



3 Σεπτεμβρίου 2020

ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ Α΄ ΕΞΑΜΗΝΟΥ 2020 ΟΜΙΛΟΥ ΔΕΗ

- Επαναλαμβανόμενο ΕΒΙΤΔΑ ύψους € 457,3 εκατ. το α΄ εξάμηνο 2020 (από € 9,3 εκατ. το α΄ εξάμηνο 2019) – Αύξηση κατά € 448 εκατ.
- Τρίτο συνεχόμενο τρίμηνο αυξημένης λειτουργικής κερδοφορίας με επαναλαμβανόμενο ΕΒΙΤΔΑ € 275,3 εκατ. το β΄ τρίμηνο 2020 (από € 75,6 εκατ. το β΄ τρίμηνο 2019)
- Κέρδη προ φόρων € 51,2 εκατ. από ζημίες € 318,4 εκατ.
- Μείωση παραγωγής από λιγνίτη κατά 47,8%

Συνοπτικά Οικονομικά Αποτελέσματα Ομίλου

(σε € εκατ.)	Α' Εξάμηνο 2020	Α' Εξάμηνο 2019	Δ (%)	Β' Τρίμηνο 2020	Β' Τρίμηνο 2019	Δ (%)
Κύκλος εργασιών (1)	2.249,6	2.305,2	(2,4)	1.030,7	1.167,0	(11,7)
Λειτουργικές Δαπάνες (προσαρμογή για την πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού, ΕΛΑΠΕ και την εκκαθάριση λόγω αναθεώρησης κόστους προμήθειας αερίου αγωγού 2012-2019) (2)	1.792,3	2.295,9	(21,9)	755,4	1.091,4	(30,8)
ΕΒΙΤΔΑ επαναλαμβανόμενο (προσαρμογή για την πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού, ΕΛΑΠΕ και την εκκαθάριση λόγω αναθεώρησης κόστους προμήθειας αερίου αγωγού 2012-2019) (3)=(1)-(2)	457,3	9,3		275,3	75,6	
Περιθώριο ΕΒΙΤΔΑ επαναλαμβανόμενο (4)=(3)/(1)	20,3%	0,4%		26,7%	6,5%	
Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού (5)	16,3	0,0		7,8	0,0	
Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ (ΕΛΑΠΕ) (6) (χρέωση η οποία καταργήθηκε από 1.1.2019)	0,0	(99,3)		0,0	(99,3)	
Εκκαθάριση λόγω αναθεώρησης κόστους προμήθειας αερίου αγωγού 2012-2019 (7)	(44,8)	0,0		0,0	0,0	
ΕΒΙΤΔΑ (8)=(3)-(5)-(6)-(7)	485,8	108,6		267,5	174,9	
Περιθώριο ΕΒΙΤΔΑ (9)=(8)/(1)	21,6%	4,7%		26,0%	15,0%	
Αποσβέσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και κέρδη / (ζημίες) από συνδεδεμένες εταιρείες (10)	428,4	362,1	18,3	209,7	179,9	16,6
Απομείωση αξίας στοιχείων ενεργητικού & συμμετοχών (11)	10,1	64,9	(84,4)	10,1	64,9	(84,4)
Πιστωτικοί τόκοι λόγω της αναθεώρησης του κόστους προμήθειας αερίου αγωγού 2012-2019 (12)	(3,9)	0,0		0,0	0,0	
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων (προσαρμογή για την πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού, για ΕΛΑΠΕ, για εκκαθάριση λόγω αναθεώρησης κόστους προμήθειας αερίου αγωγού 2012-2019 και των σχετικών πιστωτικών τόκων καθώς και για απομείωση αξίας στοιχείων ενεργητικού & συμμετοχών) (13)=(3)-(10)	28,9	(352,8)		65,6	(104,3)	
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων (14)=(8)-(10)-(11)-(12)	51,2	(318,4)		47,7	(69,9)	
Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους (15)	29,3	(274,8)		40,4	(56,6)	

Για περισσότερες πληροφορίες σχετικά με τους ορισμούς δεικτών που περιλαμβάνονται στα παραπάνω μεγέθη, μπορείτε να ανατρέξετε στην Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση 2020 (Παράρτημα: Ορισμοί και συμφωνία των Εναλλακτικών Δεικτών Μέτρησης Απόδοσης - "ΕΔΜΑ").

Τα κέρδη προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (ΕΒΙΤΔΑ) του α΄ εξαμήνου 2020 για το σύνολο του Ομίλου ενισχύθηκαν από την επιστροφή € 44,8 εκατ. λόγω αναθεώρησης του κόστους προμήθειας φυσικού αερίου

της ΔΕΠΑ από την ΒΟΤΑΣ για τα έτη 2012-2019, μετά την απόφαση του Διεθνούς Διαιτητικού Δικαστηρίου σχετικά με τη διαφορά μεταξύ των δύο εταιρειών.

Επιπλέον, τα αποτελέσματα του α' εξαμήνου 2020 έχουν επηρεαστεί αρνητικά από την πρόβλεψη για αποζημιώσεις προσωπικού ύψους € 16,3 εκατ.

Χωρίς τα ποσά αυτά, το EBITDA σε επαναλαμβανόμενη βάση διαμορφώνεται σε € 457,3 εκατ. Αντίστοιχα και για λόγους συγκρισιμότητας, το EBITDA του α' εξαμήνου 2019 προσαρμόζεται σε € 9,3 εκατ. για την θετική επίπτωση από την επιστροφή € 99,3 εκατ. έναντι του πλεονάσματος του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ-ΕΛΑΠΕ. Ως αποτέλεσμα των παραπάνω, το περιθώριο EBITDA σε επαναλαμβανόμενη βάση διαμορφώθηκε σε 20,3% από 0,4% πέρυσι.

Το EBITDA σε επαναλαμβανόμενη βάση για το α' εξάμηνο του 2020 επηρεάστηκε θετικά από την χαμηλότερη Οριακή Τιμή Συστήματος (ΟΤΣ), τη μείωση των τιμών φυσικού αερίου καθώς και τον χαμηλότερο όγκο εκπομπών CO₂.

Τα αποτελέσματα προ φόρων σε προσαρμοσμένη βάση διαμορφώθηκαν σε κέρδη € 28,9 εκατ. έναντι ζημιών € 352,8 εκατ. το α' εξάμηνο 2019, ενώ χωρίς την προσαρμογή τα κέρδη ανέρχονται σε € 51,2 εκατ. Αντίστοιχα, το α' εξάμηνο 2019 οι ζημίες προ φόρων σε προσαρμοσμένη βάση ανήλθαν σε € 352,8 εκατ. ή € 318,4 εκατ. χωρίς τις σχετικές προσαρμογές για την προαναφερθείσα θετική επίπτωση από τον ΕΛΑΠΕ και για την αρνητική επίπτωση από την απομείωση αξίας των θυγατρικών «ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε.» και «ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.» κατά € 64,9 εκατ.

Σημειώνεται ότι, το β' τρίμηνο 2020 το EBITDA σε επαναλαμβανόμενη βάση διαμορφώθηκε σε € 275,3 εκατ. έναντι € 75,6 εκατ. το β' τρίμηνο του 2019, ενώ σε επίπεδο αποτελεσμάτων προ φόρων σε προσαρμοσμένη βάση καταγράφηκαν κέρδη € 65,6 εκατ. έναντι ζημιών € 104,3 εκατ. την αντίστοιχη περυσινή περίοδο.

Covid-19

Από τον Μάρτιο 2020, η εξάπλωση του Covid-19 αποδεικνύεται σημαντική πρόκληση σε παγκόσμια και ευρωπαϊκή κλίμακα. Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία, ήδη από την αρχική εμφάνιση της πανδημίας εφαρμόζουν σειρά δράσεων με στόχο την ενημέρωση των εργαζομένων, την ευαισθητοποίησή τους στα μέτρα πρόληψης και προστασίας, τον εφοδιασμό τους με τα κατάλληλα Μέσα Ατομικής Προστασίας, την προστασία τόσο αυτών όσο και των οικογενειών τους και ταυτόχρονα την εξασφάλιση της συνέχισης της λειτουργίας τους.

Η Διοίκηση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας παρακολουθεί καθημερινά τις εξελίξεις σχετικά με τη ραγδαία εξάπλωση του Covid-19 και τα μέτρα που λαμβάνει η Πολιτεία, μελετώντας σε συνεχή βάση τυχόν αρνητικές ή θετικές επιπτώσεις, που ενδέχεται να προκύψουν, στην οικονομική τους θέση, τα λειτουργικά τους αποτελέσματα, τις χρηματικές ροές τους και την υλοποίηση των επιχειρηματικών και επενδυτικών τους σχεδίων, προβαίνοντας σε εκτιμήσεις και ποσοτικοποιώντας όπου είναι εφικτό τα σχετικά μεγέθη.

Από τις διενεργηθείσες εκτιμήσεις, δεν φαίνεται να προκύπτουν για τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία αρνητικές οικονομικές επιπτώσεις από τα μέχρι τώρα μέτρα για τη μη διάδοση του Covid-19. Αντίθετα, προκύπτει αύξηση της λειτουργικής κερδοφορίας λόγω σημαντικής μείωσης των δαπανών του ενεργειακού ισοζυγίου, που υπερκαλύπτει τη μείωση του κύκλου εργασιών, ενώ παράλληλα αντισταθμίζει και την αρνητική επίπτωση της καθυστέρησης των εισπράξεων από πελάτες.

Σε κάθε περίπτωση, η Διοίκηση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας παρακολουθεί συνεχώς τις εξελίξεις στο μέτωπο του COVID-19 και αξιολογεί τυχόν πιθανές περαιτέρω επιπτώσεις στη λειτουργία, την οικονομική θέση και τα αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, ευρισκόμενη σε κατάσταση αυξημένης εγρήγορσης για τη λήψη περαιτέρω κατάλληλων προληπτικών μέτρων για τη διαφύλαξη της ρευστότητας και των επιχειρηματικών δραστηριοτήτων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Σχολιάζοντας τα οικονομικά αποτελέσματα του α΄ εξαμήνου 2020, ο Πρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος της ΔΕΗ Α.Ε. κ. Γιώργος Στάσσης δήλωσε:

«Το β΄ τρίμηνο του 2020 ήταν το τρίτο συνεχόμενο τρίμηνο θετικής λειτουργικής κερδοφορίας με το EBITDA σε επαναλαμβανόμενη βάση να ανέρχεται σε € 275,3 εκατ. ενισχύοντας την θετική τάση των δύο προηγούμενων τριμήνων. Για το σύνολο της περιόδου, το EBITDA διαμορφώθηκε σε € 457,3 εκατ., απόδοση η οποία μας κάνει να πιστεύουμε ότι θα υπερβούμε τον στόχο που έχουμε θέσει για το σύνολο του έτους με την λειτουργική κερδοφορία να διαμορφώνεται στην περιοχή των € 850 – 900 εκατ. Η μείωση των λειτουργικών δαπανών λόγω της μείωσης της τιμής χονδρεμπορικής αγοράς και του φυσικού αερίου συνεχίστηκε, ενώ το καθαρό χρέος μειώθηκε κατά € 234 εκατ. λόγω των αυξημένων ταμειακών διαθεσίμων.

Παρά τις θετικές οικονομικές επιδόσεις, δεν υπάρχει περιθώριο εφησυχασμού, ειδικά στο τρέχον πρωτόγνωρο περιβάλλον. Συνεχίζουμε τις δράσεις μας για την αντιμετώπιση των επιπτώσεων του Covid-19 λαμβάνοντας μέτρα για την προστασία του προσωπικού μας, αλλάζουμε και εκσυγχρονίζουμε το μοντέλο εξυπηρέτησης των πελατών μας εισάγοντας νέες υπηρεσίες και προϊόντα, ενώ θωρακίζουμε παράλληλα την Εταιρεία επιταχύνοντας το πλάνο ψηφιακού μετασχηματισμού και εξασφαλίζοντας νέες πηγές ρευστότητας. Στο πλαίσιο αυτό εντάσσεται και η πρόσφατη υπογραφή νέας γραμμής χρηματοδότησης € 160 εκατ. με την EBRD, καθώς και η προώθηση των συναλλαγών τιτλοποίησης απαιτήσεων, οι οποίες αθροιστικά αναμένεται να ενισχύσουν την ρευστότητα κατά € 500 εκατ. τους επόμενους μήνες, συναλλαγές οι οποίες αποτελούν ψήφο εμπιστοσύνης στη ΔΕΗ από διεθνώς αναγνωρισμένους επενδυτές για την στρατηγική που έχουμε επιλέξει και ακολουθούμε.

Συνεχίζουμε την υλοποίηση των στρατηγικών προτεραιοτήτων μας με την προώθηση της κατασκευής των φωτοβολταϊκών πάρκων στην Πτολεμαΐδα και την Μεγαλόπολη, την απόσυρση των μονάδων στο Αμύνταιο εντός του Σεπτεμβρίου, την υλοποίηση του προγράμματος οικειοθελούς αποχώρησης των εργαζομένων και τον διαγωνισμό για την προμήθεια 1.000 σταθμών φόρτισης για ηλεκτρικά αυτοκίνητα.»

Για περισσότερες πληροφορίες παρακαλούμε απευθυνθείτε στους:

- κ. Ιωάννη Στέφο, Διευθυντή Κλάδου Δανείων και Αγορών,
τηλ. 210 5292153, e-mail: I.Stefos@dei.com.gr, και
- κ. Εμμανουήλ Χατζάκη, Προϊστάμενο Τομέα Σχέσεων με Αγορές,
τηλ. 210 5235832, e-mail: e.hatzakis@dei.com.gr.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 1

Ανάλυση Εσόδων & Λειτουργικών δαπανών Ομίλου ΔΕΗ

Έσοδα

Ο κύκλος εργασιών, μειώθηκε το α' εξάμηνο 2020 κατά € 55,6 εκατ. ή 2,4% λόγω του μειωμένου όγκου πωλήσεων κατά 2.913 GWh ή 15,5%, συνεπεία της απώλειας μεριδίου αγοράς και της πτώσης της ζήτησης, η οποία σε μεγάλο βαθμό αντισταθμίστηκε από τα μέτρα που ελήφθησαν από τον Σεπτέμβριο του 2019.

Σε επίπεδο β' τριμήνου η μείωση του κύκλου εργασιών είναι ακόμα μεγαλύτερη (-11,7%) λόγω ακόμα μεγαλύτερης μείωσης του όγκου πωλήσεων (κατά 2.086 GWh ή 21,7%) καθώς η πώση της ζήτησης στο τρίμηνο αυτό διαμορφώθηκε σε 12,7%.

Λειτουργικές Δαπάνες

Οι προ αποσβέσεων λειτουργικές δαπάνες το α' εξάμηνο 2020, μειώθηκαν κατά € 503,6 εκατ. (ή κατά 21,9%) σε € 1.792,3 εκατ. έναντι € 2.295,9 εκατ. το α' εξάμηνο 2019, ως αποτέλεσμα των μειωμένων δαπανών για καύσιμα, αγορές ενέργειας και δικαιώματα εκπομπών CO₂.

Στις προ αποσβέσεων λειτουργικές δαπάνες δεν έχει συνυπολογισθεί για το α' εξάμηνο 2020 η θετική επίπτωση ύψους € 44,8 εκατ. λόγω αναθεώρησης του κόστους προμήθειας φυσικού αερίου παρελθόντων ετών από την ΔΕΠΑ και η πρόσθετη πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού ύψους € 16,3 εκατ. ενώ για το α' εξάμηνο 2019 δεν έχει συνυπολογισθεί η θετική επίπτωση από την επιστροφή € 99,3 εκατ. έναντι του πλεονάσματος του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ-ΕΛΑΠΕ.

Λειτουργικά μεγέθη (παραγωγή - εισαγωγές - εξαγωγές)

Το α' εξάμηνο 2020 η εγχώρια ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας μειώθηκε κατά 7% στις 26.450 GWh έναντι 28.446 GWh το αντίστοιχο διάστημα του 2019. Σε επίπεδο συνολικής ζήτησης, περιλαμβάνοντας δηλαδή την ηλεκτρική ενέργεια για εξαγωγές και την άντληση, καταγράφηκε σημαντική μείωση κατά 10,5% λόγω και της συνεχιζόμενης μείωσης των εξαγωγών των Τρίτων (μείωση κατά 1.243 GWh σε σχέση με το α' εξάμηνο του 2019).

Συγκεκριμένα, το β' τρίμηνο 2020, όπως προαναφέρθηκε, καταγράφηκε σημαντική μείωση της εγχώριας ζήτησης κατά 12,7% έναντι του β' τριμήνου 2019 (πολύ μεγαλύτερη δηλαδή σε σχέση με την μείωση κατά 1,7% που σημειώθηκε το α' τρίμηνο 2020), ως απόρροια του covid-19. Αντίστοιχη ήταν η εικόνα για την συνολική ζήτηση η οποία μειώθηκε κατά 13,2% σε σχέση με το β' τρίμηνο 2019 (έναντι μείωσης 8,2% το α' τρίμηνο 2020).

Το μέσο μερίδιο της ΔΕΗ στην αγορά προμήθειας στο σύνολο της χώρας μειώθηκε σε 69,9% το α' εξάμηνο 2020 από 77% το α' εξάμηνο 2019. Ειδικότερα, το μέσο μερίδιο αγοράς στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα περιορίστηκε σε 66,1% τον Ιούνιο του 2020 από 73,9% τον Ιούνιο του 2019, ενώ το μέσο μερίδιο αγοράς της ΔΕΗ, ανά τάση, ήταν 94,5% (από 97,8%) στην Υψηλή Τάση, 30,6% (από 48,9%) στη Μέση Τάση και 70,6% (από 78,4%) στη Χαμηλή Τάση.

Η παραγωγή και οι εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας του Ομίλου ΔΕΗ κάλυψαν το 36,8% της συνολικής ζήτησης το α' εξάμηνο του 2020 (32,9% στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα), ενώ το αντίστοιχο ποσοστό το α' εξάμηνο του 2019 ήταν 46,9% (43,4% στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα), μείωση η οποία οφείλεται στη χαμηλότερη παραγωγή των θερμικών και υδροηλεκτρικών μονάδων.

Συγκεκριμένα, η λιγνιτική παραγωγή μειώθηκε κατά 47,8% ή 2.743 GWh, κυρίως λόγω χαμηλότερων τιμών φυσικού αερίου και υψηλότερων τιμών CO₂ που καθιστούν τις λιγνιτικές μονάδες λιγότερο ανταγωνιστικές. Ειδικά το β' τρίμηνο, η μείωση της λιγνιτικής παραγωγής ήταν ακόμα μεγαλύτερη και διαμορφώθηκε σε 69,5% ή 1.726 GWh.

Η παραγωγή από τις μονάδες φυσικού αερίου της ΔΕΗ μειώθηκε κατά 15,4%, ή 530 GWh το α' εξάμηνο 2020, λόγω της μείωσης που παρατηρήθηκε το α' τρίμηνο 2020. Στο β' τρίμηνο, η παραγωγή από φυσικό αέριο κατέγραψε αύξηση κατά 4,5% σε σχέση με την αντίστοιχη περυσινή περίοδο.

Η μείωση από υδροηλεκτρικές μονάδες διαμορφώθηκε σε 18,2% ή 298 GWh λόγω των μικρότερων ποσοτήτων υδατικών εισροών στους ταμιευτήρες των Υδροηλεκτρικών Σταθμών το α' εξάμηνο του 2020 σε σχέση με την αντίστοιχη περυσινή περίοδο.

Αναφορικά με τις εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας, σε επίπεδο χώρας, ήταν μειωμένες κατά 13,1% ή κατά 875 GWh.

Δαπάνες Ενεργειακού Μείγματος

Οι δαπάνες για υγρά καύσιμα, φυσικό αέριο, στερεά καύσιμα τρίτων, CO₂, αγορές ηλεκτρικής ενέργειας μειώθηκαν κατά € 561,3 εκατ. (-33,7%) σε σχέση με το α' εξάμηνο του 2019.

Συγκεκριμένα:

- Η δαπάνη για υγρά καύσιμα μειώθηκε κατά 29,7% σε € 224,6 εκατ. το α' εξάμηνο του 2020 από € 319,7 εκατ. το α' εξάμηνο του 2019, λόγω της μικρότερης παραγωγής από υγρά καύσιμα αλλά και της χαμηλότερης τιμής του μαζούτ και του diesel.
- Η δαπάνη για φυσικό αέριο, μειώθηκε σημαντικά κατά 49,5% σε € 112,3 εκατ. έναντι € 222,5 εκατ. λόγω της μείωσης της τιμής του φυσικού αερίου κατά 40,9% σε συνδυασμό με την χαμηλότερη ηλεκτροπαραγωγή από φυσικό αέριο.
- Η δαπάνη για αγορές ενέργειας από το Σύστημα (ηπειρωτική χώρα) και το Δίκτυο (μη διασυνδεδεμένα νησιά), μειώθηκε κατά € 260,2 εκατ. λόγω της μείωσης της ΟΤΣ από € 66,75/MWh το α' εξάμηνο του 2019 σε € 41,37/MWh α' εξάμηνο του 2020 παρά τον μεγαλύτερο όγκο αγορών ενέργειας.
- Η δαπάνη για δικαιώματα εκπομπών CO₂ μειώθηκε σε € 171,2 εκατ. το α' εξάμηνο του 2020 από € 251,1 εκατ. την αντίστοιχη περίοδο του 2019, λόγω των μείωσης των εκπομπών CO₂ από 12,3 εκατ τόνους σε 7,4 εκατ. τόνους η οποία αντισταθμίστηκε εν μέρει από την αύξηση της μέσης τιμής δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ από € 20,38/τόνο σε € 23,27/τόνο.

Δαπάνες Μισθοδοσίας

Η δαπάνη μισθοδοσίας συμπεριλαμβανομένης της μισθοδοσίας που κεφαλαιοποιείται, μειώθηκε κατά € 45,1 εκατ. σε € 374,2 εκατ. το α' εξάμηνο 2020 από € 419,3 εκατ. το α' εξάμηνο 2019. Η μείωση αυτή οφείλεται κυρίως σε αποχωρήσεις τακτικού προσωπικού λόγω συνταξιοδότησης (μείωση προσωπικού κατά 1.229 εργαζόμενους).

Χρηματοοικονομικές Δαπάνες

Το α' εξάμηνο 2020 οι καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες, αυξήθηκαν κατά € 19,8 εκατ. και διαμορφώθηκαν σε € 67 εκατ. έναντι € 47,2 εκατ. το α' εξάμηνο 2019, κυρίως λόγω της μείωσης των πιστωτικών τόκων από ληξιπρόθεσμες οφειλές πελατών.

Επενδύσεις

Οι συνολικές επενδύσεις το α' εξάμηνο του 2020 διαμορφώθηκαν σε € 160,6 εκατ. έναντι € 378 εκατ. το α' εξάμηνο του 2019.

Όπως φαίνεται και στον παρακάτω πίνακα, το μεγαλύτερο μέρος της μείωσης οφείλεται στις χαμηλότερες

επενδύσεις σε έργα συμβατικής παραγωγής καθώς η κατασκευή της νέας μονάδας Πτολεμαΐδα V οδεύει προς την ολοκλήρωσή της, αλλά και στις χαμηλότερες επενδύσεις των Ορυχείων λόγω μείωσης των απαλλοτριώσεων.

Η σύνθεση των κύριων επενδύσεων σε εκατ. ευρώ έχει ως εξής :

(σε € εκατ.)	Α' Εξάμηνο 2020	Α' Εξάμηνο 2019	Δ (%)
Ορυχεία	11,4	64,4	(82,3)
Συμβατική παραγωγή	61,3	229,0	(73,2)
ΑΠΕ	8,2	11,1	(26,1)
Δίκτυα Διανομής	78,7	72,1	9,1

Καθαρό Χρέος

Το καθαρό χρέος στις 30.6.2020 ήταν € 3.453,2 εκατ., μειωμένο κατά € 233,8 εκατ. σε σχέση με την 31.12.2019, λόγω της αύξησης των χρηματικών διαθεσίμων.

Εξέλιξη Καθαρού Χρέους

(σε € εκατ.)	30.6.2020	31.12.2019	30.6.2019
Συνολικό Χρέος (1)	4.043,1	4.040,1	4.229,4
Χρηματικά διαθέσιμα / Δεσμευμένες Καταθέσεις (*) / Λοιπά χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία (2)	589,9	353,1	307,6
Καθαρό Χρέος (3) = (1) - (2)	3.453,2	3.687,0	3.921,8

(*) Στον υπολογισμό του καθαρού χρέους, αφαιρούνται οι δεσμευμένες καταθέσεις που σχετίζονται με τον δανεισμό.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 2

Βασικά οικονομικά μεγέθη Μητρικής ΔΕΗ Α.Ε.

(σε € εκατ.)	Α' Εξάμηνο 2020	Α' Εξάμηνο 2019	Δ (%)	Β' Τρίμηνο 2020	Β' Τρίμηνο 2019	Δ (%)
Κύκλος εργασιών (1)	2.137,8	2.215,8	(3,5)	974,3	1.118,2	(12,9)
Λειτουργικές Δαπάνες (προσαρμογή για την πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού, ΕΛΑΠΕ και την εκκαθάριση λόγω αναθεώρησης κόστους προμήθειας αερίου αγωγού 2012-2019) (2)	1.583,7	2.197,6	(27,9)	604,7	1.034,0	(41,5)
ΕΒΙΤΔΑ επαναλαμβανόμενο (προσαρμογή για την πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού, ΕΛΑΠΕ και την εκκαθάριση λόγω αναθεώρησης κόστους προμήθειας αερίου αγωγού 2012-2019) (3)=(1)-(2)	554,1	18,2		369,6	84,2	
Περιθώριο ΕΒΙΤΔΑ επαναλαμβανόμενο (4)=(3)/(1)	25,9%	0,8%		37,9%	7,5%	
Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού (5)	13,5			5,8		
Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ (ΕΛΑΠΕ) (6) (χρέωση η οποία καταργήθηκε από 1.1.2019)		(99,3)			(99,3)	
Εκκαθάριση λόγω αναθεώρησης κόστους προμήθειας αερίου αγωγού 2012-2019 (7)	(44,8)					
ΕΒΙΤΔΑ (8)=(3)-(5)-(6)-(7)	585,4	117,5	398,2	363,8	183,5	98,2
Περιθώριο ΕΒΙΤΔΑ (9)=(8)/(1)	27,4%	5,3%		37,3%	16,4%	
Αποσβέσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και κέρδη / (ζημίες) από συνδεδεμένες εταιρείες (10)	375,7	353,7	6,2	171,4	178,0	(3,7)
Απομείωση αξίας στοιχείων ενεργητικού & συμμετοχών (11)	129,5	102,3	26,6	118,5	102,3	15,8
Πιστωτικοί τόκοι λόγω της αναθεώρησης του κόστους προμήθειας αερίου αγωγού 2012-2019 (12)	(3,9)					
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων (προσαρμογή για την πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού, για ΕΛΑΠΕ, για εκκαθάριση λόγω αναθεώρησης κόστους προμήθειας αερίου αγωγού 2012-2019 και των σχετικών πιστωτικών τόκων καθώς και για απομείωση αξίας στοιχείων ενεργητικού & συμμετοχών) (13)=(3)-(10)	178,4	(335,5)	(153,2)	198,2	(93,8)	(311,3)
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων (14)=(8)-(10)-(11)-(12)	84,1	(338,5)		73,9	(96,8)	
Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους (15)	61,4	(292,5)		63,7	(82,3)	

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 3**Βασικά οικονομικά μεγέθη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.****(Διαχειριστής του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας)**

(σε € εκατ.)	Α' Εξάμηνο 2020	Α' Εξάμηνο 2019	Δ (%)
Κύκλος εργασιών (1)	355,5	377,2	(5,8)
Λειτουργικές Δαπάνες (προσαρμογή για την πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού) (2)	338,9	352,4	(3,8)
EBITDA (προσαρμογή για την πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού) (3)=(1)-(2)	16,6	24,8	(33,1)
Περιθώριο EBITDA (4)=(3)/(1)	4,7%	6,6%	-29,0
Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού (5)	1,2		
EBITDA (6)=(3)-(5)	15,4	24,8	(37,9)
Περιθώριο EBITDA (7)=(6)/(1)	4,3%	6,6%	-34,1
Αποσβέσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και κέρδη / (ζημίες) από συνδεδεμένες εταιρείες (8)	12,7	11,5	10,4
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων (προσαρμογή για την πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού) (9)=(3)-(8)	3,9	13,3	(70,7)
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων (10)=(6)-(8)	2,7	13,3	(79,7)
Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους (11)	2,7	8,8	(69,3)

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 4

Βασικά οικονομικά μεγέθη ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.

(σε € εκατ.)	Α' Εξάμηνο 2020	Α' Εξάμηνο 2019	Δ (%)
Κύκλος εργασιών (1)	13,1	12,2	7,4
Λειτουργικές Δαπάνες (2)	4,1	4,1	
EBITDA (3)=(1)-(2)	9,0	8,1	11,1
Περιθώριο EBITDA (4)=(3)/(1)	68,7%	66,4%	3,5
Αποσβέσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και κέρδη / (ζημίες) από συνδεδεμένες εταιρείες (5)	4,1	0,7	485,7
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων (6)=(3)-(5)	4,9	7,4	(33,8)
Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους (7)	4,1	6,1	(32,8)

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 5**Βασικά οικονομικά μεγέθη ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε.**

(σε € εκατ.)	Α' Εξάμηνο 2020	Α' Εξάμηνο 2019	Δ (%)
Κύκλος εργασιών (1)	3,9	39,7	(90,2)
Λειτουργικές Δαπάνες (προσαρμογή για την πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού) (2)	17,6	52,2	(66,3)
EBITDA (προσαρμογή για την πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού) (3)=(1)-(2)	(13,7)	(12,5)	9,6
Περιθώριο EBITDA (4)=(3)/(1)	-351,3%	-31,5%	
Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού (5)	0,3		
EBITDA (6)=(3)-(5)	(14,0)	(12,5)	12,0
Περιθώριο EBITDA (7)=(6)/(1)	-359,0%	-31,5%	
Αποσβέσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και κέρδη / (ζημιές) από συνδεδεμένες εταιρείες (8)	5,7	10,2	(44,1)
Κέρδη/(Ζημιές) προ φόρων (προσαρμογή για την πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού) (9)=(3)-(8)	(19,4)	(22,7)	(14,5)
Κέρδη/(Ζημιές) προ φόρων (10)=(6)-(8)	(19,7)	(22,7)	(13,2)
Κέρδη/(Ζημιές) μετά από φόρους (11)	(18,6)	(20,4)	(8,8)

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 6

Βασικά οικονομικά μεγέθη ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.

(σε € εκατ.)	Α' Εξάμηνο 2020	Α' Εξάμηνο 2019	Δ (%)
Κύκλος εργασιών (1)	28,8	81,9	(64,8)
Λειτουργικές Δαπάνες (προσαρμογή για την πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού) (2)	58,0	110,6	(47,6)
EBITDA (προσαρμογή για την πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού) (3)=(1)-(2)	(29,2)	(28,7)	1,7
Περιθώριο EBITDA (4)=(3)/(1)	-101,4%	-35,0%	
Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού (5)	1,7		
EBITDA (6)=(3)-(5)	(30,9)	(28,7)	7,7
Περιθώριο EBITDA (7)=(6)/(1)	-107,3%	-35,0%	
Αποσβέσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και κέρδη / (ζημίες) από συνδεδεμένες εταιρείες (8)	11,9	18,6	(36,0)
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων (προσαρμογή για την πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού) (9)=(3)-(8)	(41,1)	(47,3)	(13,1)
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων (10)=(6)-(8)	(42,8)	(47,3)	(9,5)
Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους (11)	(42,3)	(45,6)	(7,2)

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 7

Αναλυτικά Οικονομικά Αποτελέσματα Ομίλου

Αποτελέσματα Περιόδου (σε εκατ. Ευρώ)			
	A' Εξάμηνο 2020	A' Εξάμηνο 2019	Δ%
	ΟΜΙΛΟΣ		
Κύκλος Εργασιών	2.249,6	2.305,2	-2,4%
- Έσοδα από Πωλήσεις Η/Ε	1.923,2	2.059,5	-6,6%
- Έσοδα από Πωλήσεις Φυσικού αερίου	0,3	0,0	
- Έσοδα από Πωλήσεις Η/Ε θερμικών μονάδων στα Μ.Δ.Ν	82,5	80,4	2,6%
- Έσοδα από συμμετοχές χρηστών δικτύου ηλεκτροδότησης	43,9	43,3	1,4%
- Τέλη χρήσης δικτύων και ΥΚΩ από Τρίτους	176,7	92,9	90,2%
- Λοιπά έσοδα	23,0	29,1	-21,0%
Λειτουργικές Δαπάνες, προ αποσβέσεων (προσαρμογή για την πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού και την εκκαθάριση λόγω αναθεώρησης κόστους προμήθειας αερίου αγωγού 2012-2019)	1.792,3	2.295,9	-21,9%
Λειτουργικές Δαπάνες, προ αποσβέσεων	1.763,8	2.196,6	-19,7%
- Συνολική Δαπάνη Μισθοδοσίας	363,7	387,5	-6,1%
- Δαπάνη Μισθοδοσίας	347,4	387,5	-10,3%
- Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού	16,3	0,0	
- Στερεά καύσιμα τρίτων	4,3	20,2	-78,7%
- Συνολική δαπάνη καυσίμων	336,9	542,2	-37,9%
- Υγρά καύσιμα	224,6	319,7	-29,7%
- Φυσικό Αέριο	112,3	222,5	-49,5%
- Δαπάνη δικαιωμάτων εκπομπών CO ₂	171,2	251,1	-31,8%
- Ειδικό Τέλος Λιγνίτη	0,0	0,0	
- Δαπάνη Αγορών Ενέργειας	589,5	849,7	-30,6%
- Αγορές από το Σύστημα και το Δίκτυο	416,0	564,6	-26,3%
- Εισαγωγές	38,7	38,2	1,3%
- Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας	0,0	7,4	-100,0%
- Ζημίες Παραγωγής από την πώληση προϊόντων NOME	(10,1)	119,9	-108,4%
- Ισοσκελισμός εκκαθάρισης και λοιπές δαπάνες	26,9	19,9	35,2%
- Διαφορική δαπάνη για αγορά ενέργειας ΑΓΠΕ	55,8	36,9	51,2%
- Λοιπά	62,2	62,8	-1,0%
- Ειδικός Λογαριασμός ΑΓΠΕ (ΕΛΑΠΕ)	0,0	(99,3)	-100,0%
- Δαπάνη χρήσεως Συστήματος Μεταφοράς	69,7	78,5	-11,2%
- Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	36,5	(17,8)	-305,1%
- Προβλέψεις για κινδύνους	16,9	7,4	128,4%
- Προβλέψεις απομείωσης αξίας υλικών	14,9	4,6	223,9%
- Λοιπές Προβλέψεις	5,7	(5,5)	
- Φόροι –Τέλη	10,7	15,3	-30,1%
- Εκκαθάριση λόγω αναθεώρησης κόστους προμήθειας αερίου αγωγού 2012-2019	(44,8)	0,0	
- Λοιπά Λειτουργικά Έξοδα	188,6	162,7	15,9%

	Α' Εξάμηνο 2020	Α' Εξάμηνο 2019	Δ%
	ΟΜΙΛΟΣ		
ΕΒΙΤΔΑ επαναλαμβανόμενο (προσαρμογή για την πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού, ΕΛΑΠΕ και την εκκαθάριση λόγω αναθεώρησης κόστους προμήθειας αερίου αγωγού 2012-2019)	457,3	9,3	
Περιθώριο ΕΒΙΤΔΑ (%) επαναλαμβανόμενο	20,3%	0,4%	
Κέρδη προ τόκων, φόρων αποσβέσεων (ΕΒΙΤΔΑ)	485,8	108,6	
Περιθώριο ΕΒΙΤΔΑ (%)	21,6%	4,7%	
Αποσβέσεις	359,3	316,3	13,6%
Απομείωση αξίας στοιχείων ενεργητικού	10,1	0,0	
Απομείωση αξίας συμμετοχών σε λιγνιτικές θυγατρικές	0,0	64,9	
Λειτουργικά Κέρδη/(Ζημίες) (ΕΒΙΤ)	116,4	(272,6)	
Περιθώριο ΕΒΙΤ (%)	5,2%	-11,8%	
Συνολικές καθαρές Χρηματοοικονομικές Δαπάνες	66,6	47,8	39,3%
- Καθαρά Χρηματ/μικά Έξοδα	70,9	47,2	50,2%
- Πιστωτικοί τόκοι λόγω της αναθεώρησης του κόστους προμήθειας φυσικού αερίου παρελθόντων ετών	(3,9)	0,0	
- (Κέρδη)/Ζημίες Συν/κών Διαφορών	(0,4)	0,6	-166,7%
Κέρδη/(Ζημίες) από συνδεδεμένες εταιρείες	1,4	2,0	-30,0%
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων (προσαρμογή για την πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού, για ΕΛΑΠΕ, για εκκαθάριση λόγω αναθεώρησης κόστους προμήθειας αερίου αγωγού 2012-2019 και των σχετικών πιστωτικών τόκων καθώς και για απομείωση αξίας στοιχείων ενεργητικού & συμμετοχών)	28,9	(352,8)	
Κέρδη προ φόρων/(Ζημίες)	51,2	(318,4)	
Καθαρά κέρδη/(Ζημίες)	29,3	(274,8)	
Αριθμός μετοχών (σε εκατ.)	232,0	232,0	
Κέρδη/(Ζημίες) ανά μετοχή (σε Ευρώ)	0,13	(1,18)	

Κύρια στοιχεία Ισολογισμού και Επενδύσεις (σε εκατ. Ευρώ)			
	Α' Εξάμηνο 2020	Α' Εξάμηνο 2019	Δ%
	ΟΜΙΛΟΣ		
Σύνολο Ενεργητικού	13.529,9	14.271,2	-5,2%
Καθαρό χρέος	3.453,2	3.921,8	-11,9%
Συνολική Καθαρή θέση	3.070,7	3.668,9	-16,3%
Επενδύσεις	160,6	378,0	-57,5%

Για περισσότερες πληροφορίες σχετικά με τους ορισμούς δεικτών που περιλαμβάνονται στα παραπάνω μεγέθη, μπορείτε να ανατρέξετε στην Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση 2020 (Παράρτημα: Ορισμοί και συμφωνία των Εναλλακτικών Δεικτών Μέτρησης Απόδοσης - "ΕΔΜΑ".