομή Μερισμάτων	-	-	-	-	-	-	(51.441)	(51.441)	-	(51.441)
Μεταφορά σε αποθεματικά	-	-	-	-	(15)	-	14	-	-	-
Αγορά / Πώληση Ιδίων μετοχών	-	-	-	(9.789)	-	-	-	(9.789)	-	(9.789)
Συναλλαγές με ιδιοκτήτες μητρικής	-	-	-	(9.789)	(15)	-	(51.426)	(61.230)	-	(61.230)
Καθαρά Αποτελέσματα Περιόδου	-	-	-	-	-	-	77.196	77.196	2.683	79.879
Λοιπά συνολικά έσοδα χρήσης μετά φόρων:										
Συν/κές διαφορές από μετατροπή Οικ.Καταστάσεων επιχειρηματικών δραστηριοτήτων	-	-	-	-	5.610	9.886	-	15.495	(2)	15.494
Λοιπά Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Ενεργητικού	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Αντισταθμίσεις Ταμιακών Ροών	-	-	(80.508)	-	91	-	-	(80.417)	-	(80.417)
Αναβαλλόμενος Φόρος από αναλογιστικά Κέρδη / (Ζημίες)	-	-	-	-	(3)	-	-	(3)	-	(3)
Αναλογιστικά Κέρδη / (Ζημίες)	-	-	-	-	2	-	-	2	-	2
Αναπροσαρμογή ενσώματων ακινήτων	-	-	-	-	(17)	-	17	-	-	-
Αναβαλλόμενος Φόρος από Αντισταθμίσεις Ταμιακών Ροών	-	-	17.277	-	-	-	-	17.277	-	17.277
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα χρήσης	-	-	(63.231)	-	5.683	9.886	77.213	29.551	2.681	32.233
Υπόλοιπο τέλους 30/06/2021	138.839	195.223	(76.531)	(66.584)	129.655	(28.451)	1.187.118	1.479.270	65.779	1.545.049

Οι σημειώσεις στις σελίδες 54 έως 104 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των ενδιάμεσων οικονομικών καταστάσεων.

4. Κατάσταση μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων Μητρικής Εταιρείας

ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. - Μητρική

(Ποσά σε χιλιάδες €)	Μετοχικό κεφάλαιο	Υπέρ Το Άρτιο	Αποθεματικά εύλογης αξίας	Αποθεματικό Ιδίων Μετοχών	Λοιπά αποθεματικά	Αποθεματικά Μετατροπής Ισολογισμού	Αποτελέσματα Εισ Νέων	Σύνολο
Υπόλοιπα κατά την 1η Ιανουαρίου 2020, σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ -βάσει δημοσίευσης-	138.604	124.701	(3.266)	-	(141.885)	2.149	948.945	1.069.249
Προσαρμογές λόγω εφαρμογής ΔΠΧΑ 9	-	-	-	-	-	-	-	-
Μεταβολή ιδίων κεφαλαίων								
Διανομή Μερισμάτων	-	-	-	-	-	-	(51.441)	(51.441)
Αγορά / Πώληση Ιδίων μετοχών	-	-	-	(6.182)	-	-	-	(6.182)
Συναλλαγές με ιδιοκτήτες μητρικής				(6.182)			(51.441)	(57.623)
Καθαρά Αποτελέσματα Περιόδου	-	-	-	-	-	-	37.693	37.693
Λοιπά συνολικά έσοδα χρήσης μετά φόρων:								
Αντισταθμίσεις Ταμιακών Ροών	-	-	(33.934)	-	-	-	-	(33.934)
Αναλογιστικά Κέρδη / (Ζημίες)	-	-	-	-	(2)	-	-	(2)
Αναβαλλόμενος Φόρος από Αντισταθμίσεις Ταμιακών Ροών	-	-	8.144	-	-	-	-	8.144
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα χρήσης			(25.790)		(2)		37.693	11.901
Υπόλοιπο τέλους 30/06/2020	138.604	124.701	(29.056)	(6.182)	(141.887)	2.149	935.197	1.023.528
Υπόλοιπα κατά την 1η Ιανουαρίου 2021, σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ -βάσει δημοσίευσης-	138.604	124.701	(13.966)	(56.795)	(142.676)	2.149	967.319	1.019.336
Προσαρμογές λόγω εφαρμογής ΔΠΧΑ 9	-	-	-	-	-	-	-	-
Αναπροσαρμοσμένο Υπόλοιπο κατά την 1η Ιανουαρίου 2021	138.604	124.701	(13.966)	(56.795)	(142.676)	2.149	967.319	1.019.336
Μεταβολή ιδίων κεφαλαίων								
Διανομή Μερισμάτων	-	-	-	-	-	-	(51.441)	(51.441)
Μεταφορά σε αποθεματικά	-	-	-	-	-	-	36	36
Αγορά / Πώληση Ιδίων μετοχών	-	-	-	(9.789)	-	-	-	(9.789)
Συναλλαγές με ιδιοκτήτες μητρικής				(9.789)			(51.405)	(61.194)
Καθαρά Αποτελέσματα Περιόδου	-	-	-	-	-	-	48.068	48.068
Λοιπά συνολικά έσοδα χρήσης μετά φόρων:								
Αντισταθμίσεις Ταμιακών Ροών	-	-	(80.204)	-	-	-	-	(80.204)
Αναλογιστικά Κέρδη / (Ζημίες)	-	-	-	-	2	-	-	2
Αναβαλλόμενος Φόρος από Αντισταθμίσεις Ταμιακών Ροών	-	-	17.277	-	-	-	-	17.277
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα χρήσης			(62.927)		2		48.068	(14.856)
Υπόλοιπο τέλους 30/06/2021	138.604	124.701	(76.893)	(66.584)	(142.674)	2.149	963.982	943.286

Οι σημειώσεις στις σελίδες 54 έως 104 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των ενδιάμεσων οικονομικών καταστάσεων.

5. Ενδιάμεση Κατάσταση Ταμειακών Ροών

(Ποσά σε χιλιάδες €)	ΟΜΙΛΟΣ ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ		ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. - Μητρική	
	1/1-30/06/2021	1/1-30/06/2020	1/1-30/06/2021	1/1-30/06/2020
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες				
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	7.24	98.136	38.765	317.274
Καταβληθέντες τόκοι		(12.307)	(2.543)	(6.320)
Καταβληθείς φόρος εισοδήματος		(9.379)	(2.088)	(174)
Καθαρές ταμειακές ροές από συνεχιζόμενες λειτουργικές δραστηριότητες		76.451	66.722	28.867
Καθαρές ταμειακές ροές από διακοπείσες λειτουργικές δραστηριότητες		(66)	(1.310)	-
Καθαρές ταμ. ροές από συνεχιζόμενες & διακοπείσες λειτουργικές δρα/τες		76.385	65.412	28.867
Καθαρές Ταμ. ροές από συνεχιζόμενες & διακοπείσες επενδυτικές δρα/τες				
Αγορές ενσώματων παγίων		(164.068)	(53.158)	(85.476)
Αγορές άυλων περιουσιακών στοιχείων		(7.251)	(6.318)	(5.128)
Πωλήσεις ενσώματων παγίων		1.039	2.960	7
Μερίσματα εισπραχθέντα		80	-	80
Αγορά χρηματοοικονομικών στοιχείων σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων		-	(808)	-
Διακανονισμός Παραγώνων Χρηματοοικονομικών Στοιχείων		-	(17.465)	-
Αγορά /Πώληση θυγατρικών (μείον χρηματικών διαθεσίμων θυγατρικής)		8.401	(9.647)	8.435
Τόκοι που εισπράχθηκαν		44	3.220	368
Εισπράξεις από αποπληρωμές δανείων συνδεδεμένων μερών		-	-	-
Εισπράξεις/(Επιστροφές) Επιχορηγήσεων		1.116	6.969	1.116
Λοιπά		(21.882)	(2)	(21.866)
Καθαρές ταμειακές ροές από συνεχιζόμενες επενδυτικές δραστηριότητες		(182.521)	(74.249)	(102.464)
Καθαρές ταμειακές ροές από διακοπείσες επενδυτικές δραστηριότητες		-	-	-
Καθαρές Ταμ. ροές από συνεχιζόμενες & διακοπείσες επενδυτικές δρα/τες		(182.521)	(74.249)	(102.464)
Καθαρές Ταμ. ροές από συνεχιζόμενες & διακοπείσες χρηματοδοτικές δρα/τες				
Δάνεια αναληφθέντα		517.843	417.338	506.722
Αποπληρωμή δανεισμού		(332.409)	(456.110)	(306.722)
Πληρωμές κεφαλαίου χρηματοδοτικών μισθώσεων		(3.124)	(2.881)	(2.432)
Λοιπά		(543)	(49.957)	(543)
Αγορά Ιδίων Μετοχών		(9.789)	(6.190)	(9.789)
Καθαρές Ταμειακές ροές από συνεχιζόμενες χρηματοδοτικές δραστηριότητες		171.979	(97.800)	187.236
Καθαρές Ταμειακές ροές από διακοπείσες χρηματοδοτικές δραστηριότητες		-	-	-
Καθαρές Ταμ. ροές από συνεχιζόμενες & διακοπείσες χρηματοδοτικές δρα/τες		171.979	(97.800)	187.236
Καθαρή (μείωση)/ αύξηση στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα		65.843	(106.637)	113.640
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στην αρχή της περιόδου		492.646	713.037	198.492
Ταμειακά διαθέσιμα απορροφούμενων εταιρειών		-	-	-
Συναλλαγματικές διαφορές στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα		727	(487)	-
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στο τέλος της περιόδου		559.217	605.914	312.131
Υπόλοιπο διαθεσίμων		559.217	605.914	312.131
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στο τέλος της περιόδου		559.217	605.914	312.131

Οι σημειώσεις στις σελίδες 54 έως 104 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των ενδιάμεσων οικονομικών καταστάσεων.

Στις ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες του Ομίλου και της Εταιρείας και συγκεκριμένα στη γραμμή «Λοιπά», περιλαμβάνονται αποπληρωμές χρηματοδοτήσεων στα πλαίσια εμπορικών συμφωνιών.

6. Πληροφορίες για τον Όμιλο

Η Εταιρεία Μυτιληναίος είναι ανώνυμη εταιρεία και αποτελεί τη μητρική εταιρεία του Ομίλου. Ιδρύθηκε το 1908 στην Αθήνα και σήμερα διοικείται από την τρίτη γενεά της οικογένειας Μυτιληναίος, με τη συμμετοχή ομάδας επαγγελματιών διεθνούς εκπαίδευσης.

Η έδρα του Ομίλου, βρίσκεται στο Μαρούσι Αττικής, (οδός Αρτέμιδος 8, Τ.Κ. 151 25). Οι μετοχές της Εταιρείας εισηχθήσαν στο Χρηματιστήριο Αθηνών το 1995.

Οι παρούσες οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας, για την περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2021 (συμπεριλαμβάνοντας τα συγκριτικά στοιχεία για την περίοδο 30 Ιουνίου 2020), εγκρίθηκαν από το Δ.Σ. στις 03.08.2021.

Φύση Δραστηριοτήτων

Κατά τη διάρκεια της τελευταίας δεκαετίας οι δραστηριότητες της Εταιρείας έχουν επεκταθεί σταδιακά από τους παραδοσιακούς τομείς της Μεταλλουργίας στους τομείς των Έργων Βιώσιμης Ανάπτυξης, Ανάπτυξης Ανανεώσιμων Πηγών & Αποθήκευσης Ενέργειας και Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου. Στόχος είναι η ανάπτυξη των συνεργιών μεταξύ των τεσσάρων διαφορετικών τομέων δραστηριότητας αναθέτοντας τον ρόλο της διοικήσεως και της χάραξης της στρατηγικής στην Μυτιληναίος Α.Ε. .

Σκοπός της Εταιρείας είναι:

α. Η συμμετοχή στο κεφάλαιο άλλων επιχειρήσεων, β. Η παραγωγή και κατασκευή στην Ελλάδα αλουμίνιας και αλουμινίου και η εμπορία τους σε οποιαδήποτε χώρα, γ. Η βιομηχανική παραγωγή μεταλλικών κατασκευών παντός είδους, δ. Η σχεδίαση, κατασκευή, λειτουργία, συντήρηση, διαχείριση και εκμετάλλευση σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από κάθε εν γένει πηγή, ε. Η παραγωγή, η εμπορία, η προμήθεια, η μεταφορά και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας και θερμότητας, στ. Η εκτέλεση πάσης φύσεως εργασιών κατασκευής, επισκευής και διαλύσεως πλοίων και εν γένει αμυντικού υλικού, ζ. Η παραγωγή, εξόρυξη, απόκτηση, αποθήκευση, αεριοποίηση, μεταφορά, διανομή και μεταβίβαση (συμπεριλαμβανομένης της πώλησης/προμήθειας) φυσικού αερίου, η. Η εκπόνηση μελετών, εκτέλεση κατασκευών δημοσίων και ιδιωτικών τεχνικών έργων πάσης φύσεως, εργασιών συναρμολογήσεως και εγκαταστάσεως των υπό της Εταιρείας παραγομένων κατασκευών και προϊόντων στην Ελλάδα και το εξωτερικό, θ. Η κατασκευή, λειτουργία και εκμετάλλευση υδραυλικών, αποχετευτικών και άλλων συναφών εγκαταστάσεων που θα εξυπηρετούν τους σκοπούς της Εταιρείας ή/και τρίτων που συνεργάζονται με αυτήν, ι. Η παραγωγή και πώληση ατμού, νερού (ενδεικτικά απιονισμένου, πυρόσβεσης κλπ) καθώς επίσης, ια. Η παροχή διαφόρων υπηρεσιών προς τρίτους που συνεργάζονται με την Εταιρεία, όπως ενδεικτικά υπηρεσίες α) αντιρρύπανσης, β) πυρόσβεσης, γ) παρακολούθησης και καταγραφής της ποιότητας ατμόσφαιρας, δ) συλλογής, μεταφοράς, διάθεσης και διαχείρισης στερεών και υγρών αποβλήτων και ομβρίων λυμάτων κλπ, ιβ. Η εκπόνηση μελετών σκοπιμότητας, παραγωγικών διαδικασιών, εκμετάλλευσης σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και θερμότητας κάθε είδους, ιγ. Η αγορά, ανέγερση, πώληση και μεταπώληση ακινήτων και η ιδιοκτησία, μίσθωση, εκμίσθωση, υπομίσθωση, εγκατάσταση, διαμόρφωση και εκμετάλλευση μεταλλείων, ορυχείων και λατομείων,

εργοστασίων και βιομηχανικών καταστημάτων, ιδ. Η παροχή συμβουλών και υπηρεσιών στους τομείς της οργάνωσης, διοίκησης και διεύθυνσης επιχειρήσεων, διοικητικής υποστήριξης, διαχείρισης κινδύνων, συστημάτων πληροφορικής, χρηματοοικονομικής διαχείρισης, ιε. Η παροχή υπηρεσιών σχετικά με την έρευνα αγοράς, την ανάλυση επενδυτικών προγραμμάτων, την εκπόνηση μελετών και σχεδίων, την ανάθεση, εποπτεία και διαχείριση σχετικών εργασιών, τη διαχείριση κινδύνων και στρατηγικό προγραμματισμό, την ανάπτυξη και οργάνωσή, και ιστ. η διενέργεια κάθε επιχειρηματικής πράξης και η ανάληψη κάθε δραστηριότητας ή ενέργειας, που είτε σχετίζεται άμεσα ή έμμεσα με τους παραπάνω σκοπούς της Εταιρείας.

7. Πρόσθετες πληροφορίες και επεξηγήσεις

7.1 Πλαίσιο κατάρτισης οικονομικών καταστάσεων και λογιστικές αρχές

Οι ενδιάμεσες συνοπτικές ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της 30 Ιουνίου 2021 (εφεξής οι «οικονομικές καταστάσεις») έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικών Αναφορών («ΔΠΧΑ») όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και ειδικότερα σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΛΠ 34 «Ενδιάμεσες οικονομικές καταστάσεις». Δεν υπάρχουν Πρότυπα που να έχουν εφαρμοστεί πριν την ημερομηνία έναρξης εφαρμογής τους. Επίσης, οι οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί βάσει της αρχής του ιστορικού κόστους όπως αυτή τροποποιείται με την αναπροσαρμογή συγκεκριμένων στοιχείων ενεργητικού και παθητικού σε τρέχουσες αξίες, την αρχή της συνέχισης της δραστηριότητάς (going concern) και είναι σύμφωνες με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικών Αναφορών (ΔΠΧΑ) όπως αυτά έχουν εκδοθεί από την Επιτροπή Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB), καθώς και των ερμηνειών τους, όπως αυτές έχουν εκδοθεί από την Επιτροπή Ερμηνείας Προτύπων (IFRIC) της IASB.

Οι λογιστικές πολιτικές βάσει των οποίων συντάσσονται οι συνημμένες Ενδιάμεσες Συνοπτικές Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις είναι συνεπείς με αυτές που χρησιμοποιήθηκαν για τη σύνταξη των ετήσιων Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων της χρήσης 2020 και έχουν εφαρμοστεί με συνέπεια για όλες τις χρήσεις που παρουσιάζονται.

Η Επιτροπή Διερμηνειών των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς («η Επιτροπή») εξέδωσε τον Μάιο του 2021 την οριστική απόφαση ημερήσιας διάταξης (agenda decision) υπό τον τίτλο «Κατανομή παροχών σε περιόδους υπηρεσίας (ΔΛΠ 19)» (“Attributing Benefits to Periods of Service (IAS 19)”) επί της οποίας περιλαμβάνεται επεξηγηματικό υλικό αναφορικά με τον τρόπο κατανομής των παροχών σε περιόδους υπηρεσίας επί συγκεκριμένου προγράμματος καθορισμένων παροχών ανάλογου εκείνου που ορίζεται στο άρθρο 8 του Ν.3198/1955 ως προς την παροχή αποζημίωσης λόγω συνταξιοδότησης (το «Πρόγραμμα Καθορισμένων Παροχών του Εργατικού Δικαίου»).

Συγκεκριμένα, η ως άνω οριστική απόφαση ημερήσιας διάταξης της Επιτροπής παρέχει επεξηγηματικές πληροφορίες σχετικά με την εφαρμογή των βασικών αρχών και κανόνων του ΔΛΠ 19 ως προς τον τρόπο κατανομής των παροχών σε περιόδους υπηρεσίας ανάλογου προγράμματος καθορισμένων παροχών με αυτό που ορίζεται στο Πρόγραμμα Καθορισμένων Παροχών του Εργατικού Δικαίου. Οι εν λόγω επεξηγηματικές πληροφορίες διαφοροποιούν τον τρόπο με τον οποίο εφαρμόζονταν, στην Ελλάδα, κατά το παρελθόν οι βασικές αρχές και κανόνες του ΔΛΠ 19 ως προς το θέμα αυτό, και κατά συνέπεια, σύμφωνα με τα όσα ορίζονται στο “IASB Due Process Handbook (par. 8.6)”, οι οικονομικές οντότητες που συντάσσουν τις οικονομικές τους καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ απαιτείται να τροποποιήσουν ανάλογα την Λογιστική τους Πολιτική ως προς το θέμα αυτό.

Βάσει των ανωτέρω, η ως άνω οριστική απόφαση ημερήσιας διάταξης της Επιτροπής θα αντιμετωπισθεί ως Μεταβολή Λογιστικής Πολιτικής. Η εφαρμογή της ως άνω απόφασης θα γίνει σύμφωνα με τις παρ. 19-22 του ΔΛΠ 8. Η αλλαγή λογιστικής πολιτικής θα εφαρμοστεί αναδρομικά με ανάλογη προσαρμογή του υπόλοιπου έναρξης κάθε επηρεαζόμενου στοιχείου των ιδίων κεφαλαίων για την παλαιότερη από τις παρουσιαζόμενες περιόδους και των άλλων συγκριτικών ποσών για κάθε προγενέστερη περίοδο που παρουσιάζεται ως αν η νέα λογιστική πολιτική να ήταν ανέκαθεν σε χρήση. Οι απαιτήσεις του ΔΛΠ 8 περί γνωστοποιήσεων στις περιπτώσεις Μεταβολής Λογιστικών Πολιτικών θα πρέπει να εφαρμοστούν ανάλογα. Η ισχύς εφαρμογής της ως άνω οριστικής απόφασης ημερήσιας διάταξης της Επιτροπής είναι άμεση.

Ο όμιλος και η εταιρεία έχουν προχωρήσει στην κατάρτιση πλάνου εφαρμογής της παραπάνω αλλαγής λογιστικής πολιτικής με την ημερομηνία ολοκλήρωσης του πλάνου να προσδιορίζεται μέχρι το τέλος του έτους προκειμένου η επίδραση να αποτυπωθεί στις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις της χρήσης που λήγει την 31η Δεκεμβρίου του 2021. Στην παρούσα φάση δεν είναι εφικτό να προσδιοριστεί αξιόπιστα η αναμενόμενη επίδραση από την αλλαγή της παραπάνω λογιστικής πολιτικής.

Διακοπείσες δραστηριότητες

Η Εταιρεία Μυτιληναίος Α.Ε. που προέκυψε από τη συγχώνευση των θυγατρικών της εταιρειών ΜΕΤΚΑ Α.Ε., ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ, ΠΡΟΤΕΡΓΙΑ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΓ.ΝΙΚΟΛΑΟΥ Α.Ε. εμφανίζει χωριστά το αποτέλεσμα από διακοπείσα δραστηριότητα σύμφωνα με όσα περιγράφονται παρακάτω.

Το 2009 εφαρμόζοντας το ΔΠΧΑ 5 «Μη Κυκλοφοριακά Στοιχεία κατεχόμενα προς πώληση & Διακοπείσες Εκμεταλλεύσεις», παρουσιάστηκαν χωριστά τα περιουσιακά στοιχεία καθώς και οι υποχρεώσεις της θυγατρικής εταιρείας SOMETRA S.A., για την οποία αποφασίστηκε στις 26 Ιανουαρίου 2009 η προσωρινή αναστολή της παραγωγικής δραστηριότητας του εργοστασίου παραγωγής Ψευδάργυρου – Μολύβδου στη Ρουμανία, ενώ ταυτόχρονα εμφανίστηκε χωριστά και το αποτέλεσμα από τη διακοπείσα δραστηριότητα στην κατάσταση αποτελεσμάτων. Δεδομένων των τότε παγκόσμιων οικονομικών συγκυριών, δεν κατέστησαν δυνατά εναλλακτικά σενάρια για τη μελλοντική αξιοποίηση των περιουσιακών στοιχείων της θυγατρικής εταιρείας.

Συνακόλουθα από το 2011, εφαρμόζοντας την παράγραφο 13 του ΔΠΧΑ 5 «Μη Κυκλοφοριακά Στοιχεία κατεχόμενα προς πώληση & Διακοπείσες Εκμεταλλεύσεις», η δραστηριότητα του Ψευδάργυρου – Μολύβδου («SOMETRA S.A.») δεν θεωρείτο πλέον περιουσιακό στοιχείο κατεχόμενο προς πώληση αλλά προς εγκατάλειψη και τα περιουσιακά στοιχεία της δραστηριότητας επανήλθαν στις συνεχιζόμενες δραστηριότητες, ενώ ταυτόχρονα συνέχισε να εμφανίζει χωριστά το αποτέλεσμα από τη διακοπείσα δραστηριότητα στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Την 31/12/2015 η θυγατρική εταιρεία SOMETRA S.A., εισέφερε μέσω απόσχισης τον κλάδο παραγωγής ψευδαργύρου και Μολύβδου καθώς και των υποπροϊόντων τους στην νεοϊδρυθείσα για τον σκοπό αυτό θυγατρική της εταιρεία Reycom Recycling (REYCOM). Ο εν λόγω μετασηματισμός πραγματοποιήθηκε στα πλαίσια της αναδιοργάνωσης που επιχειρεί η Εταιρεία αναφορικά με τη διακοπείσα δραστηριότητα Ψευδαργύρου και Μολύβδου και συγκεκριμένα στα πλαίσια της πρόθεσής της να αναπτύξει τη δραστηριότητα ανακύκλωσης υπολειμμάτων μεταλλουργικής

κατεργασίας με στόχο την παραγωγή οξειδίων ψευδαργύρου(Zn) και Μολύβδου(Pb). Στο ίδιο πλαίσιο την 29/11/2016 ολοκληρώθηκε η διασυννοριακή συγχώνευση της θυγατρικής REYCOM και της θυγατρικής εταιρείας ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ (ΑτΕ).

7.2.1 Νέα Πρότυπα, Διερμηνείες, Αναθεωρήσεις και Τροποποιήσεις υφιστάμενων Προτύπων τα οποία έχουν τεθεί σε ισχύ και έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση

Τα ακόλουθα νέα Πρότυπα, Διερμηνείες και τροποποιήσεις Προτύπων έχουν εκδοθεί από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB), έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και η εφαρμογή τους είναι υποχρεωτική από την 01/01/2021 ή μεταγενέστερα.

Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 4 «Ασφαλιστικές Συμβάσεις» - αναβολή εφαρμογής ΔΠΧΑ 9 (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2021)

Τον Ιούνιο του 2020, το IASB προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων βάσει των οποίων αναβάλλεται η ημερομηνία αρχικής εφαρμογής του ΔΠΧΑ 17 για δύο έτη, δηλαδή θα εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2023. Συνεπεία αυτού, το IASB προέβη επίσης σε παράταση της καθορισμένης καταληκτικής ημερομηνίας για την προσωρινή εξαίρεση από την εφαρμογή του ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά Μέσα» που περιλαμβάνεται στο ΔΠΧΑ 4 «Ασφαλιστικές Συμβάσεις», έχοντας ως αποτέλεσμα οι οικονομικές οντότητες να απαιτείται να εφαρμόσουν το ΔΠΧΑ 9 για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2023.

Οι τροποποιήσεις δεν έχουν επίδραση στις ενοποιημένες και εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις.

Τροποποιήσεις στα ΔΠΧΑ 9, ΔΛΠ 39, ΔΠΧΑ 7, ΔΠΧΑ 4 και ΔΠΧΑ 16: «Αναμόρφωση Σημείου Αναφοράς Επιτοκίου – Φάση 2» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2021)

Τον Αύγουστο του 2020, το IASB ολοκλήρωσε τη διαδικασία αξιολόγησης και ανταπόκρισης στην αναμόρφωση των διατραπεζικών επιτοκίων και άλλων σημείων αναφοράς επιτοκίου, προβαίνοντας στην έκδοση μίας σειράς τροποποιήσεων σε πέντε Πρότυπα. Οι τροποποιήσεις συμπληρώνουν αυτές που εκδόθηκαν το 2019 και επικεντρώνονται στις επιπτώσεις στις Οικονομικές Καταστάσεις όταν μια εταιρεία αντικαθιστά το παλιό επιτόκιο αναφοράς με ένα εναλλακτικό επιτόκιο αναφοράς ως αποτέλεσμα της αναμόρφωσης. Πιο συγκεκριμένα, οι τροποποιήσεις σχετίζονται με το πώς μια εταιρεία θα λογιστικοποιήσει τις αλλαγές στις συμβατικές ταμειακές ροές χρηματοοικονομικών μέσων, πώς θα λογιστικοποιήσει μία αλλαγή στις σχέσεις αντιστάθμισης ως αποτέλεσμα της αναμόρφωσης, καθώς και σχετικές πληροφορίες που θα πρέπει να γνωστοποιήσει.

Οι τροποποιήσεις δεν έχουν επίδραση στις ενοποιημένες και εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις.

7.2.2 Νέα Πρότυπα, Διερμηνείες, Αναθεωρήσεις και Τροποποιήσεις υφιστάμενων Προτύπων τα οποία δεν έχουν ακόμα τεθεί σε ισχύ ή δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση

Τα ακόλουθα νέα Πρότυπα, Διερμηνείες και τροποποιήσεις Προτύπων έχουν εκδοθεί από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB), αλλά είτε δεν έχουν ακόμη τεθεί σε ισχύ είτε δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 3 «Συνενώσεις Επιχειρήσεων», στο ΔΛΠ 16 «Ενσώματα Πάγια», στο ΔΛΠ 37 «Προβλέψεις, Ενδεχόμενες Υποχρεώσεις και Ενδεχόμενα Στοιχεία του Ενεργητικού» και στις «Ετήσιες Βελτιώσεις 2018 - 2020» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2022)

Τον Μάιο του 2020, το IASB προέβη στην έκδοση μίας σειράς τροποποιήσεων, που περιλαμβάνουν περιορισμένου σκοπού τροποποιήσεις σε τρία Πρότυπα, καθώς και τις Ετήσιες Βελτιώσεις του Συμβουλίου. Οι εν λόγω τροποποιήσεις παρέχουν διευκρινίσεις αναφορικά με τη διατύπωση των Προτύπων ή διορθώνουν ήσσονος σημασίας συνέπειες, παραβλέψεις ή αντικρούσεις μεταξύ των απαιτήσεων των Προτύπων. Πιο συγκεκριμένα:

- Οι **τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 3 «Συνενώσεις Επιχειρήσεων»** επικαιροποιούν μία παραπομπή του ΔΠΧΑ 3 στο Εννοιολογικό Πλαίσιο της Χρηματοοικονομικής Αναφοράς χωρίς να τροποποιούν τις λογιστικές απαιτήσεις που αφορούν στις συνενώσεις επιχειρήσεων.
- Οι **τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 16 «Ενσώματα Πάγια»** απαγορεύουν σε μία εταιρεία να αφαιρέσει από το κόστος των παγίων ποσά που έλαβε από την πώληση στοιχείων που παράγονται κατά τη διάρκεια προετοιμασίας των εν λόγω παγίων για να καταστούν έτοιμα προς χρήση. Αντιθέτως, η εταιρεία αναγνωρίζει τα εν λόγω έσοδα από πωλήσεις και τα σχετικά κόστη στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων.
- Οι **τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 37 «Προβλέψεις, Ενδεχόμενες Υποχρεώσεις και Ενδεχόμενα Στοιχεία του Ενεργητικού»** προσδιορίζουν τα κόστη που μία εταιρεία θα πρέπει να συμπεριλάβει κατά την αξιολόγηση για το εάν ένα συμβόλαιο είναι ζημιολόγο.
- Οι **Ετήσιες Βελτιώσεις των ΔΠΧΑ – Κύκλος 2018-2020** προβαίνουν σε ήσσονος σημασίας τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 1 «Πρώτη Εφαρμογή των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς», στο ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά Μέσα», στο ΔΛΠ 41 «Γεωργία» και στα Επεξηγηματικά Παραδείγματα που συνοδεύουν το ΔΠΧΑ 16 «Μισθώσεις».

Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις, αν και δεν αναμένεται να έχουν καμία. Τα ανωτέρω έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση με ημερομηνία έναρξης ισχύος την 01/01/2022.

Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 16 «Μισθώσεις»: Σχετιζόμενες με τον Covid-19 Παραχωρήσεις Μισθώματος μεταγενέστερα της 30ης Ιουνίου 2021 (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/04/2021)

Τον Μάρτιο του 2021, το IASB προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων αναφορικά με την πρακτική εφαρμογή του ΔΠΧΑ 16, βάσει των οποίων επεκτείνεται η περίοδος εφαρμογής κατά ένα έτος προκειμένου να συμπεριλάβει τις παραχωρήσεις μισθώματος που σχετίζονται με τον Covid-19 οι οποίες μειώνουν τις πληρωμές μισθωμάτων που

καθίστανται πληρωτέες την ή πριν από την 30η Ιουνίου 2022. Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις, αν και δεν αναμένεται να έχουν καμία. Τα ανωτέρω δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

ΔΠΧΑ 17 «Ασφαλιστικές Συμβάσεις» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2023)

Τον Μάιο του 2017, το IASB προέβη στην έκδοση ενός νέου Προτύπου, του ΔΠΧΑ 17, το οποίο αντικαθιστά ένα ενδιάμεσο Πρότυπο, το ΔΠΧΑ 4. Σκοπός του έργου του IASB ήταν η ανάπτυξη ενός ενιαίου Προτύπου βασισμένου στις αρχές (principle-based standard) για τον λογιστικό χειρισμό όλων των τύπων ασφαλιστικών συμβάσεων, συμπεριλαμβανομένων και των συμβάσεων αντασφάλισης που κατέχει ένας ασφαλιστικός φορέας. Ένα ενιαίο Πρότυπο βασισμένο στις αρχές θα ενισχύσει τη συγκρισιμότητα της χρηματοοικονομικής αναφοράς μεταξύ οικονομικών οντοτήτων, δικαιοδοσιών και κεφαλαιαγορών. Το ΔΠΧΑ 17 καθορίζει τις απαιτήσεις που θα πρέπει να εφαρμόζει μία οικονομική οντότητα στη χρηματοοικονομική πληροφόρηση που σχετίζεται με ασφαλιστικές συμβάσεις που εκδίδει και συμβάσεις αντασφάλισης που κατέχει. Επιπλέον, τον Ιούνιο του 2020, το IASB προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων, οι οποίες όμως δεν επηρεάζουν τις θεμελιώδεις αρχές που εισήχθησαν όταν αρχικά εκδόθηκε το ΔΠΧΑ 17. Οι τροποποιήσεις έχουν σχεδιαστεί με σκοπό να μειώσουν τα κόστη μέσω απλούστευσης ορισμένων απαιτήσεων του Προτύπου, να οδηγήσουν σε πιο εύκολα επεξηγήσιμη χρηματοοικονομική απόδοση, καθώς και να διευκολύνουν τη μετάβαση αναβάλλοντας την ημερομηνία εφαρμογής του Προτύπου για το 2023, παρέχοντας παράλληλα πρόσθετη βοήθεια για τη μείωση της προσπάθειας που απαιτείται κατά την πρώτη εφαρμογή του Προτύπου. Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις, αν και δεν αναμένεται να έχουν καμία. Τα ανωτέρω δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 1 «Ταξινόμηση Υποχρεώσεων ως Βραχυπρόθεσμες ή Μακροπρόθεσμες» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2023)

Τον Ιανουάριο του 2020, το IASB προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων στο ΔΛΠ 1 που επηρεάζουν τις απαιτήσεις για την παρουσίαση των υποχρεώσεων. Συγκεκριμένα, οι τροποποιήσεις αποσαφηνίζουν ένα από τα κριτήρια ταξινόμησης μιας υποχρέωσης ως μακροπρόθεσμη, την απαίτηση για μία οντότητα να έχει το δικαίωμα να αναβάλει τον διακανονισμό της υποχρέωσης για τουλάχιστον 12 μήνες μετά την περίοδο αναφοράς. Οι τροποποιήσεις περιλαμβάνουν: α) αποσαφήνιση ότι το δικαίωμα μίας οντότητας για αναβολή του διακανονισμού θα πρέπει να υφίσταται κατά την ημερομηνία αναφοράς, β) αποσαφήνιση ότι η ταξινόμηση της υποχρέωσης δεν επηρεάζεται από τις προθέσεις ή προσδοκίες της διοίκησης σχετικά με την εξάσκηση του δικαιώματος αναβολής του διακανονισμού, γ) επεξηγούν πώς οι συνθήκες δανεισμού επηρεάζουν την ταξινόμηση, και δ) αποσαφήνιση των απαιτήσεων σχετικά με την ταξινόμηση υποχρεώσεων μίας οντότητας που πρόκειται να ή ενδεχομένως να διακανονήσει μέσω έκδοσης ιδίων συμμετοχικών τίτλων. Επιπλέον, τον Ιούλιο του 2020, το IASB προέβη στην έκδοση μίας τροποποίησης για την αναβολή κατά ένα έτος της ημερομηνίας έναρξης ισχύος της αρχικώς εκδοθείσας τροποποίησης στο ΔΛΠ 1, ως αποτέλεσμα της εξάπλωσης της πανδημίας του Covid-19. Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις, αν και δεν αναμένεται να έχουν καμία. Τα ανωτέρω δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 1 «Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2023)

Τον Φεβρουάριο του 2021, το IASB προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων περιορισμένου σκοπού που αφορούν στις γνωστοποιήσεις των λογιστικών πολιτικών. Σκοπός των τροποποιήσεων είναι να βελτιώσουν τις γνωστοποιήσεις των λογιστικών πολιτικών ώστε να παρέχουν πιο χρήσιμη πληροφόρηση στους επενδυτές και σε λοιπούς χρήστες των Οικονομικών Καταστάσεων. Πιο συγκεκριμένα, με βάση τις τροποποιήσεις απαιτείται η γνωστοποίηση σημαντικών πληροφοριών σχετικών με τις λογιστικές πολιτικές, αντί της γνωστοποίησης των σημαντικών λογιστικών πολιτικών. Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις, αν και δεν αναμένεται να έχουν καμία. Τα ανωτέρω δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 8 «Λογιστικές Πολιτικές, Αλλαγές στις Λογιστικές Εκτιμήσεις και Λάθη: Ορισμός των Λογιστικών Εκτιμήσεων» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2023)

Τον Φεβρουάριο του 2021, το IASB προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων περιορισμένου σκοπού οι οποίες αποσαφηνίζουν τη διαφορά μεταξύ αλλαγής λογιστικής εκτίμησης και αλλαγής λογιστικής πολιτικής. Η διάκριση αυτή είναι σημαντική, καθώς η αλλαγή λογιστικής εκτίμησης εφαρμόζεται χωρίς αναδρομική ισχύ και μόνο για μελλοντικές συναλλαγές και άλλα μελλοντικά γεγονότα, εν αντιθέσει με την αλλαγή λογιστικής πολιτικής που έχει αναδρομική ισχύ και εφαρμόζεται σε συναλλαγές και άλλα γεγονότα του παρελθόντος. Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις, αν και δεν αναμένεται να έχουν καμία. Τα ανωτέρω δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 12 «Φόροι Εισοδήματος: Αναβαλλόμενος Φόρος σχετιζόμενος με Απαιτήσεις και Υποχρεώσεις που προκύπτουν από μία Μεμονωμένη Συναλλαγή» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2023)

Τον Μάιο του 2021, το IASB προέβη στην έκδοση στοχευμένων τροποποιήσεων στο ΔΛΠ 12 προκειμένου να προσδιορίσει πώς οι οικονομικές οντότητες θα πρέπει να χειρίζονται τον αναβαλλόμενο φόρο που προκύπτει από συναλλαγές όπως οι μισθώσεις και οι υποχρεώσεις αποδέσμευσης – συναλλαγές για τις οποίες οι οικονομικές οντότητες αναγνωρίζουν ταυτόχρονα μία απαίτηση και μία υποχρέωση. Σε συγκεκριμένες περιπτώσεις, οι οικονομικές οντότητες απαλλάσσονται από την αναγνώριση αναβαλλόμενου φόρου όταν αναγνωρίζουν απαιτήσεις ή υποχρεώσεις για πρώτη φορά. Οι τροποποιήσεις αποσαφηνίζουν ότι η εν λόγω απαλλαγή δεν έχει εφαρμογή και οι οικονομικές οντότητες απαιτείται να αναγνωρίζουν αναβαλλόμενο φόρο στις συναλλαγές αυτές. Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις, αν και δεν αναμένεται να έχουν καμία. Τα ανωτέρω δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

7.3 Εκτιμήσεις

Η σύνταξη των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων απαιτεί τη διενέργεια εκτιμήσεων και κρίσεων καθώς και την υιοθέτηση παραδοχών από την πλευρά της Διοίκησης, οι οποίες επηρεάζουν τις αξίες των εσόδων, των εξόδων,

των περιουσιακών στοιχείων, των υποχρεώσεων και των γνωστοποιήσεων για ενδεχόμενες απαιτήσεις και υποχρεώσεις που περιλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις. Η Διοίκηση σε συνεχή βάση αξιολογεί τις εκτιμήσεις, τις κρίσεις και τις παραδοχές αυτές, οι οποίες αφορούν κυρίως την πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις - αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές, την πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία, την πρόβλεψη για απομείωση αξίας των αποθεμάτων, την απομείωση ενσώματων παγίων καθώς και την εκτίμηση της ωφέλιμης ζωής τους, την αναγνώριση εσόδων και εξόδων, τις εκκρεμείς νομικές υποθέσεις, την πρόβλεψη για φόρο εισοδήματος καθώς και ανακτησιμότητα των αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων. Οι εκτιμήσεις, οι κρίσεις και οι παραδοχές αυτές βασίζονται σε εμπειρικά δεδομένα αλλά και άλλους παράγοντες όπως οι προσδοκίες για μελλοντικά γεγονότα που θεωρούνται αναμενόμενα υπό εύλογες συνθήκες.

Αλλαγή Λογιστικών Εκτιμήσεων

Ο Όμιλος προχώρησε την 01/01/2021 σε αλλαγή της ωφέλιμης ζωής των Θερμικών Σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από καύση Φυσικού Αερίου. Συγκεκριμένα, η συνολική ζωή των Θερμικών Σταθμών αναπροσαρμόστηκε στα 35 έτη από τα 30 έτη, στα οποία είχε εκτιμηθεί και οι λόγοι, που συνηγορούν σε αυτό είναι:

- Υπάρχει πλέον θετική εμπειρία από τη λειτουργία των Μονάδων 10 ετών και άνω, στα οποία παρουσιάζεται πολύ καλή απόδοση και το κόστος συντήρησης δεν έχει αυξηθεί. Η διαθεσιμότητα των Σταθμών κυμαίνεται σε επίπεδα άνω του 95% ενώ η αξιοπιστία αγγίζει το 100%. Οφείλεται: στο αξιόπιστο των κατασκευαστών και στην καλή συντήρηση, στη διάρκεια της λειτουργίας τους.
- Με δεδομένη την απολιγνιτοποίηση της ενεργειακής αγοράς, οι σταθμοί ΦΑ ήδη έχουν αρχίσει να καταλαμβάνουν τον ενεργειακό χώρο των αποσυρόμενων λιγνιτικών μονάδων αποτελώντας τις βασικές μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας τόσο στις ώρες αιχμής όσο και στις ώρες που δεν παράγουν τα ΑΠΕ.
- Ο κρίσιμος τους ρόλος σαν μονάδες σταθεροποίησης και ασφάλειας του συστήματος, συνεπεία της συνεχώς αυξανόμενης διείσδυσης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ), ειδικότερα καθόσον δεν υπάρχει άλλη πιο αξιόπιστη τεχνικά αλλά και κοστολογικά λύση, σε συνδυασμό με την εξαιρετική αξιοπιστία αλλά και το υψηλό κόστος κατασκευής ενός νέου σταθμού ΦΑ, συντελούν στην λειτουργία τους για τουλάχιστον 35 έτη.

Η Διοίκηση εκτιμά την αλλαγή της λογιστικής εκτίμησης ως απολύτως ρεαλιστική. Ο Όμιλος προέβη στην αλλαγή αυτής της λογιστικής εκτίμησης της ωφέλιμης ζωής, κάνοντας χρήση των διατάξεων του ΔΛΠ 8 «Λογιστικές Πολιτικές, Μεταβολές των Λογιστικών Εκτιμήσεων και Λάθη», εκτιμώντας ότι ο ρυθμός των μελλοντικών ωφελειών που ενσωματώνονται στα συγκεκριμένα πάγια μεταβλήθηκε, προσαρμόζοντας αντίστοιχα το ρυθμό απόσβεσης έτσι ώστε να αντανakλά το νέο διαμορφωμένο ρυθμό. Η θετική επίδραση από την αλλαγή της λογιστικής εκτίμησης για τη χρήση 01/01/2021-30/06/2021 ανήλθε στο ποσό των € 2.509 χιλ. και επηρέασε τα ενσώματα και άυλα στοιχεία του ενεργητικού και τα αποτελέσματα του Ομίλου για την περίοδο αναφοράς.

Ο Όμιλος προχώρησε την 01/01/2021 σε αλλαγή της ωφέλιμης ζωής των κεφαλαιοποιημένων προμηθειών σύνδεσης των συνεργατών του retail του Τομέα Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου οι οποίοι είναι επιφορτισμένοι με την προσέλκυση πελατών. Συγκεκριμένα, η ωφέλιμη ζωή αναπροσαρμόστηκε στα 3 έτη από τα 2 έτη, στα οποία είχε

εκτιμηθεί αρχικά και ο λόγος που συνηγορεί σε αυτό είναι ότι στατιστικά πλέον προκύπτει ότι ο μέσος πελάτης εκπροσωπείται από τις εταιρείες προμήθειας ρεύματος και φυσικού αερίου για διάστημα τριών ετών.

Η Διοίκηση εκτιμά την αλλαγή της λογιστικής εκτίμησης ως απολύτως ρεαλιστική. Ο Όμιλος προέβη στην αλλαγή αυτής της λογιστικής εκτίμησης της ωφέλιμης ζωής, κάνοντας χρήση των διατάξεων του ΔΛΠ 8 «Λογιστικές Πολιτικές, Μεταβολές των Λογιστικών Εκτιμήσεων και Λάθη», εκτιμώντας ότι ο ρυθμός των μελλοντικών ωφελειών που ενσωματώνονται στα συγκεκριμένα πάγια μεταβλήθηκε, προσαρμόζοντας αντίστοιχα το ρυθμό απόσβεσης έτσι ώστε να αντανακλά το νέο διαμορφωμένο ρυθμό. Η θετική επίδραση από την αλλαγή της λογιστικής εκτίμησης για τη χρήση 01/01/2021-30/06/2021 ανήλθε στο ποσό των € 1.052 χιλ. και επηρέασε τα άυλα στοιχεία του ενεργητικού και τα αποτελέσματα του Ομίλου για την περίοδο αναφοράς.

7.4 Προσδιορισμός κονδυλίου «Λειτουργικά αποτελέσματα προ Φόρων, Χρηματοδοτικών, Επενδυτικών Αποτελεσμάτων και Συνολικών Αποσβέσεων» (EBITDA Ομίλου)

Τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης (ΔΠΧΑ) δεν ορίζουν το περιεχόμενο εταιρικών χρηματοοικονομικών μεγεθών (proforma figures), όπως το EBITDA, και συνεπώς ο Όμιλος ορίζει τα μεγέθη αυτά με τέτοιο τρόπο ώστε να απεικονίζει ορθότερα τη λειτουργική του απόδοση όπως αυτή προκύπτει από τους επιχειρηματικούς τομείς στους οποίους δραστηριοποιείται. Ο Όμιλος ορίζει το μέγεθος «EBITDA Ομίλου» ως τα αποτελέσματα προ φόρων προσαρμοσμένα για χρηματοοικονομικά και επενδυτικά αποτελέσματα, για συνολικές αποσβέσεις (ενσώματων και άυλων παγίων περιουσιακών στοιχείων) καθώς και για τις επιδράσεις ειδικών παραγόντων. Ο Όμιλος χρησιμοποιεί το «EBITDA Ομίλου», προσαρμοσμένα για ειδικούς παράγοντες, ως ένα εσωτερικό δείκτη απόδοσης της διαχείρισης των λειτουργικών δραστηριοτήτων του.

Οι ειδικοί αυτοί παράγοντες που λαμβάνονται υπόψη στον υπολογισμό του EBITDA του Ομίλου Μυτιληναίου είναι οι εξής:

α) Το μερίδιο του Ομίλου στο EBITDA συνδεδεμένων εταιρειών όταν αυτές δραστηριοποιούνται σε κύριο επιχειρηματικό τομέα της δραστηριότητάς του και

β) Το κέρδος του Ομίλου από κατασκευή παγίων για λογαριασμό θυγατρικών ή συνδεδεμένων εταιρειών όταν αυτές δραστηριοποιούνται σε κύριο επιχειρηματικό τομέα της δραστηριότητάς του.

Σημειώνεται ότι, στην κατάσταση αποτελεσμάτων του Ομίλου, όπως αυτή καταρτίζεται σύμφωνα με τα οριζόμενα στο ΔΛΠ 1 και σύμφωνα με το ΔΛΠ 28 περιλαμβάνεται το κέρδος του Ομίλου από κατασκευή παγίων για λογαριασμό θυγατρικών ή συγγενών εταιρειών που δραστηριοποιούνται σε κύριο επιχειρηματικό τομέα δραστηριότητας του διαγράφεται κατά την ενοποίηση. Ο λόγος για αυτό είναι ότι η ανάκτηση του παραπάνω ποσού σε επίπεδο καθαρής κερδοφορίας Ομίλου θα πραγματοποιηθεί μέσω ανάλογων θετικών προσαρμογών στις αποσβέσεις. Κατά συνέπεια, για τον υπολογισμό του EBITDA (λειτουργικού αποτελέσματος προ αποσβέσεων) ο Όμιλος δεν διαγράφει το κέρδος κατασκευής παγίων καθώς η ανάκτηση του μέσα από τη χρήση τους αναμένεται να εμφανιστεί μόνο στα αποτελέσματα μετά αποσβέσεων.

Ο Όμιλος δηλώνει ότι ο τρόπος που υπολογίζει το EBITDA μπορεί να διαφέρει από τον τρόπο που ο υπολογισμός αυτός γίνεται από άλλες εταιρείες / Ομίλους, τηρείται ωστόσο με συνέπεια σε όλες τις Οικονομικές Καταστάσεις που δημοσιεύει, αλλά και σε κάθε άλλη χρηματοοικονομική ανάλυση δημοσιοποιεί. Συγκεκριμένα, στα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα περιλαμβάνονται μόνο χρηματοοικονομικά έσοδα και έξοδα τόκων, ενώ τα επενδυτικά αποτελέσματα περιλαμβάνουν: κέρδη/ ζημιές χρηματοοικονομικών στοιχείων σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων, αποτίμηση χρηματοοικονομικών στοιχείων σε εύλογη αξία, μερίδιο αποτελέσματος σε συνδεδεμένες εταιρείες και κέρδη από πώληση χρηματοοικονομικών στοιχείων όπως η διάθεση θυγατρικών ή/ και συνδεδεμένων εταιρειών.

7.5 Δομή του Ομίλου και μέθοδος ενοποίησης εταιρειών

Οι εταιρείες του Ομίλου οι οποίες περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις, είναι οι εξής:

ΟΝΟΜΑ ΥΠΑΓΓΡΗΚΩΝ, ΣΥΓΓΕΝΩΝ ΚΑΙ ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΩΝ	ΧΩΡΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΠΟΙΗΣΗΣ	ΜΕΘΟΔΟΣ ΕΝΟΠΙΟΗΣΗΣ	% ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ 30.06.2021	
			Άμεση	Έμμεση
1 ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε.	Ελλάδα	-		
2 ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΑ ΧΑΛΥΒΟΣ Α.Ε.	Ελλάδα	Ολική Ενοποίηση	99,98%	0,00%
3 RODAX ROMANIA SRL	Ρουμανία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
4 ΕΛΕΜΚΑ Α.Ε.	Ελλάδα	Ολική Ενοποίηση	83,50%	0,00%
5 DROSCO HOLDINGS LIMITED	Κύπρος	Ολική Ενοποίηση	0,00%	83,50%
6 BRIDGE ACCESSORIES & CONSTRUCTION SYSTEMS TKT A.E	Ελλάδα	Ολική Ενοποίηση	0,00%	62,63%
7 METKA BRAZI SRL	Ρουμανία	Ολική Ενοποίηση	100,00%	0,00%
8 POWER PROJECTS	Τουρκία	Ολική Ενοποίηση	100,00%	0,00%
9 ΔΕΛΦΟΙ ΔΙΣΤΟΜΟΝ Α.Μ.Ε.	Ελλάδα	Ολική Ενοποίηση	100,00%	0,00%
10 ΔΕΣΦΙΝΑ ΝΑΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Ελλάδα	Ολική Ενοποίηση	100,00%	0,00%
11 ΑΓΙΟΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Ελλάδα	Ολική Ενοποίηση	100,00%	0,00%
12 ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΚΑΡΥΣΤΙΑΣ Α.Ε.	Ελλάδα	Ολική Ενοποίηση	3,05%	96,95%
13 SOMETRA S.A.	Ρουμανία	Ολική Ενοποίηση	92,79%	0,00%
14 STANMED TRADING LTD	Κύπρος	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
15 ΜΥΤΙΛΗΝΕΟΣ FINANCE S.A.	Λουξεμβούργο	Ολική Ενοποίηση	100,00%	0,00%
16 RDA TRADING	Νήσοι Guernsey	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
17 ΜΥΤΙΛΗΝΕΟΣ BELGRADE D.O.O.	Σερβία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
18 MIVYEKT INTERNATIONAL SKORJE	Π.Γ.Δ.Μ.	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
19 ΜΥΤΙΛΗΝΕΟΣ FINANCIAL PARTNERS S.A.	Λουξεμβούργο	Ολική Ενοποίηση	100,00%	0,00%
20 ΜΥΤΙΛΗΝΕΟΣ INTERNATIONAL COMPANY AG "MIT Co"	Ελβετία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
21 ΓΕΝΙΚΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ Α.Ε. ΑΜΥΝΤΙΚΟΥ ΥΛΙΚΟΥ	Ελλάδα	Ολική Ενοποίηση	Κοινή Διοίκηση	Κοινή Διοίκηση
22 DELTA PROJECT CONSTRUCT SRL	Ρουμανία	Ολική Ενοποίηση	95,01%	0,00%
23 ΦΟΙΒΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.Β.Ε.	Ελλάδα	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
24 ΥΔΡΟΧΩΣ Α.Ε. Α.Π.Ε. ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ & ΕΜΠΟΡΙΟΥ	Ελλάδα	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
25 ΥΔΡΙΑ Α.Ε. ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ & ΕΜΠΟΡΙΟΥ	Ελλάδα	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
26 ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗ ΥΔΑΤΙΝΟΥ ΔΥΝΑΜΙΚΟΥ Α.Ε.(ΕΝ.ΔΥ.Α.Ε.)	Ελλάδα	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
27 ΘΕΣΣΑΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	Ελλάδα	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
28 ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΒΟΡΕΙΟΥ ΑΙΓΑΙΟΥ	Ελλάδα	Ολική Ενοποίηση	100,00%	0,00%
29 ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε.	Ελλάδα	Ολική Ενοποίηση	80,00%	0,00%
30 ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΔΡΟΥ ΤΣΙΡΟΒΛΙΔΙ Α.Ε.	Ελλάδα	Ολική Ενοποίηση	79,20%	1,00%
31 ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΝΕΑΠΟΛΕΟΣ Α.Ε.	Ελλάδα	Ολική Ενοποίηση	79,20%	1,00%
32 ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΒΟΙΑΣ ΠΥΡΓΟΣ Α.Ε.	Ελλάδα	Ολική Ενοποίηση	79,20%	1,00%
33 ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΒΟΙΑΣ ΠΟΝΤΑ Α.Ε.	Ελλάδα	Ολική Ενοποίηση	79,20%	1,00%
34 ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΒΟΙΑΣ ΧΕΛΩΝΑ Α.Ε.	Ελλάδα	Ολική Ενοποίηση	79,20%	1,00%
35 ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΔΡΟΥ ΡΑΧΗ ΣΗΡΟΚΟΜΠΙ Α.Ε.	Ελλάδα	Ολική Ενοποίηση	79,20%	1,00%
36 ΜΕΤΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΛΑΤΑΝΟΥ Α.Ε.	Ελλάδα	Ολική Ενοποίηση	79,20%	1,00%
37 ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΑΜΟΘΡΑΚΗΣ Α.Ε.	Ελλάδα	Ολική Ενοποίηση	100,00%	0,00%
38 ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΒΟΙΑΣ ΔΙΑΚΟΦΤΗΣ Α.Ε.	Ελλάδα	Ολική Ενοποίηση	79,20%	1,00%
39 ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΙΑΔΡΟΚΑΣΤΡΟΥ Α.Ε.	Ελλάδα	Ολική Ενοποίηση	79,20%	1,00%
40 ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΗ Α.Ε.	Ελλάδα	Ολική Ενοποίηση	100,00%	0,00%
41 SPIDER ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	Ελλάδα	Ολική Ενοποίηση	100,00%	0,00%
42 PROTERGIA ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΓΙΟΥ ΝΙΚΟΛΑΟΥ Α.Ε.	Ελλάδα	Ολική Ενοποίηση	100,00%	0,00%
43 ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΠΡΟΜΘΕΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (πρώην ΑΝΕΜΟΣΚΑΛΑ Α.Ε. Α.Π.Ε.)	Ελλάδα	Ολική Ενοποίηση	100,00%	0,00%
44 ΜΕΤΚΑ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ Α.Ε. (πρώην ΑΝΕΜΟΣΤΡΑΤΑ Α.Ε. Α.Π.Ε.)	Ελλάδα	Ολική Ενοποίηση	100,00%	0,00%
45 ΑΝΕΜΟΔΡΑΣΗ Α.Ε. Α.Π.Ε.	Ελλάδα	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
46 ΑΝΕΜΟΡΑΧΗ Α.Ε. Α.Π.Ε.	Ελλάδα	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
47 ΧΟΡΤΕΡΟΥ Α.Ε. Α.Π.Ε.	Ελλάδα	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
48 ΚΙΣΣΑΒΟΣ ΔΡΟΣΕΡΗ ΡΑΧΗ Α.Ε. Α.Π.Ε.	Ελλάδα	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
49 ΚΙΣΣΑΒΟΣ ΠΛΑΚΑ ΤΡΑΝΗ Α.Ε. Α.Π.Ε.	Ελλάδα	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
50 ΚΙΣΣΑΒΟΣ ΦΩΤΕΙΝΗ Α.Ε. Α.Π.Ε.	Ελλάδα	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
51 ΑΕΤΟΒΟΥΝΙ Α.Ε. Α.Π.Ε.	Ελλάδα	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
52 ΑΠΙΡΑΡΙΑ Α.Ε. Α.Π.Ε.	Ελλάδα	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
53 ΙΚΑΡΟΣ ΑΝΕΜΟΣ Α.Ε. Α.Π.Ε.	Ελλάδα	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
54 ΚΕΡΑΣΟΥΔΑ Α.Ε. Α.Π.Ε.	Ελλάδα	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
55 ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΡΓΟΣΤΥΛΙΑΣ Α.Ε. Α.Π.Ε.	Ελλάδα	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
56 MING TRADING	Ελλάδα	Ολική Ενοποίηση	100,00%	0,00%
57 ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER Α.Ε.	Ελλάδα	Ολική Ενοποίηση	0,00%	65,00%
58 ΚΙΛΙΚΙ ΠΑΥΛΙΩΝ ΤΡΙΕΠΙΣΣ Α.Ε. Α.Π.Ε.	Ελλάδα	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
59 ΑΝΕΜΟΡΟΗ Α.Ε. Α.Π.Ε.	Ελλάδα	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
60 PROTERGIA ENERGY Α.Ε.	Ελλάδα	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
61 SOLIEN ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	Ελλάδα	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
62 ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Β.Ε.Α.Ε. (πρώην ΟΣΤΕΝΙΤΗΣ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ)	Ελλάδα	Ολική Ενοποίηση	100,00%	0,00%
63 ΜΕΤΚΑ RENEWABLES LIMITED	Κύπρος	Ολική Ενοποίηση	100,00%	0,00%
64 ΑΙΟΛΙΚΗ ΤΡΙΚΟΡΦΩΝ Α.Ε. ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ & ΕΜΠΟΡΙΑΣ Η.Ε.	Ελλάδα	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
65 ΜΑΚΡΥΝΟΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ & ΕΜΠΟΡΙΑΣ Η.Ε.	Ελλάδα	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
66 RIVERA DEL RIO	Παναμάς	Ολική Ενοποίηση	50,00%	0,00%
67 METKAEGN LTD	Κύπρος	Ολική Ενοποίηση	100,00%	0,00%
68 METKAEGN LTD	Αγγλία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
69 METKAEGN CHILE SpA	Χιλή	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
70 METKAEGN USA	Πουέρτο Ρίκο	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
71 METKA EGN KZ LLP	Καζακστάν	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
72 METKA EGN MEXICO S. DE R.L. CV	Μεξικό	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
73 METKAEGN UGANDA SMC LTD	Ουγκάντα	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
74 METKAEGN JAPAN LTD	Ιαπωνία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
75 METKA POWER WEST AFRICA LIMITED	Νιγηρία	Ολική Ενοποίηση	100,00%	0,00%
76 METKA INTERNATIONAL LTD	Ηνωμένα Αραβικά	Ολική Ενοποίηση	100,00%	0,00%
77 METKA POWER INVESTMENTS	Κύπρος	Ολική Ενοποίηση	100,00%	0,00%
78 AURORA VENTURES	Νήσοι Μάρσαλ	Ολική Ενοποίηση	100,00%	0,00%
79 PROTERGIA ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.	Ελλάδα	Ολική Ενοποίηση	100,00%	0,00%
80 MTRH Development GmbH	Αυστρία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
81 Energy Ava Yarz LLC	Ιράν	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
82 MTH Services Stock	Αυστρία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
83 METKA EGN SARDINIA SRL	Ιταλία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
84 METKA EGN FRANCE SRL	Γαλλία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
85 METKA EGN SPAIN SLU	Ισπανία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
86 METKA KOREA LTD	Κορέα	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
87 METKA GENERAL CONTRACTOR CO. LTD	Κορέα	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
88 METKA EGN AUSTRALIA PTY LTD	Αυστραλία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
89 METKA EGN SINGAPORE PTE LTD	Σιγκαπούρη	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
90 METKA EGN ARUBA SRL	Ιταλία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
91 METKA EGN AUSTRALIA PTY HOLDINGS LTD	Αυστραλία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
92 ZEOLOGIC A.B.E.E	Ελλάδα	Ολική Ενοποίηση	60,00%	0,00%
93 ΕΠ.Α.Μ.Ε. Α.Ε.	Ελλάδα	Ολική Ενοποίηση	97,87%	0,00%
94 TERRANOVA ASSETCO PTY LTD	Αυστραλία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
95 WAGGA-WAGGA OPERATIONS CO PTY LTD	Αυστραλία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
96 WAGGA-WAGGA PROPERTY CO PTY LTD	Αυστραλία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
97 JUNE OPERATIONS CO PTY LTD	Αυστραλία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
98 JUNE PROPERTY CO PTY LTD	Αυστραλία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
99 COROWA OPERATIONS CO PTY LTD	Αυστραλία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
100 COROWA PROPERTY CO PTY LTD	Αυστραλία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
101 MOAMA OPERATIONS CO PTY LTD	Αυστραλία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
102 MOAMA PROPERTY CO PTY LTD	Αυστραλία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
103 KINGAROO OPERATIONS CO PTY LTD	Αυστραλία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
104 KINGAROO PROPERTY CO PTY LTD	Αυστραλία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
105 GLENELLA OPERATIONS CO PTY LTD	Αυστραλία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
106 GLENELLA PROPERTY CO PTY LTD	Αυστραλία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
107 Κ/Ε ΜΕΤΚΑ – ΤΕΡΝΑ	Ελλάδα	Καθαρή Θέση	10,00%	0,00%
108 ΟΙΚΟΛΟΓΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΥΗΣ ΘΕΡΜΟΡΕΜΑ Α.Ε.	Ελλάδα	Καθαρή Θέση	40,00%	0,00%
109 ΦΩΤΟΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Ε.	Ελλάδα	Καθαρή Θέση	0,00%	35,00%
110 ΜΕΤΚΑ IPS LTD	Ντουμπάι	Καθαρή Θέση	50,00%	0,00%
111 INTERNATIONAL POWER SUPPLY AD	Βουλγαρία	Καθαρή Θέση	10,00%	0,00%
112 ΕΛΕΜΚΑ SAUDI	Σαουδική Αραβία	Καθαρή Θέση	0,00%	34,24%
113 MY SUN SRL	Ιταλία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%

ΟΝΟΜΑ ΕΥΓΑΤΡΙΚΩΝ, ΣΥΓΓΕΝΩΝ ΚΑΙ ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΩΝ		ΧΩΡΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΠΟΙΗΣΗΣ	ΜΕΘΟΔΟΣ ΕΝΟΠΙΟΗΣΗΣ	% ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ 30.06.2021	
				Ψηφισή	Ψηφισή
113	METKA CYPRUS PORTUGAL HOLDINGS	Πορτογαλία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
114	JVIGA KOREA TAEAHN Inc.	Κορέα	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
115	METKA EGN AUSTRALIA HOLDINGS TWO PTY LTD	Αυστραλία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
116	ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΒΑΝΙΑΣ ΕΠΕ	Αλβανία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
117	METKA CYPRUS PORTUGAL 2	Πορτογαλία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
118	METKA CYPRUS PORTUGAL 3	Πορτογαλία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
119	METKA EGN SOLAR 1	Ισπανία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
120	METKA EGN SOLAR 2	Ισπανία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
121	METKA EGN SOLAR 3	Ισπανία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
122	METKA EGN SOLAR 4	Ισπανία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
123	METKA EGN SOLAR 5	Ισπανία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
124	METKA EGN SOLAR 6	Ισπανία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
125	METKA EGN SOLAR 7	Ισπανία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
126	METKA EGN SOLAR 8	Ισπανία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
127	METKA EGN SOLAR 9	Ισπανία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
128	METKA EGN SOLAR 10	Ισπανία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
129	METKA EGN SOLAR 11	Ισπανία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
130	METKA EGN SOLAR 12	Ισπανία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
131	METKA EGN SOLAR 13	Ισπανία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
132	METKA EGN SOLAR 14	Ισπανία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
133	METKA EGN SOLAR 15	Ισπανία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
134	METKA EGN SOLAR 16	Ισπανία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
135	METKA EGN SOLAR 17	Ισπανία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
136	METKA EGN SOLAR 18	Ισπανία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
137	METKA EGN SOLAR 19	Ισπανία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
138	METKA EGN SOLAR 20	Ισπανία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
139	METKA EGN SOLAR 21	Ισπανία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
140	METKA EGN SOLAR 22	Ισπανία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
141	METKA EGN SOLAR 23	Ισπανία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
142	METKA EGN SOLAR 24	Ισπανία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
143	METKA EGN SOLAR 25	Ισπανία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
144	METKA EGN SOLAR 26	Ισπανία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
145	METKA EGN SOLAR 27	Ισπανία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
146	METKA EGN SOLAR 28	Ισπανία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
147	METKA EGN SOLAR 29	Ισπανία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
148	METKA EGN SOLAR 30	Ισπανία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
149	METKA EGN SOLAR 31	Ισπανία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
150	METKA EGN SOLAR 32	Ισπανία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
151	METKA EGN SOLAR 33	Ισπανία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
152	METKA EGN SOLAR 34	Ισπανία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
153	METKA EGN SOLAR 35	Ισπανία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
154	METKA EGN SOLAR 36	Ισπανία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
155	METKA EGN SOLAR 37	Ισπανία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
156	METKA EGN SOLAR 38	Ισπανία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
157	METKA EGN SOLAR 39	Ισπανία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
158	METKA EGN SOLAR 40	Ισπανία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
159	METKA EGN Mexico Holdings	Μεξικό	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
160	Κ/Σ ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ ΕΛΕΜΚΑ	Ελλάδα	Καθαρή Θέση	50,00%	0,00%
161	Κ/Σ ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ ΕΛΕΜΚΑ	Ελλάδα	Καθαρή Θέση	50,00%	41,75%
162	Κ/Σ ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ ΕΛΕΜΚΑ - ENVIROFINA	Ελλάδα	Καθαρή Θέση	50,00%	20,88%
163	FALAG Holdings Limited	Αγγλία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
164	METKA EGN Holdings 1 Limited	Κύπρος	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
165	METKA EGN Burkina Faso	Burkina Faso	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
166	METKA EGN Singapore Holdings Pte Ltd	Σιγκαπούρη	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
167	CROOME AIRFIELD SOLAR LIMITED	Αγγλία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
168	EEB 23 LIMITED	Αγγλία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
169	EEB13 LIMITED	Αγγλία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
170	METKA EGN RENEWCO HOLDING LIMITED	Αγγλία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
171	METKA EGN TW HOLDINGS LIMITED	Αγγλία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
172	SIRIUS SPV LTD (WATNALL)	Αγγλία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
173	SSPV1 LIMITED	Αγγλία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
174	METKA EGN SINGAPORE HOLDINGS 2 PTE. LTD	Σιγκαπούρη	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
175	METKA EGN SINGAPORE HOLDINGS 3 PTE. LTD	Σιγκαπούρη	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
176	METKA EGN CENTRAL ASIA	Ουζμπεκιστάν	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
177	MAVIS SOLAR FARM SINGAPORE PTE. LTD	Σιγκαπούρη	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
178	MOURA SOLAR FARM PTE. LTD.	Σιγκαπούρη	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
179	WYALONG SOLAR FARM PTE. LTD.	Σιγκαπούρη	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
180	METKA EGN ITALY S.R.L.	Ιταλία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
181	MOURA SOLAR FARM HOLDINGS PTY LTD	Αυστραλία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
182	WYALONG SOLAR FARM HOLDINGS PTY LTD	Αυστραλία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
183	MAVIS SOLAR FARM AUSTRALIA HOLDINGS PTY LTD	Αυστραλία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
184	PENRITH BESS HOLDING PTE LTD	Σιγκαπούρη	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
185	METKA EGN SPAIN HOLDING 1 SL	Ισπανία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
186	METKA EGN SPAIN HOLDING 2 SL	Ισπανία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
187	CENTRAL SOLAR DE DIVOR LDA	Πορτογαλία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
188	CENTRAL SOLAR DE FALGUEIRA DLA	Πορτογαλία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
189	MK SOLAR CO., LTD.	Κορέα	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
190	WATNALL ENERGY LIMITED	Αγγλία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
191	HANMAEUM ENERGY CO., LTD.	Κορέα	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
192	SANTIAM INVESTMENT V LTD	Κύπρος	Ολική Ενοποίηση	0,00%	90,00%
193	SANTIAM INVESTMENT VI LTD	Κύπρος	Ολική Ενοποίηση	0,00%	90,00%
194	PENRITH BESS HOLDINGS PTY LTD	Αυστραλία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
195	TERRANOVA HOLDCO PTY LTD	Αυστραλία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
196	EPC HOLDCO PTY LTD	Αυστραλία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
197	MOURA SOLAR FARM SPV PTY LTD	Αυστραλία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
198	WYALONG SOLAR FARM SPV PTY LTD	Αυστραλία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
199	Κ/Σ ΑΒΑΣ Α.Ε. - INTARKAT - ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. - ΤΕΡΝΑ Α.Ε.	Ελλάδα	Καθαρή Θέση	25,00%	0,00%
200	INVERSIONES FOTOVOLTAICAS SPA	Χιλή	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
201	PLANTA FOTOVOLTAICA LA TORRE 40 SL	Ισπανία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
202	SUN CHALLENGE S.R.L.	Ρουμανία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
203	SOLAR RENEWABLE S.R.L.	Ρουμανία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
204	GORESBRIDGE SPV LIMITED	Ιρλανδία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
205	GOREY SPV LIMITED	Ιρλανδία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
206	METKA EGN REGENER8 HOLDING LIMITED	Αγγλία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
207	REGENER8 SPV 1 LIMITED	Αγγλία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
208	REGENER8 SPV 2 LIMITED	Αγγλία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
209	REGENER8 SPV 3 LIMITED	Αγγλία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
210	PLANTA FOTOVOLTAICA EL ARRABAL NUMERO 14, S.L.U	Ισπανία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
211	CAMPANILLAS SOLAR SPA	Χιλή	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
212	TAMARICO SOLAR DOS SPA	Χιλή	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
213	DONA ANTONIA SOLAR SPA	Χιλή	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
214	PLANTA SOLAR TOCOPILLA SPA	Χιλή	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
215	SANTIAM INVESTMENT I LTD	Κύπρος	Ολική Ενοποίηση	0,00%	90,00%
216	SANTIAM INVESTMENT II LTD	Κύπρος	Ολική Ενοποίηση	0,00%	90,00%
217	SANTIAM INVESTMENT III LTD	Κύπρος	Ολική Ενοποίηση	0,00%	90,00%
218	SANTIAM INVESTMENT IV LTD	Κύπρος	Ολική Ενοποίηση	0,00%	90,00%
219	MAVIS SOLAR FARM PTY LTD	Αυστραλία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
220	METKA EGN SINGAPORE HOLDING 4 PTE	Σιγκαπούρη	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
221	METKA EGN AUSTRALIA (QLD) PTY LTD	Αυστραλία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
222	METKA EGN RENEWABLES DEVELOPMENT ITALY S.R.L.	Ιταλία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%
223	MOURA SOLAR FARM SPV HOLDINGS PTY LTD	Αυστραλία	Ολική Ενοποίηση	0,00%	100,00%

Παρατίθεται πίνακας με τα υποκαταστήματα του Ομίλου:

Υποκαταστήματα

MYTIL IRAQ
MYTIL JORDAN
MYTIL ALGERIA
MYTIL LIBYA
MYTIL GHANA
PPR JORDAN
PPR ALGERIA
PPR LIBYA
PPR GHANA
METKA EGN (CYPRUS) IRAN
METKA EGN (CYPRUS) GREECE
METKA INTERNATIONAL LIBYA
STE METKA EGN LTD TUNISIA BRANCH
Mytilineos S.A. - BRANCH OFFICE SLOVENIA
Mytilineos S.A. - BRANCH OFFICE CYPRUS
Mytilineos S.A. - BRANCH OFFICE ALBANIA
Mytilineos S.A. - BRANCH OFFICE UK

7.5.1 Μεταβολές στη δομή του Ομίλου

Στις ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις της περιόδου που έληξε την 30.06.2021 περιλαμβάνονται επιπλέον με τη μέθοδο της ολικής ενοποίησης, οι παρακάτω εταιρείες:

α) METKA EGN REGENER8 HOLDING LIMITED ιδρύθηκε από την 100% θυγατρική του Ομίλου METKA - EGN LTD Κύπρου τον Ιανουάριο του 2021, η εν λόγω νεοιδρυθείσα εταιρεία προχώρησε στην ίδρυση των εταιρειών REGENER8 SPV 1 LIMITED, REGENER8 SPV 2 LIMITED και REGENER8 SPV 3 LIMITED τον Ιανουάριο του 2021, β) η METKA EGN LTD Κύπρου εξαγόρασε κατά 90% τις εταιρείες SANTIAM INVESTMENT I LTD, SANTIAM INVESTMENT II LTD, SANTIAM INVESTMENT III LTD και SANTIAM INVESTMENT IV LTD έναντι τιμήματος € 1.712.000, € 203.300, € 321.000 και € 381.990 αντίστοιχα, γ) η θυγατρική του Ομίλου MAVIS SOLAR FARM AUSTRALIA HOLDINGS PTY LTD εξαγόρασε την MAVIS SOLAR FARM PTY LTD έναντι τιμήματος AUD 500.000, δ) PLANTA SOLAR TOCOPILLA SPA εξαγοράστηκε από την 100% θυγατρική του Ομίλου METKA EGN SOLAR 2 το Μάρτιο του 2021 έναντι τιμήματος USD 500.000, ε) SUN CHALLENGE S.R.L., SOLAR RENEWABLE S.R.L., GORESBRIDGE SPV LIMITED και GOREY SPV LIMITED εξαγοράστηκαν από την 100% θυγατρική του Ομίλου METKA - EGN LTD Κύπρου τον Απρίλιο του 2021 έναντι τιμήματος € 2.394.000, € 1.890.400, € 330.611 και € 548.243 αντίστοιχα, ζ) CAMPANILLAS SOLAR SPA, TAMARICO SOLAR DOS SPA και DONA ANTONIA SOLAR SPA εξαγοράστηκαν από την 100% θυγατρική του Ομίλου METKA EGN SOLAR 2 τον Απρίλιο του 2021 έναντι τιμήματος USD 200.000, USD 2.000.000 και USD 2.464.000 αντίστοιχα, η) PLANTA FOTOVOLTAICA EL ARRABAL NUMERO 14, S.L.U. εξαγοράστηκε από την 100% θυγατρική του Ομίλου METKA EGN SPAIN HOLDING 1 SL το Μάιο του 2021 έναντι τιμήματος € 4.618.074. θ) METKA EGN AUSTRALIA (QLD) PTY LTD ιδρύθηκε το Μάιο του 2021 από την 100% θυγατρική του Ομίλου METKA EGN AUSTRALIA PTY LTD, ι) METKA EGN SINGAPORE Holdings 4 PTE LTD ιδρύθηκε τον Ιούνιο από την 100% θυγατρική του Ομίλου METKA EGN SINGAPORE Holdings PTE LTD, κ) METKA EGN RENEWABLES DEVELOPMENT ITALY S.R.L. ιδρύθηκε τον Απρίλιο του 2021 από την 100% θυγατρική του Ομίλου METKA EGN SOLAR 5.

Κατά την εξέταση των απαιτήσεων του ΔΠΧΑ 3, διαπιστώθηκε ότι τα αποκτηθέντα στοιχεία του ενεργητικού και οι αναληφθείσες υποχρεώσεις των παραπάνω εταιρειών δεν αποτελούν «επιχείρηση» κατά τον ορισμό του ΔΠΧΑ 3 και κατά συνέπεια δεν εντάσσονται στο πεδίο εφαρμογής του προτύπου, αλλά οι συγκεκριμένες συναλλαγές αντιμετωπίστηκαν λογιστικά ως απόκτηση στοιχείων του ενεργητικού.

Στις ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις της εξαμηνιαίας περιόδου που έληξε την 30η Ιουνίου 2021 δεν περιλαμβάνονται πλέον οι εταιρείες:

ΙΩΝΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. Α.Π.Ε ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ & ΕΜΠΟΡΙΟΥ η οποία εκποιήθηκε μαζί με την 100% θυγατρική της BUSINESS ENERGY ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΤΡΟΙΖΗΝΙΑΣ Α.Ε Α.Π.Ε. ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΟΥ το Φεβρουάριο του 2021 έναντι τιμήματος € 8,4 εκατ., η Μυτιληναίος κατείχε το 49% του μετοχικού κεφαλαίου της εν λόγω πωληθείσας εταιρείας και ενοποιούνταν με τη μέθοδο της καθαρής θέσης.

7.6 Σημαντικά Εταιρικά Γεγονότα

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

- Στις 13.01.2021 η MYTILINEOS, ανακοινώνει την υπογραφή συμφωνίας μέσω της θυγατρικής της ZEOLOGIC A.E.B.E. με την εταιρεία INWASTE A.E., για τον σχεδιασμό, προμήθεια και κατασκευή πρότυπης μονάδας επεξεργασίας Επικίνδυνων και Μη Στερεών Απόβλητων και Ιλύων στην Ελλάδα. Η επένδυση, που έχει ήδη λάβει τις απαραίτητες περιβαλλοντικές αδειοδοτήσεις, θα υλοποιηθεί στη Βόρεια Ελλάδα και συγκεκριμένα στην ευρύτερη περιοχή του Κιλκίς, και θα αποτελεί την πρώτη εγκατάσταση αυτού του είδους στη χώρα. Ο σχεδιασμός της πρότυπης αυτής μονάδας βασίστηκε στην διεθνώς κατοχυρωμένη μέθοδο επεξεργασίας υγρών και στερεών αποβλήτων GACS (Geochemical Active Clay Sediment), της οποίας τα εμπορικά δικαιώματα κατέχει αποκλειστικά η ZEOLOGIC. Ταυτόχρονα θα συμβάλει στην ταχύτερη επίτευξη των στόχων διαχείρισης αποβλήτων που έχουν τεθεί, σε εθνικό επίπεδο μέσω του Εθνικού Σχεδίου Διαχείρισης Αποβλήτων (Ε.Σ.Δ.Α.) και του Εθνικού Σχεδίου Διαχείρισης Επικίνδυνων Αποβλήτων (Ε.Σ.Δ.Ε.Α.) για τις ελληνικές επιχειρήσεις που παράγουν βεβαρημένα και Επικίνδυνα Απόβλητα και υποχρεούνται να τα διαχειριστούν. Τέλος, μέσω της υλοποίησης αυτής της εγκατάστασης ανοίγεται η προοπτική για την διαχείριση και άλλων ιδιαίτερα βεβαρημένων αποβλήτων όχι μόνο στην Ελλάδα, αλλά και σε ολόκληρο τον κόσμο, περιλαμβάνοντας σημαντικούς τομείς της οικονομίας όπως η εξυγίανση επιβαρυμένων εδαφών.
- Στις 09.02.2021, η MYTILINEOS μέσω του Τομέα Ανάπτυξης Ανανεώσιμων Πηγών και Αποθήκευσης Ενέργειας (RSD) απέκτησε συνολική χωρητικότητα 26 MW για δύο συστήματα αποθήκευσης ενέργειας με μπαταρία (Battery Energy Storage System - BESS) με σκοπό την παροχή υπηρεσιών δικτύου Fast Reserve για λογαριασμό της Terna, του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Ενέργειας της Ιταλίας. Ειδικότερα, η MYTILINEOS ανέλαβε δύο συμβάσεις και συγκεκριμένα στη Νότια Ιταλία (Μπρίντζι 20 MW) και στη Σαρδηνία (Σάσαρι 6 MW). Παράλληλα, θα συμμετέχει στην εγκατάσταση ηλεκτροχημικών συστημάτων αποθήκευσης ενέργειας κοντά στους υποσταθμούς του Δικτύου του Διαχειριστή. Στην MYTILINEOS εκχωρήθηκε ποσοστό 20% περίπου της δυναμικότητας που δημοπρατήθηκε στη Νότια ενδοχώρα της Ιταλίας και 20% στη Σαρδηνία. Η έναρξη λειτουργίας των έργων αναμένεται το τέταρτο τρίμηνο του 2022 και η

παροχή υπηρεσιών Fast Reserve στο Ιταλικό δίκτυο θα διαρκέσει από το 2023 έως το 2027. Το ύψος του συμβολαίου για τη σύμβαση του Μπρίντιζι είναι 32,000 ευρώ/MW το χρόνο και για τη σύμβαση του Σάσαρι είναι 59,000 ευρώ/MW το χρόνο. Ο Τομέας RSD έχει αναβαθμίσει την τεχνογνωσία του σε συστήματα αποθήκευσης, με την κατασκευή έργων άνω των 300MW στο Ηνωμένο Βασίλειο και άνω των 30 MW υβριδικών έργων αποθήκευσης ηλιακής ενέργειας ισχύος σε Πουέρτο Ρίκο, Τυνησία και Νιγηρία.

- Στις 16.02.2021, η MYTILINEOS στο πλαίσιο του στρατηγικού της σχεδιασμού για σημαντική διεύρυνση της παρουσίας της σε έργα Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.) στην Ελλάδα και παγκοσμίως, ανακοινώνει τη συμφωνία για απόκτηση χαρτοφυλακίου 20 υπό ανάπτυξη φωτοβολταϊκών πάρκων συνολικής ισχύος 1,48GW ιδιοκτησίας της EGNATIA GROUP. Το σύνολο του χαρτοφυλακίου έχει υπαχθεί στην διαδικασία των Στρατηγικών Επενδύσεων (Fast Track), ενώ εκτιμάται ότι η κατασκευή τους θα έχει ολοκληρωθεί έως το τέλος του 2023. Επιπλέον, η MYTILINEOS θα αποκτήσει το σύνολο χαρτοφυλακίου 21 υπό ανάπτυξη έργων αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση συσσωρευτών, καθώς και 4 πρόσθετων υπό ανάπτυξη έργων παραγωγής και αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση συσσωρευτών, ενεργειακά επικουρούμενων από φωτοβολταϊκούς σταθμούς, επίσης από την EGNATIA GROUP. Η Εταιρεία πρωτοπορεί και επενδύει σημαντικά στο κομμάτι της αποθήκευσης ενέργειας, καθώς αποτελεί μία βασική παράμετρο για την επιτυχή ενεργειακή μετάβαση και την βελτιστοποίηση της λειτουργίας των μονάδων Α.Π.Ε.. Η MYTILINEOS, αναπτύσσοντας έργα αποθήκευσης, επιδιώκει να δημιουργήσει ένα ευρύ χαρτοφυλάκιο μονάδων παραγωγής ενέργειας και να καταστεί μία εταιρεία με ανεπτυγμένες δυνατότητες και ευελιξία, όπως απαιτείται για τις ενεργειακές εταιρείες του μέλλοντος. Το συνολικό κόστος για την MYTILINEOS τόσο για το χαρτοφυλάκιο φωτοβολταϊκών πάρκων, όσο και για το χαρτοφυλάκιο έργων αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας θα φτάσει τα 56 εκατ. ευρώ. Τέλος, εν όψει της ελληνικής Ενεργειακής Μετάβασης, η MYTILINEOS συμφώνησε να συμβασιοποιήσει την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (Corporate PPA) από φωτοβολταϊκά πάρκα που παραμένουν στην ιδιοκτησία της EGNATIA GROUP, ισχύος 200 MW, έναντι τιμής €33/Mwh και για περίοδο 10+5 ετών. Το εν λόγω PPA εκτιμάται ότι θα τεθεί σε ισχύ εντός του 2023.
- Στις 18.02.2021, η MYTILINEOS ανακοίνωσε ότι θέτει νέους, φιλόδοξους στόχους για ουδέτερο αποτύπωμα άνθρακα έως το 2050, δείχνοντας το δρόμο για μία πιο πράσινη και περιβαλλοντικά φιλική βιομηχανία, βάσει των δεικτών επίδοσης ESG για το Περιβάλλον, την Κοινωνία και την Διακυβέρνηση. Συγκεκριμένα, η Εταιρεία δεσμεύθηκε να ελαχιστοποιήσει το ανθρακικό της αποτύπωμα, φιλοδοξώντας να μειώσει τις συνολικές άμεσες και έμμεσες εκπομπές διοξειδίου του άνθρακα (CO₂) κατά τουλάχιστον 30% έως το 2030, σε σχέση με τα επίπεδα του 2019, ενώ μέχρι το 2050 δεσμεύεται να επιτύχει ουδέτερο αποτύπωμα άνθρακα στο σύνολο της επιχειρηματικής της δραστηριότητας.
- Την 18.03.2021, η MYTILINEOS μέσω του Τομέα Ανάπτυξης Ανανεώσιμων Πηγών και Αποθήκευσης Ενέργειας (RSD), ανακοινώνει ότι η ενεργοποίηση του έργου αποθήκευσης ενέργειας Byers Brae της Gresham House στη Σκωτία ολοκληρώθηκε επιτυχώς, σύμφωνα με το αρχικό χρονοδιάγραμμα, παρά τους περιορισμούς της COVID -19. Η περίοδος κατασκευής ήταν 4 μήνες (Οκτώβριος 2020 – τέλος Ιανουαρίου 2021). Το

συγκεκριμένο έργο Battery Energy Storage System - BESS είναι ένα σύστημα αποθήκευσης ενέργειας με μπαταρία που θα παρέχει περίπου 30 MWh στο δίκτυο.

- Στις 12.04.2021 η MYTILINEOS ενισχύει τη θέση του Τομέα Ανανεώσιμων Πηγών & Αποθήκευσης Ενέργειας στη διεθνοποιημένη αγορά ενέργειας και συγκεκριμένα στην αγορά της Αυστραλίας, ξεκινώντας συνεργασία με την QEnergy (μέρος της Ion Holdings) μέσω της υπογραφής Σύμβασης Πώλησης Ενέργειας (Power Purchase Agreement). Η Σύμβαση υπεγράφη στην πλατφόρμα της WePower, μιας από τις μεγαλύτερες διεθνώς πλατφόρμες αγοράς και εμπορίας ενέργειας που στηρίζεται στην τεχνολογία blockchain. Στο πλαίσιο της 10ετούς Σύμβασης Πώλησης Ενέργειας μεταξύ των δύο εταιρειών, η QEnergy στοχεύει να αγοράσει την πλειονότητα του όγκου της ενεργειακής παραγωγής που θα προκύψει από την επέκταση των 22MW του φωτοβολταϊκού πάρκου Wagga North στην Αυστραλία (Wagga 2) που είχε εξαγοραστεί από την Terrain Solar το 2019. Η Σύμβαση θα επιτρέψει την έναρξη κατασκευής του έργου Wagga 2 εντός του 2021 και όταν ολοκληρωθεί, αναμένεται να παράγει ενέργεια ικανή να ηλεκτροδοτήσει περίπου 5.000 νοικοκυριά στην Αυστραλία. Πρόκειται για την επέκταση της δραστηριότητας της MYTILINEOS στην Αυστραλία, μετά την εξαγορά των αδειών του φωτοβολταϊκού πάρκου Moura ισχύος 110MW στην περιοχή του Queensland, και του Wyalong ισχύος 75 MW στην περιοχή της Νέας Νότιας Ουαλίας, καθώς και τριών ακόμη έργων συνολικής ισχύος 120 MW που είναι υπό κατασκευή στην ίδια περιοχή. Ο Τομέας RSD της MYTILINEOS και η QEnergy σχεδιάζουν μια σειρά παρόμοιων συνεργασιών, ανταποκρινόμενοι στις απαιτήσεις της αγοράς ενέργειας για τυποποιημένους, εξορθολογισμένους και χαμηλού κόστους μηχανισμούς συναλλαγών ενέργειας βασισμένων στην τεχνολογία blockchain.
- Στις 15.04.2021, η MYTILINEOS μέσω του Τομέα Έργων Βιώσιμης Ανάπτυξης, υπέγραψε σύμβαση με την Operatori i Sistete Transmetimit SH. a. (OST) για την ανάπτυξη και κατασκευή Υποσταθμών Υψηλής Τάσης 400kV στη Δημοκρατία της Αλβανίας. Πρόκειται για ένα έργο στρατηγικής σημασίας για την Αλβανία, το οποίο θα βοηθήσει τη χώρα να συμμετάσχει αποτελεσματικά στο μέλλον στις Ευρωπαϊκές αγορές ενέργειας. Με την ανάπτυξη αυτού του δικτύου 400kV στο νότιο τμήμα της Αλβανίας, το Έργο θα συμβάλει στο σύστημα μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας, ενισχύοντας τις διασυνδέσεις με τα δίκτυα μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας των γειτονικών χωρών και θα διευκολύνει τις συναλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας, επιτυγχάνοντας ένα ασφαλές και αξιόπιστο ενεργειακό σύστημα. Η εν λόγω σύμβαση έχει προγραμματιστεί να ολοκληρωθεί εντός 24 μηνών, συμπληρωματικά των 12 μηνών της περιόδου εγγύησης και η συμβατική αξία για την MYTILINEOS ανέρχεται σε € 21,173,500. Το Έργο συγχρηματοδοτείται από την Ομοσπονδιακή Δημοκρατία της Γερμανίας μέσω της KfW και από την Ευρωπαϊκή Ένωση στο Επενδυτικό Πλαίσιο των Δυτικών Βαλκανίων.
- Στις 19.04.2021, η MYTILINEOS, πραγματοποίησε ενημέρωση για την πορεία των εργασιών και τον βασικό εξοπλισμό της νέας μονάδας με καύσιμο φυσικό αέριο (CCGT) στο Ενεργειακό Κέντρο Αγίου Νικολάου Βοιωτίας, που θέτει την αναβαθμισμένη ηλεκτροπαραγωγική δυναμικότητα της εταιρείας σε νέα ισχυρή τροχιά. Στην τελική ευθεία για την ολοκλήρωσή της που αναμένεται στο τέλος του 2021, η επένδυση ύψους 300 εκατ. ευρώ, καθιστά τη μονάδα ως τη μεγαλύτερη, αποδοτικότερη και πλέον σύγχρονη στην Ελλάδα και

έναν από τους μεγαλύτερους σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής στην Ευρώπη. Ο αεριοστρόβιλος 9HA.02 της General Electric (GE), ο πρώτος τύπου «H» που εγκαθίσταται στην Ελλάδα, κατέφθασε και τοποθετείται στη νέα μονάδα κι όταν τεθεί σε λειτουργία θα αποδίδει 826MW στο δίκτυο, με 63% θερμική απόδοση, συμβάλλοντας στην ενεργειακή ασφάλεια της χώρας. Με την προσθήκη του νέου σταθμού, η συνολική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας της MYTILINEOS θα υπερβεί τα 2.000 MW, μη συμπεριλαμβανομένης της παραγωγής από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας.

- Στις 22.04.2021 η MYTILINEOS ανακοίνωσε την επιτυχή τιμολόγηση (pricing) της πρώτης πράσινης έκδοσης (η «Έκδοση) πρώτης τάξεως (senior) ομολογιών ονομαστικής αξίας €500 εκατομμυρίων, με επιτόκιο 2,25%, λήξη το 2026 (οι «Ομολογίες») και τιμή έκδοσης 100%. Η Εταιρεία προτίθεται να διαθέσει τα καθαρά κεφάλαια που θα αντληθούν από τις Ομολογίες για (i) την εξόφληση υφιστάμενων δανειακών υποχρεώσεων, (ii) τη χρηματοδότηση γενικών εταιρικών σκοπών, και (iii) την καταβολή των προμηθειών και εξόδων της Έκδοσης. Ποσό αντίστοιχο με τα καθαρά κεφάλαια που θα αντληθούν από τις Ομολογίες θα διατεθεί για τη χρηματοδότηση ή αναχρηματοδότηση, ολικά ή μερικά, Επιλέξιμων Πράσινων Έργων (συμπεριλαμβανομένων άλλων σχετικών υποστηρικτικών δαπανών), όπως προβλέπεται στο Πρόγραμμα Πράσινων Ομολογιών (Green Bond Framework) της Εταιρείας. Η έκδοση διακανονίστηκε στις 28 Απριλίου 2021, με τις συνήθεις προϋποθέσεις για την ολοκλήρωση της συναλλαγής να έχουν εκπληρωθεί.
- Στις 27.04.2021, η MYTILINEOS μέσω του Τομέα Ανάπτυξης Ανανεώσιμων Πηγών & Αποθήκευσης Ενέργειας (RSD), ανακοινώνει την ανάληψη νέου έργου για τη Μελέτη, Προμήθεια και Κατασκευή (EPC) ενός φωτοβολταϊκού πάρκου 28 MW στην Ισπανία, με τη θυγατρική της Ellomay Capital Ltd, την Ellomay Solar S.L.U. («Ellomay Solar»). Συμπληρωματικά του EPC, στη σύμβαση περιλαμβάνονται και οι βοηθητικές εγκαταστάσεις για την έγχυση ηλεκτρικής ενέργειας στο δίκτυο, καθώς και η παροχή υπηρεσιών λειτουργίας και συντήρησης (O & M) για δύο έτη. Ο Τομέας RSD αναμένεται να ολοκληρώσει τις εργασίες, βάσει της συμφωνίας, εντός 9 μηνών από την παραλαβή της Ειδοποίησης Έναρξης Εργασιών (Notice to Proceed). Οι πρώτες εργασίες ξεκίνησαν την 1η Μαρτίου 2021 και η Ειδοποίηση Έναρξης Εργασιών αναμένεται να παρασχεθεί κατά τη διάρκεια του Μαΐου 2021. Η συμφωνία EPC προβλέπει ένα σταθερό και κατ' αποκοπή ποσό ύψους €15,32 εκατ. για την πλήρη εκτέλεση των έργων, όπως ορίζονται. Επιπλέον, η Εταιρεία ανακοινώνει μία επιπλέον EPC συμφωνία με την EnfraGen, LLC ("EnfraGen"), για 10 έργα 12,5 MWp το κάθε ένα (συνολικής δυναμικότητας 125MWp). Όλα τα έργα βρίσκονται στο κεντρικό τμήμα της Χιλής και πρόκειται να κατασκευαστούν σε δύο φάσεις, ξεκινώντας από τα τέλη Απριλίου, έως τα τέλη Ιουνίου του 2021. Τα 10 αυτά έργα αναμένεται να διασυνδεθούν με το Δίκτυο έως τον Ιανουάριο του 2022. Για το έργο αυτό, ο Τομέας RSD συνεργάζεται με την Elector S.A. Η σύμβαση ανέρχεται σε \$76,8 εκατ.
- Στις 06.05.2021, Ο Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και η εταιρεία MYTILINEOS ανακοινώνουν τη συμβασιολογία του έργου ανακατασκευής του Κέντρου Υπερυψηλής Τάσης (KYT) Κουμουνδούρου, συνολικού τιμήματος 46 εκατ. ευρώ. Το έργο έχει διάρκεια εκτέλεσης 30 μήνες και αναμένεται να ολοκληρωθεί τον Σεπτέμβριο 2023. Πρόκειται για ένα έργο «με το κλειδί στο χέρι» το οποίο περιλαμβάνει την αντικατάσταση όλου του διακοπτικού εξοπλισμού 150kV και 400kV με σύγχρονο εξοπλισμό τύπου GIS, την προσθήκη δύο αυτομετασχηματιστών και πέντε αυτεπαγωγών αντιστάθμισης, την

εγκατάσταση σύγχρονου ψηφιακού συστήματος προστασίας και ελέγχου, καθώς και την αντικατάσταση των βοηθητικών παροχών του ΚΥΤ. Το έργο έχει προταθεί για συγχρηματοδότηση από το Ταμείο Ανάκαμψης (RRF), από κοινού με τη νέα Γραμμή Μεταφοράς Κόρινθος-Κουμουνδούρος, για το ποσό των 30 εκατ. ευρώ.

- Στις 13.05.2021, η MYTILINEOS μέσω του Τομέα Έργων Βιώσιμης Ανάπτυξης (Sustainable Engineering Solutions - SES), ανακοινώνει τη συνεργασία της με την εταιρεία τεχνολογίας Selcoms-i που δραστηριοποιείται στον τομέα Διαχείρισης Ενέργειας προσφέροντας λύσεις μεταξύ άλλων και στον τομέα των εναλλακτικών καυσίμων (βιολογικά καύσιμα / βιώσιμα συμπληρώματα καυσίμων). Με βασική στόχευση την ανάδειξη βιώσιμων και περιβαλλοντικά φιλικών λύσεων, η συνεργασία προβλέπει την αποκλειστική χρήση και αξιοποίηση του BOOSTplus, ενός καινοτόμου και 100% «πράσινου» καυσίμου. Πρόκειται ουσιαστικά για ένα «βιολογικό» ενισχυτικό καυσίμου, με περιεκτικότητα 97% σε φοινικέλαιο, χωρίς προσθήκη συνθετικών χημικών. Το BOOSTplus πληροί όλες τις διεθνείς προδιαγραφές καυσίμων και βιοκαυσίμων και έχει τη δυνατότητα, όταν προστίθεται σε κινητήρες πετρελαίου να βελτιώνει σημαντικά την απόδοσή τους με αισθητή μείωση των εκπομπών CO₂ λόγω αποδοτικότερης καύσης. Παράλληλα, μειώνει τις εκπομπές σωματιδίων, βελτιστοποιεί τη χρήση του καυσίμου και αυξάνει τον χρόνο ζωής του κινητήρα, μειώνοντας τα λειτουργικά έξοδα και κατά συνέπεια επιτυγχάνοντας οικονομίες κλίμακας. Η MYTILINEOS, στο πλαίσιο των δεσμεύσεών της για μείωση των συνολικών άμεσων και έμμεσων εκπομπών CO₂ κατά τουλάχιστον 30% έως το 2030, και την επίτευξη ουδέτερου αποτυπώματος άνθρακα μέχρι το 2050 στο σύνολο της επιχειρηματικής της δραστηριότητας, επιδιώκει συνεργασίες που είναι ευθυγραμμισμένες με τη στρατηγική για τη βιώσιμη ανάπτυξη και έχουν πολλαπλά οφέλη σε κάθε πτυχή της δραστηριότητάς της.
- Στις 20.05.2021 η MYTILINEOS μέσω του Τομέα Ανάπτυξης Ανανεώσιμων Πηγών & Αποθήκευσης Ενέργειας (RSD), και η NextChem, θυγατρική του ομίλου Maire Tecnimont S.p.A., συμφώνησαν σε μια μελέτη σκοπιμότητας για την ανάπτυξη μονάδας παραγωγής «πράσινου» υδρογόνου στην Ιταλία. Η Συμφωνία αφορά στην εκτέλεση των απαραίτητων μελετών για την αξιολόγηση κατασκευής μονάδας παραγωγής «πράσινου» υδρογόνου με βάση την ηλεκτρόλυση. Το έργο θα περιλαμβάνει τη μετατροπή ισχύος, που παράγεται από φωτοβολταϊκό έργο της MYTILINEOS, σε «πράσινο» υδρογόνο. Η NextChem θα συμμετέχει στην διεξαγωγή των μελετών ως συνεργάτης για το έργο. Η ανάπτυξη της ικανότητας της μονάδας, όσον αφορά στην παραγωγή «πράσινου» υδρογόνου, αποτελεί βασική προτεραιότητα, τόσο για την Ιταλία όσο και για την Ευρωπαϊκή Ένωση, προκειμένου να συμβάλει στους ευρωπαϊκούς στόχους σχετικά με το ουδέτερο ισοζύγιο άνθρακα και να επιταχύνει την ενεργειακή μετάβαση σε αστικούς και βιομηχανικούς τομείς.
- Στις 27.05.2021, η MYTILINEOS, ανακοίνωσε την συνεργασία της με την Κοινωνική Επιχείρηση knowI, για τον σχεδιασμό ενός καινοτόμου προγράμματος, με την ονομασία “mellonabilities”, διάρκειας 6 μηνών, αποσκοπώντας στην παροχή εξατομικευμένης ανάπτυξης επαγγελματικών δεξιοτήτων σε άτομα με αναπηρία (κινητική, όρασης και ακουστική), με μηδενικό κόστος για τους ωφελούμενους. Ταυτόχρονα, συνεχίζεται για δεύτερη χρονιά το πρόγραμμα #HoMellon. Μία ακόμα πρωτοβουλία της MYTILINEOS, σε συνεργασία με την Κοινωνική Επιχείρηση knowI, για την επανένταξη αστέγων στην αγορά εργασίας.

Υπενθυμίζεται πως ο πρώτος κύκλος του προγράμματος ολοκληρώθηκε το Δεκέμβριο 2020, με εξαιρετικά αποτελέσματα, καθώς η πλειοψηφία των ωφελούμενων πλέον εργάζεται.

- Στις 03.06.2021, η MYTILINEOS εντάχθηκε στην επίσημη λίστα των υποστηρικτών της πρωτοβουλίας “Task Force on Climate-related Financial Disclosures” (TCFD), αποδεικνύοντας εμπράκτως τις δεσμεύσεις ESG που έχει αναλάβει για την προστασία από την κλιματική αλλαγή και για τη δημιουργία ενός πιο ανθεκτικού χρηματοοικονομικού συστήματος. Η είσοδος της MYTILINEOS στη λίστα καταδεικνύει τις κορυφαίες πρακτικές βιώσιμης ανάπτυξης και δέσμευσης στους στόχους ESG που έχει αναλάβει η εταιρεία. Βασική επιδίωξη της πρωτοβουλίας TCFD είναι να βοηθηθεί η επενδυτική κοινότητα, προκειμένου να προσδιορίσει τις πληροφορίες που απαιτούνται για την εκτίμηση και την κοστολόγηση των κινδύνων, αλλά και των ευκαιριών που συνδέονται με την κλιματική αλλαγή, στο πλαίσιο των επενδυτικών αποφάσεων.
- Στις 08.06.2021, η MYTILINEOS μέσω του Τομέα Ανάπτυξης Ανανεώσιμων Πηγών & Αποθήκευσης Ενέργειας (RSD), ανακοίνωσε ότι επιλέχθηκε από την Total Eren για τη Μελέτη, Προμήθεια και Κατασκευή (EPC) του φωτοβολταϊκού πάρκου «Tutly» στο Ουζμπεκιστάν. Το «Tutly» ισχύος 131,35 MWp, βρίσκεται ανατολικά της πόλης της Σαμαρκάνδης, είναι ένα από τα πρώτα φωτοβολταϊκά έργα στη χώρα και είναι απαραίτητο για την κάλυψη των αυξανόμενων ενεργειακών αναγκών της ευρύτερης περιοχής και την υποστήριξη των εθνικών στόχων για ηλεκτρική ενέργεια με χαμηλές εκπομπές άνθρακα. Η κατασκευή έχει ήδη ξεκινήσει και ο σταθμός παραγωγής ενέργειας αναμένεται να ξεκινήσει να τροφοδοτεί το δίκτυο στο τέλος του 2021. Μόλις ολοκληρωθεί, η μονάδα παραγωγής ενέργειας αναμένεται να παράγει 270 GWh ετησίως, αρκετές για να καλυφθούν οι ανάγκες περίπου 140.000 ατόμων στο Ουζμπεκιστάν, μειώνοντας παράλληλα τις εκπομπές διοξειδίου του άνθρακα (CO₂) κατά περίπου 160.000 τόνους ετησίως.
- Η MYTILINEOS ανακοίνωσε ότι την Τρίτη, 15 Ιουνίου 2021 και ώρα 13.00 πραγματοποιήθηκε η 31η Τακτική Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας στα γραφεία της Εταιρείας. Στη Γενική Συνέλευση παρέστησαν νόμιμα μέτοχοι εκπροσωπώντας 85.242.703 κοινές ονομαστικές μετοχές και δικαιώματα ψήφου, ήτοι 62,63% επί συνόλου 136.098.266 κοινών ονομαστικών μετοχών με ψήφο. Η Τακτική Γενική Συνέλευση συζήτησε και έλαβε κατά πλειοψηφία αποφάσεις επί των θεμάτων της ημερήσιας διάταξης ως εξής: **(i)** Στο 1ο θέμα της ημερήσιας διάταξης, οι μέτοχοι ενέκριναν τις ετήσιες χρηματοοικονομικές καταστάσεις και ενοποιημένες ετήσιες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της εταιρικής χρήσης από 01.01.2020 έως 31.12.2020, τις σχετικές εκθέσεις του διοικητικού συμβουλίου και του ορκωτού ελεγκτή, καθώς και τη δήλωση εταιρικής διακυβέρνησης, όπως αυτές προτάθηκαν προς έγκριση. **(ii)** Στο 2ο θέμα της ημερήσιας διάταξης, οι μέτοχοι ενέκριναν τη διάθεση των αποτελεσμάτων της εταιρικής χρήσης από 01.01.2020 έως 31.12.2020 και τη διανομή μερίσματος υπέρ των μετόχων της Εταιρείας ύψους τριάντα έξι λεπτών του ευρώ (€0,36) ανά μετοχή. Ως ημερομηνίες αποκοπής και προσδιορισμού δικαιούχων (βάσει του κανόνα record date) εγκρίθηκαν η 24η Ιουνίου και η 25η Ιουνίου 2021 αντίστοιχα, ενώ το αντίστοιχο ποσό του μερίσματος θα ξεκινήσει να καταβάλλεται στους μετόχους από την 1η Ιουλίου 2021. Επίσης, οι μέτοχοι ενέκριναν τη δημιουργία ειδικών αποθεματικών και την καταβολή αμοιβής εκ των κερδών στα μέλη του διοικητικού

συμβουλίου που πραγματοποιήθηκαν από την Εταιρεία κατά τη χρήση 01.01.2020 έως 31.12.2020 όπως προτάθηκε προς έγκριση. **(iii)** Στο 3ο θέμα της ημερήσιας διάταξης, οι μέτοχοι ενέκριναν σύμφωνα με την παράγραφο 3 του άρθρου 112 του ν.4548/2018 την έκθεση αποδοχών για τη χρήση 2020. **(iv)** Στο 5ο θέμα της ημερήσιας διάταξης, οι μέτοχοι ενέκριναν τη συνολική διαχείριση του διοικητικού συμβουλίου για την εταιρική χρήση από 01.01.2020 έως 31.12.2020, σύμφωνα με το άρθρο 108 του ν. 4548/2018 και απήλλαξαν τους ορκωτούς ελεγκτές της Εταιρείας από κάθε ευθύνη αποζημίωσης για τον έλεγχο που διενήργησαν στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις για τη χρήση αυτή. **(v)** Στο 6ο θέμα της ημερήσιας διάταξης, οι μέτοχοι εξέλεξαν την εταιρεία Ορκωτών Ελεγκτών «Grant Thornton Α.Ε.», η οποία εδρεύει στο Παλαιό Φάληρο, Ζεφύρου αρ. 56, και είναι εγγεγραμμένη στο Ειδικό Μητρώο της §5 του άρθρου 13 του Π.Δ.226/1992 με Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 127 για τον τακτικό έλεγχο των ατομικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας για την τρέχουσα εταιρική χρήση από 01.01.2021 έως 31.12.2021 και την επισκόπηση της ενδιάμεσης οικονομικής πληροφόρησης για την περίοδο από 01.01.2021 έως 30.06.2021 καθώς και για το φορολογικό έλεγχο της Εταιρείας για τη χρήση 2021 και όρισαν την αμοιβή της σε €318.250 (πλέον ΦΠΑ) και €229.500 (πλέον ΦΠΑ) αντίστοιχα. **(vi)** Στο 7ο θέμα της ημερήσιας διάταξης, οι μέτοχοι ενέκριναν την προτεινόμενη πολιτική καταλληλότητας των μελών του διοικητικού συμβουλίου της Εταιρείας, σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στο άρθρο 3 του ν. 4706/2020. **(vii)** Στο 8ο θέμα της ημερήσιας διάταξης, οι μέτοχοι ενέκριναν τον ορισμό της κυρίας Ναταλίας Νικολαΐδη ως ανεξάρτητου μη εκτελεστικού μέλους του διοικητικού συμβουλίου σε αντικατάσταση του παραιτηθέντος ανεξάρτητου μέλους, κυρίου Γεωργίου Χρυσικού, για το χρονικό διάστημα έως τη λήξη της θητείας του παραιτηθέντος, στις 07.06.2022. **(viii)** Στο 9ο θέμα της ημερήσιας διάταξης, οι μέτοχοι εξέλεξαν τον κύριο Αντώνιο Μπαρτζώκα ως ανεξάρτητο μέλος του διοικητικού συμβουλίου με θητεία έως τις 07.06.2022 σε αντικατάσταση του παραιτηθέντος ανεξάρτητου μη εκτελεστικού μέλους, κ. Χρήστου Ζερεφού. **(ix)** Στο 10ο θέμα της ημερήσιας διάταξης, οι μέτοχοι αποφάσισαν η Επιτροπή Ελέγχου να αποτελεί επιτροπή του διοικητικού συμβουλίου και να απαρτίζεται από τρία (3) ανεξάρτητα μη εκτελεστικά μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου, η θητεία των οποίων θα ταυτίζεται με τη θητεία τους ως μελών του διοικητικού συμβουλίου. Περαιτέρω, οι μέτοχοι ενέκριναν την ανάκληση του κ. Κωνσταντίνου Κοτσιλίνη από ανεξάρτητο μέλος της Επιτροπής Ελέγχου. **(x)** Στο 11ο θέμα της ημερήσιας διάταξης, οι μέτοχοι ενέκριναν τις προτεινόμενες τροποποιήσεις στην ισχύουσα πολιτική αποδοχών των μελών του διοικητικού συμβουλίου. **(xi)** Στο 12ο θέμα της ημερήσιας διάταξης, οι μέτοχοι ενέκριναν μακροπρόθεσμο πρόγραμμα δωρεάν διάθεσης έως δύο εκατομμυρίων επτακοσίων πενήντα χιλιάδων (2.750.000) ιδίων μετοχών (κοινών ονομαστικών μετά ψήφου) της Εταιρείας σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 114 του νόμου 4548/2018 όπως προτάθηκε προς έγκριση. **(xii)** Στο 13ο θέμα της ημερήσιας διάταξης, οι μέτοχοι ενέκριναν τη δωρεάν διάθεση έως επτακοσίων χιλιάδων (700.000) ιδίων μετοχών (κοινών ονομαστικών μετά ψήφου) της Εταιρείας σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 114 του νόμου 4548/2018 όπως προτάθηκε προς έγκριση. **(xiii)** Στο 14ο θέμα της ημερήσιας διάταξης, οι μέτοχοι ενέκριναν τη δημιουργία λογαριασμού ειδικού αποθεματικού από ανάλωση φορολογηθέντων αποθεματικών για την κάλυψη ίδιας συμμετοχής στο πλαίσιο επενδυτικού σχεδίου που αφορά σε επέκταση παραγωγικής δυναμικότητας υφιστάμενης μονάδας παραγωγής αλουμίνιας και αλουμινίου.

Επίσης, στη συνέλευση υποβλήθηκε και η Ετήσια Έκθεση της Επιτροπής Ελέγχου για τα πεπραγμένα της για τη χρήση 2020 σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 44 παρ. 1(θ) του ν. 4449/2017.

Στη γενική συνέλευση ανακοινώθηκε η παραίτηση του ανεξάρτητου μη εκτελεστικού μέλους του διοικητικού συμβουλίου, κ. Χρήστου Ζερεφού, με ισχύ από 14.06.2021, δεδομένου ότι συμμετέχει στο διοικητικό συμβούλιο για περισσότερα από εννέα χρόνια και ως εκ τούτου από την έναρξη εφαρμογής των άρθρων 1-24 του ν. 4706/2020 την 17.07.2021 δεν θα πληροί πλέον το σχετικό κριτήριο ανεξαρτησίας. Κατόπιν των ανωτέρω αποφάσεων των μετόχων, καθώς και μετά την ανασυγκρότηση του διοικητικού συμβουλίου την ίδια ημέρα, η σύνθεση του διοικητικού συμβουλίου έχει ως εξής:

1. Ευάγγελος Μυτιληναίος του Γεωργίου, Πρόεδρος και Διευθύνων σύμβουλος,
2. Σπυρίδων Κασδάς του Δημητρίου, Αντιπρόεδρος Α', μη εκτελεστικό μέλος,
3. Ευάγγελος Χρυσάφης του Γεωργίου, Αντιπρόεδρος Β', εκτελεστικό μέλος,
4. Δημήτριος Παπαδόπουλος του Σωτηρίου, εκτελεστικό μέλος,
5. Ιωάννης Πετρίδης του Γεωργίου, Ανώτερος Ανεξάρτητος Σύμβουλος (Lead Independent Director), ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος,
6. Παναγιώτα Αντωνάκου του Λεωνίδα, ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος,
7. Εμμανουήλ Κακαράς του Κωνσταντίνου, ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος,
8. Κωνσταντίνα Μαυράκη του Νικολάου, ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος,
9. Αλέξιος Πιλάβιος του Ανδρέα, ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος,
10. Ναταλία Νικολαΐδη του Εμμανουήλ, ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος, και
11. Αντώνιος Μπαρτζώκας του Μελά, ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος.

Επίσης, κατόπιν της σχετικής απόφασης των μετόχων για το είδος της Επιτροπής Ελέγχου, τη σύνθεση αυτής και τη θητεία των μελών της, το διοικητικό συμβούλιο εξέλεξε τα πιο κάτω μέλη του ως μέλη της Επιτροπής Ελέγχου και η τελευταία συγκροτήθηκε σε σώμα την ίδια ημέρα ως εξής:

1. Αλέξιος Πιλάβιος, Πρόεδρος – ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος του διοικητικού συμβουλίου,
2. Κωνσταντίνα Μαυράκη, Μέλος – ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος του διοικητικού συμβουλίου, και
3. Αντώνιος Μπαρτζώκας, Μέλος – ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος του διοικητικού συμβουλίου.

- Στις 15.06.2021, η MYTILINEOS ανακοίνωσε, σύμφωνα με το άρθρο 4.1.3.4 του Κανονισμού του Χρηματιστηρίου Αθηνών, ότι η Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της Εταιρείας, που πραγματοποιήθηκε την 15η Ιουνίου 2021, αποφάσισε μεταξύ άλλων, τη διανομή μερίσματος ανερχόμενο στο ποσό των τριάντα έξι λεπτών του ευρώ (€0,36) ανά μετοχή. Σύμφωνα με τις ισχύουσες φορολογικές διατάξεις, το προς διανομή μέρισμα υπόκειται σε παρακράτηση φόρου ποσοστού 5% (με την εξαίρεση ή διαφοροποίηση του ποσοστού παρακράτησης για μετόχους οι οποίοι υπόκεινται σε ειδικές διατάξεις) και μετά την ανωτέρω παρακράτηση, το καθαρό πληρωτέο μέρισμα ανά μετοχή θα ανέρχεται τελικά σε τριάντα λεπτά του ευρώ και σαράντα δύο εκατοστά του λεπτού (0,342€).

Η αποκοπή του μερίσματος πραγματοποιήθηκε την 24η Ιουνίου 2021 και η διαδικασία καταβολής του μερίσματος στους δικαιούχους ξεκίνησε την 1η Ιουλίου 2021. Δικαιούχοι στην καταβολή μερίσματος είναι

οι μέτοχοι που θα είναι εγγεγραμμένοι στα αρχεία του Συστήματος Άυλων Τίτλων (Σ.Α.Τ.) που διαχειρίζεται η «Ελληνικό Κεντρικό Αποθετήριο Τίτλων Α.Ε.» κατά την 25η Ιουνίου 2021 (record date).

Η καταβολή του μερίσματος πραγματοποιήθηκε από την πληρώτρια τράπεζα «ΤΡΑΠΕΖΑ ΠΕΙΡΑΙΩΣ Α.Ε.» ως εξής:

α) Μέσω των Συμμετεχόντων των δικαιούχων στο Σ.Α.Τ. (Τράπεζες και Χρηματιστηριακές Εταιρείες) σύμφωνα με τα ισχύοντα στον Κανονισμό Λειτουργίας της ΕΛ.Κ.Α.Τ..

β) Ειδικά στις περιπτώσεις πληρωμής μερίσματος σε κληρονόμους θανόντων δικαιούχων, των οποίων οι τίτλοι τηρούνται στον Ειδικό Λογαριασμό της Μεριδας τους στο Σ.Α.Τ., υπό το χειρισμό της ATHEXCSD, η διαδικασία πληρωμής του μερίσματος θα διενεργείται μετά την ολοκλήρωση της νομιμοποίησης των κληρονόμων, μέσω του δικτύου καταστημάτων της «ΤΡΑΠΕΖΑ ΠΕΙΡΑΙΩΣ Α.Ε.» για πέντε (5) έτη από τη λήξη του τρέχοντος έτους (δηλαδή έως την 31η Δεκεμβρίου 2026).

Μερίσματα που δεν θα εισπραχθούν εντός πέντε (5) ετών από τη λήξη του τρέχοντος έτους, ήτοι έως την 31η Δεκεμβρίου 2026, παραγράφονται υπέρ του Ελληνικού Δημοσίου.

Δεδομένου ότι οι ίδιες μετοχές δεν λαμβάνουν μερίσμα, το τελικό ποσό του μερίσματος, που θα καταβληθεί ανά μετοχή, θα προσαυξηθεί λαμβάνοντας υπόψη το ποσό του μερίσματος που θα αντιστοιχεί στις ίδιες μετοχές που θα κατέχει η Εταιρεία κατά την ημερομηνία αποκοπής.

- Στις 18.06.2021, η MYTILINEOS σε συνέχεια της ενημέρωσης των μετόχων που πραγματοποιήθηκε στο πλαίσιο της από 15.06.2021 Τακτικής Γενικής Συνέλευσης, ανακοίνωσε ότι έχει έρθει σε συμφωνία με τη ΔΕΗ σχετικά με τη σύναψη νέας σύμβασης για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας που θα καλύπτει την περίοδο 2021 - 2023. Η συμφωνία αναμένεται να εξειδικευτεί και οριστικοποιηθεί το αμέσως επόμενο διάστημα. Επιπλέον, η MYTILINEOS έχει έρθει σε κατ' αρχήν συμφωνία μακροχρόνιας διάρκειας με την GLENCORE για την πώληση αλουμίνας και αλουμινίου, εκτιμώμενης συνολικής αξίας άνω των \$1,5 δισ.
- Στις 22.06.2021 η MYTILINEOS σε συνέχεια της από 15.06.2021 σχετικής ανακοίνωσης, ανακοινώνει συμπληρωματικά, ότι η Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της Εταιρείας, που πραγματοποιήθηκε την 15η Ιουνίου 2021, αποφάσισε μεταξύ άλλων, τη διανομή μερίσματος ανερχόμενο στο ποσό των τριάντα έξι λεπτών του ευρώ (€0,36) ανά μετοχή. Το ποσό του μερίσματος που θα καταβληθεί τελικώς διαμορφώνεται στο μικτό ποσό των 0,3779876510 ευρώ ανά μετοχή, προσαυξημένο με το μερίσμα που αντιστοιχεί στις 6.799.895 ίδιες μετοχές που θα κατέχει η Εταιρεία στις 24 Ιουνίου 2021 (ημερομηνία αποκοπής του μερίσματος). Σημειώνεται ότι σύμφωνα με τις ισχύουσες φορολογικές διατάξεις, το προς διανομή μερίσμα υπόκειται σε παρακράτηση φόρου 5% (με την εξαίρεση ή διαφοροποίηση του ποσοστού παρακράτησης για μετόχους οι οποίοι υπόκεινται σε ειδικές διατάξεις). Συνεπεία αυτού, το καθαρό προς είσπραξη ποσό από τους μετόχους θα ανέλθει στο ποσό των 0,3590882685 Ευρώ ανά μετοχή. Την 24η Ιουνίου 2021 οι μετοχές θα διαπραγματεύονται χωρίς δικαίωμα στο ως άνω μερίσμα. Δικαιούχοι στην καταβολή μερίσματος είναι οι μέτοχοι που θα είναι εγγεγραμμένοι στα αρχεία του Συστήματος Άυλων Τίτλων (Σ.Α.Τ.) την 25η Ιουνίου 2021 (record date). Ημερομηνία έναρξης πληρωμής μερίσματος ορίζεται η 1η

Ιουλίου 2021. Η καταβολή του θα πραγματοποιηθεί σύμφωνα με τη διαδικασία που περιγράφεται στη σχετική από 15.06.2021 ανακοίνωση της Εταιρείας.

- Στις 29.06.2021 η MYTILINEOS μέσω του Τομέα Ηλεκτρικής Ενέργειας & Φυσικού Αερίου - Protergia υπέγραψε συμφωνία με την Copenhagen Infrastructure Partners (CIP), με έδρα την Δανία, εκ μέρους του επενδυτικού σχήματος «CI New Markets Fund I» για την από κοινού συνεργασία (CIP 60% / MYTILINEOS 40%) για την ανάπτυξη υπεράκτιων αιολικών πάρκων σε θαλάσσιες περιοχές της Ελλάδας. Οι δύο εταιρείες θα συνεισφέρουν εξίσου σε αυτήν την κοινή προσπάθεια, προκειμένου να εντοπίσουν τις κατάλληλες εκείνες περιοχές όπου θα συν-αναπτύξουν και θα συγχρηματοδοτήσουν υπεράκτια αιολικά έργα, συνδυάζοντας πόρους και τεχνογνωσία. Ο κύριος κατασκευαστής για όλα τα έργα που θα αναπτυχθούν στο πλαίσιο της συνεργασίας CIP – MYTILINEOS, είναι η Copenhagen Offshore Partners (COP), μία κορυφαία παγκοσμίως εταιρεία ανάπτυξης, κατασκευής και λειτουργίας υπεράκτιων αιολικών έργων.

7.7 Οικονομικές Πληροφορίες κατά τομέα

Για διοικητικούς σκοπούς, ο Όμιλος είναι οργανωμένος σε τέσσερις κύριες επιχειρηματικές δραστηριότητες: α) Μεταλλουργίας, β) Έργων Βιώσιμης Ανάπτυξης, γ) Τομέας Ανάπτυξης Ανανεώσιμων Πηγών και Αποθήκευσης Ενέργειας και δ) Ηλεκτρικής ενέργειας και Φυσικού Αερίου. Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 8 – Λειτουργικοί Τομείς, η διοίκηση παρακολουθεί τα λειτουργικά αποτελέσματα των επιχειρηματικών τομέων ξεχωριστά με σκοπό τη λήψη αποφάσεων σχετικά με τη διάθεση πόρων και την αξιολόγηση απόδοσης. Η αξιολόγηση της απόδοσης του τομέα βασίζεται στα λειτουργικά αποτελέσματα τα οποία διορθώνονται με την απαλοιφή των ενδοομιλικών συναλλαγών.

Οι δραστηριότητες του Ομίλου, οι οποίες δεν πληρούν τα κριτήρια και τα ποσοτικά όρια του ΔΠΧΑ 8 για να αποτελέσουν διακριτό λειτουργικό τομέα, συνδυάζονται και παρουσιάζονται υπό την περιγραφή «Λοιπά».

Τα ποσά που παρουσιάζονται στις παρακάτω αναλύσεις, συμφωνούν αθροιστικά με τα αντίστοιχα ποσά των κονδυλίων των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

Τα αποτελέσματα του Ομίλου ανά τομέα την 30.06.2021 και 30.06.2020 αντίστοιχα αναλύονται ως εξής:

(Ποσά σε χιλιάδες €)						
1/1-30/06/2021	Μεταλλουργία	Έργα Βιώσιμης Ανάπτυξης	Ανάπτυξη Ανανεώσιμων Πηγών & Αποθήκευσης Ενέργειας	Ηλεκτρική Ενέργεια & Φυσικό Αέριο	Λοιπά	Σύνολο
Συνολικές μεικτές πωλήσεις	315.786	221.727	121.592	411.990	-	1.071.095
Διεταιρικές Πωλήσεις	(10.988)	(36.688)	(3.920)	(25.030)	-	(76.626)
Εσωτερικές πωλήσεις	-	-	-	-	-	-
Καθαρές πωλήσεις	304.798	185.039	117.672	386.960	-	994.469
Αποτελέσματα Προ Φόρων Χρηματοδοτικών και επενδυτικών Αποτελεσμάτων	60.667	23.507	6.970	27.417	(1.552)	117.009
Χρηματοοικονομικά Αποτελέσματα	(10.462)	2.761	(1.267)	(2.075)	(12.080)	(23.123)
Επενδυτικά Αποτελέσματα	-	185	-	456	-	641
Κέρδη προ φόρων	50.206	26.451	5.703	25.795	(13.627)	94.528
Φόρος Εισοδήματος	138	(3.467)	(753)	(5.037)	(5.445)	(14.564)
Κέρδη μετά από φόρους από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	50.345	22.980	4.950	20.753	(19.064)	79.964
Αποτελέσματα περιόδου από διακοπείσες δραστηριότητες	-	-	-	-	-	-
Αποσβέσεις	16.651	1.576	595	19.588	(17)	38.393
Λοιπά λειτουργικά αποτελέσματα τομέα περιλαμβανόμενα στο EBITDA	-	179	-	-	-	179
Λειτουργικά Αποτ Προ Φόρων, Χρημ/κών, Επενδ Αποτελεσμάτων και Συν Αποσβ (EBITDA)	76.722	24.834	7.370	48.193	(1.539)	155.580

(Ποσά σε χιλιάδες €)						
1/1-30/06/2020	Μεταλλουργία	Έργα Βιώσιμης Ανάπτυξης	Ανάπτυξη Ανανεώσιμων Πηγών & Αποθήκευσης Ενέργειας	Ηλεκτρική Ενέργεια & Φυσικό Αέριο	Λοιπά	Σύνολο
Συνολικές μεικτές πωλήσεις	269.983	53.345	191.289	484.426	-	999.043
Διεταιρικές Πωλήσεις	(11.169)	(8.413)	(12.217)	(40.558)	-	(72.357)
Εσωτερικές πωλήσεις	-	-	-	-	-	-
Καθαρές πωλήσεις	258.814	44.932	179.072	443.868	-	926.686
Αποτελέσματα Προ Φόρων Χρηματοδοτικών και επενδυτικών Αποτελεσμάτων	51.076	(7.834)	11.981	47.435	(1.895)	100.762
Χρηματοοικονομικά Αποτελέσματα	(4.115)	9.271	(1.320)	(18.431)	2.820	(11.775)
Επενδυτικά Αποτελέσματα	-	-	-	439	-	439
Κέρδη προ φόρων	46.963	1.436	10.661	29.446	922	89.427
Φόρος Εισοδήματος	(917)	(618)	786	(6.513)	(9.301)	(16.563)
Κέρδη μετά από φόρους από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	46.045	817	11.444	22.931	(8.373)	72.863
Αποτελέσματα περιόδου από διακοπείσες δραστηριότητες	-	-	-	-	-	-
Αποσβέσεις	18.333	1.790	543	23.588	(20)	44.234
Λοιπά λειτουργικά αποτελέσματα τομέα περιλαμβανόμενα στο EBITDA	-	123	-	-	-	123
Λειτουργικά Αποτ Προ Φόρων, Χρημ/κών, Επενδ Αποτελεσμάτων και Συν Αποσβ (EBITDA)	69.943	(6.455)	12.522	71.022	(1.913)	145.119

Η κατανομή των ενοποιημένων στοιχείων του ενεργητικού και των υποχρεώσεων στους επιχειρηματικούς τομείς αναλύεται ως εξής:

(Ποσά σε χιλιάδες €)	Μεταλλουργία	Έργα Βιώσιμης Ανάπτυξης	Ανάπτυξη Ανανεώσιμων Πηγών & Αποθήκευσης Ενέργειας	Ηλεκτρική Ενέργεια & Φυσικό Αέριο	Λοιπά	Σύνολο
30/06/2021						
Ενεργητικό Τομέα	1.437.174	1.437.250	163.292	1.214.094	71.987	4.323.797
Ενοποιημένο Ενεργητικό	1.437.174	1.437.250	163.292	1.214.094	71.987	4.323.797
Υποχρεώσεις Τομέα	769.103	709.199	36.080	553.386	710.980	2.778.748
Ενοποιημένες Υποχρεώσεις	769.103	709.199	36.080	553.386	710.980	2.778.748
(Ποσά σε χιλιάδες €)	Μεταλλουργία	Έργα Βιώσιμης Ανάπτυξης	Ανάπτυξη Ανανεώσιμων Πηγών & Αποθήκευσης Ενέργειας	Ηλεκτρική Ενέργεια & Φυσικό Αέριο	Λοιπά	Σύνολο
31/12/2020						
Ενεργητικό Τομέα	1.222.103	1.221.854	237.937	1.251.566	58.377	3.991.837
Ενοποιημένο Ενεργητικό	1.222.103	1.221.854	237.937	1.251.566	58.377	3.991.837
Υποχρεώσεις Τομέα	551.841	525.825	124.041	618.363	597.721	2.417.791
Ενοποιημένες Υποχρεώσεις	551.841	525.825	124.041	618.363	597.721	2.417.791

Πληροφόρηση ανά γεωγραφική περιοχή

Οι πωλήσεις του Ομίλου έχουν προσδιοριστεί βάσει της γεωγραφικής θέσης των πελατών και τα μη κυκλοφοριακά στοιχεία ενεργητικού (εκτός από χρηματοοικονομικά μέσα, επενδύσεις, αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις, προγράμματα παροχών μετά την έξοδο από την υπηρεσία) κατανέμονται ανά γεωγραφική περιοχή ως κάτωθι:

ΟΜΙΛΟΣ ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ

(Ποσά σε χιλιάδες €)	Πωλήσεις 30/06/2021	Πωλήσεις 30/06/2020	Μη Κυκλοφοριακά Στοιχεία Ενεργητικού 30/06/2021	Μη Κυκλοφοριακά Στοιχεία Ενεργητικού 31/12/2020
Ελλάδα	636.778	572.136	1.741.642	1.586.995
Ευρωπαϊκή Ένωση	222.090	273.605	19.768	19.588
Λοιπές Χώρες	135.601	80.945	1.179	1.218
Γεωγραφικός Τομέας	994.469	926.686	1.762.590	1.607.800

(Ποσά σε χιλιάδες €)	Μεταλλουργία	Έργα Βιώσιμης Ανάπτυξης	Ανάπτ. Ανανεώσιμων Πηγών & Αποθήκευσης Ενέργειας	Ηλεκτρική Ενέργεια & Φυσικό Αέριο	Λοιπά	Σύνολο
30/06/2021						
Ελλάδα	151.542	84.443	17.444	383.349	-	636.778
Ευρωπαϊκή Ένωση	142.234	41.337	36.076	2.443	-	222.090
Λοιπές Χώρες	11.020	59.261	64.151	1.169	-	135.601
Σύνολο	304.796	185.041	117.671	386.961	-	994.469

(Ποσά σε χιλιάδες €)	Μεταλλουργία	Έργα Βιώσιμης Ανάπτυξης	Ανάπτυξη Ανανεώσιμων Πηγών & Αποθήκευσης Ενέργειας	Ηλεκτρική Ενέργεια & Φυσικό Αέριο	Λοιπά	Σύνολο
30/06/2020						
Ελλάδα	111.659	11.652	20.046	428.779	-	572.136
Ευρωπαϊκή Ένωση	136.710	4.379	117.918	14.598	-	273.606
Λοιπές Χώρες	10.445	28.901	41.108	491	-	80.944
Σύνολο	258.814	44.932	179.072	443.868	-	926.686

Οι πωλήσεις του Ομίλου ανά κατηγορία αναλύονται στον παρακάτω πίνακα:

ΟΜΙΛΟΣ ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ

Πωλήσεις	30/06/2021	30/06/2020
<i>(Ποσά σε χιλιάδες €)</i>		
Πωλήσεις Αλουμίνιας	57.980	61.953
Πωλήσεις Αλουμινίου	227.747	179.157
Συμβατικές Μονάδες και Υποδομές	166.265	43.055
Κατασκευή Φωτοβολταϊκών Πάρκων	117.672	179.072
Προμήθεια Ηλεκτρικής Ενέργειας	234.932	199.784
Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας	144.843	103.422
Προμήθεια Φυσικού Αερίου	62.050	116.173
Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας	25.018	24.489
Ενδοτομεακές απαλοιφές	(79.882)	-
Υπηρεσίες Συντήρησης & Λοιπές Πωλήσεις	37.845	19.580
Συνολικές Πωλήσεις	994.469	926.686

Θα πρέπει να σημειωθεί ότι το ανεκτέλεστο υπόλοιπο των ήδη αναληφθέντων έργων για τον Όμιλο (τομείς των Έργων Βιώσιμης Ανάπτυξης και Ανάπτυξης Ανανεώσιμων Πηγών & Αποθήκευσης Ενέργειας) ανέρχεται σε € 1.264.636 χιλ. μη συμπεριλαμβανομένου ποσού € 420 εκ. που αφορά στο ανεκτέλεστο υπόλοιπο του έργου Deir Azzur για το οποίο ο Όμιλος όπως έχει σχετικά ανακοινώσει έχει παγώσει την εκτέλεση των εργασιών στο site και παρατίθεται πίνακας με την αναμενόμενη αναγνώριση εσόδου.

(Ποσά σε χιλιάδες €)	Έως 1 έτος	1-3 έτη	3-5 έτη	> 5 έτη	Σύνολο
Έσοδα επόμενων χρήσεων SES	416.184	468.218	11.018	2.217	897.636
Έσοδα επόμενων χρήσεων RSD	367.000	-	-	-	367.000
Σύνολο	783.184	468.218	11.018	2.217	1.264.636

*Στον παραπάνω πίνακα περιλαμβάνεται το έργο Tobruk στη Λιβύη συνολικού ανεκτέλεστου υπολοίπου ποσού € 348 εκ..

7.8 Μισθώσεις

Οι μισθώσεις αναγνωρίζονται στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης ως ένα δικαίωμα χρήσης στοιχείου του ενεργητικού και μία υποχρέωση μίσθωσης, την ημερομηνία που το μισθωμένο πάγιο καθίσταται διαθέσιμο για χρήση.

Τα αναγνωρισμένα δικαιώματα χρήσης των περιουσιακών στοιχείων του ενεργητικού σχετίζονται με τις παρακάτω κατηγορίες παγίων και παρουσιάζονται στο κονδύλι «Δικαιώματα χρήσης στοιχείων ενεργητικού»:

(Ποσά σε χιλιάδες €)	Όμιλος		Εταιρεία	
	30/6/2021	31/12/2020	30/6/2021	31/12/2020
Δικαιώματα χρήσης οικοπέδων	11.338	11.748	12	12
Δικαιώματα χρήσης κτιρίων	30.631	29.921	28.829	28.944
Δικαιώματα χρήσης μεταφορικών μέσων	3.592	3.746	2.874	3.246
Δικαιώματα χρήσης μηχανημάτων	50	69	-	-
Δικαιώματα χρήσης στοιχείων ενεργητικού	45.610	45.484	31.715	32.202

Ο Όμιλος απεικονίζει τις υποχρεώσεις μίσθωσης στα κονδύλια «Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις Μισθώσεων» και «Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις Μισθώσεων πληρωτέες στην επόμενη χρήση» στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης.

Κατά την 30/06/2021 ο Όμιλος αναγνώρισε € 45,61 εκ. δικαιώματα χρήσης και € 47,95 εκ. υποχρεώσεις μίσθωσης ενώ Εταιρεία € 31,71 εκ. και € 33,41 εκ. αντίστοιχα. Για την περίοδο που έληξε την 30/06/2021 ο Όμιλος αναγνώρισε € 3,70 εκ. αποσβέσεις και € 1,11 εκ. χρηματοοικονομικά έξοδα ενώ η Εταιρεία € 2,71 εκ. και € 0,77 εκ. αντίστοιχα.

Παρατίθεται η ανάλυση των υποχρεώσεων μισθώσεων για τα επόμενα έτη καθώς και τα αναγνωρισμένα δικαιώματα χρήσης περιουσιακών στοιχείων του ενεργητικού ανά κατηγορία παγίου:

ΟΜΙΛΟΣ ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ				
<i>(Ποσά σε χιλιάδες €)</i>	έως 1 έτος	1 έως 5 έτη	αργότερα από 5 έτη	Σύνολο
Υποχρεώσεις Μισθώσεων	8.725	22.880	32.046	63.651
Χρηματοοικονομικό έξοδο	(2.101)	(6.322)	(7.275)	(15.698)
Καθαρή παρούσα αξία Υποχρέωσης	6.624	16.558	24.771	47.953

ΟΜΙΛΟΣ ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ					
<i>(Ποσά σε χιλιάδες €)</i>	Δικαιώματα χρήσης οικοπέδων	Δικαιώματα χρήσης κτιρίων	Δικαιώματα χρήσης μεταφορικών μέσων	Δικαιώματα χρήσης μηχανημάτων	Σύνολο
Υπόλοιπα κατά την 31/12/2020	11.748	29.921	3.746	69	45.484
Προσθήκες	9	3.202	667	-	3.878
Αποσβέσεις	(419)	(2.492)	(776)	(19)	(3.707)
Αποαναγνώριση Δικαιωμάτων Χρήσης	--	--	(45)	-	(45)
Υπόλοιπα κατά την 30/06/2021	11.338	30.631	3.592	50	45.610

7.9 Αποθέματα

<i>(Ποσά σε χιλιάδες €)</i>	ΟΜΙΛΟΣ ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ		ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. - Μητρική	
	30/06/2021	31/12/2020	30/06/2021	31/12/2020
Α' ύλες	68.878	71.250	56.468	65.374
Ημιτελή προϊόντα	3.528	1.157	3.444	1.087
Τελικά προϊόντα	20.813	17.836	20.813	17.749
Παραγωγή σε εξέλιξη	249.264	152.965	55.240	32.509
Εμπορεύματα	478	461	-	-
Λοιπά	49.826	49.153	36.052	37.077
Σύνολο	392.788	292.822	172.018	153.795
Μείον: Προβλέψεις για άχρηστα, καθυστερημένα και κατεστραμμένα αποθέματα	(2.202)	(2.654)	(2.073)	(2.524)
Αποθέματα - Συνολική αξία	390.586	290.168	169.946	151.270

Η αύξηση του λογαριασμού παραγωγή σε εξέλιξη οφείλεται κυρίως στην απόκτηση χαρτοφυλακίου φωτοβολταϊκών πάρκων από την 100% θυγατρική του Ομίλου ΜΕΤΚΑ EGN.

7.10 Ταμειακά Διαθέσιμα και Ισοδύναμα

<i>(Ποσά σε χιλιάδες €)</i>	ΟΜΙΛΟΣ ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ		ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. - Μητρική	
	30/06/2021	31/12/2020	30/06/2021	31/12/2020
Διαθέσιμα στο ταμείο	2.880	1.265	2.775	1.160
Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις	473.669	297.542	264.673	161.960
Καταθέσεις Προθεσμίας & Repos	82.668	193.839	44.683	35.372
Σύνολο	559.217	492.646	312.131	198.492

Το μέσο σταθμισμένο επιτόκιο των τραπεζικών καταθέσεων είχε ως εξής:	30/06/2021	31/12/2020
Καταθέσεις EUR	0,01%	0,03%

7.11 Δανειακές Υποχρεώσεις

(Ποσά σε χιλιάδες €)	ΟΜΙΛΟΣ ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ		ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. - Μητρική	
	30/06/2021	31/12/2020	30/06/2021	31/12/2020
Μακροπρόθεσμες Δανειακές Υποχρεώσεις				
Τραπεζικός δανεισμός	-	83.071	-	-
Δάνεια από συνδεδεμένα μέρη	44	-	-	-
Ομολογίες	1.087.653	828.463	479.470	284.152
Σύνολο	1.087.697	911.533	479.470	284.152
Βραχυπρόθεσμες Δανειακές Υποχρεώσεις				
Τραπεζικός δανεισμός	38.798	31.246	-	-
Σύνολο	38.799	31.246	-	-
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις πληρωτέες στην Επόμενη Χρήση	36.764	37.664	-	-
Σύνολο	1.163.260	980.443	479.470	284.152
(Ποσά σε χιλιάδες €)	30/06/2021	31/12/2020	30/06/2021	31/12/2020
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις Μισθώσεων				
Μακροπρόθεσμες Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις μισθώσεων	41.327	42.172	28.322	29.545
Σύνολο	41.327	42.172	28.322	29.545
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις Μισθώσεων πληρωτέες στην επόμενη χρήση				
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις Μισθώσεων πληρωτέες στην επόμενη χρήση	6.627	5.734	5.097	4.645
Σύνολο	6.627	5.734	5.097	4.645
Σύνολο	1.211.214	1.028.349	512.889	318.342

Η κίνηση των δανειακών υποχρεώσεων κατά τη διάρκεια της περιόδου φαίνεται στον κατωτέρω πίνακα:

(Ποσά σε χιλιάδες €)	ΟΜΙΛΟΣ ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ			ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. - Μητρική		
	30/06/2021	31/12/2020	Συνολικές Δανειακές Υποχρεώσεις	30/06/2021	31/12/2020	Συνολικές Δανειακές Υποχρεώσεις
	Βραχυπρόθεσμες Δανειακές Υποχρεώσεις	Μακροπρόθεσμες Δανειακές Υποχρεώσεις	Συνολικές Δανειακές Υποχρεώσεις	Βραχυπρόθεσμες Δανειακές Υποχρεώσεις	Μακροπρόθεσμες Δανειακές Υποχρεώσεις	Συνολικές Δανειακές Υποχρεώσεις
Υπόλοιπο έναρξης	68.910	911.533	980.443	77.632	1.006.450	1.084.083
Αποπληρωμές	(21.338)	(311.071)	(332.409)	(66.197)	(414.759)	(480.956)
Εισπράξεις	17.843	500.000	517.843	31.169	352.234	383.403
Λοιπές	373	(2.992)	(2.619)	3.691	(9.777)	(6.086)
Αναταξινόμηση	9.774	(9.774)	-	22.615	(22.615)	-
Σύνολο	75.563	1.087.697	1.163.259	68.910	911.533	980.443
	Βραχυπρόθεσμες Δανειακές Υποχρεώσεις	Μακροπρόθεσμες Δανειακές Υποχρεώσεις	Συνολικές Δανειακές Υποχρεώσεις	Βραχυπρόθεσμες Δανειακές Υποχρεώσεις	Μακροπρόθεσμες Δανειακές Υποχρεώσεις	Συνολικές Δανειακές Υποχρεώσεις
Υπόλοιπο έναρξης	-	284.152	284.152	17.336	353.239	370.574
Αποπληρωμές	(6.722)	(300.000)	(306.722)	(19.433)	(356.670)	(376.103)
Εισπράξεις	6.722	500.000	506.722	2.096	300.000	302.096
Λοιπές	-	(4.682)	(4.682)	-	(12.416)	(12.416)
Αναταξινόμηση	-	-	-	1	(1)	-
Σύνολο	-	479.470	479.470	-	284.152	284.152

Στις 22.04.2021 η MYTILINEOS ανακοίνωσε την επιτυχή τιμολόγηση (pricing) της πρώτης πράσινης έκδοσης πρώτης τάξεως (senior) ομολογιών ονομαστικής αξίας €500 εκατομμυρίων, με επιτόκιο 2,25%, λήξης το 2026 και τιμή έκδοσης 100%. Η έκδοση διακανονίστηκε στις 28 Απριλίου 2021.

7.12 Προβλέψεις

Οι σχηματισμένες προβλέψεις του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 30.06.2021 αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ

(Ποσά σε χιλιάδες €)	Επίδικες ή υπό δαιτησία διαφορές	Περιβαλλοντική αποκατάσταση	Φορολογικές υποχρεώσεις	Λοιπές	Σύνολο
1/1/2020	-	626	895	10.733	12.254
Πρόσθετες προβλέψεις χρήσεως	-	-	-	1.716	1.716
Μη χρησιμοποιηθείσες προβλέψεις που αναστράφηκαν	-	-	-	(4)	(4)
Χρησιμοποιηθείσες προβλέψεις χρήσεως	-	(150)	-	(2.421)	(2.571)
31/12/2020	-	475	895	10.025	11.395
Μακροπρόθεσμες	-	475	895	9.972	11.342
Βραχυπρόθεσμες	-	-	-	53	53
Πρόσθετες προβλέψεις χρήσεως	-	-	-	543	543
Συναλλαγματικές διαφορές	-	-	-	53	54
Χρησιμοποιηθείσες προβλέψεις χρήσεως	-	(90)	-	(832)	(922)
30/06/2021	-	385	895	9.789	11.069
Μακροπρόθεσμες	-	385	895	9.741	11.021
Βραχυπρόθεσμες	-	-	-	48	48

ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. - Μητρική

(Ποσά σε χιλιάδες €)	Επίδικες ή υπό δαιτησία διαφορές	Περιβαλλοντική αποκατάσταση	Φορολογικές υποχρεώσεις	Λοιπές	Σύνολο
1/1/2020	-	-	615	10.674	11.289
Πρόσθετες προβλέψεις χρήσεως	-	-	-	1.712	1.712
Χρησιμοποιηθείσες προβλέψεις χρήσεως	-	-	-	(2.414)	(2.414)
31/12/2020	-	-	615	9.972	10.587
Μακροπρόθεσμες	-	-	615	9.972	10.587
Βραχυπρόθεσμες	-	-	-	-	-
Πρόσθετες προβλέψεις χρήσεως	-	-	-	543	543
Συναλλαγματικές διαφορές	-	-	-	55	55
Χρησιμοποιηθείσες προβλέψεις χρήσεως	-	-	-	(828)	(828)
30/06/2021	-	-	615	9.741	10.356
Μακροπρόθεσμες	-	-	615	9.741	10.356
Βραχυπρόθεσμες	-	-	-	-	-

Περιβαλλοντική Αποκατάσταση. Αντιπροσωπεύει την παρούσα αξία της εκτιμώμενης δαπάνης για αποκατάσταση των λατομείων μετά από την παύση της λειτουργίας τους καθώς και άλλων παρόμοιων υποχρεώσεων.

Φορολογικές Υποχρεώσεις. Αφορά πρόβλεψη για την κάλυψη μελλοντικών διαφορών από φορολογικούς ελέγχους.

Λοιπές Προβλέψεις. Αφορά προβλέψεις για διάφορους κινδύνους κανένας από τους οποίους δεν είναι σημαντικός για τον Όμιλο καθώς και για ενδεχόμενες υποχρεώσεις που απορρέουν από παρούσες δεσμεύσεις.

7.13 Ενσώματες Ακίνητοποιήσεις

ΟΜΙΛΟΣ ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ					
(Ποσά σε χιλιάδες €)	Οικόπεδα & Κτίρια	Μεταφορικά μέσα & μηχ/κός εξοπλισμός	Έπιπλα και Λοιπός εξοπλισμός	Ακίνητοποιήσεις υπό εκτέλεση	Σύνολο
Μικτή λογιστική αξία	441.519	1.647.684	42.172	66.013	2.197.386
Συσσωρευμένη απόσβεση και / ή απομείωση αξίας	(115.808)	(925.483)	(33.403)	(1.812)	(1.076.507)
Καθαρή λογιστική αξία την 1/1/2020	325.710	722.200	8.769	64.201	1.120.880
Μικτή λογιστική αξία	445.344	1.659.516	45.424	148.416	2.298.700
Συσσωρευμένη απόσβεση και / ή απομείωση αξίας	(123.538)	(976.406)	(35.555)	(1.813)	(1.137.312)
Καθαρή λογιστική αξία την 31/12/2020	321.806	683.110	9.869	146.603	1.161.388
Μικτή λογιστική αξία	445.392	1.686.397	45.620	305.444	2.482.853
Συσσωρευμένη απόσβεση και / ή απομείωση αξίας	(127.338)	(997.846)	(36.805)	(1.813)	(1.163.803)
Καθαρή λογιστική αξία την 30/06/2021	318.054	688.551	8.815	303.630	1.319.050

(Ποσά σε χιλιάδες €)	Οικόπεδα & Κτίρια	Μεταφορικά μέσα & μηχ/κός εξοπλισμός	Έπιπλα και Λοιπός εξοπλισμός	Ακίνητοποιήσεις υπό εκτέλεση	Σύνολο
Καθαρή λογιστική αξία την 1/1/2020	325.710	722.200	8.769	64.201	1.120.880
Προσθήκες	4.788	7.511	3.538	112.436	128.273
Πωλήσεις - Μειώσεις	(1.312)	(1.830)	(131)	(8.294)	(11.567)
Αποσβέσεις	(8.374)	(60.108)	(3.780)	(667)	(72.929)
Μεταφορές	2.382	16.035	1.696	(20.334)	(221)
Καθαρές Συναλλαγματικές Διαφορές	(1.389)	(31)	(222)	(739)	(2.381)
Ενσώματα πάγια αγορά / (πώληση) θυγατρικής	-	1	(1)	-	-
Απομειώσεις	-	(667)	-	-	(667)
Καθαρή λογιστική αξία την 31/12/2020	321.806	683.110	9.869	146.603	1.161.388
Προσθήκες από απόκτηση θυγατρικών εταιρειών	-	-	-	-	-
Προσθήκες	(65)	30.591	185	160.829	191.539
Πωλήσεις - Μειώσεις	(358)	(454)	(52)	(3.296)	(4.161)
Αποσβέσεις	(3.810)	(24.668)	(1.231)	-	(29.709)
Μεταφορές	4	(47)	38	(505)	(510)
Καθαρές Συναλλαγματικές Διαφορές	477	19	7	-	503
Ενσώματα πάγια αγορά / (πώληση) θυγατρικής	-	-	-	-	-
Απομειώσεις	-	-	-	-	-
Καθαρή λογιστική αξία την 30/06/2021	318.054	688.551	8.815	303.630	1.319.050

ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. - Μητρική					
(Ποσά σε χιλιάδες €)	Οικόπεδα & Κτίρια	Μεταφορικά μέσα & μηχ/κός εξοπλισμός	Έπιπλα και Λοιπός εξοπλισμός	Ακίνητοποιήσεις υπό εκτέλεση	Σύνολο
Μικτή λογιστική αξία	311.992	1.245.708	37.867	47.883	1.643.450
Συσσωρευμένη απόσβεση και / ή απομείωση αξίας	(70.598)	(744.732)	(30.187)	-	(845.517)
Καθαρή λογιστική αξία την 1/1/2020	241.394	500.976	7.680	47.883	797.933
Μικτή λογιστική αξία	315.793	1.257.718	40.638	113.255	1.727.405
Συσσωρευμένη απόσβεση και / ή απομείωση αξίας	(76.025)	(776.729)	(31.848)	667	(883.935)
Καθαρή λογιστική αξία την 31/12/2020	239.768	480.989	8.790	113.921	843.469
Μικτή λογιστική αξία	315.964	1.268.720	40.676	265.327	1.890.687
Συσσωρευμένη απόσβεση και / ή απομείωση αξίας	(78.608)	(791.313)	(32.951)	667	(902.206)
Καθαρή λογιστική αξία την 30/06/2021	237.356	477.406	7.725	265.994	988.482

(Ποσά σε χιλιάδες €)	Οικόπεδα & Κτίρια	Μεταφορικά μέσα & μηχ/κός εξοπλισμός	Έπιπλα και Λοιπός εξοπλισμός	Ακίνητοποιήσεις υπό εκτέλεση	Σύνολο
Καθαρή λογιστική αξία την 1/1/2020	241.394	500.976	7.680	47.883	797.933
Προσθήκες	4.006	18.085	3.309	71.924	97.324
Πωλήσεις - Μειώσεις	(1.319)	(2)	(128)	525	(924)
Αποσβέσεις	(5.652)	(41.144)	(3.386)	(667)	(50.849)
Μεταφορές	1.339	3.090	1.316	(5.744)	-
Καθαρές Συναλλαγματικές Διαφορές	1	(15)	(1)	-	(15)
Καθαρή λογιστική αξία την 31/12/2020	239.768	480.989	8.790	113.921	843.469
Προσθήκες	166	14.104	36	152.114	166.421
Πωλήσεις - Μειώσεις	-	(15)	(1)	-	(16)
Αποσβέσεις	(2.583)	(17.724)	(1.103)	-	(21.410)
Μεταφορές	4	36	1	(41)	-
Καθαρές Συναλλαγματικές Διαφορές	1	16	1	-	18
Καθαρή λογιστική αξία την 30/06/2021	237.356	477.406	7.725	265.994	988.482

Η αύξηση στον λογαριασμό «Ακίνητοποιήσεις υπο εκτέλεση» οφείλεται στην κατασκευή του νέου σταθμού CCGT που κατασκευάζεται στο Ενεργειακό Κέντρο της εταιρείας στον Αγ. Νικόλαο.

7.14 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις

(Ποσά σε χιλιάδες €)	ΟΜΙΛΟΣ ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ		ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. - Μητρική	
	30/06/2021	31/12/2020	30/06/2021	31/12/2020
Προμηθευτές	348.092	372.168	209.745	170.971
Γραμμάτια Πληρωτέα	691	566	-	-
Επιταγές Πληρωτέες	-	-	-	-
Προκαταβολές πελατών	184.276	157.558	158.925	144.494
Συμβατικές υποχρεώσεις σε πελάτες	204.059	157.312	202.600	157.002
Σύνολο	737.118	687.604	571.271	472.468

Η αύξηση του λογαριασμού «Προκαταβολές πελατών» αφορά είσπραξη προκαταβολών στα πλαίσια εμπορικών συμφωνιών.

7.15 Μετοχικό Κεφάλαιο

Η Μυτιληναίος ΑΕ (MYTILINEOS), σε συνέχεια της από 27.03.2020 απόφασης της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της και της σχετικής από 01.06.2020 απόφασης του Διοικητικού της Συμβουλίου, ανακοίνωσε την εφαρμογή του Προγράμματος Απόκτησης Ιδίων Μετοχών. Οι αγορές των ιδίων μετοχών θα πραγματοποιούνται μέσω των μελών του Χρηματιστηρίου Αθηνών, EUROBANK EQUITIES Α.Ε.Π.Ε.Υ., ΠΕΙΡΑΙΩΣ Α.Ε.Π.Ε.Υ. και EUROXX ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑΚΗ Α.Ε.Π.Ε.Υ..

Σκοπός του προγράμματος είναι η μείωση του μετοχικού κεφαλαίου και η διάθεση των ιδίων μετοχών, που θα αποκτηθούν, στο προσωπικό ή/και σε μέλη της διοίκησης της Εταιρείας ή/και συνδεδεμένης εταιρείας, ενώ προβλέπεται η απόκτηση ανώτατου αριθμού μετοχών 14.289.116 (μέχρι 10% του μετοχικού κεφαλαίου), με κατώτατη τιμή αγοράς €0.97 ανά μετοχή και ανώτατη τιμή αγοράς €20 ανά μετοχή, και το πρόγραμμα θα διαρκέσει μέχρι 26.03.2022. Το τελικό ποσό που θα διατεθεί για το πρόγραμμα και ο αριθμός των μετοχών που εν τέλει θα αγοραστούν, θα εξαρτηθεί από τις εκάστοτε συνθήκες της εταιρείας και της αγοράς.

Το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας 30.06.2021 ανέρχεται σε εκατόν τριάντα οκτώ εκατομμύρια εξακόσιες τέσσερις χιλιάδες τετρακόσια είκοσι έξι ευρώ και δεκαεπτά λεπτά του ευρώ (€138.604.426,17) διαιρούμενο σε εκατόν σαράντα δύο εκατομμύρια οκτακόσιες ενενήντα μία χιλιάδες εκατόν εξήντα μία (142.891.161) άυλες κοινές ονομαστικές μετά ψήφου μετοχές ονομαστικής αξίας ενενήντα επτά λεπτών του ευρώ (€0,97) έκαστη.

Η μετοχή της ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. είναι ελεύθερα διαπραγματεύσιμη στο Χρηματιστήριο Αθηνών.

Από 01/01/2021 μέχρι την 30/06/2021 έχουν αγοραστεί 702.203 μετοχές της Εταιρείας με μέση τιμή κτήσης €13,9404 και συνολικό κόστος €9.789.018.

7.16 Μερίσματα

Η Γενική Συνέλευση των μετόχων της ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ της 15ης Ιουνίου 2021 ενέκρινε τη διανομή μερίσματος συνολικού ποσού € 51,4 εκ. ή € 0,3600 ανά μετοχή. Η καταβολή του μερίσματος στους μετόχους ξεκίνησε την 1^η Ιουλίου 2021.

7.17 Επιμετρήσεις Εύλογης αξίας

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού και υποχρεώσεων που παρουσιάζονται στην κατάσταση οικονομικής θέσης και τα οποία επιμετρούνται στην εύλογη αξία, ομαδοποιούνται βάσει μια ιεραρχίας εύλογης αξίας τριών επιπέδων. Τα τρία αυτά επίπεδα εξαρτώνται ανάλογα με το πώς καθορίζονται οι σημαντικές παράμετροι επιμέτρησής του. Ως αποτέλεσμα τα τρία αυτά επίπεδα έχουν ως εξής:

- Επίπεδο 1: Τιμές διαπραγμάτευσης σε μια ενεργό αγορά
- Επίπεδο 2: Τιμές, από μοντέλα αποτίμησης που βασίζονται σε παρατηρήσιμα δεδομένα της αγοράς, εκτός από τιμές μιας ενεργούς αγοράς που περιλαμβάνονται στο Επίπεδο 1
- Επίπεδο 3: Τιμές από μοντέλα αποτίμησης που δεν βασίζονται σε παρατηρήσιμα δεδομένα της αγοράς.

Στον παρακάτω πίνακα απεικονίζονται τα τρία Επίπεδα κατηγοριοποίησης των χρηματοοικονομικών στοιχείων και υποχρεώσεων του Ομίλου και της Εταιρείας που επιμετρώνται στην εύλογη αξία την 30.06.2021 και 31.12.2020:

(Ποσά σε EUR)	ΟΜΙΛΟΣ ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ			
	30/6/2021	Επίπεδο 1	Επίπεδο 2	Επίπεδο 3
Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Ενεργητικού				
χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού αποτιμώμενα σε εύλογες αξίες μέσω αποτελεσμάτων				
Μετοχές	-	-	-	-
Ομόλογα Τραπεζών	69	69	-	-
Χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού του επενδυτικού χαρτοφυλακίου	-	-	-	-
Λοιπά χρηματοοικονομικά Στοιχεία Ενεργητικού	157	112	8	37
Προθεσμιακές Συμβάσεις Συναλλάγματος	1.761	-	1.761	-
Συμβόλαια Μελλοντικής Εκπλήρωσης Εμπορευμάτων	182	-	182	-
Συμβόλαια Μελλοντικής Προαίρεσης	127	-	127	-
Συμβόλαια Ανταλλαγής	5.961	-	5.961	-
Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Ενεργητικού	8.257	181	8.039	37
Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Υποχρεώσεων				
Προθεσμιακές Συμβάσεις Συναλλάγματος Για Αντιστάθμιση Ταμειακών Ροών (Forward)	4.260	-	4.260	-
Συμβόλαια Μελλοντικής Εκπλήρωσης Εμπορευμάτων	37.628	-	37.628	-
Συμβόλαια Μελλοντικής Προαίρεσης	29.335	-	29.335	-
Συμβόλαια Ανταλλαγής	35.370	-	35.370	-
Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Υποχρεώσεων	106.592	-	106.592	-

(Ποσά σε EUR)	ΟΜΙΛΟΣ ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ			
	31/12/2020	Επίπεδο 1	Επίπεδο 2	Επίπεδο 3
Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Ενεργητικού				
χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού αποτιμώμενα σε εύλογες αξίες μέσω αποτελεσμάτων				
Ομόλογα Τραπεζών	69	69	-	-
Χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού του επενδυτικού χαρτοφυλακίου	153	108	8	37
Συμβόλαια μελλοντικής εκπλήρωσης εμπορευμάτων	2.144	-	2.144	-
Προθεσμιακές Συμβάσεις Συναλλάγματος (Forward)	-	-	-	-
Συμβόλαια Ανταλλαγής	9.086	-	9.086	-
Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Ενεργητικού	11.452	177	11.238	37
Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Υποχρεώσεων				
Συμβάσεις Ανταλλαγής Επιτοκίων (Swaps)	91	-	91	-
Προθεσμιακές Συμβάσεις Συναλλάγματος Για Αντιστάθμιση Ταμειακών Ροών (Forward)	5.140	-	5.140	-
Προθεσμιακές Συμβάσεις Συναλλάγματος (Forward)	1.984	-	1.984	-
Συμβόλαια Μελλοντικής Προαίρεσης	19.159	-	19.159	-
Συμβόλαια μελλοντικής εκπλήρωσης εμπορευμάτων	-	-	-	-
Συμβόλαια Ανταλλαγής	8.502	-	8.502	-
Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Υποχρεώσεων	34.876	-	34.876	-

ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. - Μητρική				
(Ποσά σε EUR)	30/6/2021	Επίπεδο 1	Επίπεδο 2	Επίπεδο 3
Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Ενεργητικού				
Χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού αποτιμώμενα σε εύλογες αξίες μέσω αποτελεσμάτων				
Μετοχές	-	-	-	-
Ομόλογα Τραπεζών	69	69	-	-
Χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού του επενδυτικού χαρτοφυλακίου				
Λοιπά χρηματοοικονομικά Στοιχεία Ενεργητικού	37	-	-	37
Προθεσμιακές Συμβάσεις Συναλλάγματος	1.265	-	1.265	-
Συμβόλαια Μελλοντικής Προαίρεσης	127	-	127	-
Συμβόλαια Ανταλλαγής	5.961	-	5.961	-
Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Ενεργητικού	7.458	69	7.352	37
Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Υποχρεώσεων				
Προθεσμιακές Συμβάσεις Συναλλάγματος	3.601	-	3.601	-
Συμβόλαια μελλοντικής εκπλήρωσης	37.628	-	37.628	-
Συμβόλαια Μελλοντικής Προαίρεσης	29.335	-	29.335	-
Συμβόλαια Ανταλλαγής	35.370	-	35.370	-
Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Υποχρεώσεων	105.933	-	105.933	-

ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. - Μητρική				
(Ποσά σε EUR)	31/12/2020	Επίπεδο 1	Επίπεδο 2	Επίπεδο 3
Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Ενεργητικού				
Χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού αποτιμώμενα σε εύλογες αξίες μέσω αποτελεσμάτων				
Ομόλογα Τραπεζών	69	69	-	-
Χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού του επενδυτικού χαρτοφυλακίου				
Συμβόλαια μελλοντικής εκπλήρωσης εμπορευμάτων	2.144	-	2.144	-
Συμβόλαια Ανταλλαγής	9.086	-	9.086	-
Προθεσμιακές Συμβάσεις Συναλλάγματος (Forward)	-	-	-	-
Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Ενεργητικού	11.336	69	11.230	37
Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Υποχρεώσεων				
Προθεσμιακές Συμβάσεις Συναλλάγματος (Forward)	1.984	-	1.984	-
Συμβόλαια Μελλοντικής Προαίρεσης	19.121	-	19.121	-
Συμβόλαια μελλοντικής εκπλήρωσης εμπορευμάτων	-	-	-	-
Συμβόλαια Ανταλλαγής	8.502	-	8.502	-
Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Υποχρεώσεων	29.607	-	29.607	-

7.18 Κίνδυνοι και Αβεβαιότητες

Σκοποί και πολιτικές διαχείρισης χρηματοοικονομικών κινδύνων

Οι δραστηριότητες του Ομίλου δημιουργούν πολλαπλούς χρηματοοικονομικούς κινδύνους συμπεριλαμβανομένων των κινδύνων συναλλαγματικών ισοτιμιών και επιτοκίων, διακυμάνσεων των τιμών της αγοράς, πιστωτικών κινδύνων και κινδύνων ρευστότητας. Το πρόγραμμα διαχείρισης κινδύνων του Ομίλου, στοχεύει στον περιορισμό ενδεχόμενης αρνητικής επίδρασης στα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα του, που είναι δυνατό να προκύψει από την αδυναμία πρόβλεψης των χρηματοοικονομικών αγορών και τη διακύμανση στις μεταβλητές του κόστους και των πωλήσεων.

Οι βασικές πολιτικές διαχείρισης των κινδύνων καθορίζονται από τη Διοίκηση του Ομίλου. Η πολιτική διαχείρισης κινδύνων εφαρμόζεται από το τμήμα Διαχείρισης Διαθεσίμων του Ομίλου (Corporate Treasury Department) το οποίο δρα ως ένα κέντρο υπηρεσιών και το οποίο λειτουργεί στα πλαίσια συγκεκριμένων κατευθύνσεων εγκεκριμένων από τη Διοίκηση.

Πιστωτικός Κίνδυνος

Ο Όμιλος δεν έχει σημαντική συγκέντρωση πιστωτικού κινδύνου σε κάποια από τα συμβαλλόμενα, με αυτόν μέρη. Ο πιστωτικός κίνδυνος πηγάζει από τα ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα, παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία και καταθέσεις σε τράπεζες και χρηματοοικονομικά ινστιτούτα, καθώς και από εκθέσεις σε πιστωτικό κίνδυνο από πελάτες.

Για τις εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις, ο Όμιλος δεν εκτίθεται θεωρητικά σε σημαντικούς πιστωτικούς κινδύνους καθώς δεδομένης της πολυδιάστατης φύσης των λειτουργιών του Ομίλου, δεν υπάρχει σημαντική συγκέντρωση πιστωτικού κινδύνου αναφορικά με τις εμπορικές του απαιτήσεις, μιας και αυτός διαχωρίζεται σε ένα μεγάλο αριθμό πελατών. Ωστόσο, λόγω των ειδικών συνθηκών που επικρατούν τόσο στην Ελλάδα όσο και σε αρκετές αγορές της Ευρώπης, ο Όμιλος αφενός παρακολουθεί, σε σταθερή βάση, τις εμπορικές του απαιτήσεις ενώ έχει προχωρήσει στην υιοθέτηση πολιτικών και πρακτικών ώστε να διασφαλίζει την είσπραξη τους. Ενδεικτικά τέτοιες πολιτικές και πρακτικές περιλαμβάνουν την ασφάλιση των πιστώσεων όπου είναι εφικτό, την προείσπραξη, σε μεγάλο βαθμό, της αξίας των πωλούμενων προϊόντων, την εξασφάλιση των απαιτήσεων μέσω ενεχυριάσεων σε αποθέματα των πελατών και την λήψη εγγυητικών επιστολών.

Για την ελαχιστοποίηση του πιστωτικού κινδύνου σε διαθέσιμα και ταμιακά ισοδύναμα, σε συμβόλαια χρηματοοικονομικών παραγώγων καθώς και σε άλλα βραχυπρόθεσμα χρηματοοικονομικά προϊόντα, ο Όμιλος θέτει όρια στο πόσο θα εκτίθεται σε κάθε μεμονωμένο χρηματοοικονομικό ίδρυμα και συναλλάσσεται μόνο με αναγνωρισμένα χρηματοπιστωτικά ιδρύματα, υψηλής πιστοληπτικής διαβάθμισης.

Κίνδυνος Ρευστότητας

Ο κίνδυνος ρευστότητας συνδέεται με την ανάγκη για επαρκή χρηματοδότηση της δραστηριότητας και της ανάπτυξης του Ομίλου. Οι σχετικές ανάγκες ρευστότητας γίνονται αντικείμενο διαχείρισης μέσω προσεκτικής παρακολούθησης των χρεών των μακροπρόθεσμων χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων καθώς επίσης και των πληρωμών που πραγματοποιούνται καθημερινά.

Ο Όμιλος διασφαλίζει ότι υπάρχουν επαρκείς διαθέσιμες πιστωτικές διευκολύνσεις ώστε να είναι σε θέση να καλύπτει τις βραχυπρόθεσμες επιχειρηματικές ανάγκες. Τα κεφάλαια για τις μακροπρόθεσμες ανάγκες ρευστότητας εξασφαλίζονται πρόσθετα από ένα επαρκές ποσό δανειακών κεφαλαίων και την δυνατότητα να πωληθούν μακροπρόθεσμα χρηματοοικονομικά στοιχεία.

Κίνδυνος Αγοράς

Κίνδυνος τιμής εμπορευμάτων

Οι τιμές των εμπορευμάτων οι οποίες καθορίζονται κυρίως από τις διεθνείς αγορές και την παγκόσμια ζήτηση και προσφορά έχουν ως αποτέλεσμα την έκθεση του Ομίλου στον κίνδυνο διακύμανσης των σχετικών τιμών.

Οι τιμές των εμπορευμάτων συνδέονται τόσο με μεταβλητές που προσδιορίζουν τα έσοδα (πχ τιμές μετάλλων στο LME) όσο και το κόστος (π.χ. τιμές φυσικού αερίου) των εταιριών του Ομίλου. Ο Όμιλος από τη δραστηριότητα του

εκτίθεται στην διακύμανση των τιμών Αλουμινίου (AL), Ψευδαργύρου (Zn), Μολύβδου (Pb) καθώς και στις τιμές Φυσικού αερίου (Natural Gas) σαν στοιχείο του κόστους παραγωγής.

Αναφορικά με τη διακύμανση των τιμών των μετάλλων ο Όμιλος έχει σαν πολιτική την ελαχιστοποίηση του κινδύνου κάνοντας χρήση χρηματοοικονομικών παραγώγων.

Συναλλαγματικός κίνδυνος

Ο Όμιλος δραστηριοποιείται σε διεθνές επίπεδο και συνεπώς είναι εκτεθειμένος σε κίνδυνο συναλλαγματικών ισοτιμιών που προκύπτουν κυρίως από το δολάριο των ΗΠΑ. Αυτό το είδος κινδύνου κυρίως προκύπτει από εμπορικές συναλλαγές σε ξένο νόμισμα όπως επίσης και από καθαρές επενδύσεις σε οικονομικές οντότητες του εξωτερικού. Για τη διαχείριση αυτής της κατηγορίας κινδύνου, το τμήμα Χρηματοοικονομικής Διαχείρισης του Ομίλου συνάπτει παράγωγα και μη παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα με χρηματοοικονομικούς οργανισμούς για λογαριασμό και στο όνομα των εταιρειών του Ομίλου.

Σε επίπεδο Ομίλου τα χρηματοοικονομικά αυτά προϊόντα χαρακτηρίζονται ως αντισταθμίσεις συναλλαγματικού κινδύνου συγκεκριμένων στοιχείων του ενεργητικού, παθητικού ή μελλοντικών εμπορικών συναλλαγών.

Κίνδυνος επιτοκίου

Τα στοιχεία ενεργητικού του Ομίλου που εκτίθενται σε επιτοκιακές διακυμάνσεις αφορούν κυρίως στα διαθέσιμα και ισοδύναμα διαθέσιμων. Η πολιτική του Ομίλου αναφορικά με τα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού είναι να επενδύει τα μετρητά του σε κυμαινόμενα επιτόκια ώστε να διατηρεί την απαραίτητη ρευστότητα επιτυγχάνοντας ταυτόχρονα ικανοποιητική απόδοση για τους μετόχους της. Επιπρόσθετα, ο Όμιλος για το σύνολο του τραπεζικού δανεισμού κάνει χρήση προϊόντων κυμαινόμενου επιτοκίου. Ανάλογα με το ύψος των υποχρεώσεων σε κυμαινόμενο επιτόκιο, ο Όμιλος προβαίνει στην εκτίμηση του επιτοκιακού κινδύνου και όπου απαιτείται μελετά την αναγκαιότητα χρήσης επιτοκιακών χρηματοοικονομικών παραγώγων. Η πολιτική του Ομίλου είναι να ελαχιστοποιήσει την έκθεση του στο κίνδυνο ταμειακών ροών επιτοκίου όσον αφορά τη μακροπρόθεσμη χρηματοδότηση.

Κίνδυνοι COVID 19

Η Mytilineos, ως υπεύθυνος κοινωνικός εταίρος και επιχείρηση εξέφρασε από την έναρξη της πανδημίας τη βαθιά ανησυχία της για την κατάσταση, την ταχεία εξάπλωση του ιού και την επίδρασή του στις δραστηριότητές της, καθώς και στην οικονομία και την ευρύτερη κοινωνία. Απόλυτη προτεραιότητα αποτέλεσε και αποτελεί και η ασφάλεια των εργαζομένων.

Για το σκοπό αυτό, η Mytilineos και κατά τη διάρκεια του πρώτου εξαμήνου του 2021 διατηρεί μέσω της ειδικής ομάδας, η οποία αναφέρεται στην Ανώτατη Διοίκηση, το σχέδιο διασφάλισης της επιχειρησιακής συνέχειας, παρακολουθώντας όλες τις σχετικές εξελίξεις. Τα εσωτερικά κ εξωτερικά πρωτόκολλα για την τακτική κ επείγουσα επικοινωνία με τους εργαζόμενους και άλλους βασικούς ενδιαφερόμενους φορείς έχουν διατηρηθεί και οι δράσεις που είχαν ληφθεί από την αρχή της πανδημίας συνεχίζονται απρόσκοπτα.

Αναλυτικά οι δράσεις της Εταιρείας αναφέρονται στο Ετήσιο Δελτίο του 2020.

7.19 Πωλήσεις

Οι πωλήσεις του Ομίλου ανά τομέα επιχειρηματικής δραστηριότητας για την παρουσιαζόμενη περίοδο και την 30/6/2021 αναλύεται στον παρακάτω πίνακα.

(Ποσά σε χιλιάδες €)	Μεταλλουργία	Έργα Βιώσιμης Ανάπτυξης	Ανάπτ. Ανανεώσιμων Πηγών & Αποθήκευσης Ενέργειας	Ηλεκτρική Ενέργεια & Φυσικό Αέριο	Λοιπά	Σύνολο
30/06/2021						
Ελλάδα	151.542	84.443	17.444	383.349	-	636.778
Ευρωπαϊκή Ένωση	142.234	41.337	36.076	2.443	-	222.090
Λοιπές Χώρες	11.020	59.261	64.151	1.169	-	135.601
Σύνολο	304.796	185.041	117.671	386.961	-	994.469

(Ποσά σε χιλιάδες €)	Μεταλλουργία	Έργα Βιώσιμης Ανάπτυξης	Ανάπτυξη Ανανεώσιμων Πηγών & Αποθήκευσης Ενέργειας	Ηλεκτρική Ενέργεια & Φυσικό Αέριο	Λοιπά	Σύνολο
30/06/2020						
Ελλάδα	111.659	11.652	20.046	428.779	-	572.136
Ευρωπαϊκή Ένωση	136.710	4.379	117.918	14.598	-	273.606
Λοιπές Χώρες	10.445	28.901	41.108	491	-	80.944
Σύνολο	258.814	44.932	179.072	443.868	-	926.686

7.20 Χρηματοοικονομικά έσοδα

(Ποσά σε χιλιάδες €)	ΟΜΙΛΟΣ ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ		ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. - Μητρική	
	30/06/2021	30/06/2020	30/06/2021	30/06/2020
Χρηματοοικονομικά Έσοδα				
Τραπεζικές καταθέσεις	62	466	10	126
Πελατών	12.092	11.304	280	229
Χορηγηθέντων Δανείων σε συνδεδεμένα μέρη	-	-	-	13
Λοιπά	24	13.403	18	13.403
Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη	-	1	-	-
Τόκοι Προεξόφλησης Απαιτήσεων	-	6.499	-	-
Σύνολο	12.177	31.674	307	13.771

Η μείωση του λογαριασμού «Λοιπά» οφείλεται στην διαφορά € 13,3εκ., που προέκυψε κατά το πρώτο εξάμηνο του 2020, μεταξύ της παρούσας αξίας και της ονομαστικής αξίας των ομολογίων κατά την προπληρωμή τους.

Οι ομολογίες είχαν εκδοθεί και διατεθεί από την MYTILINEOS μέσω δημόσιας προσφοράς, δυνάμει του από 27.06.2017 Προγράμματος Έκδοσης Κοινού Ομολογιακού Δανείου έως €300.000.000 και Σύμβασης Ορισμού Εκπροσώπου των Ομολογιούχων (το «Πρόγραμμα ΚΟΔ»).

7.21 Κέρδη ανά μετοχή

Τα κέρδη ανά μετοχή υπολογίστηκαν με το μέσο σταθμικό αριθμό των κοινών μετοχών.

(Ποσά σε χιλιάδες €)	ΟΜΙΛΟΣ ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ		ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. - Μητρική	
	1/1-30/06/2021	1/1-30/06/2020	1/1-30/06/2021	1/1-30/06/2020
Κέρδη που αναλογούν στους μετόχους της μητρικής	77.196	69.325	48.068	37.693
Σταθμισμένος μέσος όρος του αριθμού μετοχών	136.414	142.809	136.414	142.809
Βασικά κέρδη ανά μετοχή	0,5659	0,4854	0,3524	0,2639
Συνεχιζόμενες δραστηριότητες (Σύνολο)				
Κέρδη που αναλογούν στους μετόχους της μητρικής	77.281	70.653	48.068	37.693
Σταθμισμένος μέσος όρος του αριθμού μετοχών	136.414	142.809	136.414	142.809
Βασικά κέρδη ανά μετοχή	0,5665	0,4947	0,3524	0,2639
Διακοπείσες δραστηριότητες (Σύνολο)				
Κέρδη που αναλογούν στους μετόχους της μητρικής	(85)	(1.329)	-	-
Σταθμισμένος μέσος όρος του αριθμού μετοχών	136.414	142.809	136.414	142.809
Βασικά κέρδη ανά μετοχή	(0,0006)	(0,0093)	0,0000	0,0000

7.22 Αριθμός απασχολούμενου προσωπικού

Ο αριθμός του απασχολούμενου προσωπικού στο τέλος της τρέχουσας περιόδου ανέρχεται για τον Όμιλο σε 2.720 και για την Εταιρεία σε 2.032. Αντίστοιχα την 30/06/2020 ανήλθε για Όμιλο σε 2.501 και για την Εταιρεία σε 1.958.

7.23 Παροχές στη Διοίκηση

Οι παροχές προς τη Διοίκηση σε επίπεδο Ομίλου και Εταιρείας αναλύονται ως ακολούθως:

(Ποσά σε χιλιάδες €)	ΟΜΙΛΟΣ ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ		ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. - Μητρική	
	30/06/2021	30/06/2020	30/06/2021	30/06/2020
Βραχυπρόθεσμες παροχές				
- Μισθοί Διευθ. Στελεχών και Αμοιβές Δ.Σ.	4.407	5.398	3.131	3.823
- Κόστος κοινωνικής ασφάλισης	163	280	103	102
- Bonus	50	-	50	-
- Λοιπές αποζημιώσεις	-	-	-	-
Σύνολο	4.621	5.678	3.284	3.925

Δεν έχουν χορηγηθεί δάνεια σε μέλη του Δ.Σ. ή σε λοιπά διευθυντικά στελέχη του Ομίλου (και τις οικογένειές τους).

7.24 Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες

(Ποσά σε χιλιάδες €)	ΟΜΙΛΟΣ ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ		ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. - Μητρική	
	1/1-30/06/2021	1/1-30/06/2020	1/1-30/06/2021	1/1-30/06/2020
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες				
Κέρδη Περιόδου	79.964	72.863	48.068	37.693
Προσαρμογή για:				
Φόρο	14.564	16.575	5.575	9.816
Αποσβέσεις ενσώματων παγίων στοιχείων	29.491	34.355	21.407	23.763
Αποσβέσεις άυλων περιουσιακών στοιχείων	6.834	7.358	3.379	4.252
Αποσβέσεις δικαιωμάτων χρήσης στοιχείων ενεργητικού	3.546	2.595	2.705	1.834
Απομειώσεις	-	461	-	-
Προβλέψεις	1.591	990	1.586	986
Έσοδα από χρησιμοποίηση προβλ. Προηγ.Χρήσεων	-	(73)	-	-
(Κέρδη)/Ζημιές από πώληση ενσώματων παγίων στοιχείων	(770)	(110)	-	(1)
(Κέρδη)/Ζημιές από πώληση θυγατρικής	(3.336)	-	(3.336)	-
(Κέρδη)/Ζημιές εύλογης αξίας παραγώνων	-	8.435	-	8.435
(Κέρδη)/Ζημιές εύλογης αξίας άλλων χρημ/κών στοιχείων σε εύλογη αξία μέσω αποτ.	-	-	-	-
Κέρδη από πώληση Δ.π.Π. Χρημ/κών στοιχείων	-	-	-	-
Κέρδη από πώληση χρημ/κών στοιχείων σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων	-	-	-	-
Έσοδα τόκων	(12.177)	(31.674)	(307)	(13.771)
Έξοδα τόκων	30.717	32.729	14.958	15.109
Έσοδα από μερίσματα	-	(120)	-	(120)
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων - Παραχωρηθέντων Δικαιωμάτων	(700)	(1.369)	(549)	(549)
Κέρδος Από Απόκτηση Εταιρείας	-	-	-	-
Μερίδιο αποτελέσματος σε συνδεδεμένες εταιρείες	-	-	-	-
Συναλλαγματικά κέρδη / (ζημιές)	2.629	(3.204)	-	(2.675)
Λοιπές Διαφορές	892	1.283	-	-
	73.280	68.232	45.417	47.077
Μεταβολές Κεφαλαίου Κίνησης				
(Αύξηση) / μείωση αποθεμάτων	(105.148)	22.382	(18.676)	1.818
(Αύξηση) / μείωση απαιτήσεων	(63.267)	70.522	(163.971)	75.806
(Αύξηση) / μείωση λοιπών λογαριασμών κυκλοφορούντος ενεργητικού	478	(2.429)	(1)	238
Αύξηση / (μείωση) υποχρεώσεων	113.959	(144.535)	128.356	154.806
Εκροή προβλέψεων	(4)	-	-	-
Εκροή υποχρέωσης παροχών στο προσωπικό λόγω συνταξιοδότησης	(419)	-	(430)	(164)
Άλλα	(706)	-	-	-
	(55.108)	(54.061)	(54.721)	232.504
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	98.136	87.035	38.765	317.274

7.25 Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη

Οι συναλλαγές με τα συνδεδεμένα μέρη σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 24 φαίνονται στον παρακάτω πίνακα:

(Ποσά σε χιλιάδες €)	ΟΜΙΛΟΣ ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ		ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. - Μητρική	
	30/06/2021	30/06/2020	30/06/2021	30/06/2020
Πωλήσεις Εμπορευμάτων				
Θυγατρικές	-	-	23.999	37.310
Λοιπά συνδεδεμένα μέρη	-	-	-	-
Σύνολο	-	-	23.999	37.310
Αγορές Εμπορευμάτων				
Θυγατρικές	-	-	11.607	10.321
Σύνολο	-	-	11.607	10.321
Πωλήσεις Υπηρεσιών & Λοιπές Συναλλαγές				
Θυγατρικές	-	-	11.780	6.490
Λοιπά συνδεδεμένα μέρη	-	-	-	-
Σύνολο	-	-	11.780	6.490
Αγορές Υπηρεσιών				
Θυγατρικές	-	-	27.659	10.953
Διευθυντικά Στελέχη	4.621	5.678	3.284	3.925
Λοιπά συνδεδεμένα μέρη	-	-	-	-
Σύνολο	4.621	5.678	30.943	14.878

(Ποσά σε χιλιάδες €)	ΟΜΙΛΟΣ ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ		ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. - Μητρική	
	30/06/2021	31/12/2020	30/06/2021	31/12/2020
Δάνεια χορηγηθέντα σε συνδεδεμένα μέρη				
Θυγατρικές	-	-	-	-
Λοιπά συνδεδεμένα μέρη	-	-	-	-
Σύνολο	-	-	-	-
Δάνεια αναληφθέντα από συνδεδεμένα μέρη				
Θυγατρικές	-	-	-	-
Σύνολο	-	-	-	-
Υπόλοιπα απαιτήσεων από συνδεδεμένα μέρη				
Θυγατρικές	-	-	124.576	100.136
Διευθυντικά Στελέχη	-	-	-	-
Λοιπά συνδεδεμένα μέρη	-	-	-	-
Σύνολο	-	-	124.576	100.136
Χορηγήσεις εγγυήσεις για συνδεδεμένα μέρη				
Θυγατρικές	2.209.556	1.806.320	2.209.556	1.806.320
Σύνολο	2.209.556	1.806.320	2.209.556	1.806.320
Υπόλοιπα υποχρεώσεων προς συνδεδεμένα μέρη				
Θυγατρικές	-	-	255.042	245.742
Διευθυντικά Στελέχη	-	-	-	-
Λοιπά συνδεδεμένα μέρη	-	-	-	-
Σύνολο	-	-	255.042	245.742

Οι παραπάνω εγγυήσεις αφορούν:

Κατά € 661,03 εκ σε εγγυήσεις για Τραπεζικά Δάνεια των εταιριών του Ομίλου και κατά € 1.548,52 εκ σε εγγυήσεις της μητρικής προς Πελάτες και Προμηθευτές των θυγατρικών της εταιριών.

Σημειώνεται ότι το παραπάνω ποσό των εγγυήσεων που έχει εκδώσει η μητρική προς Πελάτες και Προμηθευτές των θυγατρικών της εταιριών, αντιστοιχεί στο μέγιστο της εγγύησης και του κινδύνου που έχει αναληφθεί από τη μητρική ανεξάρτητα από τη πιθανότητα πραγμάτωσης του εν λόγω κινδύνου.

Οι συναλλαγές με τις ανωτέρω εταιρείες πραγματοποιούνται σε καθαρά εμπορική βάση. Ο Όμιλος δεν συμμετείχε σε καμία συναλλαγή ασυνήθους φύσης ή περιεχομένου η οποία να είναι ουσιώδης για τον Όμιλο, ή τις εταιρείες και τα άτομα που συνδέονται στενά με αυτόν, και δεν αποσκοπεί να συμμετάσχει σε τέτοιου είδους συναλλαγές στο μέλλον. Καμία από τις συναλλαγές δεν εμπεριέχει ειδικούς όρους και συνθήκες.

7.26 Κεφαλαιουχικές δαπάνες

Εντός του πρώτου εξαμήνου 2021, ο Όμιλος πραγματοποίησε κεφαλαιουχικές δαπάνες ύψους €170.280 χιλ. έναντι €56.516 χιλ. το πρώτο εξάμηνο 2020.

7.27 Διακοπτόμενες δραστηριότητες

Ο Όμιλος το 2009, εφαρμόζοντας το ΔΠΧΑ 5 «Μη Κυκλοφοριακά Στοιχεία κατεχόμενα προς πώληση & Διακοπείσες Εκμεταλλεύσεις», παρουσίαζε χωριστά τα περιουσιακά στοιχεία καθώς και τις υποχρεώσεις της θυγατρική εταιρείας SOMETRA S.A., για την οποία αποφασίστηκε στις 26 Ιανουαρίου 2009 η προσωρινή αναστολή της παραγωγικής δραστηριότητας του εργοστασίου παραγωγής Ψευδάργυρου – Μολύβδου στη Ρουμανία, ενώ ταυτόχρονα εμφανίζει χωριστά και το αποτέλεσμα από τη διακοπή δραστηριότητα στην ενοποιημένη κατάσταση αποτελεσμάτων του Ομίλου. Δεδομένων των τότε παγκόσμιων οικονομικών συγκυριών, δεν κατέστησαν δυνατά εναλλακτικά σενάρια για τη μελλοντική αξιοποίηση των περιουσιακών στοιχείων της θυγατρικής εταιρείας.

Συνακόλουθα από το 2011, εφαρμόζοντας την παραγραφή 13 του ΔΠΧΑ 5 «Μη Κυκλοφοριακά Στοιχεία κατεχόμενα προς πώληση & Διακοπείσες Εκμεταλλεύσεις», η δραστηριότητα του Ψευδάργυρου – Μολύβδου («SOMETRA S.A.») δεν θεωρείτο πλέον περιουσιακό στοιχείο κατεχόμενο προς πώληση αλλά προς εγκατάλειψη και τα περιουσιακά στοιχεία της δραστηριότητας επανήλθαν στις συνεχιζόμενες δραστηριότητες, ενώ ταυτόχρονα συνεχίζει να εμφανίζεται χωριστά το αποτέλεσμα από τη διακοπή δραστηριότητα στην ενοποιημένη κατάσταση αποτελεσμάτων του Ομίλου.

Την 31/12/2015 η θυγατρική εταιρεία SOMETRA S.A., εισέφερε μέσω απόσχισης τον κλάδο παραγωγής ψευδαργύρου και Μολύβδου καθώς και των υποπροϊόντων τους στην νεοϊδρυθείσα για τον σκοπό αυτό θυγατρική της εταιρεία Reycom Recycling (REYCOM). Ο εν λόγω μετασηματισμός πραγματοποιήθηκε στα πλαίσια της αναδιοργάνωσης που επιχειρεί ο Όμιλος αναφορικά με τη διακοπή δραστηριότητα Ψευδαργύρου και Μολύβδου και συγκεκριμένα στα πλαίσια της πρόθεσής του να αναπτύξει τη δραστηριότητα ανακύκλωσης υπολειμμάτων μεταλλουργικής κατεργασίας με στόχο την παραγωγή οξειδίων ψευδαργύρου(Zn) και Μολύβδου(Pb) .

ΟΜΙΛΟΣ ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ		
(Ποσά σε χιλιάδες €)	1/1-30/06/2021	1/1-30/06/2020
Πωλήσεις	-	96
Κόστος Πωληθέντων	-	(35)
Μικτό κέρδος	-	61
Λοιπά έσοδα εκμετάλλευσης	341	-
Έξοδα διάθεσης	(30)	(41)
Έξοδα διοίκησης	(396)	(1.311)
Λοιπά έξοδα εκμετάλλευσης	-	(37)
Αποτελέσματα Προ Φόρων Χρηματοδοτικών και επενδυτικών Αποτελεσμάτων	(84)	(1.328)
Χρηματοοικονομικά Έσοδα	-	-
Χρηματοοικονομικά Έξοδα	-	(1)
Κέρδη προ φόρων	(85)	(1.329)
Φόρος Εισοδήματος	-	-
Κέρδη μετά από φόρους	(85)	(1.329)

7.28 Εμπράγματα Εξασφαλίσεις

Υφίστανται εμπράγματα εξασφαλίσεις επί των ακινήτων του Ομίλου και λοιπές εξασφαλίσεις ύψους € 180,44 εκ. για εξασφάλιση τραπεζικού δανεισμού.

7.29 Δεσμεύσεις

Οι δεσμεύσεις του Ομίλου και της Εταιρείας αναφορικά με τα κατασκευαστικά συμβόλαια έχουν ως εξής:

(Ποσά σε χιλιάδες €)	ΟΜΙΛΟΣ ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ		ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. - Μητρική	
	30/06/2021	31/12/2020	30/06/2021	31/12/2020
Δεσμεύσεις από κατασκευαστικά συμβόλαια				
Ανεκτέλεστο υπόλοιπο έργων	1.776.108	1.590.953	1.125.751	1.098.292
Χορηγηθείσες εγγυήσεις	651.485	561.488	622.619	516.403
Σύνολο	2.427.593	2.152.441	1.748.370	1.614.695

*Στον παραπάνω πίνακα περιλαμβάνεται ποσό € 420 εκ. που αφορά στο ανεκτέλεστο υπόλοιπο του έργου *Deir Azzur* για το οποίο ο Όμιλος όπως έχει σχετικά ανακοινώσει έχει παγώσει την εκτέλεση των εργασιών στο site.

7.30 Ενδεχόμενες απαιτήσεις – υποχρεώσεις

Ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις

Για τις χρήσεις 2011 έως και 2019, οι εταιρείες του Ομίλου που δραστηριοποιούνται στην Ελλάδα και πληρούν τα σχετικά κριτήρια υπαγωγής στον φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών, έλαβαν Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης, σύμφωνα με την παρ. 5 του άρθρου 82 του Ν. 2238/1994 και του άρθρου 65 Α παρ.1 του Ν.4174/2013, χωρίς να προκύψουν ουσιώδεις διαφορές. Σύμφωνα με την εγκύκλιο ΠΟΛ. 1006/2016, οι εταιρείες οι οποίες έχουν υπαχθεί στον ως άνω ειδικό φορολογικό έλεγχο δεν εξαιρούνται από τη διενέργεια τακτικού ελέγχου από τις αρμόδιες φορολογικές αρχές.

Για τη χρήση 2020 ο φορολογικός έλεγχος των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών για τη λήψη Έκθεσης Φορολογικής Συμμόρφωσης βρίσκεται σε εξέλιξη. Κατά την ολοκλήρωση του φορολογικού ελέγχου, η διοίκηση δεν αναμένει να προκύψουν σημαντικές φορολογικές υποχρεώσεις πέραν από αυτές που καταχωρήθηκαν και που απεικονίζονται στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις.

Λαμβάνοντας υπόψιν τα παραπάνω σχετικά με την Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης (όπου έχει εφαρμογή), στον κατωτέρω πίνακα παρουσιάζονται οι χρήσεις για τις οποίες οι φορολογικές υποχρεώσεις της Εταιρείας και των ημεδαπών θυγατρικών της δεν έχουν καταστεί οριστικές:

ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΑΝΕΛΕΓΚΤΕΣ ΦΟΡΟΛΟΓΙΚΑ ΧΡΗΣΕΙΣ
1 ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε.	-
2 ΜΕΤΚΑ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ Α.Ε. (απορρόφηση από την ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. εντός του 2018)	-
3 ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΑ ΒΕΑΕ (απορρόφηση από την ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. εντός του 2018)	-
4 PROTERGIA Α.Ε. (απορρόφηση από την ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. εντός του 2018)	-
5 PROTERGIA ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΓΙΟΥ ΝΙΚΟΛΑΟΥ Α.Ε. ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (απορρόφηση από την ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. εντός του 2018)	-
6 ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΑ ΧΑΛΥΒΟΣ Α.Ε.	-
7 ΕΛΕΜΚΑ Α.Ε.	-
8 BRIDGE ACCESSORIES & CONSTRUCTION SYSTEMS TKT Α.Ε, Μαρούσι Αττικής	2015-2020
9 ΔΕΛΦΟΙ ΔΙΣΤΟΜΟΝ Α.Μ.Ε.	-
10 ΔΕΣΦΙΝΑ ΝΑΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	2015-2020
11 ΑΓΙΟΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	2015-2020
12 ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΚΑΡΥΣΤΙΑΣ Α.Ε.	-
13 ΓΕΝΙΚΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ Α.Ε. ΑΜΥΝΤΙΚΟΥ ΥΛΙΚΟΥ, Μαρούσι Αττικής	2015-2020
14 ΔΕΛΤΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ & ΕΜΠΟΡΙΟΥ (απορρόφηση από την ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. εντός του 2019)	2015-2018
15 ΦΟΙΒΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕΒΕ, Αμφίκλεια Φθιώτιδας	2015-2019
16 ΥΔΡΟΧΟΟΣ Α.Ε. Α.Π.Ε. ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ & ΕΜΠΟΡΙΟΥ, Μοσχάτο Αττικής	2015-2018
17 ΥΔΡΙΑ Α.Ε. ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ & ΕΜΠΟΡΙΟΥ, Μοσχάτο Αττικής	2015-2020
18 ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗ ΥΔΑΤΙΝΟΥ ΔΥΝΑΜΙΚΟΥ Α.Ε.(ΕΝ.ΔΥ.Α.Ε.), Μοσχάτο Αττικής	2015-2020
19 ΘΕΣΣΑΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε., Μοσχάτο Αττικής	2015-2020
20 ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΒΟΡΕΙΟΥ ΑΙΓΑΙΟΥ, Μαρούσι Αττικής	2015-2020
21 ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε., Μαρούσι Αττικής	2019-2020
22 ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΔΡΟΥ ΤΣΙΡΟΒΛΙΔΙ Α.Ε., Μαρούσι Αττικής	2015
23 ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΝΕΑΠΟΛΕΩΣ Α.Ε., Μαρούσι Αττικής	2015-2020
24 ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΥΒΟΙΑΣ ΠΥΡΓΟΣ Α.Ε., Μαρούσι Αττικής	2015-2018
25 ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΥΒΟΙΑΣ ΠΟΥΝΤΑ Α.Ε., Μαρούσι Αττικής	2015-2019
26 ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΥΒΟΙΑΣ ΧΕΛΩΝΑ Α.Ε., Μαρούσι Αττικής	2015-2018
27 ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΔΡΟΥ ΡΑΧΗ ΞΗΡΟΚΟΜΠΙ Α.Ε., Μαρούσι Αττικής	2015-2020
28 ΜΕΤΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΛΑΤΑΝΟΥ Α.Ε., Μαρούσι Αττικής	2015-2020
29 ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΑΜΟΘΡΑΚΗΣ Α.Ε., Μαρούσι Αττικής	2015-2020
30 ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΥΒΟΙΑΣ ΔΙΑΚΟΦΤΗΣ Α.Ε., Μαρούσι Αττικής	2015-2018
31 ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ Α.Ε., Μαρούσι Αττικής	-
32 ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΗ Α.Ε., Μαρούσι Αττικής	-
33 SPIDER ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε, Μαρούσι Αττικής	2015-2017

ΕΤΑΙΡΕΙΑ		ΑΝΕΛΕΓΚΤΕΣ ΦΟΡΟΛΟΓΙΚΑ ΧΡΗΣΕΙΣ
34	ΜΟΒΑΛ ΓΕΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΜΕΤΑΛΛΕΥΤΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (απορρόφηση από την ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. εντός του 2019)	2015-2018
35	PROTERGIA ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.	2015-2018
36	ΜΕΤΚΑ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ Α.Ε. (πρώην ΑΝΕΜΟΣΤΡΑΤΑ Α.Ε. Α.Π.Ε.)	2015-2020
37	ΑΝΕΜΟΔΡΑΣΗ Α.Ε. Α.Π.Ε.	2015-2020
38	ΑΝΕΜΟΡΑΧΗ Α.Ε. Α.Π.Ε.	2015-2020
39	PROTERGIA ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΓΙΟΥ ΝΙΚΟΛΑΟΥ Α.Ε. ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (πρώην ΑΝΕΜΟΣΚΑΛΑ Α.Ε. Α.Π.Ε.)	2015-2020
40	ΧΟΡΤΕΡΟΥ Α.Ε. Α.Π.Ε.	2015-2020
41	ΚΙΣΣΑΒΟΣ ΔΡΟΣΕΡΗ ΡΑΧΗ Α.Ε.	2015-2020
42	ΚΙΣΣΑΒΟΣ ΠΛΑΚΑ ΤΡΑΝΗ Α.Ε.	2015-2020
43	ΚΙΣΣΑΒΟΣ ΦΩΤΕΙΝΗ Α.Ε.	2015-2020
44	ΑΕΤΟΒΟΥΝΙ Α.Ε.	2015-2020
45	ΛΟΓΓΑΡΙΑ Α.Ε.	2015-2020
46	ΙΚΑΡΟΣ ΑΝΕΜΟΣ ΑΕ	2015-2020
47	ΚΕΡΑΣΟΥΔΑ ΑΕ	2015-2020
48	ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΡΓΟΣΤΥΛΙΑΣ Α.Ε. Α.Π.Ε.	2015-2020
49	Κ/Ξ ΜΕΤΚΑ – ΤΕΡΝΑ	2015-2020
50	ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER Α.Ε.	2015-2020
51	ΚΙΛΚΙΣ ΠΑΛΑΙΩΝ ΤΡΙΕΘΝΕΣ Α.Ε. Α.Π.Ε.	2015-2020
52	ΑΝΕΜΟΡΟΗ Α.Ε. Α.Π.Ε.	2015-2020
53	PROTERGIA ENERGY Α.Ε.	2015-2020
54	SOLIEN ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	2015-2020
55	ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Β.Ε.Α.Ε. (πρώην ΟΣΤΕΝΙΤΗΣ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ)	2015
56	ΟΙΚΟΛΟΓΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΥΗΣ ΘΕΡΜΟΡΕΜΑ Α.Ε., Μοσχάτο Αττικής	2015-2020
57	ΦΘΙΩΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Ε., Μοσχάτο Αττικής	2015-2020
58	ΑΙΟΛΙΚΗ ΤΡΙΚΟΡΦΩΝ Α.Ε. ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ & ΕΜΠΟΡΙΑΣ Η.Ε.	2015
59	ΜΑΚΡΥΝΟΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ & ΕΜΠΟΡΙΑΣ Η.Ε.	2015-2020
60	MNG TRADING	-
61	ΖΕΟΛΟΓIC Α.Β.Ε.Ε	2015-2018
62	ΕΠ.ΑΛ.ΜΕ. Α.Ε.	-
63	Κ/Ξ ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ -ΞΑΝΘΑΚΗΣ	2020
64	Κ/Ξ ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ -ΕΛΕΜΚΑ	2020
65	Κ/Ξ ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ -ΕΛΕΜΚΑ - ENVIROFINA	2020
66	ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΑ ΑΒΑΞ Α.Ε. - INTRAKAT - ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. - ΤΕΡΝΑ Α.Ε.	2020

Οι εν λόγω εταιρείες έλαβαν Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης για τις χρήσεις 2011-2013 ενώ από τη χρήση 2014 και έπειτα και βάσει της τροποποίησης των διατάξεων του Ν.4174/2013 άρθρο 65Α παρ.1 δεν πληρούν πλέον τα κριτήρια του ελέγχου. Η Εταιρεία Υδροχόος Α.Ε. πήρε φορολογικό πιστοποιητικό το 2019 και θα λάβει για το 2020. Η Εταιρεία ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε. είχε λάβει φορολογικό πιστοποιητικό έως το 2018. Η Εταιρεία ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΥΒΟΙΑΣ ΠΥΡΓΟΣ Α.Ε. πήρε φορολογικό πιστοποιητικό το 2019 και θα λάβει για το 2020. Η Εταιρεία ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΥΒΟΙΑΣ ΠΟΥΝΤΑ Α.Ε θα πάρει φορολογικό πιστοποιητικό το 2020. Η Εταιρεία ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΥΒΟΙΑΣ ΧΕΛΩΝΑ Α.Ε. πήρε φορολογικό πιστοποιητικό το 2019 και θα λάβει για το 2020. Η Εταιρεία ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΥΒΟΙΑΣ ΔΙΑΚΟΦΤΗΣ Α.Ε. πήρε φορολογικό πιστοποιητικό το 2019 και θα λάβει για το 2020. Η Εταιρεία PROTERGIA ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε. πήρε φορολογικό πιστοποιητικό το 2019 και θα λάβει για το 2020. Η Εταιρεία ΖΕΟΛΟΓIC Α.Β.Ε.Ε πήρε φορολογικό πιστοποιητικό το 2019 και θα λάβει για το 2020.

Ανέλεγκτες χρήσεις - αλλοδαπές εταιρείες του Ομίλου

Στον κατωτέρω πίνακα παρουσιάζονται τα έτη για τα οποία οι φορολογικές υποχρεώσεις των αλλοδαπών θυγατρικών εταιρειών του Ομίλου δεν έχουν καταστεί οριστικές.

ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΑΝΕΛΕΓΚΤΕΣ ΦΟΡΟΛΟΓΙΚΑ ΧΡΗΣΕΙΣ
1 RODAX ROMANIA SRL, Βουκουρέστι Ρουμανίας	2009-2020
2 DROSCO HOLDINGS LIMITED, Λευκωσία Κύπρος	2003-2020
3 METKA BRAZI SRL, Βουκουρέστι Ρουμανίας	2008-2020
4 POWER PROJECTS, Τουρκία	2010-2020
5 METKA RENEWABLES LIMITED	2015-2020
6 SOMETRA S.A., Sibiu Ρουμανίας	2019-2020
7 STANMED TRADING LTD, Κύπρος	2011-2020
8 ΜΥΤΙΛΙΝΕΟΣ FINANCE S.A., Λουξεμβούργο	2007-2020
9 RDA TRADING, Νήσοι Guernsey	2007-2020
10 ΜΥΤΙΛΙΝΕΟΣ BELGRADE D.O.O., Σερβία	1999-2020
11 ΜΥΝΕΚΤ INTERNATIONAL SKOPJE, Π.Γ.Δ.Μ.	1999-2020
12 ΜΥΤΙΛΙΝΕΟΣ FINANCIAL PARTNERS S.A.	2011-2020
13 ΜΥΤΙΛΙΝΕΟΣ INTERNATIONAL COMPANY A.G. "MIT Co"	2013-2020
14 DELTA PROJECT CONSTRUCT SRL, Βουκουρέστι Ρουμανίας	2005-2020
15 RIVERA DEL RIO	2015-2020
16 METKA-EGN LTD (CYPRUS), Κύπρος	2015-2020
17 METKA-EGN LTD (ENGLAND), Ηνωμένο Βασίλειο	2015-2020
18 METKA -EGN SpA, Ιαλή	2015-2020
19 METKA-EGN USA LLC, Πουέρτο Ρίκο	2015-2020
20 METKA POWER WEST AFRICA LIMITED, Νιγηρία	2015-2020
21 METKA-EGN KZ, Καζακστάν	2017-2020
22 METKA-EGN MEXICO, Μεξικό	2017-2020
23 METKA-EGN UGANDA SMC LTD, Ουγκάντα	2018-2020
24 METKA-EGN JAPAN LTD, Ιαπωνία	2018-2020
25 METKA INTERNATIONAL LTD, ΗΑΕ	2016-2020
26 METKA POWER INVESTMENTS, Κύπρος	2016-2020
27 METKA IPS LTD, ΗΑΕ	2018-2020
28 INTERNATIONAL POWER SUPPLY AD, Βουλγαρία	2016-2020
29 MTRH Development GmbH	2016-2020
30 METKA EGN SARDINIA SRL, Ιταλία	2018-2020
31 METKA EGN FRANCE SRL, Γαλλία	2018-2020
32 METKA EGN SPAIN SLU, Ισπανία	2018-2020
33 METKA EGN KOREA LTD, Κορέα	2018-2020
34 METKA GENERAL CONTRACTOR CO. LTD, Κορέα	2018-2020
35 METKA EGN AUSTRALIA PTY LTD, Αυστραλία	2018-2020
36 METKA EGN SINGAPORE PTE LTD, Σιγκαπούρη	2018-2020
37 VIGA RENEWABLES SP1 SL, Ισπανία	2018-2020
38 VIGA RENEWABLES SP2 SL, Ισπανία	2018-2020
39 METKA EGN AUSTRALIA PTY HOLDINGS LTD, Αυστραλία	2018-2020
40 METKA EGN APULIA SRL, Ιταλία	2018-2020
41 TERRANOVA ASSETCO PTY LTD	2018-2020
42 WAGGA-WAGGA OPERATIONS CO PTY LTD	2017-2020
43 WAGGA-WAGGA PROPERTY CO PTY LTD	2017-2020
44 JUNEE OPERATIONS CO PTY LTD	2018-2020
45 JUNEE PROPERTY CO PTY LTD	2017-2020
46 COROWA OPERATIONS CO PTY LTD	2018-2020
47 COROWA PROPERTY CO PTY LTD	2017-2020
48 MOAMA OPERATIONS CO PTY LTD	2018-2020
49 MOAMA PROPERTY CO PTY LTD	2017-2020
50 KINGAROY OPERATIONS CO PTY LTD	2018-2020
51 KINGAROY PROPERTY CO PTY LTD	2017-2020
52 GLENELLA OPERATIONS CO PTY LTD	2018-2020
53 GLENELLA PROPERTY CO PTY LTD	2017-2020
54 ELEMKA SAUDI	2018-2020
55 MY SUN, Ιταλία	2018-2020
56 METKA CYPRUS PORTUGAL HOLDINGS, Πορτογαλία	2020
57 VIGA KOREA TAEAHN Inc., Κορέα	2018-2020
58 METKA EGN AUSTRALIA HOLDINGS TWO PTY LTD, Αυστραλία	2019-2020
59 ΜΥΤΙΛΙΝΕΟΣ WIND ENERGY ALBANIA, Αλβανία	2019-2020
60 METKA CYPRUS PORTUGAL 2, Πορτογαλία	2019-2020
61 METKA CYPRUS PORTUGAL 3, Πορτογαλία	2019-2020
62 METKA EGN SOLAR 1, Ισπανία	2019-2020
63 METKA EGN SOLAR 2, Ισπανία	2019-2020
64 METKA EGN SOLAR 3, Ισπανία	2019-2020
65 METKA EGN SOLAR 4, Ισπανία	2019-2020
66 METKA EGN SOLAR 5, Ισπανία	2019-2020
67 METKA EGN SOLAR 6, Ισπανία	2019-2020
68 METKA EGN SOLAR 7, Ισπανία	2019-2020
69 METKA EGN SOLAR 8, Ισπανία	2019-2020
70 METKA EGN SOLAR 9, Ισπανία	2019-2020
71 METKA EGN SOLAR 10, Ισπανία	2019-2020
72 METKA EGN SOLAR 11, Ισπανία	2019-2020
73 METKA EGN SOLAR 12, Ισπανία	2019-2020
74 METKA EGN SOLAR 13, Ισπανία	2019-2020
75 METKA EGN SOLAR 14, Ισπανία	2019-2020
76 METKA EGN SOLAR 15, Ισπανία	2019-2020

ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΑΝΕΛΕΓΚΤΕΣ ΦΟΡΟΛΟΓΙΚΑ ΧΡΗΣΕΙΣ
77 METKA EGN SOLAR 16, Ισπανία	2020
78 METKA EGN SOLAR 17, Ισπανία	2020
79 METKA EGN SOLAR 18, Ισπανία	2020
80 METKA EGN SOLAR 19, Ισπανία	2020
81 METKA EGN SOLAR 20, Ισπανία	2020
82 METKA EGN SOLAR 21, Ισπανία	2020
83 METKA EGN SOLAR 22, Ισπανία	2020
84 METKA EGN SOLAR 23, Ισπανία	2020
85 METKA EGN SOLAR 24, Ισπανία	2020
86 METKA EGN SOLAR 25, Ισπανία	2020
87 METKA EGN SOLAR 26, Ισπανία	2020
88 METKA EGN SOLAR 27, Ισπανία	2020
89 METKA EGN SOLAR 28, Ισπανία	2020
90 METKA EGN SOLAR 29, Ισπανία	2020
91 METKA EGN SOLAR 30, Ισπανία	2020
92 METKA EGN SOLAR 31, Ισπανία	2020
93 METKA EGN SOLAR 32, Ισπανία	2020
94 METKA EGN SOLAR 33, Ισπανία	2020
95 METKA EGN SOLAR 34, Ισπανία	2020
96 METKA EGN SOLAR 35, Ισπανία	2020
97 METKA EGN SOLAR 36, Ισπανία	2020
98 METKA EGN SOLAR 37, Ισπανία	2020
99 METKA EGN SOLAR 38, Ισπανία	2020
100 METKA EGN SOLAR 39, Ισπανία	2020
101 METKA EGN SOLAR 40, Ισπανία	2020
102 METKA EGN Burkina Faso Sarl, Burkina Faso	2020
103 FALAG Holdings Limited, Αγγλία	2019-2020
104 METKA EGN Holdings 1 Limited, Κύπρος	2019-2020
105 METKA EGN Mexico Holding, Μεξικό	2020
106 METKA INTERNATIONAL FZE, ΗΑΕ	2019-2020
107 Croome Airfield Solar Limited, Αγγλία	2020
108 EEB 23 Limited, Αγγλία	2020
109 EEB13 Limited, Αγγλία	2020
110 Metka EGN Renewco Holding Limited, Αγγλία	2020
111 Metka EGN TW Holdings Limited, Αγγλία	2020
112 Sirius SPV Ltd (Watnall), Αγγλία	2020
113 SSPV1 Limited, Αγγλία	2020
114 METKA EGN SINGAPORE HOLDINGS 2 PTE. LTD, Σιγκαπούρη	2020
115 METKA EGN SINGAPORE HOLDINGS 3 PTE. LTD, Σιγκαπούρη	2020
116 METKA EGN CENTRAL ASIA, Ουζμπεκιστάν	2020
117 MAVIS SOLAR FARM SINGAPORE PTE. LTD, Σιγκαπούρη	2020
118 MOURA SOLAR FARM PTE. LTD., Σιγκαπούρη	2020
119 WYALONG SOLAR FARM PTE. LTD., Σιγκαπούρη	2020
120 METKA EGN ITALY S.R.L., Ιταλία	2020
121 MOURA SOLAR FARM HOLDINGS PTY LTD, Αυστραλία	2020
122 WYALONG SOLAR FARM HOLDINGS PTY LTD, Αυστραλία	2020
123 MAVIS SOLAR FARM AUSTRALIA HOLDINGS PTY LTD, Αυστραλία	2020
124 MAVIS SOLAR FARM PTY LTD, Αυστραλία	2020
125 PENRITH BESS HOLDING PTE LTD, Σιγκαπούρη	2020
126 METKA EGN SPAIN HOLDING 1 SL, Ισπανία	2020
127 METKA EGN SPAIN HOLDING 2 SL, Ισπανία	2020
128 CENTRAL SOLAR DE DIVOR LDA, Πορτογαλία	2020
129 CENTRAL SOLAR DE FALAGUEIRA DLA, Πορτογαλία	2020
130 MK SOLAR Co., Ltd., Κορέα	2020
131 WATNALL ENERGY LIMITED, Αγγλία	2020
132 HANMAEUM ENERGY Co., Ltd., Κορέα	2020
133 SANTIAM INVESTMENT V LTD, Κύπρος	2020
134 SANTIAM INVESTMENT VI LTD, Κύπρος	2020
135 PENRITH BESS HOLDINGS PTY LTD, Αυστραλία	2020
136 TERRANOVA HOLDCO PTY LTD, Αυστραλία	2020
137 EPC HOLDCO PTY LTD, Αυστραλία	2020
138 MOURA SOLAR FARM SPV PTY LTD, Αυστραλία	2020
139 MOURA SOLAR FARM SPV HOLDINGS PTY LTD, Αυστραλία	2020
140 BRYANT HOLDINGS LIMITED	2020
141 METKA EGN REGENER8 HOLDING LIMITED, Αγγλία	-
142 REGENER8 SPV 1 LIMITED, Αγγλία	-
143 REGENER8 SPV 2 LIMITED, Αγγλία	-
144 REGENER8 SPV 3 LIMITED, Αγγλία	-
145 PLANTA SOLAR TOCOPILLA SPA, Χιλή	2013-2020
146 INVERSIONES FOTOVOLTAICAS SPA, Χιλή	2013-2020
147 SANTIAM INVESTMENT I LTD, Κύπρος	2018-2020
148 SANTIAM INVESTMENT II LTD, Κύπρος	2018-2020
149 SANTIAM INVESTMENT III LTD, Κύπρος	2018-2020
150 SANTIAM INVESTMENT IV LTD, Κύπρος	2018-2020
151 METKA EGN Singapore Holdings Pte. Ltd., Σιγκαπούρη	2020

Εντός του 2021 παρελήφθησαν εντολές ελέγχου για τις πρώην θυγατρικές ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ της ΕΛΛΑΔΟΣ Β.Ε.Α.Ε για τα έτη 2015 και 01/01-06/07/2017, την ΜΕΤΚΑ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ Α.Ε. για τα έτη 2015 – 2016 και 01/01-06/07/2017, την PROTERGIA ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΓΙΟΥ ΝΙΚΟΛΑΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ για τα έτη 2015 – 2016 και 01/01-06/07/2017 και για την PROTERGIA ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ για τα έτη 2015 – 2016 και 01/01-06/07/2017, οι οποίες συγχωνεύθηκαν με απορρόφηση από την Μυτιληναίος Α.Ε. σύμφωνα με την απόφαση υπ' αριθμόν 75634/06-07-2017. Οι ως άνω έλεγχοι βρίσκονται σε εξέλιξη.

7.31 Λοιπές ενδεχόμενες υποχρεώσεις και ενδεχόμενες απαιτήσεις

Έκτακτη εισφορά 6% για τον σταθμό ΣΗΘΥΑ

Σύμφωνα με τα ενημερωτικά σημειώματα που απέστειλε η ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ την 01.02.2021 στην Εταιρεία, επιβλήθηκε έκτακτη εισφορά επί του συνόλου του εσόδου της ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας που εγχύθηκε στο σύστημα από τη μονάδα Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (ΣΗΘΥΑ) του Τομέα Μεταλλουργίας και Μεταλλείων.

Βάσει της ερμηνείας της σχετικής νομοθετικής διάταξης (του άρθρου 157 του ν. 4759/2020), συνεκτιμώντας την αιτιολογική έκθεση, προκύπτει ότι νομικά, ρυθμιστικά και οικονομοτεχνικά είναι ορθό και εύλογο να υπολογιστεί η εν λόγω έκτακτη εισφορά αποκλειστικά και μόνο επί του τμήματος του εσόδου (κύκλου εργασιών) της κατανεμόμενης ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας ΣΗΘΥΑ που εξοφλείται από τη ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ και αφορά στον ΕΛΑΠΕ, και όχι για το μέρος που αφορά τη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και τιμολογείται στην ΕΧΕ ΑΕ. Το ποσό που αμφισβητεί η Εταιρεία ανέρχεται σε [1,9 εκ.] Ευρώ.

Η Εταιρεία άσκησε προσφυγή στα διοικητικά δικαστήρια κατά του Ελληνικού Δημοσίου και της ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ για την ακύρωση του ενημερωτικού σημειώματος για την έκτακτη εισφορά του άρθρου 157 του ν. 4759/2020. Επιπλέον, η Εταιρεία προτίθεται να ασκήσει αγωγή για την αναγνώριση ότι η ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ αντισυμβατικά και παράνομα καταλόγισε σε βάρος της Εταιρείας την εν λόγω εισφορά επί του συνόλου του εσόδου από την παραγωγή της μονάδας ΣΗΘΥΑ, (και) ενώπιον των πολιτικών δικαστηρίων. Η Εταιρεία εκτιμά τη θετική έκβαση των ανωτέρω υποθέσεων.

Αντιδικία με την εταιρεία IMERYS Βωξίτες (πρώην ΕΛΜΙΝ Βωξίτες)

Από το έτος 2017 η Εταιρεία βρίσκεται σε αντιδικία με την IMERYS Βωξίτες ΑΕ (εφεξής ΙΒ), ενώπιον της Επιτροπής Ανταγωνισμού, μετά από καταγγελία της Εταιρείας για κατάχρηση δεσπόζουσας θέσης. Η διαδικασία ενώπιον της Επιτροπής ολοκληρώθηκε τον Ιούνιο του 2021, τα τελικά υπομνήματα θα κατατεθούν στις 11.08.2021, και η έκδοση απόφασης αναμένεται εντός του 2021. Παράλληλα, κατατέθηκε από την Εταιρεία τον Απρίλιο του 2021 και νεότερη καταγγελία, η εξέταση της οποίας εκκρεμεί.

Η εμπορική σχέση μεταξύ των δυο εταιρειών ρυθμίζεται από το 2017 και μέχρι το τέλος του 2019 με προσωρινές συμφωνίες υπαγορευόμενες από παρεμβάσεις και απόφαση ασφαλιστικών μέτρων της Επιτροπής. Για το 2020 και το 2021 η ΙΒ τιμολογεί χωρίς συμφωνία με την Εταιρεία, η δε Εταιρεία αμφισβητεί την παραπάνω τιμολόγηση, καθώς θεωρεί ότι δεν αντιστοιχεί σε εύλογο και αντάξιο της παροχής μεταλλουργικού βωξίτη τίμημα. Ως συνέπεια, η Εταιρεία καταχωρεί στα βιβλία της και εξοφλεί τις παραδιδόμενες ποσότητες στην τιμή που είχε συμφωνηθεί δυνάμει

της τελευταίας σύμβασης, που συμπίπτει με αυτή της απόφασης ασφαλιστικών μέτρων που έχει εκδώσει στο παρελθόν η Επιτροπή Ανταγωνισμού.

Η Εταιρεία κατέθεσε το Μάιο του 2021 αίτηση ασφαλιστικών μέτρων στα πολιτικά δικαστήρια, με αίτημα προσωρινής διαταγής, που χορηγήθηκε και διατάσσει προσωρινά την IB να προμηθεύει κατά προτεραιότητα την Εταιρεία μηνιαίως με ποσότητα 45.000 MT βωξίτη standard ποιότητας στην τιμή, στην οποία η Εταιρεία εξοφλεί τις παραδιδόμενες ποσότητες κατά τα ανωτέρω. Η IB κατέθεσε αίτηση ανάκλησης της προσωρινής διαταγής, η οποία απορρίφθηκε. Δικάσιμος για την ως άνω αίτηση ασφαλιστικών μέτρων της Εταιρείας έχει προσδιοριστεί η 20.09.2021 και αναμένεται η έκδοση απόφασης εντός του έτους 2021. Τέλος, η IB κατέθεσε στις 08.07.2021, ήτοι κατόπιν της έκδοσης απόφασης προσωρινής διαταγής η οποία και διατάσσει προσωρινά την IB να προμηθεύει κατά προτεραιότητα την Εταιρεία μηνιαίως με ποσότητα 45.000 MT βωξίτη standard ποιότητας στην τιμή, στην οποία η Εταιρεία εξοφλεί τις παραδιδόμενες ποσότητες κατά τα ανωτέρω, αγωγή ενώπιον των πολιτικών δικαστηρίων διεκδικώντας το ποσό των 5.073.424 ευρώ πλέον τόκων για τη διαφορά μεταξύ τιμολογούμενων και εξοφλούμενων ποσών κατά τα ανωτέρω για το διάστημα 2020-Μάιο 2021.

Αίτηση ακύρωσης κατά αποφάσεων ΡΑΕ – ΣΗΘΥΑ

Η Εταιρεία είχε ασκήσει ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας («ΣτΕ»): (α) αίτηση ακύρωσης κατά με αριθ. 80/2016 απόφασης της ΡΑΕ με θέμα «*Διαχείριση της θερμότητας των συμπυκνωμάτων κατά τον υπολογισμό της αποδοτικότητας συμπαραγωγής για την Έγκριση Ειδικών Λειτουργικών Όρων Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ*» και (β) αίτηση ακύρωσης κατά της με αριθ. 410/2016 απόφασης της ΡΑΕ με θέμα «*Τροποποίηση της απόφασης ΡΑΕ υπ'αριθμ. 1599/2011, με την οποία εγκρίθηκε το Τεύχος «Προδιαγραφές Μετρητών και Μετρήσεις Μεγεθών σε απαίτηση της υπ'αριθμ. Δ6/Φ1/οικ.8786/06.05.2010 υπουργικής απόφασης για την εφαρμογή του Συστήματος Έγγυησης Προέλευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και Μηχανισμού Διασφάλισής του*».

Η Εταιρεία άσκησε επίσης ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών αίτηση ακύρωσης κατά της υπ' αριθ. 334/2017 απόφασης της ΡΑΕ με θέμα «*Επί της αίτησης της ανώνυμης εταιρείας «ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ ΒΕΑΕ» και το διακριτικό τίτλο «ΑτΕ» για την αναθεώρηση της υπ'αριθμ. 569/2016 Απόφασης ΡΑΕ*», (β) της υπ'αριθμ. 569/2016 απόφασης της ΡΑΕ με θέμα «*Έλεγχος Αποδοτικότητας και Καθορισμός Ειδικών Λειτουργικών Όρων της Κατανεμόμενης μονάδας ΣΗΘΥΑ της εταιρείας ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ ΒΕΑΕ (ΑτΕ)*».

Από το συνδυασμό των ως άνω αποφάσεων επηρεάζεται αρνητικά η συμπαραγωγική απόδοση της μονάδας Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (ΣΗΘΥΑ) του Τομέα Μεταλλουργίας και Μεταλλείων, καθώς τροποποιείται ο τρόπος υπολογισμού της ποσότητας του ηλεκτρισμού υψηλής απόδοσης, μεταξύ άλλων αφαιρώντας την θερμική ενέργεια που περιέχεται στο επιστρεφόμενο συμπύκνωμα κατά τον υπολογισμό της συνολικής απόδοσης της μονάδας, με αποτέλεσμα την μείωση του εσόδου της μονάδας.

Εκδόθηκαν οι αποφάσεις του ΣτΕ σύμφωνα με τις οποίες απορρίπτονται τα αιτήματα ακύρωσης της Εταιρείας. Ωστόσο, συνεπεία της αιτιολογίας των εκδοθεισών αποφάσεων του ΣτΕ, η Εταιρεία πιθανολογεί τη θετική έκβαση της αίτησης ακύρωσής της ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών.

Λοιπές ενδεχόμενες υποχρεώσεις και απαιτήσεις της Εταιρείας

Τον Μάιο του έτους 2020 η ένωση εταιρειών (Consortium) αποτελούμενη από τις εταιρείες «General Electric International Inc.» και «Mytilineos S.A.» (formerly METKA S.A.), υπό την ιδιότητά της ως κατασκευαστής (EPC Contractor) του έργου “HASSI R’MEL I – Κατασκευή και θέση σε λειτουργία σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας συνολικής ισχύος 368,152 MW στην Αλγερία”, (εφεξής «το Έργο») προσέφυγε σε διεθνή διαιτησία διεπόμενη από τους κανόνες του Διεθνούς Εμπορικού Επιμελητηρίου (ICC) κατά της εταιρείας και κυρίου του Έργου με την επωνυμία «Société Algérienne de Production de l’Electricité» (SPE), εγείροντας αξιώσεις λόγω καθυστερήσεων του Έργου, οι οποίες ανάγονται στη σφαίρα ευθύνης του κυρίου του Έργου. Η Εταιρεία θα αναγνωρίσει στα αποτελέσματά της το ποσό που τυχόν θα της επιδικαστεί κατά το χρόνο της θετικής έκβασης της εν λόγω διαιτητικής διαδικασίας. Αντίστοιχα, ο κύριος του Έργου έχει προβάλει, στο πλαίσιο της απάντησής του στην αίτηση διαιτησίας, αντίθετες αξιώσεις αναφορικά με το Έργο. Σύμφωνα με την ανάλυση των νομικών συμβούλων η εν λόγω ανταξιώσεις του κυρίου του Έργου έχουν εξαιρετικά χαμηλή πιθανότητα επιτυχίας. Βάσει του ΔΛΠ 37.14: «Μια πρόβλεψη θα πρέπει να αναγνωρίζεται όταν α) υπάρχει παρούσα δέσμευση (νομική ή τεκμαιρόμενη) ως αποτέλεσμα γεγονότος του παρελθόντος, β) είναι περισσότερο πιθανό ότι θα υπάρξει εκροή οικονομικών πόρων για την τακτοποίηση αυτής της δέσμευσης, και γ) μπορεί να εκτιμηθεί αξιόπιστα το ποσό της υποχρέωσης. Εάν οι ανωτέρω συνθήκες δεν πληρούνται, δεν αναγνωρίζεται πρόβλεψη». Ως εκ τούτου: α) Υπάρχει μια παρούσα δέσμευση ως αποτέλεσμα της ανταξίωσης του κυρίου του Έργου, β) η πιθανότητα επιτυχίας είναι εξαιρετικά χαμηλή και αντίστοιχα χαμηλή είναι και η πιθανότητα να υπάρξει εκροή οικονομικών πόρων για την τακτοποίηση της δέσμευσης, γ) οποιαδήποτε υποχρέωση σχετικά με την εν λόγω δέσμευση δεν μπορεί να εκτιμηθεί αξιόπιστα.

Υπάρχουν λοιπές ενδεχόμενες αξιώσεις τρίτων, ύψους € 2,06 εκ., κατά της Εταιρείας, για τις οποίες δεν έχει σχηματιστεί πρόβλεψη. Σύμφωνα με το ΔΛΠ 37.14: «Μια πρόβλεψη θα πρέπει να αναγνωρίζεται όταν α) υπάρχει παρούσα δέσμευση (νομική ή τεκμαιρόμενη) ως αποτέλεσμα γεγονότος του παρελθόντος, β) είναι περισσότερο πιθανό ότι θα υπάρξει εκροή οικονομικών πόρων για την τακτοποίηση αυτής της δέσμευσης, και γ) μπορεί να εκτιμηθεί αξιόπιστα το ποσό της υποχρέωσης. Εάν οι ανωτέρω συνθήκες δεν πληρούνται, δεν αναγνωρίζεται πρόβλεψη»

Για τις εν λόγω υποθέσεις δεν έχει αναγνωρισθεί πρόβλεψη, καθώς σύμφωνα και με τις σχετικές γνωμοδοτήσεις των νομικών συμβούλων του Εταιρείας και την εκτίμηση της Διοίκησης της εταιρείας: α) δεν έχει έως τώρα οριστικοποιηθεί η ύπαρξη δέσμευσης και β) δεν πιθανολογείται ότι τελικά θα υπάρξει εκροή οικονομικών πόρων. Επιπλέον, υπάρχουν αξιώσεις της εταιρείας κατά τρίτων οι οποίες ανέρχονται συνολικά σε € 0,03εκ.

Εγγυήσεις

Πέραν των εγγυήσεων που εμφανίζονται στην ενότητα 7.25 υφίστανται ακόμα εγγυήσεις ποσού € 467,25 εκ. για τον Όμιλο και € 437,08 εκ για την Εταιρεία προς Πελάτες και Προμηθευτές αυτών.

7.32 Φόρος εισοδήματος

Η μεταβολή (μείωση) των αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων σε Όμιλο και Εταιρεία, λόγω της επίδρασης της μείωσης του φορολογικού συντελεστή από 24% σε 22% για τη χρήση 2021, ανέρχεται σε € 2,8 εκ. και € 4,49 εκ. αντίστοιχα.

7.33 Γεγονότα μετά την ημερομηνία αναφοράς της κατάστασης χρηματοοικονομικής θέσης

Την 1 Ιουλίου 2021, η MYTILINEOS ανακοίνωσε μέσω του Τομέα Ανάπτυξης Ανανεώσιμων Πηγών & Αποθήκευσης Ενέργειας (RSD) την εξαγορά χαρτοφυλακίου έργων ηλιακής ενέργειας 14MW σε διαδικασία ανάπτυξης στη Δημοκρατία της Ιρλανδίας, από την Elgin Energy, μια από τις κορυφαίες πλατφόρμες ανάπτυξης έργων ηλιακής ενέργειας σε όλο το Ηνωμένο Βασίλειο και την Ιρλανδία. Το χαρτοφυλάκιο αυτό θα επωφεληθεί από μακροπρόθεσμες χρηματοπιστωτικές Συμβάσεις επί Διαφορών (CFDs) που θα ανατεθούν στο πλαίσιο της δημοπρασίας 2020 RESS 1 (εθνική δημοπρασία για ΑΠΕ στη Δημοκρατία της Ιρλανδίας) και μόλις ενεργοποιηθούν τα έργα αυτά θα παρέχουν επαρκή και ανταγωνιστική ως προς το κόστος ηλεκτρική ενέργεια από ανανεώσιμες πηγές σε περισσότερα από 4,000 σπίτια και θα αντισταθμίζουν ετησίως 7,000 τόνους εκπομπών άνθρακα στη Δημοκρατία της Ιρλανδίας. Η εξαγορά ενισχύει τη θέση του RSD στη διεθνή αγορά ενέργειας και ειδικότερα στη Δημοκρατία της Ιρλανδίας, επιβεβαιώνοντας τη συνεργασία με την Elgin Energy, μετά την ενεργοποίηση χαρτοφυλακίου 76MW μη επιδοτούμενων έργων ηλιακής ενέργειας στο Ηνωμένο Βασίλειο.

Στις 5 Ιουλίου 2021, η MYTILINEOS ανακοίνωσε ότι μπαίνει σε τροχιά υλοποίησης η μονάδα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ισχύος 650 MW στο Tobruk της Λιβύης, που έχει αναλάβει να φέρει εις πέρας ο Τομέας Έργων Βιώσιμης Ανάπτυξης της MYTILINEOS. Μάλιστα, το έργο Tobruk Open Cycle, συνολικής αξίας \$400, έχει μπει ήδη σε τροχιά υλοποίησης καθώς έχει ολοκληρωθεί η μεταφορά της πρώτης τουρμπίνας και της γεννήτριας της μονάδας στο εργοτάξιο. Πιο αναλυτικά, η MYTILINEOS έχει αναλάβει τη μελέτη, προμήθεια και κατασκευή της μονάδας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ανοικτού κύκλου ισχύος 650 MW στο Tobruk που θα έχει τη δυνατότητα καύσης διπλού καυσίμου (φυσικού αερίου ή υγρού καυσίμου). Θα περιλαμβάνει την προμήθεια και εγκατάσταση 4 αεροστρόβιλων General Electric GT13E2 σε διάταξη ανοικτού κύκλου, καθώς και όλου του σχετικού βοηθητικού εξοπλισμού και ενός υποσταθμού 220/66kV. Σημειώνεται, ότι ο βαθμός απόδοσης του αεροστρόβιλου σε διάταξη ανοικτού κύκλου μπορεί να υπερβεί το 38%, ενώ σύμφωνα με τον προγραμματισμό, σε πρώτο στάδιο πρόκειται να ανεγερθεί τον Αύγουστο του 2021 η πρώτη τουρμπίνα και να τεθεί σε λειτουργία στο τέλος του έτους, ενισχύοντας άμεσα το ενεργειακό σύστημα της χώρας με σχεδόν 160 MW.

Στις 8 Ιουλίου 2021, η MYTILINEOS ανακοίνωσε ότι μέσω του Τομέα Έργων Βιώσιμης Ανάπτυξης (SES BU) υπέγραψε σύμβαση με την Georgian State Electrosystem JSC (GSE) για την κατασκευή δύο νέων Υποσταθμών Υψηλής Τάσης 220/110kV και την επέκταση Υποσταθμών 500kV και 400kV ενός υπάρχοντος σταθμού μετατροπής στη Γεωργία. Το Έργο περιλαμβάνει την κατασκευή δύο νέων υποσταθμών 220/110kV “Lajanuri” και “Ozurgeti” καθώς και την επέκταση της πλευράς 400kV και 500kV AC του σταθμού μετατροπής Akhaltsikhe. Οι δύο νέοι υποσταθμοί Lajanuri και Ozurgeti θα περιλαμβάνουν διάταξη διπλών ζυγών στα 220/110kV και 4 αυτομετασχηματιστές 220/110/35kV (δύο για κάθε υποσταθμό). Οι εργασίες στον υφιστάμενο σταθμό μετατροπής Akhaltsikhe θα περιλαμβάνουν την ολοκλήρωση και επέκταση της πύλης 20C01 (400kV) και της πύλης 10B04 (500kV). Η εν λόγω σύμβαση έχει προγραμματιστεί να ολοκληρωθεί εντός 30 μηνών, συμπληρωματικά των 24 μηνών της περιόδου εγγύησης και η συμβατική αξία για την MYTILINEOS ανέρχεται σε €35,665,000. Η Γεωργία έχει εξασφαλίσει χρηματοδότηση από την KfW. Η σύμβαση με την MYTILINEOS αναπτύχθηκε στο πλαίσιο του «Open Program Extension Transmission Network Georgia II», προκειμένου να βελτιστοποιηθεί η ροή φορτίου, να αυξηθεί η ικανότητα μεταφοράς και να βελτιωθεί η αξιοπιστία του δικτύου μεταφοράς της χώρας.

Στις 21.07.2021, η MYTILINEOS υπέγραψε τη συμφωνία με τη ΔΕΗ Α.Ε. για την παροχή ηλεκτρικής ενέργειας του εργοστασίου «Αλουμίνιον της Ελλάδος» του Τομέα Μεταλλουργίας. Με τη συμφωνία αυτή, επισφραγίζεται η αγαστή συνεργασία των δύο κορυφαίων εταιρειών και η δέσμευσή τους για ανταγωνιστικό κόστος ηλεκτρικής ενέργειας για την ενεργοβόρο βιομηχανία, στο πλαίσιο της εθνικής βιομηχανικής πολιτικής για την προώθηση της ανταγωνιστικότητας των ελληνικών εταιρειών προς όφελος της εθνικής οικονομίας. Η διάρκεια της σύμβασης ορίστηκε για το χρονικό διάστημα 1/7/2021 – 31/12/23.

Η Εταιρεία είναι ένα από τα 4 μέλη κοινοπραξίας που έχει αναλάβει την κατασκευή του σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας 192MW συνδυασμένου κύκλου κοντά στην τοποθεσία Abroadze, στη Γκάνα για την Amandi Energy Limited. Τα υπόλοιπα μέλη της κοινοπραξίας είναι οι εταιρείες GE ENERGY PRODUCTS FRANCE SNC (Γαλλία), GENERAL ELECTRIC INTERNATIONAL, INC. (ΗΠΑ) (από κοινού “GE”) και η τουρκική θυγατρική της Εταιρείας POWER PROJECTS SANAYI INSAAT TICARET LIMITED SIRKETI. Η κοινοπραξία και η Amandi Energy Limited (Amandi) διαφωνούσαν αναφορικά με την υποτιθέμενη ευθύνη της κοινοπραξίας για ποινικές ρήτρες λόγω καθυστερήσεων στην ολοκλήρωση του έργου. Η MYTILINEOS προκειμένου να επισπευσθούν οι διαδικασίες ανάληψης του εργοστασίου από την Amandi προέβη τον Ιούλιο στην πληρωμή περίπου 18 εκατ. δολαρίων ΗΠΑ έναντι ποινικών ρητρών για καθυστερήσεις. Το συγκεκριμένο ποσό που καταβλήθηκε από την Εταιρεία δεν θεωρείται ζημιά, διότι ποσό 10 εκατ. Δολαρίων ΗΠΑ έχει ήδη ανακτηθεί από την Amandi, ενώ ποσό περίπου 8εκατ. δολαρίων ΗΠΑ θα ανακτηθεί από την GE στο πλαίσιο συμφωνιών συμβιβασμού.

Μαρούσι, 03 Αυγούστου 2021

Ευάγγελος Μυτιληναίος

Α.Δ.Τ. ΑΝ 094179/2017

Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου

και Δ/νων Σύμβουλος

Ιωάννης Καλαφατάς

Α.Δ.Τ. ΑΖ 556040/2008

Σπυρίδων Κασδάς

Α.Δ.Τ. ΑΒ 050826/2006

Γενικός Διευθυντής

Οικονομικών Υπηρεσιών

Αντιπρόεδρος Α' του

Διοικητικού Συμβουλίου

Ευαγγελία Κρεμμύδα

Α.Δ.Τ. ΑΜ 504721/2015

Στυλιανός Παληκαράς

Α.Δ.Τ. ΑΚ 621204/2012

Προϊστάμενη MIS

Προϊστάμενος Λογιστηρίου