



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση (1 Ιανουαρίου 2020 - 30 Ιουνίου 2020)

Η παρούσα Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση καταρτίσθηκε **σύμφωνα με το άρθρο 5 του Ν.3556/2007**, εγκρίθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο της «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.» την 3^η Σεπτεμβρίου 2020 και είναι αναρτημένη στο διαδίκτυο, στην ηλεκτρονική διεύθυνση www.dei.gr.

Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.
Αριθμός ΓΕΜΗ: 786301000
Χαλκοκονδύλη 30 - 104 32 Αθήνα

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

- I. ΔΗΛΩΣΗ ΜΕΛΩΝ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
- II. ΕΞΑΜΗΝΙΑΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
- III. ΕΚΘΕΣΗ ΕΠΙΣΚΟΠΗΣΗΣ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΩΝ
- IV. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

I. ΔΗΛΩΣΗ ΜΕΛΩΝ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

ΔΗΛΩΣΗ ΜΕΛΩΝ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

(σύμφωνα με το άρθρο 5 παρ. 2 του ν. 3556/2007)

Οι

1. Γεώργιος Στάσης, Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου και Διευθύνων Σύμβουλος
2. Γεώργιος Βενιέρης, Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου
3. Στέφανος Καρδαμάκης, Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου

ΔΗΛΩΝΟΥΜΕ ΟΤΙ

εξ όσων γνωρίζουμε:

- α. Οι συνημμένες ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις της "Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.", για τη εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2020, οι οποίες καταρτίστηκαν σύμφωνα με τα ισχύοντα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, απεικονίζουν κατά τρόπο αληθή τα στοιχεία του ενεργητικού και του παθητικού, την καθαρή θέση και τα αποτελέσματα χρήσεως της "Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.", 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,
- β. Η συνημμένη Εξαμηνιαία Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου, απεικονίζει κατά τρόπο αληθή την εξέλιξη, τις επιδόσεις και τη θέση της "Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.", καθώς και των επιχειρήσεων που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση εκλαμβανομένων ως σύνολο, συμπεριλαμβανομένης της περιγραφής των κυριότερων κινδύνων και αβεβαιοτήτων που αντιμετωπίζουν.

Αθήνα, 3 Σεπτεμβρίου 2020

Ο Πρόεδρος του Δ.Σ. και
Διευθύνων Σύμβουλος

Το Μέλος του Δ.Σ.

Το Μέλος του Δ.Σ.

Γεώργιος Στάσης

Γεώργιος Βενιέρης

Στέφανος Καρδαμάκης

II. ΕΞΑΜΗΝΙΑΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
Εξαμηνιαία Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου
για την περίοδο 01.01.2020 - 30.06.2020

Στην παρούσα έκθεση περιγράφονται συνοπτικά, χρηματοοικονομικές πληροφορίες της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού ΑΕ («η Μητρική Εταιρεία») και των θυγατρικών της («ο Όμιλος») 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 ο Όμιλος ενδέχεται να αντιμετωπίσει στο δεύτερο εξάμηνο της χρήσης, οι προοπτικές για το εξάμηνο αυτό και τέλος παρατίθενται οι σημαντικές συναλλαγές μεταξύ της ΔΕΗ και των συνδεδεμένων με αυτή προσώπων.

Στην παρούσα Έκθεση γίνεται επίσης αναφορά σε Εναλλακτικούς Δείκτες Μέτρησης Απόδοσης. Για επεξηγήσεις και υπολογισμό των δεικτών βλ. ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ - Ορισμοί και συμφωνία των Εναλλακτικών Δεικτών Μέτρησης Απόδοσης (“ΕΔΜΑ”).

Η Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση της 30^{ης} Ιουνίου 2020 είναι αναρτημένη στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση <http://www.dei.gr>.

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 στο Παράρτημα: Ορισμοί και συμφωνία των Εναλλακτικών Δεικτών Μέτρησης Απόδοσης – (“ΕΔΜΑ”).

Τα κέρδη προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) 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 ζημιές 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.

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.

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 πτώση 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 συνηυπολογισθεί 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 ταμειυτήρες 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 μειώσεων 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 ⁽¹⁾ / 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

⁽¹⁾ Στον υπολογισμό του καθαρού χρέους, αφαιρούνται οι δεσμευμένες καταθέσεις που σχετίζονται με τον δανεισμό.

Βασικά οικονομικά μεγέθη Μητρικής ΔΕΗ Α.Ε.

(σε € εκ.ατ.)	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)	

ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ

Αναλυτική περιγραφή των σημαντικών γεγονότων του Α' Εξαμήνου 2020 περιέχεται στη Σημείωση 3 των Οικονομικών Καταστάσεων.

ΚΥΡΙΟΤΕΡΟΙ ΚΙΝΔΥΝΟΙ – ΑΒΕΒΑΙΟΤΗΤΕΣ

Οι δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας αντιμετωπίζουν διάφορα είδη κινδύνων. Οποιοσδήποτε από τους παρακάτω κινδύνους θα μπορούσε να έχει μια σημαντικά δυσμενή επίδραση στις εργασίες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, την οικονομική κατάσταση ή / και τα λειτουργικά τους αποτελέσματα και τη ρευστότητά τους. Οι παρακάτω περιγραφόμενοι κίνδυνοι δεν είναι οι μόνοι που ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αντιμετωπίζουν. Πρόσθετοι κίνδυνοι και αβεβαιότητες, που την παρούσα χρονική στιγμή δεν είναι γνωστοί στον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία, ή που επί του παρόντος αξιολογούνται ως χαμηλής επίδρασης, ενδέχεται επίσης μελλοντικά να επηρεάσουν αρνητικά σε σημαντικό βαθμό τις εργασίες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, την οικονομική κατάσταση και / ή, τα λειτουργικά αποτελέσματα και τη ρευστότητά τους.

Μακροοικονομικές συνθήκες στην Ελλάδα

Οι εργασίες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, τα λειτουργικά αποτελέσματα, η οικονομική τους κατάσταση και οι προοπτικές τους εξαρτώνται σε μεγάλο βαθμό από το μακροοικονομικό και μικροοικονομικό περιβάλλον στην Ελλάδα, καθώς σχεδόν όλα τα περιουσιακά στοιχεία και οι δραστηριότητές τους βρίσκονται στην Ελλάδα. Οποιαδήποτε αρνητική μεταβολή και εξέλιξη στο μακρο και μικρο-οικονομικό περιβάλλον της χώρας που επηρεάζει άμεσα και σε σημαντικό βαθμό τη ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας από τους καταναλωτές, την ικανότητα των πελατών να αποπληρώνουν τις οφειλές τους, την ευχέρειά τους να μετακυλήσουν αυξήσεις στα κόστη στα τιμολόγια, ή τις δυνατότητες χρηματοδότησης από το εγχώριο χρηματοπιστωτικό σύστημα επηρεάζει κατά συνέπεια τα λειτουργικά αποτελέσματα, την οικονομική κατάσταση και τις χρηματοροές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Πιστωτικός Κίνδυνος και κίνδυνος αντισυμβαλλόμενου

Παρά το γεγονός ότι οι πωλήσεις Η/Ε κατανέμονται σε μεγάλο αριθμό πελατών με ευρύ φάσμα επιχειρηματικής δραστηριότητας διασπείροντας τον πιστωτικό κίνδυνο, οι επιχειρηματικές δραστηριότητες, τα λειτουργικά αποτελέσματα και οι χρηματοροές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας εξαρτώνται από τη δυνατότητα των πελατών τους για την αποπληρωμή των υποχρεώσεων τους. Η μεγάλη και παρατεταμένη ύφεση των τελευταίων ετών καθώς και η αρνητική επίδραση της πανδημίας COVID-19 στην οικονομική κατάσταση των πελατών του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, ενδέχεται να επιδράσουν δυσμενώς στη ρευστότητα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, κυρίως λόγω:

- Δυσχερειών πληρωμής από πελάτες οι οποίοι συνεχίζουν να μην αποπληρώνουν τις υποχρεώσεις τους.
- Του μεγάλου αριθμού, κυρίως μικρών και μεσαίων, επιχειρήσεων που σταματούν τη λειτουργία τους λόγω της οικονομικής συγκυρίας και αφήνουν ανεξόφλητους λογαριασμούς ρεύματος.
- Της μη δυνατότητας σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο ρυθμιστικό πλαίσιο, μεταφοράς οφειλών μεταξύ παροχών του ίδιου πελάτη στην οικιακή χρήση, στην οποία ανήκει το 70% των πελατών.
- Του φαινομένου της αλλαγής προμηθευτή από πελάτες (οικιακούς και εμπορικούς) με συσσωρευμένες οφειλές από τρέχοντες λογαριασμούς σε άλλη επωνυμία (με διαφορετικό ΑΦΜ), έτσι ώστε να αποφύγουν τους σχετικούς περιορισμούς που επιβάλλει ο Κώδικας Προμήθειας Η/Ε.
- Της σημαντικής αύξησης των οφειλών των πελατών με διακοπή συμβολαίου που δημιουργούνται εξαιτίας της απώλειας μεριδίου.
- Του γεγονότος ότι ορισμένοι πελάτες και ειδικότερα επαγγελματικών κλάδων επικαλούμενοι την ύφεση των τελευταίων ετών δεν εκπληρώνουν τις υποχρεώσεις τους ή καθυστερούν τις πληρωμές τους, ενώ έχουν την οικονομική δυνατότητα να το πράξουν.
- Της μη ολοκλήρωσης του συνόλου των εκδοθέντων αποκοπών, των πελατών με ληξιπρόθεσμες οφειλές.

Κίνδυνος ρευστότητας

Ο κίνδυνος ρευστότητας συνδέεται με την ανάγκη για επαρκή εξασφάλιση ταμειακών διαθεσίμων για τη χρηματοδότηση της λειτουργίας, περιλαμβανόμενων και των αναγκών σε κεφάλαιο κίνησης, των επενδυτικών δαπανών και της εξυπηρέτησης των δανειακών υποχρεώσεων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Οι ανάγκες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας για κεφάλαιο κίνησης ενδέχεται να αυξηθούν λόγω αριθμού παραγόντων μεταξύ των οποίων περιλαμβάνονται ενδεικτικά:

- Ο αυξημένος βαθμός καθυστέρησης είσπραξης ή ακόμη και η μη είσπραξη των απαιτήσεων κυρίως των πελατών με διακοπή συμβολαίου προμήθειας, σε συνδυασμό με την υποχρέωση καταβολής του ΕΤΜΕΑΡ, του Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης που επιβάλλεται στην Η/Ε και του ΦΠΑ, κατά την ημερομηνία οφειλής τους, ανεξάρτητα από το αν έχουν εισπραχθεί ή όχι.
- Η συνεχής αύξηση του αριθμού των πολιτών που εντάσσονται στο μητρώο των Ευάλωτων Πελατών και βάσει αποφάσεων της Πολιτείας απολαμβάνουν ειδικά προνόμια ως προς: α) μεγαλύτερο χρονικό περιθώριο για την εξόφληση των λογαριασμών τους (40 ημέρες από την έκδοση), β) τη ρύθμιση των οφειλών τους σε μεγαλύτερο αριθμό δόσεων και χωρίς χρέωση τόκων, γ) περιορισμένες κυρώσεις στην περίπτωση μη εξόφλησης των λογαριασμών & δόσεων αφού προβλέπεται η αδυναμία διακοπής του ρεύματος στις οικίες τους λόγω οφειλής σχεδόν καθ' όλη τη διάρκεια του έτους.
- Ρυθμιστικές αποφάσεις για τη λειτουργία της χονδρεμπορικής αγοράς, που επιβαρύνουν το κόστος αγοράς Η/Ε από τη ΔΕΗ ως Προμηθευτή Η/Ε.

- Η αρνητική επίδραση της πανδημίας COVID-19 στην οικονομική κατάσταση των πελατών του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Σημειώνεται ότι το κόστος δανεισμού για την πρόσβαση και εξεύρεση ρευστότητας (αναχρηματοδότηση υφιστάμενου χρέους ή/και νέα ρευστότητα) του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, σε εγχώριο και διεθνές επίπεδο επηρεάζεται από την κατάσταση της Ελληνικής Οικονομίας τα τελευταία έτη.

Οι παραπάνω παράγοντες ενδέχεται να έχουν σημαντικά δυσμενή επίπτωση στη ρευστότητα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας και στη δυνατότητα χρηματοδότησης των νέων ή σε εξέλιξη έργων.

Κίνδυνοι χρηματοπιστωτικού τομέα

Την 30 Ιουνίου 2020 οι δανειακές υποχρεώσεις της Μητρικής Εταιρείας προς το Ελληνικό Τραπεζικό σύστημα, ανέρχονταν σε 37,5% του συνόλου των δανειακών υποχρεώσεων.

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία ενδέχεται να εκτεθούν σε κινδύνους που μπορεί να προκύψουν από ρυθμίσεις που αφορούν τον Ελληνικό χρηματοπιστωτικό τομέα.

Κίνδυνος επιτοκίου και συναλλαγματικός κίνδυνος

Οι δανειακές υποχρεώσεις του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, αποτελούνται από τραπεζικά δάνεια, ομόλογα και αλληλόχρεους λογαριασμούς. Η πολιτική του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας είναι η ισορροπημένη κατανομή του δανειακού χαρτοφυλακίου μεταξύ σταθερού και κυμαινόμενου επιτοκίου ανάλογα με τις ισχύουσες συνθήκες και η διενέργεια, κατά περίπτωση, αποκλειστικά για σκοπούς μείωσης του κινδύνου, παραγώγων πράξεων για την αντιστάθμιση του κινδύνου από τη μεταβολή των κυμαινόμενων επιτοκίων ή/και των συναλλαγματικών ισοτιμιών των νομισμάτων του χαρτοφυλακίου των δανειακών τους υποχρεώσεων.

Επιπρόσθετα, η μεταβολή της ισοτιμίας Ευρώ / Δολαρίου ΗΠΑ ενδέχεται να έχει δυσμενή επίδραση στις τιμές στις οποίες η Μητρική Εταιρεία προμηθεύεται υγρά καύσιμα (ντίζελ και μαζούτ). Η Μητρική Εταιρεία εκτίθεται σε συναλλαγματικό κίνδυνο από την υπερτίμηση του Δολαρίου ΗΠΑ έναντι του ευρώ, καθώς οι τιμές του πετρελαίου εκφράζονται σε Δολάρια ΗΠΑ, ενώ τα έσοδα και οι απαιτήσεις του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας εκφράζονται σε Ευρώ. Για τη διαχείριση του συναλλαγματικού κινδύνου από την προμήθεια υγρών καυσίμων, εξετάζεται η διενέργεια κατά περίπτωση και στα πλαίσια των υφιστάμενων συνθηκών ρευστότητας των αγορών πράξεων αντιστάθμισης του κινδύνου αυτού. Θα πρέπει να σημειωθεί ότι οι όποιες διενεργούμενες πράξεις αντιστάθμισης ενδέχεται να μην παρέχουν πλήρη ή επαρκή προστασία από τους κινδύνους αυτούς.

Κατά την 30 Ιουνίου 2020, δεν υφίστανται παράγωγες πράξεις αντιστάθμισης του κινδύνου από τη μεταβολή των επιτοκίων ή των συναλλαγματικών ισοτιμιών.

Κίνδυνος Πιστοληπτικής αξιολόγησης

Η δυνατότητα του Ομίλου και της Μητρικής για πρόσβαση στις κεφαλαιακές αγορές και σε άλλες μορφές χρηματοδότησης (ή αναχρηματοδότησης) καθώς και τα προκύπτοντα κόστη που συνδέονται με αυτές εξαρτώνται, μεταξύ άλλων, από την πιστοληπτική τους αξιολόγηση, η οποία σχετίζεται και με αυτήν του Ελληνικού Δημοσίου και του Ελληνικού Τραπεζικού Συστήματος, καθώς ο κύριος όγκος των δραστηριοτήτων τους βρίσκεται στην Ελλάδα.

Κίνδυνος τιμών εμπορευμάτων και αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (H/E)

Η Μητρική Εταιρεία εκτίθεται στον κίνδυνο αυξητικής μεταβολής των τιμών του πετρελαίου, του φυσικού αερίου, της H/E που προμηθεύεται, καθώς και των τιμών των απευθείας εισαγωγών H/E που πραγματοποιεί. Η Μητρική Εταιρεία έχει πολιτική διαχείρισης του κινδύνου μεταβολής της τιμής του πετρελαίου βάσει της οποίας αποφασίζεται η διενέργεια παραγώγων πράξεων κατά περίπτωση και στο πλαίσιο των εκάστοτε υφιστάμενων συνθηκών. Θα πρέπει να σημειωθεί ότι οι όποιες διενεργούμενες πράξεις αντιστάθμισης ενδέχεται να μην παρέχουν πλήρη ή επαρκή προστασία από τους κινδύνους αυτούς. Δεν έχει καταρτισθεί πολιτική για την διαχείριση του κινδύνου μεταβλητότητας των τιμών του φυσικού αερίου. Σε ότι αφορά τον κίνδυνο από την αυξητική μεταβολή στις τιμές αγοράς H/E, η έκθεση σε αυτόν αυξάνεται όταν μειώνεται η αντιστάθμιση από την καθετοποίηση της Μητρικής Εταιρείας (internal hedge), δηλαδή αυξάνει η διαφορά ανάμεσα στο μερίδιο στη λιανική και χονδρεμπορική αγορά. Σημειώνεται πως το μέσο μερίδιο αγοράς της ΔΕΗ στη χονδρεμπορική αγορά (Διασυνδεδεμένο Σύστημα) τον Ιούνιο 2020 ανήλθε σε 34,6%, ενώ για το ίδιο διάστημα, το μέσο μερίδιο στη λιανική αγορά της ΔΕΗ Εμπορίας ανέρχεται στο 67,1%. Επί του παρόντος δεν υφίστανται παράγωγα για την αντιστάθμιση του κινδύνου από τη μεταβλητότητα των τιμών του πετρελαίου, του φυσικού αερίου και της ηλεκτρικής ενέργειας που προμηθεύονται οι εταιρείες του Ομίλου.

Επιπλέον, οι τιμές των κυριότερων υλικών (μετάλλων κλπ), πέραν των καυσίμων, που χρησιμοποιούν ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία τόσο για τη λειτουργία τους, όσο και για την ανάπτυξή τους, καθορίζονται από τις διεθνείς αγορές εμπορευμάτων και έχουν ως αποτέλεσμα την έκθεση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας στον κίνδυνο διακύμανσης των σχετικών τιμών και συναλλαγματικών ισοτιμιών δεδομένου ότι δεν έχει καταρτισθεί πολιτική για τη διαχείριση του κινδύνου αυτού.

Κίνδυνος τιμής δικαιωμάτων εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα

Για τη λειτουργία των υπόχρεων θερμικών σταθμών παραγωγής Η/Ε, η Μητρική Εταιρεία υποχρεούται να αποκτήσει και να παραδίσει δικαιώματα εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα (CO₂) για την κάλυψη των εκπομπών CO₂.

Οι τιμές των δικαιωμάτων CO₂ ενδέχεται να επηρεαστούν από την πιθανή αναπροσαρμογή των στόχων της Ευρωπαϊκής Ένωσης (Ε.Ε.) για τις εκπομπές ρύπων το 2030 στο πλαίσιο της «Συμφωνίας των Παρισίων», τον συνεχή διάλογο περί των στόχων της ΕΕ για το κλίμα για το 2050 καθώς επίσης και την πιθανή κατάληξη των συζητήσεων στην ΕΕ για την επιβολή διορθωτικού μηχανισμού CO₂ επί των εισαγωγών στην Ευρωπαϊκή Ένωση, για την αποφυγή αποβιομηχανοποίησης, μαζί με τη συνεπακόλουθη αναμενόμενη μείωση των δωρεάν δικαιωμάτων CO₂ που δίνονται στη βιομηχανία. Επίσης, οι τιμές των δικαιωμάτων CO₂ αναμένεται να επηρεαστούν και από την πιθανή ένταξη στο EU ETS και άλλων κλάδων της οικονομίας πέραν της ηλεκτροπαραγωγής.

Η Μητρική Εταιρεία παρακολουθεί συστηματικά για λογαριασμό όλων των εταιρειών του Ομίλου τις αγορές και τις εξελίξεις σε ευρωπαϊκό επίπεδο και έχει υιοθετήσει πολιτική αγορών που αντισταθμίζει εν μέρει τον κίνδυνο μεταβολής της τιμής, ενώ στο πλαίσιο της τρέχουσας αναθεώρησης της πολιτικής διαχείρισης κινδύνου, η Εταιρεία μελετά μεταξύ άλλων τη διαδικασία βελτίωσης της εν λόγω πολιτικής αγορών CO₂, λαμβάνοντας υπόψη και τις αλλαγές στην ελληνική Αγορά Η/Ε. Επίσης, υφίσταται αυτόματος μηχανισμός (ρήτρα) για τη μετακύληση του μεγαλύτερου μέρους των μεταβολών των δαπανών του Ομίλου για δικαιώματα εκπομπών CO₂ στα τιμολόγια Χαμηλής, Μέσης και Υψηλής Τάσης.

Κίνδυνος έκθεσης σε ανταγωνισμό στη Χονδρεμπορική Αγορά

Η Μητρική Εταιρεία αντιμετωπίζει έντονο ανταγωνισμό και απώλεια μεριδίου στη Χονδρεμπορική Αγορά, λόγω της αυξανόμενης διείσδυσης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας στο Σύστημα και στο Δίκτυο στις αυξημένες εισαγωγές Η/Ε από γειτονικές χώρες αλλά και στον εντεινόμενο ανταγωνισμό από τρίτους ανεξάρτητους ηλεκτροπαραγωγούς. Λόγω δε των αυξημένων τιμών των δικαιωμάτων εκπομπής διοξειδίου του άνθρακα, των χαμηλών τιμών φυσικού αερίου, αλλά και του αυστηρού περιβαλλοντικού νομοθετικού πλαισίου, επηρεάζεται δυσμενώς η ανταγωνιστικότητα της λιγνιτικής παραγωγής. Ενδεχόμενες αλλαγές στο ανταγωνιστικό περιβάλλον, μέσω της θεσμοθέτησης νέων νομοθετικών ή / και ρυθμιστικών μηχανισμών στην αγορά Η/Ε, που ενισχύουν τους ανταγωνιστές του Ομίλου, ενδέχεται να επηρεάσουν αρνητικά τα λειτουργικά αποτελέσματα και τη ρευστότητά του. Δεδομένου ότι δεν έχουν οριστικοποιηθεί ακόμα οι επικείμενες αλλαγές για τη μετάβαση στο νέο μοντέλο λειτουργίας της χονδρεμπορικής αγοράς ενέργειας, αναμένονται νέες ρυθμιστικές αποφάσεις και λοιπές εξελίξεις, η επίπτωση των οποίων στις δραστηριότητες και την οικονομική κατάσταση της Μητρικής Εταιρείας δεν μπορεί επί του παρόντος να προσδιορισθεί.

Τιμολογιακός κίνδυνος για τις ανταγωνιστικές δραστηριότητες.

Με εξαίρεση τις ευπαθείς ομάδες καταναλωτών όλα τα τιμολόγια για τους τελικούς καταναλωτές είναι πλήρως απελευθερωμένα. Ωστόσο, η δυνατότητα και ελευθερία της Μητρικής Εταιρείας για διαμόρφωση του ανταγωνιστικού μέρους των τιμολογίων της, επηρεάζεται από αριθμό παραγόντων, όπως η δυνατότητα των καταναλωτών να ανταπεξέλθουν σε ενδεχομένως νέα αυξημένα τιμολόγια, πρωτοβουλίες εκ μέρους των Αρχών, αποφάσεις της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας κ.λπ., ιδιαίτερα στο πλαίσιο της τρέχουσας κοινωνικοοικονομικής κατάστασης στην Ελλάδα. Κατά συνέπεια, η Μητρική Εταιρεία ενδέχεται να αντιμετωπίσει δυσκολίες στην ενσωμάτωση πιθανού αυξημένου κόστους εμπορευμάτων καθώς και του κόστους που σχετίζεται με την Η/Ε ή των δικαιωμάτων εκπομπής αερίων του θερμοκηπίου στους λογαριασμούς ηλεκτρικού ρεύματος, μέσω αύξησης των τιμολογίων.

Κίνδυνος από ρυθμιζόμενες αποδόσεις στις δραστηριότητες του Δικτύου Διανομής Οι ρυθμιζόμενες αποδόσεις για τις επενδύσεις των Δικτύων, σε συνδυασμό με την αποδεκτή από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας περιουσιακή βάση επί της οποίας λογίζονται οι αποσβέσεις και οι αποδόσεις, μπορεί να επηρεάσουν αρνητικά την αξία και την κερδοφορία του Δικτύου, εάν δεν εξασφαλίζουν μία εύλογη απόδοση επί του επενδυμένου κεφαλαίου και επαρκές πρόσθετο κίνητρο για μελλοντικές επενδύσεις. Σαν αποτέλεσμα των παραπάνω, οποιαδήποτε Απόφαση της ΡΑΕ για τα ρυθμιζόμενα τιμολόγια εφόσον δεν αντανακλούν την εύλογη απόδοση, ενδέχεται να έχει σημαντική αρνητική επίπτωση στις δραστηριότητες, τα λειτουργικά αποτελέσματα και την οικονομική κατάσταση του Ομίλου, καθώς επίσης να δυσχεράνει τη δυνατότητα άντλησης κεφαλαίων (ξένων ή ιδίων) για τη χρηματοδότηση των επενδυτικών του πλάνων. Τέλος, δεδομένου ότι η ανάκτηση των ρυθμιζόμενων αποδόσεων βασίζεται στις μοναδιαίες χρεώσεις για τους καταναλωτές που ορίζονται με αποφάσεις της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας, υπάρχει σημαντικός κίνδυνος μέρος της απόδοσης να μην ανακτάται πλήρως ή να ανακτάται με καθυστέρηση αρκετών ετών.

Ρυθμιστικός κίνδυνος

Το νομοθετικό και ρυθμιστικό πλαίσιο, των ευρωπαϊκών και εθνικών ενεργειακών και περιβαλλοντικών πολιτικών, επηρεάζουν τις επιχειρηματικές επιλογές καθώς και την οικονομική κατάσταση και τα λειτουργικά αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας. Το ενεργειακό σύστημα και η ελληνική αγορά Η/Ε βρίσκονται εν μέσω γενικότερων εξελίξεων λόγω των δρομολογούμενων αλλαγών σε ευρωπαϊκό επίπεδο, οι οποίες σχετίζονται με την προώθηση της ενοποίησης των ευρωπαϊκών αγορών Η/Ε, την ενίσχυση του ανταγωνισμού στις αγορές ενέργειας, την ανάπτυξη των ΑΠΕ, τον περιορισμό της χρήσης στερεών ορυκτών καυσίμων στην ηλεκτροπαραγωγή, την παροχή πραγματικών επιλογών στους καταναλωτές και γενικά στην προώθηση βιώσιμων ενεργειακών επενδύσεων. Ως εκ τούτου αναμένεται μια μακρά περίοδος διαρκούς αναπροσαρμογής του ρυθμιστικού πλαισίου της ελληνικής ενεργειακής αγοράς σε αποφάσεις και ρυθμίσεις των εθνικών και ευρωπαϊκών θεσμικών οργάνων. Ενδεχόμενες τροποποιήσεις και προσαρμογές του ρυθμιστικού και νομοθετικού πλαισίου που διέπει τις ενεργειακές αγορές και το

περιβάλλον, οι οποίες θα περιορίζουν δραστηριότητες της επιχείρησης ή θα οδηγούν σε πλημμελή απελευθέρωση των Αγορών, ενδέχεται να έχουν σημαντικές αρνητικές επιπτώσεις στις δραστηριότητες, στην οικονομική κατάσταση και στα λειτουργικά αποτελέσματα της Επιχείρησης και του Ομίλου.

Κίνδυνος σχετικά με την παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ)

Οι Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ), το κόστος παροχής των οποίων η Μητρική Εταιρεία και οι λοιποί πάροχοι δικαιούται να ανακτούν είναι οι ακόλουθες:

- α) η προμήθεια Η/Ε στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ) σε τιμές ίδιες με αυτές που ισχύουν για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα,
- β) η προμήθεια Η/Ε σε ειδική τιμή για πολύτεκνες οικογένειες με πάνω από τρία παιδιά,
- γ) η προμήθεια Η/Ε σε ειδική τιμή για δικαιούχους του Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (ΚΟΤ), οι οποίες επί του παρόντος ισχύουν για καταναλωτές χαμηλού εισοδήματος, οικογένειες με τρία παιδιά και άνω, μακροχρόνια άνεργους, πρόσωπα με αναπηρία ή σε μηχανική υποστήριξη και
- δ) η προμήθεια Η/Ε με ειδικό τιμολόγιο σε ΝΠΔΔ προνοιακού χαρακτήρα.

Η αποζημίωση για την παροχή ΥΚΩ είναι βασισμένη στο σχετικό κόστος με το οποίο επιβαρύνθηκε η Μητρική Εταιρεία και οι λοιποί πάροχοι ΥΚΩ και υπολογίζεται βάσει μεθοδολογίας, η οποία θεσπίζεται με Αποφάσεις της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας. Πιθανές αλλαγές των δικαιωμάτων αποζημίωσης για τις υφιστάμενες ΥΚΩ που η Μητρική Εταιρεία παρέχει, ή αλλαγές της μεθοδολογίας υπολογισμού της αποζημίωσης για παροχή ΥΚΩ, που δεν θα επιτρέψουν στη Μητρική Εταιρεία να ανακτά το σύνολο του κόστους της, ή τυχόν υποανάκτηση αποζημίωσης αλλά και καθυστερήσεις στην καταβολή οφειλόμενων ανταλλαγμάτων ΥΚΩ παρελθόντων ετών, ή τυχόν πιθανή υιοθέτηση νέων ΥΚΩ, για τις οποίες η Μητρική Εταιρεία δεν θα αποζημιώνεται πλήρως, θα έχουν αρνητικές επιπτώσεις στο κόστος, την οικονομική θέση, τα λειτουργικά αποτελέσματα και τις ταμειακές ροές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Κίνδυνος από τη δημιουργία ελλείμματος στον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ

Το έλλειμμα του ειδικού λογαριασμού για ΑΠΕ του ΔΑΠΕΕΠ που σχηματίζεται όταν οι συνολικοί πόροι του λογαριασμού δεν επαρκούν να καλύψουν την εκροή για το ρυθμιζόμενο τιμολόγιο με το οποίο αποζημιώνονται οι παραγωγοί Η/Ε από ΑΠΕ, δημιουργούσε για πολλά χρόνια αβεβαιότητα και θέματα ρευστότητας στην αγορά. Βασικοί πόροι του λογαριασμού αυτού αποτελούν τα ποσά που οι προμηθευτές πληρώνουν για αγορά Η/Ε από ΑΠΕ, το ειδικό τέλος ΑΠΕ (ΕΤΜΕΑΡ) με το οποίο επιβαρύνονται οι καταναλωτές – το οποίο περιορίζει, όπως προαναφέρθηκε, έτι περαιτέρω τη δυνατότητά τους να εξοφλούν εγκαίρως τους λογαριασμούς ρεύματος – καθώς και άλλα μικρότερα ποσά, όπως προβλέπονται στη κείμενη νομοθεσία. Επειδή το έλλειμμα δεν είχε μηδενιστεί παρά τις ρυθμιστικές παρεμβάσεις, της περιόδου 2012-2016 (έκτακτη εισφορά αλληλεγγύης, μείωση τιμών πώλησης ενέργειας ΑΠΕ κλπ), το 2016 επιβλήθηκε νέα χρέωση (Πρόσθετη Χρέωση Εκπροσώπων Φορτίου – ΠΧΦΕΛ) στους Εκπροσώπους Φορτίου (προμηθευτές Η/Ε), προκειμένου να ισοσκελιστεί ο ειδικός λογαριασμός ΑΠΕ του ΔΑΠΕΕΠ. Η παραπάνω χρέωση επιβάρυνε σημαντικά τα οικονομικά αποτελέσματα και τις χρηματοροές της Μητρικής Εταιρείας και του Ομίλου κατά τα έτη 2016, 2017 και 2018, ενώ καταργήθηκε από 1.1.2019 καθώς η αύξηση της ΟΤΣ και των τιμών δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ (που επηρεάζουν τα έσοδα του ΕΛΑΠΕ) οδήγησε το λογαριασμό σε πλεόνασμα. Ωστόσο, δεν μπορεί να διασφαλιστεί ότι η ευμενής αυτή συγκυρία όσον αφορά τα έσοδα του ΕΛΑΠΕ θα διατηρηθεί, καθώς το ποσοστό του αναλογούντος ΕΤΜΕΑΡ στους λογαριασμούς Η/Ε μειώθηκε με αποτέλεσμα τη μελλοντική μείωση των εσόδων του ΕΛΑΠΕ, οπότε ενδέχεται η Πολιτεία να προβεί σε διορθωτικά μέτρα για την αύξηση των εσόδων του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ, γεγονός που πιθανόν να έχει σημαντική αρνητική επίδραση στα λειτουργικά αποτελέσματα και την οικονομική κατάσταση του Ομίλου.

Κίνδυνος από την μη ασφάλιση των παγίων περιουσιακών στοιχείων

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δεν διαθέτουν ασφαλιστική κάλυψη έναντι των συνήθων κινδύνων, που σχετίζονται με τους σταθμούς παραγωγής, το δίκτυο, τα ιδιόκτητα ακίνητά του και τον εξοπλισμό. Ασφαλίζονται μόνο τα μεγάλα πληροφοριακά συστήματα. Επιπλέον, δεν υπάρχει ασφαλιστική κάλυψη για τα υλικά και τα ανταλλακτικά καθώς και για υποχρεώσεις έναντι τρίτων. Αυτό οφείλεται κατά κύριο λόγο στο εκτιμώμενο υψηλό κόστος που συνδέεται με την ασφάλιση κατά των κινδύνων αυτών σε σύγκριση με το κόστος για την αποκατάσταση των ζημιών σε περίπτωση που κάποιος από τους υπόψη κινδύνους συμβούν και το δισεπαρμένο δίκτυο σταθμών παραγωγής Η/Ε. Τα έργα υπό κατασκευή (εκτός των δικτύων) ασφαλίζονται από τους εργολάβους για το διάστημα υλοποίησής τους. Τα ποσά μετρητών στα Καταστήματα Πώλησης της Εμπορίας ή χρηματοπιστολές αυτών, ασφαλίζονται έναντι κλοπών, καθώς επίσης ασφαλίζεται και η μεταφορά υγρών καυσίμων. Οποιαδήποτε σοβαρή ζημιά σε βασικούς σταθμούς παραγωγής Η/Ε, ή σε πάγια διανομής ή εξοπλισμό ορυχείων ενδέχεται να έχει σημαντικές αρνητικές επιπτώσεις στις δραστηριότητες, την οικονομική κατάσταση και στα λειτουργικά αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Υδρολογικές συνθήκες.

Η εξέλιξη των υδρολογικών συνθηκών είναι ένας απρόβλεπτος παράγοντας, που επιδρά στην κερδοφορία του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Κίνδυνος από την εξάρτηση από το Σύστημα Μεταφοράς Η/Ε.

Η μεταφορά ηλεκτρικής ενέργειας από τις μονάδες παραγωγής Η/Ε στο δίκτυο εξαρτάται από τις εγκαταστάσεις του συστήματος μεταφοράς Η/Ε στην Ελλάδα. Ενδεχόμενες βλάβες ή αστοχίες του συστήματος μεταφοράς Η/Ε, περιλαμβανομένων όσων οφείλονται σε φυσικές καταστροφές και ανεπαρκή συντήρηση ή ανάπτυξη, ενδέχεται να δυσχεράνουν τη διανομή Η/Ε από τις μονάδες παραγωγής στους τελικούς καταναλωτές και να επιδράσουν δυσμενώς

στην επιχειρηματική δραστηριότητα, τα λειτουργικά αποτελέσματα και την οικονομική κατάσταση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Κίνδυνος που σχετίζεται με τη λειτουργία και την παραγωγική δυναμικότητα του Δικτύου Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ).

Οι ανάγκες των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ), εξυπηρετούνται από αυτόνομους σταθμούς παραγωγής Η/Ε χρησιμοποιώντας σαν καύσιμο πετρέλαιο, αν και ως ένα βαθμό οι ανάγκες αυτές καλύπτονται επίσης και από εγκαταστάσεις ανανεώσιμων πηγών ενέργειας. Προκειμένου να καλυφθεί η ζήτηση Η/Ε στα ΜΔΝ, ειδικά κατά τη διάρκεια των θερινών μηνών, που υπάρχει αύξηση της κατανάλωσης Η/Ε λόγω της τουριστικής κίνησης, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία μπορεί να μισθώνουν ή να μεταφέρουν παραγωγική δυναμικότητα (μέσω ηλεκτροπαραγωγών ζευγών) από ένα νησί σε άλλο, όταν απαιτείται. Η ίδια διαδικασία, μίσθωσης ή μεταφοράς παραγωγικής δυναμικότητας, ακολουθείται επίσης όταν η ζήτηση σε ένα ΜΔΝ δεν μπορεί να καλυφθεί λόγω μιας απροσδόκητης μεγάλης βλάβης για το χρόνο που απαιτείται για την αποκατάστασή της.

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δεν είναι σε θέση να εγγυηθούν ότι δεν θα υπάρξουν μελλοντικά βλάβες ή λειτουργικές αδυναμίες στο Δίκτυο Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών ή ότι θα είναι σε θέση να καλύψουν τη ζήτηση Η/Ε σε περίπτωση επέλευσης τέτοιων γεγονότων. Οποιαδήποτε αδυναμία λειτουργίας ή μειωμένη παραγωγική δυνατότητα στο Δίκτυο Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών ενδέχεται να έχει αρνητικές επιπτώσεις στην επιχειρηματική δραστηριότητα, την οικονομική κατάσταση και τα λειτουργικά αποτελέσματα, καθώς και στη φήμη του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Επίσης, λόγω του γεγονότος ότι ο Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Η/Ε (ΑΔΜΗΕ Α.Ε.) έχει εξαγγείλει ένα ευρύ πρόγραμμα διασύνδεσης των ΜΔΝ και της Κρήτης, ενδέχεται στο μέλλον οι αυτόνομοι σταθμοί παραγωγής Η/Ε που είναι εγκατεστημένοι στα νησιά που θα διασυνδεθούν, να καταστούν ανενεργοί ή να περάσουν σε καθεστώς εφεδρείας χωρίς τη λήψη αποζημίωσης, γεγονός που θα έχει άμεση αρνητική επίπτωση στην οικονομική κατάσταση και τα λειτουργικά αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Κίνδυνοι σχετιζόμενοι με τα έργα EPC

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αντιμετωπίζουν κινδύνους σχετιζόμενους με την κατασκευή των εγκαταστάσεών τους παραγωγής Η/Ε, περιλαμβανόμενων και των κινδύνων που σχετίζονται με τη διαθεσιμότητα εξοπλισμού από αξιόπιστους προμηθευτές, τη διαθεσιμότητα υλικών οικοδομής και βασικών συστατικών στοιχείων, τη διαθεσιμότητα βασικών ειδικοτήτων προσωπικού, καθυστερήσεις του χρονοδιαγράμματος κατασκευής και ολοκλήρωσης των έργων εντός του προϋπολογισμού τους και σύμφωνα με τις απαιτούμενες προδιαγραφές. Ενδέχεται επίσης να αντιμετωπίσουν διάφορες καθυστερήσεις, όπως φαινόμενα πανδημίας, δυσμενείς καιρικές συνθήκες, δυσκολίες σύνδεσης στα δίκτυα μεταφοράς, κατασκευαστικά λάθη, αδυναμίες παράδοσης παραγγελιών από τους προμηθευτές τους, απρόσμενες καθυστερήσεις στην απόκτηση αδειών και εγκρίσεων ή ασκούμενες από τρίτους δικαστικές ενέργειες.

Επιπρόσθετα, δυσμενείς μακροοικονομικές εξελίξεις όπως και οικονομικά ή λειτουργικά προβλήματα των κύριων προμηθευτών και εργολάβων τους, ενδέχεται να έχουν αρνητικές επιπτώσεις στην δυνατότητα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας να προμηθευθούν υγρά καύσιμα, υλικά και ανταλλακτικά καθώς και την εξεύρεση επαρκών ανταγωνιστικών συνθηκών στην εγχώρια αγορά και την έγκαιρη ολοκλήρωση έργων EPC (Engineering, Procurement and Construction) και ενδέχεται να αυξήσουν τα λειτουργικά κόστη, τα κόστη συντήρησης καθώς και τα κόστη και τους χρόνους σχεδιασμού και ανέγερσης των κατασκευαστικών έργων.

Σημειώνεται ότι μεταξύ των μέτρων που έλαβε η Ελληνική Κυβέρνηση για τον περιορισμό της πανδημίας του COVID-19, περιλαμβανόταν και η παύση εργασιών στο εργοτάξιο της νέας Μονάδας Πτολεμαΐδα V για 2 ½ μήνες, η οποία αναμένεται να επιφέρει καθυστέρηση στο χρονοδιάγραμμα ολοκλήρωσης του έργου ίση με το χρόνο διάρκειας της παύσης εργασιών, καθώς το ανωτέρω γεγονός ανωτέρας βίας συνιστά αποκλειστικά λόγο καθυστέρησης του Αναδόχου.

Από τα μέχρι στιγμής δεδομένα, σε σχέση με τις προμήθειες υλικών και υγρών καυσίμων δεν έχουν υποβληθεί αιτήματα αναβολής ή αναστολής των προθεσμιών παράδοσης ούτε ενημέρωση από ξένους παραγωγούς για αναστολή της παραγωγικής τους δραστηριότητας εξαιτίας της πανδημίας του COVID-19. Εφόσον δεν υπάρξουν και νέα μέτρα περιορισμού της οικονομικής δραστηριότητας δεν προβλέπεται ιδιαίτερη μεταβολή στην πορεία των προμηθειών πέραν μιας μετατόπισης κάποιων παραδόσεων κατά 2-3 μήνες λόγω τροποποίησης αναγκών και αλλαγής του προγράμματος συντηρήσεων.

Κίνδυνος ενδεχόμενης ανάληψης ασφαλιστικών υποχρεώσεων

Παρά το γεγονός ότι σύμφωνα με το υφιστάμενο νομοθετικό πλαίσιο ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δεν έχουν την υποχρέωση μελλοντικής κάλυψης οποιουδήποτε ελλείμματος μεταξύ εσόδων και εξόδων των ασφαλιστικών φορέων του προσωπικού της ΔΕΗ, δεν μπορεί να υπάρξει διαβεβαίωση ότι το καθεστώς αυτό δεν θα αλλάξει στο μέλλον.

Κίνδυνος από εκκρεμοδικίες

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εμπλέκονται σε σημαντικό αριθμό νομικών διαδικασιών που αφορούν τις δραστηριότητές τους και οποιαδήποτε δυσμενή απόφαση κατά της ΔΕΗ ή άλλης εταιρείας του Ομίλου, ενδέχεται να

έχει σημαντικές αρνητικές επιπτώσεις στις δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, στη χρηματοοικονομική κατάσταση και στη φήμη τους.

Επιπρόσθετα, ως Όμιλος που συμπεριλαμβάνει εταιρείες κοινής ωφέλειας με (απώτερο) κύριο μέτοχο το Ελληνικό Δημόσιο, υπόκειται, μεταξύ και άλλων, σε κανόνες, νόμους και κανονισμούς, που αποβλέπουν στην προστασία του δημόσιου συμφέροντος όπως η νομοθεσία περί δημοσίων συμβάσεων ή περί προστασίας του περιβάλλοντος. Τυχόν παραβιάσεις της νομοθεσίας αυτής συνεπάγονται, μεταξύ άλλων, ποινικές κυρώσεις για τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου, τα διευθυντικά στελέχη αλλά και χαμηλότερης βαθμίδος υπαλλήλους ή εργαζομένους των εταιρειών, οι οποίες υπόκεινται σε αυτήν.

Ταυτόχρονα, όντας ένας από τους μεγαλύτερους βιομηχανικούς ομίλους στην Ελλάδα, με ευρεία και σύνθετη δραστηριότητα και λειτουργία σε όλη τη χώρα, κατά τη συνήθη πορεία των εργασιών του, από καιρού εις καιρόν, πλήττεται από ανταγωνιστές, προμηθευτές, πελάτες, ιδιοκτήτες εκτάσεων γης- οι οποίες εφάπτονται των ιδιοκτησιών του Ομίλου- μέσα ενημέρωσης, ακτιβιστές, καθώς και από απλούς πολίτες, οι οποίοι προβαίνουν σε καταγγελίες (ακόμη και προς εισαγγελικές αρχές) σχετικά με τις δραστηριότητες και τις λειτουργίες του Ομίλου.

Προφανώς αφορμή για τις καταγγελίες αυτές είναι η πεποίθησή τους (συνήθως από ταπεινά ελατήρια ωθούμενη) ότι οι λειτουργίες και δραστηριότητες του Ομίλου προκαλούν ή είναι πιθανό να προκαλέσουν ζημία στα συμφέροντά τους, στις εργασίες τους ή στις ιδιοκτησίες τους. Σε αυτό το πλαίσιο, δημοσιεύματα που εμπεριέχουν καταγγελίες και αιτιάσεις για τη διάπραξη δήθεν παρανόμων πράξεων στελεχών του Ομίλου, συχνά συνεπάγονται την περαιτέρω διερεύνησή τους από τις Εισαγγελικές Αρχές μέσω προκαταρκτικής εξέτασης, η οποία συνήθως καταλήγει σε θέση της διερευνώμενης υπόθεσης στο αρχείο, λόγω έλλειψης αποδεικτικών στοιχείων, ή σε απαλλακτικά βουλεύματα.

Σημειώνεται ότι αυτού του είδους οι πρακτικές εντάθηκαν κατά τη διάρκεια της οικονομικής κρίσης, δεδομένου ότι οι Εισαγγελικές Αρχές και το κοινό αίσθημα ευαισθητοποιήθηκαν ακόμη περισσότερο σε διερεύνηση τέτοιου είδους καταγγελιών, στρεφόμενων ιδιαίτερα εναντίον εταιρειών, στις οποίες το Ελληνικό Δημόσιο είναι ο κύριος μέτοχος και ως εκ τούτου θεωρούνται ότι λειτουργούν υπέρ του δημοσίου συμφέροντος.

Ως αποτέλεσμα των παραπάνω, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία, τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και τα διευθυντικά στελέχη τους υπόκεινται και σήμερα, αλλά πιθανότατα και στο μέλλον, σε δικαστικές ή άλλες έρευνες, βασισμένες σε διάφορες αιτίες, οι οποίες συνήθως σχετίζονται με τις δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, κατά τη συνήθη πορεία των εργασιών τους. Αυτές οι δικαστικές έρευνες και νομικές διαδικασίες ενίοτε επιδρούν αρνητικά στην καθημερινή λειτουργία του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, δεδομένου ότι τα διευθυντικά στελέχη που εμπλέκονται στις προαναφερθείσες έρευνες δαπανούν μεγάλο χρόνο από τις δραστηριότητές τους αλλά και πόρους. Οι έρευνες αυτές, εξάλλου, μπορεί να λειτουργούν σε βάρος της φήμης του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, παρά το γεγονός ότι μέχρι σήμερα, καμία από τις δικαστικές έρευνες που αφορούσαν στον Όμιλο και στα διευθυντικά στελέχη του δεν κατέληξε σε αμετάκλητη καταδικαστική απόφαση ποινικού δικαστηρίου.

Κίνδυνος από αλλαγές στο φορολογικό καθεστώς

Το φορολογικό καθεστώς στην Ελλάδα, υπόκειται σε συχνές αναθεωρήσεις και παρότι επίκειται μείωση φορολογικών συντελεστών στα εταιρικά κέρδη, ο Όμιλος ενδέχεται στο μέλλον να αντιμετωπίσει πιθανές φορολογικές ή άλλου είδους επιβαρύνσεις. Η αλλαγή της ερμηνείας και της εφαρμογής των φορολογικών διατάξεων από τις Φορολογικές Αρχές, ενδέχεται να έχουν σαν αποτέλεσμα πρόσθετα πληρωτέα από τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία ποσά, που μπορεί να επιφέρουν σημαντική αρνητική επίπτωση στις δραστηριότητες, τα λειτουργικά αποτελέσματα, την οικονομική κατάσταση και τη ρευστότητά τους.

Στην περίπτωση που ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία μετακυλήσουν την επίδραση πιθανών νέων φόρων και τελών στους πελάτες τους, αυτού του είδους οι φόροι και τα τέλη ενδέχεται να επιδράσουν στα ποσοστά εισπραξιμότητας των λογαριασμών ηλεκτρικού ρεύματος ή να έχουν ως αποτέλεσμα την απώλεια μεριδίου αγοράς λόγω του ανταγωνισμού. Αντιθέτως, εάν ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δεν αυξήσουν τα τιμολογία τους ώστε να αντισταθμίσουν την αύξηση της φορολογίας και των λοιπών τελών, ενδέχεται να υπάρξει σημαντική οικονομική επιβάρυνση στη ρευστότητα και στα οικονομικά τους αποτελέσματα.

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία υπόκεινται σε συγκεκριμένους νόμους και ρυθμίσεις που έχουν εφαρμογή στις δημόσιες επιχειρήσεις

Εφόσον το Ελληνικό Δημόσιο θα κατέχει, άμεσα ή έμμεσα, το 51% του μετοχικού της κεφαλαίου, η ΔΕΗ θα συνεχίσει να θεωρείται ως προς ορισμένους τομείς εταιρεία του Ελληνικού Δημοσίου τομέα. Συνεπώς οι λειτουργίες της θα συνεχίσουν να υπόκεινται σε νόμους και διατάξεις που εφαρμόζονται στο Δημόσιο τομέα και επηρεάζουν συγκεκριμένες διαδικασίες, όπως για παράδειγμα αυτές που αφορούν, ενδεικτικά και όχι περιοριστικά, και τουλάχιστον μέχρι πρότινος, αμοιβές και ανώτατο όριο αμοιβών, προσλήψεις, διαδικασίες προμηθειών κ.α.

Οι εν λόγω νόμοι και διατάξεις, ιδιαίτερα στα πλαίσια της σημερινής οικονομικής συγκυρίας και των σχετικών αποφάσεων της Κεντρικής Διοίκησης, στους οποίους δεν υπόκεινται οι σημερινοί και μελλοντικοί ανταγωνιστές της Μητρικής Εταιρείας, ενδέχεται να έχουν αρνητικές επιπτώσεις στη λειτουργική της ευελιξία και κατ' επέκταση στα οικονομικά της αποτελέσματα, τα χρηματικά της διαθέσιμα και στη διαχείριση των επιχειρηματικών κινδύνων.

Σημειώνεται ότι, ο Όμιλος δεν είχε επί σειρά ετών (μέχρι και τη θέση σε ισχύ το Δεκέμβριο 2019 του ν. 4643/2019) τη δυνατότητα πρόσληψης έμπειρου προσωπικού σε όλο το φάσμα δραστηριοτήτων του, ενώ σήμερα ο μέσος όρος ηλικίας του προσωπικού προσεγγίζει τα 52 έτη. Η εν λόγω αδυναμία στελέχωσης με εξειδικευμένα άτομα έχει προκαλέσει σημαντικές δυσχέρειες στην άμεση κάλυψη των αναγκών της Επιχείρησης με ανθρώπινο δυναμικό και έχει δημιουργήσει κρίσιμες ελλείψεις κυρίως σε προσωπικό, γεγονός που ενδέχεται να επιφέρει αρνητικές επιπτώσεις στην άσκηση της επιχειρηματικής δραστηριότητας του Ομίλου.

Κίνδυνος από ενδεχόμενες απεργιακές κινητοποιήσεις

Οι περισσότεροι εργαζόμενοι του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας είναι μέλη συνδικαλιστικών οργανώσεων. Εκτεταμένη εργασιακή αναταραχή ενδέχεται να έχει σημαντική αρνητική επίδραση στην επιχειρηματική δραστηριότητα του Ομίλου.

Υγεία ασφάλεια και περιβαλλοντικοί νόμοι και ρυθμίσεις

Οι δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας υπόκεινται στην Ελληνική και Ευρωπαϊκή νομοθεσία και τους σχετικούς κανονισμούς που αφορούν την υγεία και ασφάλεια των εργαζομένων, του προσωπικού των εργολάβων, καθώς και το περιβάλλον. Το κόστος συμμόρφωσης με τη σχετική νομοθεσία και κανόνες, ενδέχεται να απαιτεί την υλοποίηση σημαντικών επενδύσεων ή / και τη δαπάνη σημαντικών ποσών για δράσεις που αφορούν στην περιβαλλοντική συμμόρφωση, αναβάθμιση και αποκατάσταση. Αλλαγές στην περιβαλλοντική νομοθεσία είναι ενδεχόμενο να αυξήσουν το κόστος συμμόρφωσης και, τελικά, ενδέχεται να επηρεάσουν την κερδοφορία και το ταμειακό πρόγραμμα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Επιπρόσθετα, λόγω της φύσης των εργασιών τους, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εμπλέκονται σε αριθμό δικαστικών υποθέσεων για το περιβάλλον, που προκύπτουν στο σύνηθες πλαίσιο των δραστηριοτήτων τους. Οι υποθέσεις αυτές πιθανόν να μην περιλαμβάνουν χρηματικά πρόστιμα και επομένως δεν είναι εφικτό να ποσοτικοποιηθούν επί του παρόντος. Επίσης κατά καιρός ασκούνται αγωγές (και μηνύσεις) με αιτήματα αποζημιώσεων για κάθε είδους εργατικό ατύχημα, που συμβαίνει στο πλαίσιο των δραστηριοτήτων του ομίλου. Τα μελλοντικά κόστη, που σχετίζονται με μέτρα επιβολής ποινών ή / και αξιώσεις τρίτων για αποκατάσταση περιβαλλοντικών βλαβών ή / και κόστη ασφάλισης για αξιώσεις τρίτων λόγω περιβαλλοντικών αιτιών, πιθανόν να έχουν σοβαρή αρνητική επίπτωση στις δραστηριότητες, τα λειτουργικά αποτελέσματα και την οικονομική κατάσταση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία υποχρεούνται επίσης να αποκτούν για τη διενέργεια των επιχειρηματικών τους δραστηριοτήτων, περιβαλλοντικές άδειες, καθώς και εγκρίσεις ασφαλείας, από διάφορες αρμόδιες αρχές. Για ορισμένες από τις άδειες αυτές, υπάρχει η υποχρέωση περιοδικής τους ανανέωσης ή αναθεώρησης των όρων τους, καθώς επίσης και συνεχούς παρακολούθησης και αναφοράς συμμόρφωσης ως προς τους όρους αυτούς.

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δεν είναι σε θέση να παράσχουν διαβεβαιώσεις ότι θα μπορούν στο μέλλον να ανανεώνουν τις περιβαλλοντικές άδειες, ή ότι δεν θα επέλθουν ουσιώδεις μεταβολές στις άδειες αυτές που θα απαιτούν τη διενέργεια σημαντικών δαπανών.

Οι νόμοι οι οποίοι σχετίζονται με το περιβάλλον, την υγεία και την ασφάλεια στην εργασία είναι περίπλοκοι, υπόκεινται συχνά σε αλλαγές και διαχρονικά τείνουν να γίνονται περισσότερο αυστηροί. Σαν αποτέλεσμα, ενδέχεται ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία να μην επιδεικνύουν σε ορισμένες περιπτώσεις πλήρη συμμόρφωση προς αυτούς, καθώς και στις σχετικές ρυθμίσεις.

Επιπλέον, λόγω της αναδιάρθρωσης του Ομίλου ΔΕΗ και της δέσμευσης που έχουν αναλάβει ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία, λόγω της άμεσης απολιγνιτοποίησης, για την αποξήλωση των εγκαταστάσεων και την απομάκρυνση του εξοπλισμού των μονάδων παραγωγής Η/Ε, και των ορυχείων, καθώς και την αποκατάσταση των εδαφικών εκτάσεων ορυχείων και μονάδων παραγωγής Η/Ε, μετά το πέρας της παραγωγικής τους δραστηριότητας, την 31 Δεκεμβρίου 2019 και την 30 Ιουνίου 2020 έχει σχηματισθεί από τη Διοίκηση πρόβλεψη για το κόστος αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων και εξοπλισμού και αποκατάστασης εδαφικών εκτάσεων ορυχείων και μονάδων παραγωγής Η/Ε.

Σε περίπτωση που στο μέλλον τα πραγματικά κόστη υπερβούν τα προϋπολογισμένα, η διαφορά θα επηρεάσει τα αποτελέσματα χρήσης του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Ασφάλεια Πληροφοριακών Συστημάτων

Μεγάλο μέρος των λειτουργιών του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας βασίζεται στα πληροφοριακά τους συστήματα. Επομένως εκτίθενται στον κίνδυνο της μη – διαθεσιμότητας, της αλλοίωσης της αξιοπιστίας των δεδομένων και της μη εξουσιοδοτημένης πρόσβασης σε αυτά τα συστήματα. Για τη μείωση των κινδύνων αυτών, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία λαμβάνουν μέτρα για την ενίσχυση της ασφάλειας των πληροφοριακών τους συστημάτων. Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία πιστεύουν ότι επί του παρόντος διαθέτουν επαρκείς πολιτικές και διαδικασίες ασφαλείας για την κάλυψη των κινδύνων σχετικά με τη λειτουργία και συντήρηση των εγκαταστάσεων των πληροφοριακών τους συστημάτων και εκτελούνται τακτικοί έλεγχοι για την ασφάλεια των συστημάτων τους. Παρά ταύτα δεν διασφαλίζεται ότι θα είναι σε θέση να προλαμβάνουν αστοχίες τεχνικής φύσης ή παραβιάσεις ασφαλείας έγκαιρα ή να συνεχίσουν να έχουν επαρκή ασφαλιστική κάλυψη ώστε να αποζημιώνονται για σχετικές απώλειες (συμπεριλαμβανομένων δικαστικών διεκδικήσεων, ευθύνης και απώλειας δεδομένων) οι οποίες θα μπορούσαν να εμποδίσουν τη λειτουργία

τους ή να βλάψουν τη φήμη τους ή να έχουν σημαντικές δυσμενείς επιπτώσεις στις εργασίες τους. Επιπλέον, σχετικά με τον κίνδυνο των κυβερνοεπιθέσεων, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία λαμβάνουν τα ενδεδειγμένα μέτρα που επικαιροποιούνται διαρκώς για την αποφυγή του κινδύνου αυτού και για το λόγο αυτό μέχρι σήμερα δεν έχει συμβεί κάτι επιληψίμο στα συστήματά τους. Παρ' όλα αυτά δεν μπορεί να αποκλεισθεί το ενδεχόμενο να συμβεί σοβαρό επέισόδιο κυβερνοεπίθεσης με δυσμενείς επιπτώσεις στα συστήματα και τη λειτουργία του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Κίνδυνος από τη μη συμμόρφωση με τον Γενικό Κανονισμό Προστασίας Προσωπικών Δεδομένων της Ευρωπαϊκής Ένωσης (“ΓΚΠΠΔ”)

Ο νέος ΓΚΠΠΔ τέθηκε σε ισχύ στην Ευρωπαϊκή Ένωση την 24 Μαΐου 2018. Ο ΓΚΠΠΔ θέτει αυστηρότερες επιχειρησιακές απαιτήσεις για την επεξεργασία και τη διαχείριση δεδομένων προσωπικού χαρακτήρα, συμπεριλαμβανομένων, για παράδειγμα, διευρυμένων γνωστοποιήσεων σχετικά με τον τρόπο χρήσης των προσωπικών πληροφοριών, περιορισμούς στη διατήρηση πληροφοριών, υποχρεωτικές γνωστοποιήσεις σε περίπτωση παραβίασης δεδομένων και υψηλότερα πρότυπα για τους υπευθύνους επεξεργασίας δεδομένων, ώστε να είναι σε θέση να αποδεικνύουν ότι έχουν λάβει έγκυρη συγκατάθεση για ορισμένες δραστηριότητες επεξεργασίας δεδομένων. Παρόλο που ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν προβεί σε όλες τις απαραίτητες ενέργειες για τη συμμόρφωση με τις παραπάνω κατευθυντήριες γραμμές, δραστηριοποιούνται σε ένα κλάδο που η επεξεργασία σημαντικού όγκου προσωπικών δεδομένων είναι απαραίτητη και ως εκ τούτου είναι αναπόφευκτα περισσότερο εκτεθειμένοι στον κίνδυνο να τους επιβληθούν ποινές λόγω μη συμμόρφωσης με τον παραπάνω Κανονισμό. Η αδυναμία συμμόρφωσης με τις ισχύουσες διατάξεις περί συλλογής δεδομένων και περί απορρήτου ή με άλλα ισχύοντα πρότυπα ασφάλειας δεδομένων, ενδέχεται να έχει σαν αποτέλεσμα την επιβολή προστίμων, κυρώσεων, περιορισμών, καθώς και δικαστικές διαμάχες. Οποιαδήποτε αδυναμία επαρκούς αντιμετώπισης ανησυχιών περί προστασίας της ιδιωτικής ζωής (ακόμα και αβάσιμων) ή μη συμμόρφωσης με τους ισχύοντες νόμους, κανονισμούς και πολιτικές προστασίας της ιδιωτικής ζωής ή των προσωπικών δεδομένων, ενδέχεται να οδηγήσει σε επιπλέον κόστη και αστικές ευθύνες, να προκληθεί βλάβη στη φήμη τους και να επηρεαστούν αρνητικά οι επιχειρηματικές δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Έκτακτα Γεγονότα

Έκτακτα γεγονότα, συμπεριλαμβανόμενων φυσικών καταστροφών, πυρκαγιών, πολέμου, τρομοκρατικών δράσεων, απεργιών κλπ. ενδέχεται να οδηγήσουν σε βλάβη ή διακοπή της λειτουργίας των ορυχείων και των δραστηριοτήτων παραγωγής, μεταφοράς και διανομής Η/Ε. Επιπλέον, δυσμενείς μακροοικονομικές εξελίξεις, καθώς και οικονομικά ή και λειτουργικά προβλήματα βασικών προμηθευτών, παρόχων υπηρεσιών, εργολάβων κλπ. ενδέχεται να έχουν αρνητικές επιπτώσεις στην τροφοδοσία του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας με υγρά καύσιμα, υλικά και ανταλλακτικά και ενδέχεται να αυξήσουν τα λειτουργικά κόστη τους. Οι δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας ενέχουν κινδύνους ατυχημάτων και εργαζόμενοι ή τρίτοι ενδέχεται να υποστούν σωματικές βλάβες ή θάνατο ως αποτέλεσμα των ατυχημάτων αυτών. Συγκεκριμένα, ενώ ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία πιστεύουν ότι ο εξοπλισμός τους είναι ικανοποιητικά σχεδιασμένος και κατασκευασμένος και υπόκειται σε αυστηρούς ποιοτικούς ελέγχους, σε δοκιμές διασφάλισης ποιότητας και η κατάστασή του είναι σύμφωνη με τα πρότυπα και τους κανονισμούς που ισχύουν για την υγεία και την ασφάλεια στην εργασία, η διαδικασία του σχεδιασμού και της κατασκευής του ελέγχεται εξ ολοκλήρου από τους προμηθευτές, κατασκευαστές και εργολάβους τους και όχι από αυτούς και δεν μπορεί να υπάρξει διαβεβαίωση ότι δεν θα υπάρξουν ατυχήματα κατά την εγκατάσταση ή λειτουργία αυτού του εξοπλισμού. Επιπλέον, οι επιπτώσεις αυτών των γεγονότων μπορεί να δημιουργήσουν σημαντικούς και μακροχρόνιους κινδύνους, τόσο για το περιβάλλον και την υγεία, τη ρύπανση του περιβάλλοντος, όσο και ενδέχεται να αποτελούν κίνδυνο ή ενόχληση για τους κατοίκους των γειτονικών περιοχών. Μπορεί ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία να υποχρεωθούν να καταβάλουν αποζημιώσεις ή πρόστιμα, να αποκαταστήσουν περιβαλλοντολογικές ζημιές ή να παύσουν τη λειτουργία σταθμών παραγωγής Η/Ε, προκειμένου να συμμορφωθούν με τους κανονισμούς για το περιβάλλον, την υγεία και την ασφάλεια. Επίσης ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία, μπορεί να αντιμετωπίσουν αιτήσεις αποζημίωσης για αστική ευθύνη ή πρόστιμα κατά τη συνήθη πορεία των εργασιών τους, ως αποτέλεσμα των ζημιών σε τρίτους που προκλήθηκαν από φυσικές και ανθρωπογενείς καταστροφές, όπως αναφέρθηκε παραπάνω. Οι υποχρεώσεις αυτές μπορεί να οδηγήσουν σε καταβολή αποζημιώσεων σύμφωνα με τους ισχύοντες νόμους.

Κίνδυνοι Αδειοδοτικών Δικαιωμάτων

Οι διαδικασίες απόκτησης και ανανέωσης των απαραίτητων για τις δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας αδειών και εγκρίσεων, είναι συχνά χρονοβόρες και περίπλοκες. Η απόκτηση των αδειών αυτών δεν είναι συνήθης διαδικασία και οι όροι υπό τους οποίους ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αποκτούν τις άδειες αυτές, υπόκεινται σε αλλαγές που δεν είναι δυνατόν να προβλεφθούν. Αυτό έχει ως αποτέλεσμα ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία να επιβαρύνονται με σημαντικά έξοδα συμμόρφωσης με τις προϋποθέσεις που σχετίζονται με την απόκτηση ή την ανανέωση των εν λόγω αδειών. Η αδυναμία απόκτησης ή ανανέωσης των απαραίτητων αδειών και εγκρίσεων, ενδέχεται να έχει ως αποτέλεσμα τη διακοπή ορισμένων λειτουργιών τους, συμπεριλαμβανομένης και της ικανότητας του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας να λαμβάνουν χρηματοδότηση για τις δραστηριότητές τους. Οποιαδήποτε αδυναμία απόκτησης, διατήρησης, ανανέωσης, τροποποίησης ή παράτασης όλων των απαραίτητων αδειών και εγκρίσεων για τις επιχειρηματικές δραστηριότητες και την εκτέλεση της στρατηγικής του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, ενδέχεται να έχει σημαντική αρνητική επίδραση στις δραστηριότητες, τα λειτουργικά αποτελέσματα, τον στρατηγικό και οικονομικό σχεδιασμό, την οικονομική κατάσταση και τη ρευστότητά τους.

Επί του παρόντος ο Όμιλος δεν καταβάλλει δικαιώματα εκμετάλλευσης, παραχώρησης ή άλλου είδους σχετικά με το λιγνίτη τον οποίο εξορύσσει ή δικαιώματα χρήσης νερού για τα υδροηλεκτρικά του εργοστάσια. Η εφαρμογή του όποιου νέου καθεστώτος δικαιωμάτων εκμετάλλευσης θα απαιτούσε την κατάργηση του παρόντος καθεστώτος και ο Όμιλος δεν είναι σε θέση να εγγυηθεί ότι οποιαδήποτε μορφή δικαιωμάτων εκμετάλλευσης, τελών παραχώρησης ή λοιπών τελών στη λιγνιτική και την υδροηλεκτρική του παραγωγή δεν θα επιβληθεί από το Ελληνικό Δημόσιο στο μέλλον.

Διαχείριση κινδύνων

Ο Όμιλος έχει ορίσει τον κίνδυνο ως ένα σύνολο αβέβαιων και μη προβλέψιμων συνθηκών, που ενδέχεται να έχουν συνολικά δυσμενή επίπτωση στις δραστηριότητές του, την επιχειρηματική του δράση, την οικονομική του απόδοση, καθώς και την εκτέλεση της στρατηγικής και την επίτευξη των στόχων του. Η Διεύθυνση Διαχείρισης Κινδύνων προβλέπεται οργανωτικά στο οργανόγραμμα της Μητρικής Εταιρείας, αλλά δεν έχει ακόμη στελεχωθεί με προσωπικό λόγω περιορισμού των προσλήψεων και άλλων αρνητικών παραγόντων που αναφέρονται σε προηγούμενη ενότητα. Μέχρι σήμερα, τα ανώτερα και ανώτατα στελέχη εμπλέκονται κατά περίπτωση στη διαδικασία αναγνώρισης και πρωταρχικής εκτίμησης των κινδύνων ώστε να εισηγηθούν στο Διοικητικό Συμβούλιο το σχεδιασμό και την έγκριση συγκεκριμένων διαδικασιών και πολιτικών Διαχείρισης Κινδύνων. Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δεν είναι σε θέση να εγγυηθούν ότι οι διαδικασίες και πολιτικές αυτές παρέχουν πλήρη προστασία κατά των κινδύνων τους οποίους αντιμετωπίζουν.

ΠΡΟΟΠΤΙΚΕΣ ΓΙΑ ΤΟ Β' ΕΞΑΜΗΝΟ 2020

Για το Β' Εξάμηνο του 2020 η Εταιρεία αναμένει να συνεχιστεί η απώλεια μεριδίου αγοράς.

Η μείωση αυτή, σε συνδυασμό με τη νέα πολιτική εκπτώσεων και επιβράβευσης πελατών, η οποία εφαρμόζεται από τον Μάρτιο του 2020, οδηγεί σε μείωση των εσόδων.

Όσον αφορά το σκέλος των δαπανών, μειώνεται σημαντικά η καθαρή δαπάνη για αγορά Η/Ε σε σχέση με το Β' Εξάμηνο του 2019 καθώς παρατηρείται σημαντική μείωση της ΟΤΣ και μηδενική επιβάρυνση από το μηχανισμό των ΝΟΜΕ.

Η μείωση των δαπανών για δικαιώματα εκπομπών CO₂ σε σχέση με το Β' Εξάμηνο του 2019, οφείλεται στις μειωμένες εκπομπές ενώ η μείωση της δαπάνης για Φυσικό Αέριο και Υγρά Καύσιμα οφείλεται στις χαμηλότερες τιμές καυσίμων.

Τέλος η μειωμένη δαπάνη μισθοδοσίας οφείλεται στις συνεχιζόμενες αποχωρήσεις.

Η Εταιρεία έχει ξεκινήσει την επικαιροποίηση του Επιχειρησιακού της Σχεδίου με στόχο την ολοκλήρωσή του τους επόμενους μήνες.

ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Τα υπόλοιπα της Μητρικής Εταιρείας με θυγατρικές επιχειρήσεις την 30 Ιουνίου 2020 και την 31 Δεκεμβρίου 2019 έχουν ως εξής:

	30 Ιουνίου 2020		31 Δεκεμβρίου 2019	
	Ποσά σε '000 €		Ποσά σε '000 €	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	1.464	-	1.420	-
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	297.745	(463.062)	309.426	(562.819)
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.	28.957	(315)	69.226	(1.309)
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε.	4.497	-	39.000	-
PPC Finance Plc.	-	(44)	-	(57)
PPC Elektrik	773	-	645	-
PPC Bulgaria JSCO	-	(1.537)	2	(1.808)
PPC Albania	340	-	230	(20)
EDS AD Skorje	406	(28)	386	-
	334.182	(464.986)	420.335	(566.013)

Τα ανωτέρω αναφερόμενα υπόλοιπα με τη θυγατρική PPC Finance Plc αφορούν τα διαχειριστικά της έξοδα, με τα οποία τελικώς επιβαρύνεται η Μητρική Εταιρεία.

Τον Ιούλιο 2019, το Δ.Σ. της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε τον εταιρικό μετασχηματισμό της θυγατρικής εταιρείας EDS DOOEL Skorje από Μονοπρόσωπη ΕΠΕ σε Ανώνυμη Εταιρεία (JSC).

Επίσης ενέκρινε την καταβολή ποσού 1.800.000 Ευρώ ως αρχικό κεφάλαιο με σκοπό να κλείσει η αρνητική θέση της εταιρείας για το έτος 2018, να καταβληθεί το υποχρεωτικό από το Δίκαιο της Βόρειας Μακεδονίας ποσό για το μετασχηματισμό της εταιρείας σε Ανώνυμη Εταιρεία και να προκύψει θετική καθαρή θέση για την έναρξη της λειτουργίας της σε Α.Ε. Η καταβολή του ανωτέρω ποσού πραγματοποιήθηκε στις 7 Αυγούστου 2019, ενώ στις 16.01.2020 εγκρίθηκε από τις αρμόδιες τοπικές αρχές ο μετασχηματισμός της θυγατρικής εταιρείας σε Ανώνυμη Εταιρεία με νέο διακριτικό τίτλο EDS AD Skorje.

Την 30 Ιουνίου 2020, η Μητρική Εταιρεία αναγνώρισε πρόβλεψη αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας επί απαιτήσεων για τη θυγατρική εταιρεία «Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε.» και τη «Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε.». ύψους € 28,6 εκατ. (31.12.2019: € 65,6 εκατ.) και € 4,5 εκατ. (31.12.2019: € 38,8 εκατ.) αντίστοιχα.

Οι συναλλαγές της Μητρικής Εταιρείας με θυγατρικές επιχειρήσεις για την περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2020 και την 30 Ιουνίου 2019 έχουν ως εξής:

	30 Ιουνίου 2020		30 Ιουνίου 2019	
	Ποσά σε '000 €		Ποσά σε '000 €	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις Προς	Τιμολογήσεις Από
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	1.087	-	1.015	-
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	848.137	(906.735)	923.262	(1.078.386)
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.	25.606	(256)	57.366	(463)
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε.	3.954	-	24.506	-
PPC Finance Plc	-	(3)	-	(6.418)
PPC Elektrik	268	(3.310)	-	(1.908)
PPC Bulgaria JSCO	-	(16.478)	-	(20.794)
PPC Albania	-	-	-	(31)
EDS AD Skorje	60	(67)	962	(2.360)
Σύνολο	879.112	(926.849)	1.007.111	(1.110.360)

Παροχή εγγυήσεων υπέρ θυγατρικών

Κατά την 30.06.2020 υφίσταται εταιρική εγγύηση της Μητρικής Εταιρείας υπέρ της θυγατρικής εταιρείας ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε , συνολικού πιστωτικού ορίου μέσω ανοιχτών αλληλόχρεων λογαριασμών, μέχρι του ποσού των 8 εκ. ευρώ, από τα οποία είχε χρησιμοποιηθεί ποσό ύψους 465 χιλ. ευρώ που αφορούσε σε εγγυητικές επιστολές.

Κατά την 30.06.2020 οι εγγυήσεις της Μητρικής Εταιρείας σχετικά με δάνεια του θυγατρικής εταιρείας Energy Delivery Solutions EDS AD (EDS) για κεφάλαιο κίνησης, ανήλθαν στο ποσό των Ευρώ 15,5 εκατ. Από τον Όμιλο EDS εκταμιεύτηκε το ποσό των Ευρώ 13,5 εκατ.

Κατά την 30.06.2020 η Μητρική Εταιρεία παρέιχε εταιρική εγγύηση προς την EDS για τον προμηθευτή Η/Ε Energy Financing Team AG ύψους έως Ευρώ 2 εκατ.

Σημαντικές Συναλλαγές και υπόλοιπα με άλλες εταιρείες στις οποίες συμμετέχει το Ελληνικό Δημόσιο

Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει τις συναλλαγές και τα υπόλοιπα με τις εταιρείες Ελληνικά Πετρέλαια (“ΕΛΠΕ”) και Δημόσια Επιχείρηση Αερίου («ΔΕΠΑ») οι οποίες είναι προμηθευτές υγρών καυσίμων και φυσικού αερίου, αντίστοιχα, και στις οποίες συμμετέχει το Ελληνικό Δημόσιο. Επιπλέον, παρουσιάζονται οι συναλλαγές και τα υπόλοιπα με τον ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε., την ΕΧΕ Α.Ε, την ΑΔΜΗΕ Α.Ε και ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.

	1.1.2020 – 30.06.2020		1.1.2019 – 30.06.2019	
	Ποσά σε ‘000 €		Ποσά σε ‘000 €	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
ΕΛΠΕ	22.290	(38.796)	21.058	(79.245)
ΔΕΠΑ	178	(67.096)	157	(216.845)
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.	119.864	(250.133)	91.199	(114.974)
ΕΧΕ Α.Ε.	309.392	(702.073)	563.808	(1.315.402)
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	105.133	(222.283)	88.863	(338.048)
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	17.465	(1.044)	35.986	(2.481)

	30 Ιουνίου 2020		31 Δεκεμβρίου 2019	
	Ποσά σε ‘000 €		Ποσά σε ‘000 €	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
ΕΛΠΕ	20.075	(12.220)	15.968	(24.996)
ΔΕΠΑ	-	(14.981)	-	(19.603)
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.	109.434	(389.150)	64.954	(382.174)
ΕΧΕ Α.Ε.	14.501	(35.447)	20.313	(61.197)
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	192.758	(374.909)	208.774	(388.194)
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	357.447	-	353.336	-

Το σύνολο των απαιτήσεων της ΔΕΗ Α.Ε. από τη ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. καλύπτεται εξ’ ολοκλήρου από πρόβλεψη.

Πλέον των ανωτέρω η ΔΕΗ Α.Ε., στα πλαίσια της επιχειρηματικής της δραστηριότητας, πραγματοποιεί συναλλαγές με μεγάλο αριθμό εταιρειών υπό κρατικό έλεγχο, κερδοσκοπικού ή μη χαρακτήρα, (πωλήσεις ενέργειας, λήψη υπηρεσιών κλπ.). Όλες οι συναλλαγές με τις υπό κρατικό έλεγχο εταιρείες πραγματοποιούνται σε εμπορικούς όρους και δεν γνωστοποιούνται, με εξαίρεση τις συναλλαγές που ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία πραγματοποιούν με την Ελληνική Εταιρεία Συμμετοχών και Περιουσίας Α.Ε. (ΕΕΣΥΠ Α.Ε) και τις εταιρείες στις οποίες αυτή συμμετέχει. Τα υπόλοιπα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας με την ΕΕΣΥΠ Α.Ε. και τις εταιρείες στις οποίες αυτή συμμετέχει την 30 Ιουνίου 2020 και την 31 Δεκεμβρίου 2019 εμφανίζονται κατωτέρω:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	30 Ιουνίου 2020		30 Ιουνίου 2020	
	Ποσά σε '000 €		Ποσά σε '000 €	
	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις
Ε.Ε.ΣΥ.Π. Α.Ε.	7	-	7	-
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΕΡΟΛΙΜΕΝΑΣ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε.	2.053	(19)	2.031	(19)
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΑ Α.Ε.	4.801	(3.697)	-	(3.639)
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ Α.Ε.	1	(83)	-	(46)
Ε.ΥΔ.ΑΠ. Α.Ε.	3.648	(45)	3.648	(2)
ΕΤΒΑ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΕΣ ΠΕΡΙΟΧΕΣ Α.Ε.	166	(14)	166	(11)
ΔΙΕΘΝΗΣ ΕΚΘΕΣΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.	17	-	17	-
ΟΔΙΚΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	5.841	(1)	5.841	-
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΔΗΜΟΣΙΟΥ Α.Ε.	4.538	-	4.538	-
ΣΤΑΘΕΡΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	36.054	-	36.054	-
Ο.Κ.Α.Α. Α.Ε.	12	-	12	-
Ο.Α.Σ.Α. Α.Ε.	5	-	5	-
ΚΕΝΤΡ. ΑΓΟΡΑ ΘΕΣΣΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.	-	(25)	-	(25)
Ε.Υ.Α.Θ. Α.Ε.	2.305	-	2.305	-
ΔΙΑΧ. ΒΙΠΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	1	-	1	-
Α.Ε.ΔΙ.Κ.	4	-	4	-
Ε.ΥΔ.ΑΠ. ΝΗΣΩΝ	4	-	4	-
ΣΥΝΟΛΟ	59.457	(3.884)	54.633	(3.742)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31 Δεκεμβρίου 2019		31 Δεκεμβρίου 2019	
	Ποσά σε '000 €		Ποσά σε '000 €	
	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΕΡΟΛΙΜΕΝΑΣ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε.	1.962	(54)	1.962	(31)
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΑ Α.Ε.	6.538	(4.682)	-	(3.939)
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ Α.Ε.	-	(192)	-	(166)
Ε.ΥΔ.ΑΠ. Α.Ε.	3.523	(14)	3.523	(3)
ΕΤΒΑ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΕΣ ΠΕΡΙΟΧΕΣ Α.Ε.	214	(33)	214	(28)
ΟΔΙΚΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	3.951	(3)	3.951	-
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΔΗΜΟΣΙΟΥ Α.Ε.	4.491	-	4.491	-
ΣΤΑΘΕΡΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	24.441	-	24.441	-
Ο.Κ.Α.Α. Α.Ε.	60	-	60	-
Ο.Α.Σ.Α. Α.Ε.	2	-	2	-
Ε.Υ.Α.Θ. Α.Ε.	2.559	-	2.558	-
ΕΛΛΗΝΙΚΕΣ ΑΛΥΚΕΣ Α.Ε.	19	-	19	-
ΣΥΝΟΛΟ	47.760	(4.978)	41.221	(4.167)

Οι συναλλαγές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας με την ΕΕΣΥΠ Α.Ε. και τις εταιρείες στις οποίες αυτή συμμετέχει για την περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2020 και την 30 Ιουνίου 2019 έχουν ως εξής :

	<u>ΟΜΙΛΟΣ</u>		<u>ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ</u>	
	1.01.2020 – 30.06.2020		1.01.2020 – 30.06.2020	
	Ποσά σε '000 €		Ποσά σε '000 €	
	<u>Τιμολογήσεις</u>	<u>Τιμολογήσεις</u>	<u>Τιμολογήσεις</u>	<u>Τιμολογήσεις</u>
	<u>προς</u>	<u>από</u>	<u>προς</u>	<u>από</u>
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΕΡΟΛΙΜΕΝΑΣ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε.	1.145	(53)	1.037	(53)
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΑ Α.Ε.	8.265	(9.469)	21	(7.411)
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ Α.Ε.	4	(90)	3	(42)
Ε.ΥΔ.ΑΠ. Α.Ε.	8.171	(79)	8.138	(58)
ΕΤΒΑ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΕΣ ΠΕΡΙΟΧΕΣ Α.Ε.	453	(9)	453	(9)
ΔΙΕΘΝΗΣ ΕΚΘΕΣΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.	364	(2)	364	(2)
ΟΔΙΚΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	1.424	(7)	1.424	-
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΔΗΜΟΣΙΟΥ Α.Ε.	886	-	886	-
ΣΤΑΘΕΡΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	8.594	-	8.594	-
Ο.Κ.Α.Α. Α.Ε.	477	-	477	-
Ο.Α.Σ.Α. Α.Ε.	17	-	17	-
ΚΕΝΤΡ. ΑΓΟΡΑ ΘΕΣΝΙΚΗΣ Α.Ε.	91	-	91	-
Ε.Υ.Α.Θ. Α.Ε.	5.763	(3)	5.763	-
ΕΛΛΗΝΙΚΕΣ ΑΛΥΚΕΣ Α.Ε.	71	-	71	-
ΔΙΑΧ. ΒΙΠΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	4	-	4	-
ΓΑΙΑ-ΟΣΕ Α.Ε.	1	-	1	-
Α.Ε.ΔΙ.Κ.	9	-	9	-
ΣΥΝΟΛΟ	35.739	(9.712)	27.353	(7.575)

	<u>ΟΜΙΛΟΣ</u>		<u>ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ</u>	
	1.01.2019 – 30.06.2019		1.01.2019 – 30.06.2019	
	Ποσά σε '000 €		Ποσά σε '000 €	
	<u>Τιμολογήσεις</u>	<u>Τιμολογήσεις</u>	<u>Τιμολογήσεις</u>	<u>Τιμολογήσεις</u>
	<u>προς</u>	<u>από</u>	<u>προς</u>	<u>από</u>
Ε.Ε.ΣΥ.Π. Α.Ε.	5	-	5	-
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΕΡΟΛΙΜΕΝΑΣ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε.	1.965	(76)	1.875	(76)
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΑ Α.Ε.	8.629	(11.147)	4	(8.391)
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ Α.Ε.	5	(63)	5	(27)
Ε.ΥΔ.ΑΠ. Α.Ε.	7.699	(67)	7.648	(50)
ΕΤΒΑ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΕΣ ΠΕΡΙΟΧΕΣ Α.Ε.	557	(8)	418	(7)
ΔΙΕΘΝΗΣ ΕΚΘΕΣΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.	401	(5)	401	(3)
ΟΔΙΚΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	1.787	(1)	1.787	-
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΔΗΜΟΣΙΟΥ Α.Ε.	1.032	-	1.032	-
ΣΤΑΘΕΡΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	10.098	(297)	10.098	(297)
Ο.Κ.Α.Α. Α.Ε.	415	-	415	-
Ο.Α.Σ.Α. Α.Ε.	15	-	15	-
ΚΕΝΤΡ. ΑΓΟΡΑ ΘΕΣΝΙΚΗΣ Α.Ε.	98	-	98	-
ΚΑΖΙΝΟ ΠΑΡΝΗΘΑΣ	263	-	263	-
Ε.Υ.Α.Θ. Α.Ε.	5.097	(2)	5.064	-
ΕΛΛΗΝΙΚΕΣ ΑΛΥΚΕΣ Α.Ε.	54	-	54	-
ΔΙΑΧ. ΒΙΠΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	2	-	2	-
ΓΑΙΑ-Ο.Σ.Ε. Α.Ε.	1	-	1	-
Α.Ε.ΔΙ.Κ.	8	-	8	-
ΣΥΝΟΛΟ	38.131	(11.666)	29.193	(8.851)

Αμοιβές Διοίκησης

Οι αμοιβές των οργάνων Διοίκησης (μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικοί Διευθυντές) για τις περιόδους που έληξαν την 30 Ιουνίου 2020 και 30 Ιουνίου 2019 έχουν ως εξής:

	Όμιλος Ποσά σε '000€		Εταιρεία Ποσά σε '000€	
	30.06.2020	30.06.2019	30.06.2020	30.06.2019
<u>Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου</u>				
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	296	178	164	29
- Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	219	160	54	-
- Εργοδοτικές εισφορές	111	108	40	25
- Λοιπές παροχές	102	81	76	51
	728	527	334	105
<u>Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών</u>				
- Τακτικές αποδοχές	522	343	439	259
- Εργοδοτικές εισφορές	104	91	86	69
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	-	4	-	4
	626	438	525	332
Σύνολο	1.354	965	859	437

Οι αμοιβές μελών του Διοικητικού Συμβουλίου δεν περιλαμβάνουν τις τακτικές αποδοχές και εργοδοτικές εισφορές που αφορούν στους εκπροσώπους των εργαζομένων που συμμετέχουν στο Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας. Επίσης, δεν περιλαμβάνει την παροχή ηλεκτρικής ενέργειας με βάση το τιμολόγιο του προσωπικού της ΔΕΗ Α.Ε. στα εκτελεστικά μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και στους Αναπληρωτές Διευθύνοντες Συμβούλους και Γενικούς Διευθυντές.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ

Ορισμοί και συμφωνία των Εναλλακτικών Δεικτών Μέτρησης Απόδοσης (“ΕΔΜΑ”)

ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΟΙ ΔΕΙΚΤΕΣ ΜΕΤΡΗΣΗΣ ΑΠΟΔΟΣΗΣ (“ΕΔΜΑ”)

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία χρησιμοποιούν Εναλλακτικούς Δείκτες Μέτρησης Απόδοσης (“ΕΔΜΑ”) στα πλαίσια λήψης αποφάσεων σχετικά με τον χρηματοοικονομικό, λειτουργικό και στρατηγικό σχεδιασμό τους καθώς και για την αξιολόγηση και την δημοσίευση των επιδόσεών τους. Αυτοί οι ΕΔΜΑ εξυπηρετούν στην καλύτερη κατανόηση των χρηματοοικονομικών και λειτουργικών αποτελεσμάτων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, της χρηματοοικονομικής τους θέσης καθώς και της κατάστασης ταμειακών ροών. Οι εναλλακτικοί δείκτες (ΕΔΜΑ) θα πρέπει να λαμβάνονται υπόψη πάντα σε συνδυασμό με τα οικονομικά αποτελέσματα που έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ και σε καμία περίπτωση δεν αντικαθιστούν αυτά.

Εναλλακτικοί Δείκτες Μέτρησης Απόδοσης (“ΕΔΜΑ”)

Κατά την περιγραφή των επιδόσεων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας χρησιμοποιούνται “Προσαρμοσμένοι” δείκτες όπως: EBITDA Επαναλαμβανόμενο χωρίς εφάπαξ επιπτώσεις, περιθώριο EBITDA Επαναλαμβανόμενο % χωρίς εφάπαξ επιπτώσεις και Κέρδη / (Ζημίες) χωρίς εφάπαξ επιπτώσεις. Οι δείκτες αυτοί υπολογίζονται αφαιρώντας από τους οικονομικούς δείκτες, οι οποίοι έχουν υπολογιστεί από κονδύλια των ετήσιων ή ενδιάμεσων οικονομικών καταστάσεων, την επίδραση και τα κόστη που προκύπτουν από γεγονότα τα οποία συνέβησαν κατά την εκάστοτε περίοδο αναφοράς και τα οποία δεν έχουν επηρεάσει τα ποσά των προηγούμενων περιόδων.

EBITDA (Δείκτης λειτουργικών κερδών πριν από αποσβέσεις και απομειώσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και φόρους)

Ο δείκτης EBITDA εξυπηρετεί στην καλύτερη ανάλυση των λειτουργικών αποτελεσμάτων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας και υπολογίζεται ως εξής: Σύνολο κύκλου εργασιών μείον το σύνολο των λειτουργικών εξόδων πριν από αποσβέσεις και απομειώσεις. Το περιθώριο EBITDA (%) υπολογίζεται διαιρώντας το EBITDA με το σύνολο του κύκλου εργασιών. Οι υπολογισμοί παρουσιάζονται στον Πίνακα Α.

Λειτουργικές Δαπάνες προ φόρων, αποσβέσεων, συνολικών καθαρών χρηματοοικονομικών δαπανών και κερδών/(ζημιών) από συνδεδεμένες εταιρείες χωρίς εφάπαξ επιπτώσεις

Ο δείκτης αυτός προκύπτει αν από τη γραμμή «Λειτουργικές Δαπάνες προ Αποσβέσεων και Απομειώσεων» του πίνακα του EBITDA όπως παρουσιάζεται ανωτέρω, αφαιρεθούν οι εφάπαξ επιπτώσεις που αναφέρονται στη σημείωση του EBITDA Επαναλαμβανόμενου κατωτέρω. Ο δείκτης παρουσιάζεται στον Πίνακα Β.

EBITDA Επαναλαμβανόμενο (Δείκτης λειτουργικών κερδών πριν από αποσβέσεις και απομειώσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και φόρους, εξαιρούμενων των εφάπαξ επιπτώσεων)

Το EBITDA Επαναλαμβανόμενο εξυπηρετεί στην καλύτερη ανάλυση των λειτουργικών αποτελεσμάτων του Ομίλου, εξαιρουμένης της επίδρασης των εφάπαξ επιπτώσεων. Για το Α' εξάμηνο 2020 οι εφάπαξ επιπτώσεις που επηρέασαν το EBITDA Επαναλαμβανόμενο είναι οι ακόλουθες :α) Επιστροφή € 44.773 χιλ. λόγω αναθεώρησης του κόστους προμήθειας φυσικού αερίου της ΔΕΓΠΑ από την ΒΟΤΑΣ για τα έτη 2012-2019, μετά την απόφαση του Διεθνούς Διαιτητικού Δικαστηρίου σχετικά με τη διαφορά μεταξύ των δύο εταιρειών (θετική επίπτωση) και β) πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού για έξοδο από την υπηρεσία ύψους € 16.301 χιλ. για τον Όμιλο και € 13.450 χιλ. για την Μητρική Εταιρεία (αρνητική επίπτωση). Αντίστοιχα για το Α' εξάμηνο 2019 η εφάπαξ επίπτωση που επηρέασε το προσαρμοσμένο EBITDA για τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία είναι η επιστροφή ποσού € 99.301 χιλ. έναντι του πλεονάσματος του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ (ΕΛΑΠΕ), (θετική επίπτωση).

Το περιθώριο EBITDA Επαναλαμβανόμενο (%) υπολογίζεται διαιρώντας το EBITDA Επαναλαμβανόμενο με το σύνολο του κύκλου εργασιών Επαναλαμβανόμενου. Ο υπολογισμός του EBITDA Επαναλαμβανόμενου και του περιθωρίου EBITDA Επαναλαμβανόμενο παρουσιάζεται στον Πίνακα Γ.

EBIT (Δείκτης λειτουργικών κερδών πριν από καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και φόρους)

Ο δείκτης EBIT εξυπηρετεί στην καλύτερη ανάλυση των λειτουργικών αποτελεσμάτων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας και υπολογίζεται ως εξής: EBITDA (Δείκτης λειτουργικών κερδών πριν από αποσβέσεις και απομειώσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και φόρους) μείον τα ποσά των αποσβέσεων και των τυχόν απομειώσεων. Το περιθώριο EBIT (%) υπολογίζεται διαιρώντας το EBIT με το σύνολο του κύκλου εργασιών. Ο υπολογισμοί παρουσιάζονται στον Πίνακα Δ.

Καθαρό ποσό Αποσβέσεων Χρηματοοικονομικών Δαπανών και Κερδών από Συνδεδεμένες Εταιρείες.

Ο Δείκτης αυτός υπολογίζεται ως το συμψηφισμένο καθαρό ποσό των κονδυλίων των αποσβέσεων χρήσης, των καθαρών χρηματοοικονομικών δαπανών και των κερδών / ζημιών από τις συνδεδεμένες επιχειρήσεις του Ομίλου. Οι υπολογισμοί παρουσιάζονται στον Πίνακα Ε.

Κέρδη/ (Ζημίες) προ Φόρων προσαρμοσμένα χωρίς εφάπαξ επιπτώσεις (προσαρμογή για την πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού, για εκκαθάριση λόγω αναθεώρησης κόστους προμήθειας αερίου αγωγού 2012-2019 και των σχετικών πιστωτικών τόκων καθώς και για απομείωση αξίας λιγνιτικών θυγατρικών

Ο δείκτης αυτός εξυπηρετεί επίσης στην καλύτερη ανάλυση των αποτελεσμάτων και υπολογίζεται ως εξής: EBITDA Επαναλαμβανόμενο, όπως έχει αναλυθεί στην σημείωση του EBITDA Επαναλαμβανόμενου ανωτέρω, μείον το καθαρό ποσό αποσβέσεων χρηματοοικονομικών δαπανών και κερδών από Συνδεδεμένες Εταιρείες, δείκτης που αναφέρεται ανωτέρω και παρουσιάζεται στον πίνακα Ε. Ο υπολογισμοί παρουσιάζονται στον Πίνακα ΣΤ.

Καθαρός Δανεισμός

Ο καθαρός δανεισμός είναι ένας ΕΔΜΑ που χρησιμοποιεί η διοίκηση για να αξιολογήσει την κεφαλαιακή διάρθρωση του Ομίλου και την δυνατότητα μόχλευσης. Ο καθαρός δανεισμός υπολογίζεται προσθέτοντας στα μακροπρόθεσμα δάνεια το βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμων δανείων και τα βραχυπρόθεσμα δάνεια, αφαιρώντας από το σύνολο τα χρηματικά διαθέσιμα, τις δεσμευμένες καταθέσεις που αφορούν σε δανειακές συμβάσεις και τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών αποτελεσμάτων και προσθέτοντας το αναπόσβεστο μέρος των εξόδων σύναψης δανείων. Οι υπολογισμοί παρουσιάζονται στον πίνακα Ζ.

ΠΙΝΑΚΑΣ Α - EBITDA (Δείκτης λειτουργικών κερδών πριν από αποσβέσεις και απομειώσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και φόρους)

	Σύνολο Ομίλου 01.01-30.06.2020	Σύνολο Ομίλου 01.01-30.06.2019	Σύνολο Ομίλου 01.04-30.06.2020	Σύνολο Ομίλου 01.04-30.06.2019	Σύνολο Εταιρείας 01.01-30.06.2020	Σύνολο Εταιρείας 01.01-30.06.2019	Σύνολο Εταιρείας 01.04-30.06.2020	Σύνολο Εταιρείας 01.04-30.06.2019
	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€
Κύκλος Εργασιών (1)	2.249.580	2.305.202	1.030.587	1.166.986	2.137.807	2.215.771	974.295	1.118.158
μείον :								
Λειτουργικές Δαπάνες προ Αποσβέσεων και Απομειώσεων (2)	1.763.828	2.196.479	763.214	991.925	1.552.416	2.098.261	610.457	934.628
Αμοιβές προσωπικού	363.719	387.522	181.032	193.547	216.267	227.084	107.272	114.519
Λιγνίτης	(29.164)	1.417	(38.746)	(11.579)	(27.888)	(20.067)	(36.908)	(21.730)
Υγρά Καύσιμα	224.566	319.713	86.247	167.943	222.851	311.730	85.716	164.370
Φυσικό Αέριο	112.328	222.488	53.651	95.807	112.328	222.488	53.651	95.807
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	589.443	750.268	230.929	295.845	615.816	867.652	235.885	358.031
Υλικά και αναλώσιμα	52.313	62.619	23.775	32.295	27.817	33.415	10.974	15.706
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου μεταφοράς	69.654	78.525	33.891	38.343	69.623	78.525	33.876	38.343
Τέλη Διανομής	-	-	-	-	107.541	138.992	50.896	67.213
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	100.435	105.453	51.083	59.743	64.057	69.621	32.624	37.479
Αμοιβές τρίτων	42.778	37.936	22.715	19.692	26.076	26.436	13.059	13.509
Δικαιώματα εκπομπών αερίων	171.203	251.131	51.490	114.333	146.912	182.126	45.817	74.868
Προβλέψεις για κινδύνους	16.879	7.382	4.238	1.967	21.905	9.495	9.264	4.080
Προβλέψεις απομείωσης αξίας υλικών	14.889	4.594	12.433	2.210	7.989	4.289	5.988	2.246
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	42.157	(23.285)	21.745	(5.508)	(30.323)	(23.327)	(52.201)	(5.634)
Λοιπά (έσοδα) / έξοδα, καθαρά	(7.372)	(9.284)	28.731	(12.713)	(28.555)	(30.198)	14.544	(24.179)
EBITDA (A) = [(1) - (2)]	485.752	108.723	267.373	175.061	585.391	117.510	363.838	183.530
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ EBITDA [(A) / (1)]	21,6%	4,7%	25,9%	15,0%	27,4%	5,3%	37,3%	16,4%

ΠΙΝΑΚΑΣ Β- Λειτουργικές Δαπάνες προ φόρων, αποσβέσεων, συνολικών καθαρών χρηματοοικονομικών δαπανών και κερδών / (ζημιών) από συνδεδεμένες εταιρείες χωρίς εφάπαξ επιπτώσεις

	Σύνολο Ομίλου 01.01-30.06.2020	Σύνολο Ομίλου 01.01-30.06.2019	Σύνολο Ομίλου 01.04-30.06.2020	Σύνολο Ομίλου 01.04-30.06.2019	Σύνολο Εταιρείας 01.01-30.06.2020	Σύνολο Εταιρείας 01.01-30.06.2019	Σύνολο Εταιρείας 01.04-30.06.2020	Σύνολο Εταιρείας 01.04-30.06.2019	ΣΧΟΛΙΑ
	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	
Λειτουργικές Δαπάνες προ Αποσβέσεων και Απομειώσεων (2)	1.763.828	2.196.479	763.214	991.925	1.552.416	2.098.261	610.457	934.628	
μείον :									
Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ (ΕΛΑΠΕ) (χρέωση η οποία καταργήθηκε από 1.1.2019)	-	(99.301)	-	(99.301)	-	(99.301)	-	(99.301)	Σημείωση 2 Εξαμηνιαίας Οικονομικής Έκθεσης 2020
Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού	16.301	-	7.803	-	13.450	-	5.715	-	Σημείωση 15 Εξαμηνιαίας Οικονομικής Έκθεσης 2020
Εκκαθάριση λόγω αναθεώρησης κόστους προμήθειας αερίου αγωγού 2012-2019	(44.773)	-	-	-	(44.773)	-	-	-	Σημείωση 3 Εξαμηνιαίας Οικονομικής Έκθεσης 2020
Λειτουργικές Δαπάνες προ Αποσβέσεων και Απομειώσεων χωρίς εφάπαξ επιπτώσεις(2)	1.792.300	2.295.780	755.411	1.091.226	1.583.739	2.197.562	604.742	1.033.929	

ΠΙΝΑΚΑΣ Γ- EBITDA Επαναλαμβανόμενο (Δείκτης λειτουργικών κερδών πριν από αποσβέσεις και απομειώσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και φόρους εξαιρούμενων των εφάπαξ επιπτώσεων)

	Σύνολο Ομίλου 01.01-30.06.2020	Σύνολο Ομίλου 01.01-30.06.2019	Σύνολο Ομίλου 01.04-30.06.2020	Σύνολο Ομίλου 01.04-30.06.2019	Σύνολο Εταιρείας 01.01-30.06.2020	Σύνολο Εταιρείας 01.01-30.06.2019	Σύνολο Εταιρείας 01.04-30.06.2020	Σύνολο Εταιρείας 01.04-30.06.2019	ΣΧΟΛΙΑ
	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	
EBITDA (1)	485.752	108.723	267.373	175.061	585.391	117.510	363.838	183.530	
συν εφάπαξ επιπτώσεις (2):	(28.472)	(99.301)	7.803	(99.301)	(31.323)	(99.301)	5.715	(99.301)	
Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ (ΕΛΑΠΕ) (χρέωση η οποία καταργήθηκε από 1.1.2019)	-	(99.301)	-	(99.301)	-	(99.301)	-	(99.301)	Σημείωση 2 Εξαμηνιαίας Οικονομικής Έκθεσης 2020
Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού	16.301	-	7.803	-	13.450	-	5.715	-	Σημείωση 15 Εξαμηνιαίας Οικονομικής Έκθεσης 2020
Εκκαθάριση λόγω αναθεώρησης κόστους προμήθειας αερίου αγωγού 2012-2019	(44.773)	-	-	-	(44.773)	-	-	-	Σημείωση 3 Εξαμηνιαίας Οικονομικής Έκθεσης 2020
EBITDA ΕΠΑΝΑΛΑΜΒΑΝΟΜΕΝΟ ΧΩΡΙΣ ΕΦΑΠΑΞ ΕΠΙΠΤΩΣΕΙΣ (3) = [(1)+(2)]	457.280	9.422	275.176	75.760	554.068	18.209	369.553	84.229	
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (4)	2.249.580	2.305.202	1.030.587	1.166.986	2.137.807	2.215.771	974.295	1.118.158	
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ EBITDA ΕΠΑΝΑΛΑΜΒΑΝΟΜΕΝΟ ΧΩΡΙΣ ΕΦΑΠΑΞ ΕΠΙΠΤΩΣΕΙΣ [(3)/(4)]	20,3%	0,4%	26,7%	6,5%	25,9%	0,8%	37,9%	7,5%	

ΠΙΝΑΚΑΣ Δ - EBIT (Δείκτης λειτουργικών κερδών πριν από καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και φόρους)

	Σύνολο Ομίλου 01.01-30.06.2020	Σύνολο Ομίλου 01.01-30.06.2019	Σύνολο Ομίλου 01.04-30.06.2020	Σύνολο Ομίλου 01.04-30.06.2019	Σύνολο Εταιρείας 01.01-30.06.2020	Σύνολο Εταιρείας 01.01-30.06.2019	Σύνολο Εταιρείας 01.04-30.06.2020	Σύνολο Εταιρείας 01.04-30.06.2019
	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€
EBITDA	485.752	108.723	267.373	175.061	585.391	117.510	363.838	183.530
<u>μείον :</u>								
Αποσβέσεις και απομείωση παγίων (4)	359.298	316.260	172.953	158.069	329.793	307.170	158.477	155.591
Απομείωση αξίας στοιχείων ενεργητικού	10.068	-	10.068	-	10.068	-	10.068	0
Απομείωση αξίας συμμετοχών σε λιγνιτικές θυγατρικές	-	64.940	-	64.940	119.426	102.300	108.426	102.300
EBIT (A)	116.386	(272.477)	84.352	(47.948)	126.104	(291.960)	86.867	(74.361)
Κύκλος Εργασιών (1)	2.249.580	2.305.202	1.030.587	1.166.986	2.137.807	2.215.771	974.295	1.118.158
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ EBIT [(A) / (1)]	5,2%	(11,8%)	8,2%	(4,1%)	5,9%	(13,2%)	8,9%	(6,7%)

ΠΙΝΑΚΑΣ Ε - Καθαρό ποσό Αποσβέσεων Χρηματοοικονομικών Δαπανών και Κερδών από Συνδεδεμένες Εταιρείες.

	Σύνολο Ομίλου 01.01-30.06.2020	Σύνολο Ομίλου 01.01-30.06.2019	Σύνολο Ομίλου 01.04-30.06.2020	Σύνολο Ομίλου 01.04-30.06.2019	Σύνολο Εταιρείας 01.01-30.06.2020	Σύνολο Εταιρείας 01.01-30.06.2019	Σύνολο Εταιρείας 01.04-30.06.2020	Σύνολο Εταιρείας 01.04-30.06.2019
	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€
<u>ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ, ΚΑΘΑΡΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ, ΚΕΡΔΗ ΑΠΟ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ</u>	428.330	362.145	209.565	179.984	375.718	353.664	171.422	178.010
Αποσβέσεις	359.298	316.260	172.953	158.069	329.793	307.170	158.477	155.591
Χρηματοοικονομικά έξοδα	99.039	86.363	51.265	42.125	97.269	85.103	50.332	41.854
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(28.199)	(39.149)	(14.843)	(19.765)	(51.019)	(39.169)	(37.889)	(20.391)
Καθαρό (κέρδος)/ζημία από συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	(1.436)	(1.958)	(302)	(1.391)	-	-	-	-
Καθαρές ζημιές/(κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	(372)	629	492	946	(325)	560	502	956

ΠΙΝΑΚΑΣ ΣΤ - Κέρδη/ (Ζημίες) προ Φόρων προσαρμοσμένα χωρίς εφάπαξ επιπτώσεις

	Σύνολο Ομίλου 01.01-30.06.2020	Σύνολο Ομίλου 01.01-30.06.2019	Σύνολο Ομίλου 01.04-30.06.2020	Σύνολο Ομίλου 01.04-30.06.2019	Σύνολο Εταιρείας 01.01-30.06.2020	Σύνολο Εταιρείας 01.01-30.06.2019	Σύνολο Εταιρείας 01.04-30.06.2020	Σύνολο Εταιρείας 01.04-30.06.2019
	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€
ΕΒΙΤΔΑ ΕΠΑΝΑΛΑΜΒΑΝΟΜΕΝΟ ΧΩΡΙΣ ΕΦΑΠΑΞ ΕΠΙΠΤΩΣΕΙΣ	457.280	9.422	275.176	75.760	554.068	18.209	369.553	84.229
<u>ΜΕΙΟΝ: ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ, ΚΑΘΑΡΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ, ΚΕΡΔΗ ΑΠΟ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ</u>	428.330	362.145	209.565	179.984	375.718	353.664	171.422	178.010
Κέρδη/ (Ζημίες) προ Φόρων (προσαρμογή για την πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού, για εκκαθάριση λόγω αναθεώρησης κόστους προμήθειας αερίου αγωγού 2012-2019 και των σχετικών πιστωτικών τόκων καθώς και για απομείωση αξίας λιγνιτικών θυγατρικών)	28.950	(352.723)	65.611	(104.224)	178.350	(335.455)	198.131	(93.781)

ΠΙΝΑΚΑΣ Ζ – Καθαρός Δανεισμός

	Όμιλος			Εταιρεία		
	30.06.2020	31.12.2019	30.06.2019	30.06.2020	31.12.2019	30.06.2019
	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	3.532.137	3.510.961	3.689.847	3.436.391	3.467.108	3.643.421
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	408.478	417.351	398.905	408.488	417.361	398.915
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	14.279	18.630	45.871	-	-	30.000
Χρηματικά διαθέσιμα	(534.006)	(286.917)	(236.099)	(419.906)	(205.461)	(135.317)
Δεσμευμένες Καταθέσεις	(55.151)	(64.847)	(70.008)	(55.151)	(64.847)	(70.008)
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών αποτελεσμάτων	(804)	(1.251)	(1.484)	(606)	(879)	(1.018)
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων	88.297	93.120	94.788	88.297	93.120	94.788
ΣΥΝΟΛΟ	3.453.230	3.687.047	3.921.820	3.457.513	3.706.402	3.960.781

Αθήνα, 3 Σεπτεμβρίου 2020

Για το Διοικητικό Συμβούλιο

Ο Πρόεδρος και Διευθύνων
Σύμβουλος

Ο Αντιπρόεδρος

Γεώργιος Ι. Στάσης

Πύρρος Δ. Παπαδημητρίου

III. ΕΚΘΕΣΗ ΕΠΙΣΚΟΠΗΣΗΣ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΩΝ

Έκθεση Επισκόπησης Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή

Προς το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Έκθεση Επισκόπησης Ενδιάμεσης Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης

Εισαγωγή

Έχουμε επισκοπήσει τη συνημμένη συνοπτική εταιρική και ενοποιημένη κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης της Εταιρείας ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. της 30 Ιουνίου 2020 και τις σχετικές συνοπτικές εταιρικές και ενοποιημένες καταστάσεις αποτελεσμάτων, συνολικών εισοδημάτων, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της εξάμηνης 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 ουσιώδη 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 τη συνοπτική εταιρική και ενοποιημένη χρηματοοικονομική πληροφόρηση.

Μαρούσι, 3 Σεπτεμβρίου 2020

ΒΑΣΙΛΕΙΟΣ ΚΑΜΙΝΑΡΗΣ
ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΣ
Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 20411

ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ)
ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.
ΧΕΙΜΑΡΡΑΣ 8B, 151 25, ΜΑΡΟΥΣΙ
Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 107



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

**Ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις
της Εταιρείας και του Ομίλου
της εξάμηνης περιόδου που έληξε την
30 Ιουνίου 2020**

**σύμφωνα με τα
Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς,
όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση**

Οι συνημμένες ενδιάμεσες συνοπτικές Εταιρικές και Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις είναι εκείνες που εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.», στις 3 Σεπτεμβρίου 2020 και είναι αναρτημένες στο διαδίκτυο, στη διεύθυνση www.dei.gr.

**Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ
ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ &
ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ**

**Ο ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ
ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ**

**Ο ΓΕΝΙΚΟΣ
ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ
ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ**

**Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ
ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ
ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ**

**ΓΕΩΡΓΙΟΣ Ι.
ΣΤΑΣΣΗΣ**

**ΠΥΡΡΟΣ Δ.
ΠΑΠΑΔΗΜΗΤΡΙΟΥ**

**ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ Α.
ΑΛΕΞΑΝΔΡΙΔΗΣ**

**ΕΥΘΥΜΙΟΣ Α.
ΚΟΥΤΡΟΥΛΗΣ**

Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.
Αριθμός ΓΕΜΗ: 786301000
Χαλκοκονδύλη 30 - 104 32 Αθήνα

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ.....	38
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ	39
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2020	40
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	41
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	42
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ	43
ΕΠΙΛΕΓΜΕΝΕΣ ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ	44
1. Η ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ	44
2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ	45
3. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ	49
4. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΣΥΝΟΠΤΙΚΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	51
4.1.ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ.....	51
4.2 ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ	53
5. ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΟΧΙΚΟΤΗΤΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ	55
6. ΔΙΑΚΟΠΤΟΜΕΝΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ	56
7. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ).....	57
8. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ	59
9. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ.....	60
10. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ	61
11. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	66
12. ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ	66
13. ΕΥΛΟΓΗ ΑΞΙΑ ΚΑΙ ΙΕΡΑΡΧΙΑ ΕΥΛΟΓΗΣ ΑΞΙΑΣ	67
14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ	69
15. ΛΟΙΠΕΣ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ	83
16. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ.....	84
17. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΚΛΑΔΟ	86

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2020
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01.2020 – 30.06.2020	01.01.2019 – 30.06.2019	01.01.2020 – 30.06.2020	01.01.2019 – 30.06.2019
ΠΩΛΗΣΕΙΣ:				
	1.923.157	2.059.526	1.905.028	2.048.156
	316	-	316	-
	326.107	245.676	232.463	167.615
5	2.249.580	2.305.202	2.137.807	2.215.771
ΕΞΟΔΑ:				
	363.719	387.522	216.267	227.084
	(29.164)	1.417	(27.888)	(20.067)
	224.566	319.713	222.851	311.730
	112.328	222.488	112.328	222.488
	359.298	316.260	329.793	307.170
	589.443	750.268	615.816	867.652
	52.313	62.619	27.817	33.415
	69.654	78.525	69.623	78.525
	-	-	107.541	138.992
	100.435	105.453	64.057	69.621
	42.778	37.936	26.076	26.436
14	171.203	251.131	146.912	182.126
	16.879	7.382	21.905	9.495
	14.889	4.594	7.989	4.289
	42.157	(23.285)	(30.323)	(23.327)
	99.039	86.363	97.269	85.103
	(32.074)	(39.149)	(54.894)	(39.169)
8	-	64.940	119.426	102.300
15	10.068	-	10.068	-
3	(7.372)	(9.284)	(28.555)	(30.198)
	(1.436)	(1.958)	-	-
	(372)	629	(325)	560
	2.198.351	2.623.564	2.053.753	2.554.225
	51.229	(318.362)	84.054	(338.454)
7	(21.891)	43.517	(22.630)	45.929
	29.338	(274.845)	61.424	(292.525)
ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ/(ΖΗΜΙΕΣ)				
Κατανεμόμενα σε				
	29.318	(274.871)		
	20	26		
	0,13	(1,18)		
	232.000.000	232.000.000		

-Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενδιάμεσων συνοπτικών ενοποιημένων και εταιρικών οικονομικών καταστάσεων

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2020

(σε χιλιάδες Ευρώ)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01.2020 – 30.06.2020	01.01.2019 – 30.06.2019	01.01.2020 – 30.06.2020	01.01.2019 – 30.06.2019
Καθαρά κέρδη / (ζημίες) περιόδου	29.338	(274.845)	61.424	(292.525)
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες)				
<i>Λοιπές συνολικές (ζημίες)/ εισοδήματα που μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους</i>				
Συναλλαγματικές διαφορές	(86)	10	-	-
Καθαρές λοιπές συνολικές (ζημίες)/εισοδήματα που μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους	(86)	10	-	-
<i>Λοιπές συνολικές (ζημίες)/ εισοδήματα που δεν μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους</i>				
Κέρδη/(ζημίες) από χρηματοοικονομικά στοιχεία αποτιμώμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων	(447)	832	(273)	551
Αναπροσαρμογή αξίας παγίων στοιχείων	2.097	-	2.097	-
Αναβαλλόμενοι φόροι επί αναπροσαρμογής αξίας παγίων στοιχείων	(504)	-	(504)	-
Αναλογιστικά κέρδη	-	271	-	-
Καθαρά λοιπά συνολικά εισοδήματα που δεν μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους	1.146	1.103	1.320	551
Λοιπά συνολικά εισοδήματα περιόδου μετά από φόρους	1.060	1.113	1.320	551
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου μετά από φόρους	30.398	(273.732)	62.744	(291.974)
Κατανέμονται σε:				
Μετόχους της Εταιρείας	30.378	(273.758)		
Μη ελέγχουσες συμμετοχές	20	26		

-Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενδιάμεσων συνοπτικών ενοποιημένων και εταιρικών οικονομικών καταστάσεων

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ ΤΗΝ 30
ΙΟΥΝΙΟΥ 2020
(σε χιλιάδες Ευρώ)

	Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		30.06.2020	31.12.2019	30.06.2020	31.12.2019
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ					
Μακροπρόθεσμο ενεργητικό:					
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	15	10.353.387	10.572.714	9.976.737	10.176.626
Ασώματες ακινητοποιήσεις		121.804	80.923	99.919	65.054
Αξία δικαιώματος χρήσης παγίων		55.447	67.193	36.157	41.084
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	8	-	-	221.271	221.271
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις	9	37.642	36.364	997	997
Περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων		804	1.251	606	879
Αναβαλλόμενος φόρος ενεργητικού		205.595	226.623	174.734	197.867
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις		16.018	20.428	17.652	20.132
Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού		10.790.697	11.005.496	10.528.073	10.723.910
Βραχυπρόθεσμο ενεργητικό:					
Αποθέματα		742.720	730.895	539.586	530.923
Εμπορικές απαιτήσεις		778.342	683.491	660.119	579.213
Περιουσιακά στοιχεία από συμβάσεις με Πελάτες		314.915	424.911	314.915	424.911
Λοιπές απαιτήσεις		304.374	360.479	126.780	235.444
Απαίτηση φόρου εισοδήματος		6.649	12.565	-	-
Χρηματικά διαθέσιμα		534.006	286.917	419.906	205.461
Δεσμευμένες καταθέσεις		58.202	67.752	58.202	67.752
Σύνολο Βραχυπρόθεσμου Ενεργητικού		2.739.208	2.567.010	2.119.508	2.043.704
Σύνολο Ενεργητικού		13.529.905	13.572.506	12.647.581	12.767.614
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ					
Ιδία Κεφάλαια:					
Μετοχικό κεφάλαιο	11	575.360	575.360	575.360	575.360
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο		106.679	106.679	106.679	106.679
Τακτικό αποθεματικό		128.317	128.317	128.317	128.317
Κεφαλαιοποιηθείσες υπεραξίες φορολογικών αναπροσαρμογών παγίων περιουσιακών στοιχείων		(947.342)	(947.342)	(947.342)	(947.342)
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων		4.737.567	4.753.454	4.643.110	4.658.997
Λοιπά αποθεματικά		51.355	51.888	26.353	26.626
Αποτελέσματα εις νέο		(1.581.520)	(1.628.019)	(1.783.913)	(1.862.818)
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων που αναλογούν στους Μετόχους της Εταιρείας		3.070.416	3.040.337	2.748.564	2.685.819
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		275	255	-	-
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων		3.070.691	3.040.592	2.748.564	2.685.819
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις:					
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	12	3.532.137	3.510.961	3.436.391	3.467.108
Παροχές στο προσωπικό	15	316.868	303.292	187.289	175.767
Προβλέψεις		799.859	780.694	758.655	737.035
Χρηματοδοτική υποχρέωση δικαιώματος χρήσης παγίων		45.055	49.369	30.242	29.284
Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες		2.297.990	2.331.696	2.297.990	2.331.696
Επιχορηγήσεις Παγίων Στοιχείων		163.120	172.577	149.546	156.844
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		14.714	13.055	39	38
Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων		7.169.743	7.161.644	6.860.152	6.897.772
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις:					
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις		1.391.067	1.689.234	1.203.517	1.523.818
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	12	14.279	18.630	-	-
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	12	408.478	417.351	408.488	417.361
Βραχυπρόθεσμη χρηματοδοτική υποχρέωση αξίας δικαιώματος χρήσης		12.694	18.322	7.140	12.780
Μερίσματα πληρωτέα		13	13	13	13
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος		63.938	69.630	63.836	63.778
Δουλεωμένες και λοιπές υποχρεώσεις		592.273	718.180	549.142	727.363
Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες		806.729	438.910	806.729	438.910
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων		3.289.471	3.370.270	3.038.865	3.184.023
Σύνολο Υποχρεώσεων και Ιδίων Κεφαλαίων		13.529.905	13.572.506	12.647.581	12.767.614

-Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενδιάμεσων συνοπτικών ενοποιημένων και εταιρικών οικονομικών καταστάσεων.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2020

(σε χιλιάδες Ευρώ)

	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αναπ/γής παγίων	Κεφαλ/μένες υπεραξίες φορολογικών αναπρ/γών παγίων	ΟΜΙΛΟΣ Λοιπά αποθεματικά		Σύνολο λοιπών αποθεματικών	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο	Μη ελέγχουσες συμμετοχές	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
						Εύλογη αξία περιουσιακών στοιχείων μέσω εισοδημάτων	Συν/γματικές Διαφορές, Αφορολ/τα και λοιπά αποθεματικά					
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2019	575.360	106.679	128.317	3.816.062	(947.342)	(543)	14.469	13.926	249.944	3.942.946	134	3.943.080
Καθαρά Κέρδη / (ζημιές) περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	(274.871)	(274.871)	26	(274.845)
Λοιπά συνολικά εισοδήματα περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	-	-	832	281	1.113	-	1.113	-	1.113
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα/(ζημιές) περιόδου μετά από φόρους	-	-	-	-	-	832	281	1.113	(274.871)	(273.758)	26	(273.732)
Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(1.614)	-	-	-	-	1.614	-	-	-
Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	99	99	(567)	(468)	-	(468)
Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2019	575.360	106.679	128.317	3.814.448	(947.342)	289	14.849	15.138	(23.880)	3.668.720	160	3.668.880
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2020	575.360	106.679	128.317	4.753.454	(947.342)	453	51.435	51.888	(1.628.019)	3.040.337	255	3.040.592
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	29.318	29.318	20	29.338
Λοιπές συνολικές (ζημιές)/εισοδήματα περιόδου, μετά από Φόρους	-	-	-	1.593	-	(447)	(86)	(533)	-	1.060	-	1.060
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές) περιόδου μετά από φόρους	-	-	-	1.593	-	(447)	(86)	(533)	29.318	30.378	20	30.398
Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(17.480)	-	-	-	-	17.480	-	-	-
- Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-	-	(299)	(299)	-	(299)
Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2020	575.360	106.679	128.317	4.737.567	(947.342)	6	51.349	51.355	(1.581.520)	3.070.416	275	3.070.691

-Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενδιάμεσων συνοπτικών ενοποιημένων και εταιρικών οικονομικών καταστάσεων

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2020

(σε χιλιάδες Ευρώ)

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ									
	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αναπ/γής παγίων	Κεφαλ/μένες υπεραξίες φορολογικών αναπρ/γών παγίων	Λοιπά αποθεματικά			Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
Εύλογη αξία περιουσιακών στοιχείων μέσω εισοδημάτων						Αφορολ/τα και λοιπά αποθεματικά	Σύνολο λοιπών αποθ/κων			
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2019	575.360	106.679	128.317	3.726.829	(947.342)	(263)	55.654	55.391	179.792	3.825.026
Καθαρά Κέρδη / (ζημιές) περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	(292.525)	(292.525)
Λοιπά συνολικά εισοδήματα περιόδου μετά από φόρους	-	-	-	-	-	551	-	551	-	551
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα/(ζημιές) περιόδου μετά από φόρους	-	-	-	-	-	551	-	551	(292.525)	(291.974)
Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(1.614)	-	-	-	-	1.614	-
Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	97	97	1	98
Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2019	575.360	106.679	128.317	3.725.215	(947.342)	288	55.751	56.039	(111.118)	3.533.150
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2020	575.360	106.679	128.317	4.658.997	(947.342)	150	26.476	26.626	(1.862.818)	2.685.819
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	61.424	61.424
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές) περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	1.593	-	(273)	-	(273)	-	1.320
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές) περιόδου μετά από φόρους	-	-	-	1.593	-	(273)	-	(273)	61.424	62.744
Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(17.480)	-	-	-	-	17.480	-
Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-	-	1	1
Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2020	575.360	106.679	128.317	4.643.110	(947.342)	(123)	26.476	26.353	(1.783.913)	2.748.564

-Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενδιάμεσων συνοπτικών ενοποιημένων και εταιρικών οικονομικών καταστάσεων

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2020
(σε χιλιάδες Ευρώ)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01.2020-30.06.2020	01.01.2019-30.06.2019 (*ΑΝΑΜΟΡΦΩΜΕΝΟ)	01.01.2020-30.06.2020	01.01.2019-30.06.2019 (*ΑΝΑΜΟΡΦΩΜΕΝΟ)
Ταμιακές Ροές από λειτουργικές δραστηριότητες				
Κέρδη/(Ζημιές) προ φόρων	51.229	(318.362)	84.054	(338.454)
Κέρδη/(Ζημιές) προ φόρων	51.229	(318.362)	84.054	(338.454)
Προσαρμογές για :				
Αποσβέσεις παγίων στοιχείων	356.595	316.045	328.335	309.601
Αποσβέσεις δικαιωμάτων χρήσης	12.159	6.347	8.756	3.603
Απομείωση περιουσιακών στοιχείων	10.068	-	10.068	-
Απομείωση συμμετοχής λιγνιτικών εταιρειών	-	64.940	119.426	102.300
Αποσβέσεις επιχ/σεων	(9.456)	(6.132)	(7.298)	(6.034)
Έσοδα από μακροπρόθεσμες συμβατικές υποχρεώσεις	(44.045)	(43.223)	(44.045)	(43.223)
Έσοδα από ΥΚΩ	-	(21.955)	-	(21.955)
Ζημιές/(Κέρδη) από συγγενείς επιχειρήσεις	(1.436)	(1.958)	-	-
Πιστωτικοί τόκοι και μερίσματα	(32.074)	(39.149)	(54.894)	(39.169)
Λοιπές προβλέψεις	101.864	(18.286)	24.396	(12.677)
Συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης δανείων	325	(560)	325	(560)
Καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια	125.609	53.602	125.609	53.999
Απόσχυση ενσώματων παγίων και λογισμικού	1.310	4.788	1.310	4.788
Απόσβεση εξόδων σύνταξης δανείων	1.500	1.011	1.500	1.011
Χρεωστικοί και λοιποί τόκοι	80.002	80.627	79.715	80.332
Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών κεφαλαίου κίνησης	653.650	77.735	677.257	93.562
(Αύξηση)/μείωση σε:				
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	(211.705)	(97.235)	(75.222)	(96.337)
Λοιπές απαιτήσεις	109.860	50.569	107.397	61.418
Αποθέματα	(26.721)	(36.216)	(16.651)	(38.413)
(Αύξηση)/μείωση σε:				
Εμπορικές υποχρεώσεις	(298.167)	25.433	(320.301)	100.857
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	366.115	392.021	369.433	369.389
Δουλεωμένες και λοιπές υποχρεώσεις (μη συμπεριλαμβανομένων δουλεωμένων τόκων)	(108.064)	(205.185)	(168.665)	(255.789)
Καθαρές ταμιακές εισροές/(εκροές) από λειτουργικές δραστηριότητες	484.968	207.122	573.248	234.687
Ταμιακές Ροές από επενδυτικές δραστηριότητες				
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων	32.074	39.149	54.894	39.169
Αγορές ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	(197.710)	(340.041)	(185.084)	(323.671)
Είσπραξη από μακροπρόθεσμες συμβατικές υποχρεώσεις	26.242	30.143	26.242	30.143
Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	(1.278)	(2.043)	(119.426)	(18.900)
Ταμιακές εκροές από επενδυτικές δραστηριότητες	(140.672)	(272.792)	(223.374)	(273.259)
Ταμιακές Ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες				
Καθαρή μεταβολή βραχυπρόθεσμου δανεισμού	(4.351)	(612)	-	-
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού	165.515	700.763	112.415	654.337
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(166.158)	(495.043)	(160.558)	(494.431)
Πληρωμή κεφαλαίου μίσθωσης δικαιωμάτων χρήσης	(13.110)	(6.746)	(9.411)	(4.002)
Πληρωμή τόκων και εξόδων σύνταξης δανείων	(79.103)	(95.228)	(77.875)	(94.355)
Πληρωμή μερισμάτων	-	(4)	-	(4)
Καθαρές ταμιακές εισροές/(εκροές) από χρηματοδοτικές δραστηριότητες	(97.207)	103.130	(135.429)	61.545
Καθαρή μεταβολή χρηματικών διαθεσίμων	247.089	37.460	214.445	22.973
Χρηματικά διαθέσιμα έναρξης περιόδου	286.917	198.576	205.461	112.330
Χρηματικά διαθέσιμα τέλους περιόδου	534.006	236.036	419.906	135.303

*Ορισμένα κονδύλια έχουν αναθεωρηθεί σε σχέση με τα δημοσιευμένα των ενδιάμεσων συνοπτικών οικονομικών καταστάσεων της 30 Ιουνίου 2019 για σκοπούς ορθότερης απεικόνισης και συγκρισιμότητας των αντίστοιχων της 30 Ιουνίου 2020 λόγω της εφαρμογής του ΔΠΧΑ 16 από 1 Ιανουαρίου 2019. Επίσης ορισμένα κονδύλια έχουν αναθεωρηθεί σε σχέση με τα δημοσιευμένα των ενδιάμεσων συνοπτικών οικονομικών καταστάσεων της 30 Ιουνίου 2019 για να συμπεριλάβουν τα κονδύλια των Διακοπτόμενων Δραστηριοτήτων που από 18 Ιουλίου 2019 δεν πληρούν τα κριτήρια του ΔΠΧΑ 5.

-Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενδιάμεσων συνοπτικών ενοποιημένων και εταιρικών οικονομικών καταστάσεων

ΕΠΙΛΕΓΜΕΝΕΣ ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ

1. Η ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

Η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε. («ΔΕΗ» ή «η Μητρική Εταιρεία»), ιδρύθηκε το 1950 στην Ελλάδα, άνευ συγκεκριμένου χρόνου λειτουργίας, ως μία κρατική επιχείρηση παραγωγής, μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας σε όλη την Ελλάδα.

Το 1999, το Ελληνικό Δημόσιο έθεσε σε εφαρμογή το Ν.2773/1999 («νόμος απελευθέρωσης») ο οποίος προέβλεπε, μεταξύ άλλων διατάξεων, τη μετατροπή της ΔΕΗ σε ανώνυμη εταιρεία, ενώ, βάσει του Π.Δ.333/2000 (καταστατικό) η ΔΕΗ μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία την 1 Ιανουαρίου 2001 με διάρκεια λειτουργίας 100 έτη.

Από το Δεκέμβριο 2001, οι μετοχές της Εταιρείας είναι εισηγμένες στο Χρηματιστήριο Αξιών Αθηνών.

Οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν τις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ και τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ και των θυγατρικών της («ο Όμιλος»).

Η έδρα της ΔΕΗ βρίσκεται στην οδό Χαλκοκονδύλη 30, 104-32, Αθήνα, Ελλάδα.

Ο αριθμός των μισθοδοτηθέντων υπαλλήλων του Ομίλου την 30 Ιουνίου 2020 ήταν 14.678 (2019: 15.907). Στις 30 Ιουνίου 2020 είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημόσιου Τομέα 90 υπάλληλοι, (2019: 92). Από αυτούς, 86 υπάλληλοι μισθοδοτήθηκαν από τη ΔΕΗ (2019: 89), το συνολικό κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε Ευρώ 1.746 (2019: Ευρώ 1.830) για την εξάμηνη περίοδο που έληξε στις 30 Ιουνίου 2020. Επίσης, την 30 Ιουνίου 2020 ο αριθμός των αποσπασμένων υπαλλήλων της ΔΕΗ Α.Ε. στον ΕΦΚΑ ανήλθε σε 198 υπάλληλους (2019: 213), το κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε Ευρώ 4.119 (2019: Ευρώ 4.490).

Ο Όμιλος, παράγει ηλεκτρική ενέργεια ("Η/Ε") από τους σταθμούς παραγωγής της Μητρικής Εταιρείας και των κατά 100% θυγατρικών εταιρειών Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε., Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε. και ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. και διανέμει ηλεκτρική ενέργεια μέσω Δικτύου Διανομής Μέσης & Χαμηλής Τάσης που διαχειρίζεται η κατά 100% θυγατρική εταιρεία «ΔΕΔΔΗΕ». Επίσης, έχει αναπτύξει αστικό Δίκτυο Οπτικών Ινών επί του Δικτύου της. Ο λιγνίτης που αναλώνεται στους λιγνιτικούς ατμοηλεκτρικούς σταθμούς παραγωγής εξορύσσεται σε σημαντικό ποσοστό από τα ιδιόκτητα λιγνιτωρυχεία του Ομίλου.

Τέλος, στο Δ' Τρίμηνο του 2019, η Μητρική Εταιρεία ξεκίνησε να δραστηριοποιείται στην αγορά Φυσικού Αερίου.

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΘΕΣΜΙΚΟΥ ΠΛΑΙΣΙΟΥ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Η/Ε) ΤΟ Α' ΕΞΑΜΗΝΟ 2020.

A1. Νέες Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας

- Με το Ν.4425/2016 (ΦΕΚ Α' 185/30.09.2016) θεσμοθετήθηκε η αναδιοργάνωση της αγοράς Η/Ε με τη θέσπιση των Αγορών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, Επόμενης Ημέρας, Ενδοημερήσιας Αγοράς και Αγοράς Εξισορρόπησης και των αρμοδιοτήτων και καθηκόντων των Διαχειριστών των Αγορών και στη συνέχεια με το Νόμο 4512/2018 (ΦΕΚ Α' 5/17.01.2018) ρυθμίστηκαν θέματα που αφορούν στην Ίδρυση και Λειτουργία του Χρηματιστηρίου Ενέργειας και συστάθηκε η ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε. και με διακριτικό τίτλο EnExClear και σκοπό την Εκκαθάριση των συναλλαγών στις Αγορές Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας του Ελληνικού Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε. ως και κάθε άλλη συναφή δραστηριότητα.
- Για την λειτουργία των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας έχουν εγκριθεί ο Κανονισμός Ενεργειακής Χρηματοπιστωτικής Αγοράς (Αγοράς Παραγώγων), ο Κανονισμός Λειτουργίας Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς, ο Κανονισμός Εκκαθάρισης Συναλλαγών Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς καθώς και συναφείς Μεθοδολογίες και άλλες ρυθμίσεις.
- Με την Υπουργική Απόφαση ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/7083/112 (ΦΕΚ Β 172/30.01.2020), εγκρίθηκε με συμφωνία των ΑΔΜΗΕ και ΕΧΕ, και σε συνεργασία με την Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών του Χρηματιστηρίου Ενέργειας, δεσμευτικό χρονοδιάγραμμα υλοποίησης των υποχρεώσεών τους, για την έναρξη λειτουργίας των Αγορών Επόμενης Ημέρας, Ενδοημερήσιας και Εξισορρόπησης και προσδιορίζεται ημερομηνία έναρξης λειτουργίας των Αγορών μέχρι και την 30 Ιουνίου 2020, η οποία παρατάθηκε για την 17 Σεπτεμβρίου 2020.
- Σύμφωνα με την Απόφαση της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς 1/872/4.3.2020 (ΦΕΚ Β'1491/21.04.2020), χορηγήθηκε στο ΕΧΕ η άδεια Διαχειριστή ρυθμιζόμενης αγοράς, η άδεια λειτουργίας της Ενεργειακής Χρηματοπιστωτικής Αγοράς (Αγοράς Παραγώγων), την οποία διαχειρίζεται το ΕΧΕ, εγκρίθηκε ο Κανονισμός Λειτουργίας της Ενεργειακής Χρηματοπιστωτικής Αγοράς καθώς και η ανάθεση στον Όμιλο Χρηματιστηρίου Αθηνών συγκεκριμένων επιχειρησιακών λειτουργιών του ΕΧΕ (τεχνικής υποστήριξης πληροφοριακών συστημάτων, διαχείριση λειτουργικού κινδύνου, διαχείριση ασφάλειας πληροφοριών και συμβουλευτικών, τεχνικών υπηρεσιών και αδειών χρήσης πληροφοριακών συστημάτων).
- Η Αγορά Παραγώγων εκκίνησε τη λειτουργία της την 23 Μαρτίου 2020. Η ΔΕΗ έχει αποκτήσει την ιδιότητα του Ειδικού Διαπραγματευτή (Market Maker) της Αγοράς Παραγώγων του ΕΧΕ και συμμετείχε στην έναρξη της ειδικής διαπραγμάτευσης στη Συνεδρίαση της 23 Μαρτίου 2020.
- Στο πλαίσιο της εφαρμογής του νέου μοντέλου Αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, η ΡΑΕ με σειρά αποφάσεων της εντός του 2020 ρύθμισε διάφορα θέματα όπως τη Μεθοδολογία Επιβολής Μέτρων κατά των Εκκαθαριστικών Μελών, τον τρόπο υπολογισμού της επιβολής προστίμου στην περίπτωση μη νόμιμης υποβολής Δηλώσεων Φυσικής Παράδοσης και Φυσικής Απόληψης για θέσεις επί Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών, τη Μεθοδολογία εφαρμογής κανόνων αποδοχής Εντολών Αγοράς/Πώλησης με αλληλένδετη τιμή στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερήσια Αγορά, καθόρισε τα Ανώτατα και Κατώτατα Όρια Τιμής Εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, για τα οποία εξετάζει το ΕΧΕ τη δυνατότητα διενέργειας Δεύτερης Δημοπρασίας, όρισε τη Μεθοδολογία Υπολογισμού Τελών και Χρεώσεων που καταβάλουν οι Συμμετέχοντες στο ΕΧΕ για τη λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς και ενέκρινε τις σχετικές Χρεώσεις και Τέλη (Απόφαση ΡΑΕ 950/2020 /ΦΕΚ Β 2542/24.06.2020) της πρώτης Ρυθμιστικής Περιόδου (έτη 2020-2022). Επίσης, η ΡΑΕ καθόρισε τις Ρυθμιστικές Παραμέτρους Υπολογισμού Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης (ΧΜΣ), που επιβάλλει το ΕΧΕ, για μη νόμιμη υποβολή Εντολών Πώλησης σχετικά με τη Διαθέσιμη Ισχύ για το έτος 2020 βάσει του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς, την Μεθοδολογία με την οποία ο ΑΔΜΗΕ, ως Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ, προβλέπει/υπολογίζει ωριαία τις απώλειες του Συστήματος βάσει Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και τέλος ενέκρινε τη συμφωνία ανάθεσης μεταξύ του ΑΔΜΗΕ και της Εταιρείας Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε. (EnExClear Α.Ε.) για την εκκαθάριση, τη διαχείριση κινδύνου και τον χρηματικό διακανονισμό των θέσεων που προκύπτουν στο πλαίσιο λειτουργίας της Αγοράς Εξισορρόπησης.

A2. Λειτουργία Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας

Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας

Με την Απόφαση ΥΠΕΝ/Δ Η Ε/66754/810, ΦΕΚ Β 2852/13.07.2020, θεσπίζεται ο Νέος Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας, όπου ρυθμίζονται οι λεπτομέρειες εφαρμογής του, συμπεριλαμβανομένης της διάρκειας ισχύος του, των κριτηρίων καθορισμού των επιλέξιμων παροχών και των υποχρεώσεων αυτών, του ύψους της δημοπρατούμενης ισχύος καθώς και κάθε ζητήματος που σχετίζεται με την αποζημίωση για την παροχή της Ευελιξίας.

2.ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Με την Απόφαση ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/66759/811, ΦΕΚ Β 2997/20.07.2020, ορίστηκε εκ νέου η έγκριση και εφαρμογή της Υπηρεσίας Διακοπτόμενου Φορτίου -ΥΔΦ (ΥΔΦ1 και ΥΔΦ2), το περιεχόμενο των Συμβάσεων ΔΦ και ο καθορισμός των συντελεστών διαφοροποίησης ανά κατηγορία Μονάδων Παραγωγής.

Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας

- Με την Απόφαση ΡΑΕ 329/2020 και μετά από σχετική εισήγηση της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., εγκρίθηκε η αναπροσαρμογή του ορίου ετήσιας επιβάρυνσης των Πελατών ηλεκτρικής ενέργειας για την κάλυψη δαπανών παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) το έτος 2020.
- Με τις Αποφάσεις ΡΑΕ 854Α/2019 (ΦΕΚ Β 593/25.02.2020) και ΡΑΕ 200/2020 (ΦΕΚ 509 Β/15.02.2020), εγκρίθηκαν συμπληρωματικά ανταλλάγματα για την κάλυψη των δαπανών παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας (ΥΚΩ) στα μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ) των ετών 2013, 2014, 2015 και 2016 συνολικού ποσού € 6.761.552,57, βάσει της μεθοδολογίας προσδιορισμού του ανταλλάγματος ΥΚΩ_ΜΔΝ (Απόφαση ΡΑΕ 14/2014). Η αποζημίωση που αναλογεί στην ΔΕΗ ύψους € 5.651.497,13 εκατ. εισπράχθηκε εντός του Α' Εξαμήνου 2020 και περιλαμβάνεται στα Λοιπά (έσοδα) / έξοδα στην ενδιάμεση συνοπτική κατάσταση αποτελεσμάτων της εξαμηνιαίας περιόδου που έληξε την 30 Ιουνίου 2020.
- Με την Απόφαση ΡΑΕ 759/2020 (ΦΕΚ Β 2566/26.06.2020) εγκρίθηκε η νέα μεθοδολογία υπολογισμού ετήσιου ανταλλάγματος παροχής ΚΟΤ (ΥΚΩ) για την κάλυψη δαπανών παροχής του κοινωνικού οικιακού τιμολογίου ως υπηρεσίας κοινής ωφέλειας σε εφαρμογή της ΥΑ ΥΠΕΝ/ΥΠΡΓ/892/152 (ΦΕΚ Β' 242/01.02.2018). Η εγκρινόμενη νέα μεθοδολογία για τον υπολογισμό του κόστους παροχής ΥΚΩ της συγκεκριμένης κατηγορίας (ΚΟΤ) αναθεωρεί την Απόφαση ΡΑΕ 1525/2011. Για τα έτη 2019 και 2020 (έως την έναρξη εφαρμογής της νέας απόφασης) το εκκαθαριστικό ετήσιο αντίλλαγμα για την παροχή ΚΟΤ θα υπολογιστεί σύμφωνα με τις νέες διατάξεις. Από τη δημοσίευση της νέας απόφασης, οι ρυθμίσεις της ΥΑ Δ5/ΗΛ/Β/Φ1Β/2467/30.11.2007 όπως ισχύει, παύουν να ισχύουν με την επιφύλαξη της εφαρμογής της για το έτος 2018 για την περίοδο μέχρι και 30.04.2018. Ουσιαστικά με την απόφαση αυτή η εκκαθάριση του ανταλλάγματος παροχής ΚΟΤ (ΥΚΩ) θα γίνεται σε μηνιαία βάση σύμφωνα με τις διαθέσιμες πιστοποιημένες μετρήσεις και θα αποδίδονται προσωρινές πιστώσεις στους δικαιούχους προμηθευτές, ενώ οι υπολογισμοί των οριστικών Μηνιαίων Ανταλλαγμάτων ΚΟΤ θα γίνεται μετά το τέλος κάθε ημερολογιακού έτους καθώς και οι εκκαθαρίσεις των σχετικών διαφορών που τυχόν προκύπτουν.

Προμηθευτής Τελευταίου Καταφυγίου (ΠΤΚ) και Καθολικής Υπηρεσίας (ΠΚΥ) Ηλεκτρικής Ενέργειας

- Με την Απόφαση της ΡΑΕ 594/2019 η ΔΕΗ ορίστηκε ως Προμηθευτής Καθολικής Υπηρεσίας για το χρονικό διάστημα από 23.06.2019 μέχρι 22.06.2020.
- Η ΡΑΕ ανακοινώνει στις 07.05.2020 την Πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος υποψήφιων Προμηθευτών για την παροχή υπηρεσιών Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου για την ηλεκτρική ενέργεια. Η Απόφαση ΡΑΕ 408/2020 (ΦΕΚ Β 1314/13.04.2020) ορίζει τη διαδικασία, τους όρους και τα κριτήρια επιλογής. Η επιλογή του Προμηθευτή που θα παρέχει τις υπηρεσίες Τελευταίου Καταφυγίου Ηλεκτρικής Ενέργειας αφορά περίοδο δύο (2) ετών που άρχεται την 29.06.2020.
- Με την Απόφαση του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/57469/2612 (ΦΕΚ Β' 2400/17.06.2020), εγκρίθηκε η διαδικασία επιλογής των παρόχων Καθολικής Υπηρεσίας ηλεκτρικής ενέργειας, ο επιμερισμός των Πελατών και οι όροι και προϋποθέσεις παροχής της Καθολικής Υπηρεσίας.
- Με την Απόφαση ΡΑΕ 886/2020 (ΦΕΚ Β' 2671/01.07.2020, ημερομ. κυκλοφ. 02.07.2020) κηρύχθηκε άγονος ο διαγωνισμός για την επιλογή Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας Ηλεκτρικής Ενέργειας για περίοδο δύο ετών που άρχεται την 23.6.2020, λόγω μη συμμετοχής προμηθευτών εντός της καθορισμένης προθεσμίας. Με βάση την Απόφαση ΡΑΕ 407/27.2.2020 ενεργοποιήθηκε η διαδικασία που ορίζει το άρθρο 58 του Ν. 4001/2011 και εξειδίκευσε η Απόφαση ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/57469/2612 (ΦΕΚ Β' 2400/17.06.2020), ορίζοντας, ως Παρόχους Καθολικής Υπηρεσίας, τους πέντε (5) Προμηθευτές με το μεγαλύτερο συνολικό μερίδιο της αγοράς στο διασυνδεδεμένο σύστημα βάσει των δηλώσεων φορτίου που έχουν υποβάλει στο ΕΧΕ κατά τον μήνα Μάιο. Οι Προμηθευτές είναι οι ΔΕΗ, ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ, ΗΡΩΝ, ΕΛΡΕΔΙΣΟΝ και ΝRG.
- Με την Απόφαση ΡΑΕ 1043/2020 (ΦΕΚ Β' 2843/13.07.2020) η ΡΑΕ όρισε τη ΔΕΗ ΑΕ ως πάροχο της Υπηρεσίας Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου για μεταβατική περίοδο τριών (3) μηνών, για το χρονικό διάστημα από την 29.06.2020 έως την 28.09.2020 με τους όρους που προβλέπει η Απόφαση ΡΑΕ 595/2019.

2.ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

A3. Ελληνικό Σύστημα Μεταφοράς Η/Ε (ΕΣΜΗΕ) και Ελληνικό Δίκτυο Διανομής Η/Ε (ΕΔΔΗΕ)

- Με τις Αποφάσεις ΡΑΕ 2/2020 και 3/2020 (ΦΕΚ Β' 232/03.02.2020 και 229/03.02.2020 αντίστοιχα) εγκρίνονται τα τιμολόγια (χρεώσεις) χρήσης δικτύων ηλεκτρικής ενέργειας για το Δίκτυο Διανομής (Μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης) του ΕΔΔΗΕ και τα τιμολόγια (χρεώσεις) χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς (Μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης) του ΕΣΜΗΕ, των οποίων η ισχύ άρχεται από 01.04.2020.
- Με την Απόφαση ΡΑΕ 30/2020 (ΦΕΚ 370/Β/7-2-2020) εγκρίθηκε το Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, το οποίο περιλαμβάνει πληροφορίες για τις μετρητικές διατάξεις του Δικτύου και τη διαχείρισή τους, συλλογή μετρήσεων τηλεμετρούμενων και μη μετρητών, έλεγχο και πιστοποίηση μετρήσεων, διόρθωση και εκτίμηση μετρήσεων, καθώς και θέματα αρχείου μετρήσεων και πρόσβασης σε μετρητικά δεδομένα.
- Με την Απόφαση ΡΑΕ 1097/2019 (ΦΕΚ Β' 1048/27.03.2020) εγκρίθηκε το Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης (ΔΠΑ) του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ) περιόδου 2019 – 2028.
- Με την Απόφαση ΡΑΕ 779/2020 (ΦΕΚ Β' 1891/18.05.2020) θεσπίστηκε το Εγχειρίδιο Λειτουργίας Δικτύου του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ (ΚΔΔ) για την εξειδίκευση γενικών αρχών που περιλαμβάνονται στον ΚΔΔ αναφορικά με τις Καταστάσεις Έκτακτης Ανάγκης στο Δίκτυο και την υλοποίηση Περικοπών Φορτίου.

A4. Λοιπά Θέματα αγοράς Η/Ε

- Στις 05.03.2020, η ΔΕΗ υπέβαλε στη ΡΑΕ αίτηση για τη χορήγηση άδειας για την άσκηση της δραστηριότητας Εκπροσώπησης παραγωγών ΑΠΕ στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας συνολικής ισχύος 1.000 MW, σύμφωνα με τον Κανονισμό Αδειών Προμήθειας και Εμπορίας Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 2940/05.11.2012) και σύμφωνα με τον Ν.4001/2011. Η εν λόγω άδεια ισχύει για είκοσι (20) έτη με δυνατότητα παράτασης, σύμφωνα με τον Κανονισμό Αδειών Προμήθειας και Εμπορίας Ηλεκτρικής Ενέργειας.
- Ο Νόμος 4685/2020 (ΦΕΚ Α' 92/07.05.2020) «Εκσυγχρονισμός περιβαλλοντικής νομοθεσίας, ενσωμάτωση στην ελληνική νομοθεσία των Οδηγιών 2018/844 και 2019/692 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου και λοιπές διατάξεις», μεταξύ άλλων, ρυθμίζει διαδικασίες χωροθέτησης σταθμών ΑΠΕ, θέματα Αγωγών Φυσικού αερίου και ΠΤΚ (τροποποίηση του 4001/2011), καταργεί τους περιορισμούς της αποδιδόμενης ισχύος τής Μονάδας Μεγαλόπολη 5 και επιτρέπει τη συμμετοχή της στη Χονδρεμπορική Αγορά Η/Ε, και προαναγγέλλει τη θεσμοθέτηση Νέου Μεταβατικού Μηχανισμού Ευελιξίας. Σύμφωνα με το Νόμο 4685/2020 επαναπροσδιορίζεται το Ειδικό Τέλος δικαιωμάτων έρευνας και εκμετάλλευσης λιγνίτη και της σχετικής διαδικασίας επιβολής και απόδοσής του, με επαναδιατύπωση του άρθρου 7 του Ν. 4533/2018.
- Με την Απόφαση ΡΑΕ 409/2020 (ΦΕΚ Β' 1364/14.04.2020), με θέμα «Κατευθυντήριες Οδηγίες για τη διαφάνεια και την επαληθευσσιμότητα των χρεώσεων στο ανταγωνιστικό σκέλος των τιμολογίων ΧΤ», ορίζεται, μεταξύ άλλων, η παροχή από τον Προμηθευτή τουλάχιστον ενός σταθερού τιμολογίου ορισμένης διάρκειας για κάθε κατηγορία Μικρών Πελατών στη Χαμηλή Τάση (οικιακή και μικρές επιχειρήσεις), που δεν επιθυμούν την ανάληψη κινδύνου. Επίσης, ορίζεται η τυποποίηση των ρητρών αναπροσαρμογής των Ανταγωνιστικών Χρεώσεων Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας και η επιβολή όρων, χρεώσεων ή άλλων τελών σε περίπτωση αλλαγής Προμηθευτή (ρήτρες πρόωρης αποχώρησης), η οποία να προβλέπεται κατά τρόπο ρητό και διακριτό στη Σύμβαση Προμήθειας με προκαθορισμένη διάρκεια.
- Με την Απόφαση ΡΑΕ 1151Α/2019 (ΦΕΚ Β' 1339/13.04.2020), εγκρίνεται το επικαιροποιημένο Πρόγραμμα «Εγγυημένες Υπηρεσίες προς Καταναλωτές» του Διαχειριστή του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας για τη δεύτερη περίοδο εφαρμογής του προγράμματος. Την 1η Ιουλίου 2020 παύει η ισχύς της προηγούμενης Απόφασης ΡΑΕ 165/2014 (έναρξη εφαρμογής του την 01.04.2014), οπότε το νέο πρόγραμμα υπηρεσιών εφαρμόζεται από την 1η Ιουλίου 2020.
- Με τις Αποφάσεις ΡΑΕ 261/2020 και 261Α/2020 (ΦΕΚ Β 1436/16.04.2020) τροποποιούνται διατάξεις του Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΦΕΚ Β' 2307/18.6.2018) και του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 103/31.1.2012) για την εφαρμογή του Ν. 4643/2019. Ο Ν. 4643/2019 τροποποιεί το Ν. 4414/2016 με την προσθήκη άρθρου (αρ. 5Α) αναφορικά με την Ευθύνη εξισορρόπησης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που έχουν συνάψει Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής (ΣΕΣΤ) στο πλαίσιο του νέου καθεστώτος στήριξης των σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ. Με έναρξη την 1η Ιανουαρίου 2020, σταθμοί εγκατεστημένης ισχύος ή μέγιστης ισχύος παραγωγής μεγαλύτερης ή ίσης των 400kW, που οι κάτοχοί τους έχουν συνάψει ΣΕΣΤ και οι οποίοι τέθηκαν σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική) από την 4η Ιουλίου 2019 και εφεξής, φέρουν την οικονομική ευθύνη για τις αποκλίσεις τους («κόστος εξισορρόπησης»). Το κόστος εξισορρόπησης υπολογίζεται στη βάση μεθοδολογίας, η οποία καθορίζεται στον Κώδικα του ΔΑΠΕΕΠ και παρακρατείται απευθείας από τον ΔΑΠΕΕΠ. Τα έσοδα που προκύπτουν από την εφαρμογή της μεθοδολογίας αποτελούν έσοδα του Υπολογαριασμού Αγοράς του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ (άρθ. 143 του Ν. 4001/2011).

2.ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας με την Απόφασή της ΡΑΕ 726/2020 (ΦΕΚ Β 1876/18.05.2020) τροποποιεί, κατόπιν αιτήματος του ΔΕΔΔΗΕ, την προηγούμενη της Απόφαση ΡΑΕ 1151Α/2019 με την οποία τροποποιήθηκε το Πρόγραμμα «Εγγυημένες Υπηρεσίες προς Καταναλωτές» του ΔΕΔΔΗΕ. Με τη νέα τροποποίηση, μετατίθεται, κατ' εξαίρεση, ο χρόνος έναρξης εφαρμογής της νέας υπηρεσίας αντικατάστασης μετρητή κατόπιν αιτήματος καταναλωτή (αναβάθμιση διάταξης μέτρησης) κατά τρεις μήνες, οπότε η συγκεκριμένη υπηρεσία θα εφαρμοστεί από την 01.10.2020 αντί από 01.07.2020.
- Με την Απόφαση ΡΑΕ 798/2020 (ΦΕΚ Β 1924/19.05.2020) εγκρίθηκε η Μεθοδολογία Υπολογισμού Φορτίου Αναφοράς Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Φορτίων (ή Μεθοδολογία Υπολογισμού Φορτίου Αναφοράς Απόκρισης Ζήτησης), σύμφωνα τις διατάξεις της παραγράφου 14 του άρθρου 85 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (ΦΕΚ Β' 5910/2018 και ΦΕΚ Β' 468/2019) και της παραγράφου 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α' 185/2016), όπως ισχύουν. Η Μεθοδολογία έχει ως σκοπό να ορίσει λεπτομερώς τον τρόπο υπολογισμού του Φορτίου Αναφοράς Απόκρισης Ζήτησης (Demand Response), το οποίο είναι το κύριο στοιχείο για τη μέτρηση της περικοπής φορτίου κατά τη διάρκεια ενός προγράμματος Απόκρισης Ζήτησης. Στο πλαίσιο αυτών των προγραμμάτων πρέπει να δίνονται στους καταναλωτές κίνητρα μείωσης της κατανάλωσής τους.
- Με την Απόφαση ΡΑΕ 826/2020 (ΦΕΚ Β' 2118/03.06.2020) αναπροσαρμόζεται το ύψος των ετήσιων ανταποδοτικών τελών υπέρ ΡΑΕ για το έτος 2020 σύμφωνα με το ποσοστό μεταβολής του Δείκτη Τιμών Καταναλωτή. Για τον τομέα ηλεκτρικής ενέργειας τα ετήσια ανταποδοτικά τέλη που θα καταβληθούν κατά τη διάρκεια του έτους 2020 είναι: 0,07€ ανά απορροφώμενη MWh από τους κατόχους άδειας προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε πελάτες και 8,11€ ανά Mwh μέγιστης καθαρής ισχύος από τους κατόχους άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.

B. ΑΓΟΡΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ

B1. Αγορά Φυσικού Αερίου.

Δημοπρασίες πώλησης Φυσικού Αερίου από τη ΔΕΠΑ Α.Ε.

- Με την υπ' αριθ. 1094/2019 απόφαση της ΡΑΕ ΑΕ καθορίστηκαν για το 2020 οι τιμές εκκίνησης της ετήσιας καθώς και των τριμηνιαίων δημοπρασιών φυσικού αερίου που διενεργεί η ΔΕΠΑ Α.Ε. βάσει της εκτίμησης του διαχειριστικού κόστους της τελευταίας για τη διεξαγωγή των εν λόγω δημοπρασιών.
- Σύμφωνα με την Απόφαση ΡΑΕ 19/2020 (ΦΕΚ Β' 2463/22.06.2020), στο Σημείο Διασύνδεσης «ΚΗΠΟΙ», ακυρώνονται η ετήσια δημοπρασία μεταφορικής ικανότητας φυσικού αερίου για το χρονικό διάστημα 1.10.2020-30.9.2021 και η ετήσια δημοπρασία μεταφορικής ικανότητας τριμηνιαίας διάρκειας, σύμφωνα με το Χρονοδιάγραμμα Δημοπρασιών για το έτος 2020-2021 για την κατανομή μεταφορικής ικανότητας κατά τον Ευρωπαϊκό Κανονισμό 459/2017 ("Capacity Auction Calendar for 2020/21").

B2. Δίκτυα Φυσικού Αερίου.

Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου (ΕΣΦΑ).

- Με την Απόφαση ΡΑΕ 821/2020 (ΦΕΚ Β 2056/30.05.2020) εγκρίθηκε η πρόταση της ΔΕΣΦΑ Α.Ε. για την τροποποίηση και προσθήκη νέων διατάξεων στις Πρότυπες Συμβάσεις Πλαίσιο για τη Μεταφορά Φυσικού Αερίου και τη Χρήση Εγκατάστασης ΥΦΑ. Συγκεκριμένα, η τροποποίηση αφορά τα θέματα περί προστασίας προσωπικών δεδομένων και διαχείρισης της επικαιροποίησης των νομιμοποιητικών εγγράφων των Χρηστών Μεταφοράς και Χρηστών ΥΦΑ.

Δίκτυο Διανομής Φυσικού Αερίου

- Με την Απόφαση ΡΑΕ 941/2020, ΦΕΚ Β 2990/20.07.2020, εγκρίθηκε από τη ΡΑΕ, ύστερα από εισήγηση του ΔΕΣΦΑ, ο Ετήσιος Σχεδιασμός Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για το έτος 2021, ο οποίος περιλαμβάνει την πρόβλεψη Ζήτησης ΦΑ για το 2021 και τις ποσότητες αερίου εξισορρόπησης προς αγορά και προς πώληση για το σύνολο του έτους 2021.

Τιμολόγια χρήσης Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΕΣΦΑ) και εγκατάστασης υγροποιημένου Φυσικού Αερίου Ρεβουθούσας (ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΥΦΑ).

- Η ΡΑΕ με την υπ' αριθ. 91/2020 (ΦΕΚ Β' 153/29.1.2020) απόφασή της ενέκρινε το Συντελεστή Απωλειών Εγκατάστασης Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου (ΥΦΑ) για το έτος 2020.

2.ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

B3. Λοιπά Θέματα αγοράς Φυσικού Αερίου

- Με το Νόμο 4685/2020 (ΦΕΚ Α' 92/07.05.2020), με τίτλο «Εκσυγχρονισμός περιβαλλοντικής νομοθεσίας, ενσωμάτωση στην ελληνική νομοθεσία των Οδηγιών 2018/844 και 2019/692 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου και λοιπές διατάξεις», ενσωματώνεται στο εθνικό δίκαιο η Οδηγία ΕΕ 2019/692 για την τροποποίηση της Οδηγίας ΕΕ 2009/73 σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά φυσικού αερίου (τροποποίηση του Ν. 4001/2011).
- Με την Απόφαση ΠΑΕ 826/2020 (ΦΕΚ Β' 2118/03.06.2020) αναπροσαρμόζεται το ύψος των ετήσιων ανταποδοτικών τελών υπέρ ΠΑΕ για το έτος 2020 σύμφωνα με το ποσοστό μεταβολής του Δείκτη Τιμών Καταναλωτή. Για τον τομέα του φυσικού αερίου, τα ετήσια ανταποδοτικά τέλη που θα καταβληθούν κατά τη διάρκεια του έτους 2020 είναι 0,24€ ανά χίλια κυβικά μέτρα από τους έχοντες δικαίωμα εισαγωγής φυσικού αερίου.

3. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ

Επιπτώσεις από την πανδημία COVID-19

Την 11 Μαρτίου 2020 ο ΠΟΥ κήρυξε την ασθένεια COVID-19 ως πανδημία με δεδομένο τον ταχύ ρυθμό εξάπλωσής της παγκοσμίως. Από τα μέσα Μαρτίου η Ελληνική Κυβέρνηση έλαβε μέτρα για τον περιορισμό της εξάπλωσης της ασθένειας και την άμβλυνση των οικονομικών επιπτώσεων της πανδημίας στις πληγείσες επιχειρήσεις και πολίτες.

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία 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 (ΜΑΠ), την προστασία τόσο αυτών όσο και των οικογενειών τους και ταυτόχρονα διασφάλιση της ομαλής λειτουργίας των δραστηριοτήτων τους.

Επίσης, έλαβαν έκτακτα μέτρα ελάφρυνσης των καταναλωτών Η/Ε, τροποποιώντας από 26 Μαρτίου 2020 και για ένα τρίμηνο τα τιμολόγια της, όπως αναφέρεται κατωτέρω στην ενότητα **Εμπορική πολιτική και Διαχείριση ληξιπρόθεσμων οφειλών**, ενώ κάποια από τα μέτρα παρατάθηκαν μέχρι 30 Σεπτεμβρίου 2020.

Η Διοίκηση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας όλο το προηγούμενο διάστημα παρακολουθούσε καθημερινά τις εξελίξεις και τα μέτρα που λαμβάνονταν σχετικά με τη ραγδαία εξάπλωση της ασθένειας COVID-19 και μελετούσε τυχόν αρνητικές ή θετικές επιπτώσεις, που ενδέχεται να προκύπταν, προβαίνοντας σε εκτιμήσεις για:

- Την πορεία της ζήτησης για Η/Ε
- Τη διαθεσιμότητα των Μονάδων παραγωγής Η/Ε
- Την πορεία των δαπανών (ενεργειακό ισοζύγιο, μισθοδοσία, άλλες δαπάνες κ.λ.π.)
- Την πορεία των εσόδων από πώληση Η/Ε
- Την πορεία των λοιπών εσόδων (πχ έσοδα από τη χρήση δικτύου διανομής Η/Ε)
- Την πορεία των αναμενόμενων χρηματικών ροών
- Την πιθανότητα αθέτησης συμβάσεων εκ μέρους των προμηθευτών (λόγω έκτακτων γεγονότων)
- Την πιθανότητα μείωσης της εισπραξιμότητας των λογαριασμών κατανάλωσης Η/Ε
- Την πιθανότητα αλλαγής του επενδυτικού σχεδίου.
- Το βαθμό επίτευξης και την ανάγκη προσαρμογής του επιχειρηματικού της σχεδίου (business plan)

Λόγω του γεγονότος ότι η πλειοψηφία των επιπτώσεων προέρχεται κατά κύριο λόγο από τα μέτρα που ελήφθησαν τόσο παγκοσμίως όσο και στην Ελλάδα από τα μέσα Μαρτίου 2020, για το περιορισμό της εξάπλωσης της πανδημίας και την άμβλυνση των οικονομικών επιπτώσεων σε επιχειρήσεις και φυσικά πρόσωπα, έχει επηρεασθεί η λειτουργία του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας προκαλώντας κατ' αρχήν βραχυπρόθεσμες επιπτώσεις στην οικονομική τους θέση, τα λειτουργικά τους αποτελέσματα και τις χρηματικές ροές τους, ενώ σε μέσο – μακροπρόθεσμο ορίζοντα ενδέχεται να υπάρξουν θετικές επιπτώσεις στην υλοποίηση των επιχειρηματικών και επενδυτικών τους σχεδίων.

Με βάση τα δεδομένα της περιόδου 01.01.2020 – 30.06.2020, προκύπτουν τα παρακάτω :

- Αύξηση των Προ Φόρων Κερδών σε σχέση με το Α' Εξάμηνο 2019 κατά €369.591 για τον Όμιλο και €422.508 για τη Μητρική Εταιρεία, που οφείλεται κατά κύριο λόγο στη μείωση των δαπανών του ενεργειακού ισοζυγίου ως αποτέλεσμα του μειωμένου όγκου των αγορών λόγω μειωμένης ζήτησης, των χαμηλών τιμών καυσίμων καθώς και στη μειωμένη ΟΤΣ. Στον παρακάτω πίνακα εμφανίζονται τα αντίστοιχα κονδύλια, που αφορούν τις επιμέρους δαπάνες για τις περιόδους 01.01.2020 – 30.06.2020 και 01.01.2019 – 30.06.2019 για τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία:

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2020

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

3.ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

	Όμιλος			Μητρική Εταιρεία		
	01.01.2020 – 30.06.2020	01.01.2019 – 30.06.2019	Δ%	01.01.2020 – 30.06.2020	01.01.2019 – 30.06.2019	Δ%
Υγρά καύσιμα	224.566	319.713	(30%)	222.851	311.730	(29%)
Φυσικό αέριο	112.328	222.488	(50%)	112.328	222.488	(50%)
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	589.443	750.268	(21%)	615.816	867.652	(29%)
Δικαιώματα εκπομπών αερίων	171.203	251.131	(32%)	146.912	182.126	(19%)
ΣΥΝΟΛΟ	1.097.540	1.543.600	(29%)	1.097.907	1.583.996	(31%)

- Αύξηση των Εμπορικών απαιτήσεων κατά € 94.851 για τον Όμιλο και € 80.906 για τη Μητρική Εταιρεία.

Η συνολική οικονομική επίδραση της τρέχουσας κρίσης, από την πανδημία COVID-19, στην παγκόσμια και την ελληνική οικονομία και τις επιχειρηματικές δραστηριότητες, δεν μπορεί επί του παρόντος να εκτιμηθεί, λόγω του υψηλού βαθμού αβεβαιότητας που προκύπτει από την αδυναμία πρόβλεψης της τελικής κατάληξης. 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.

Είσπραξη προκαταβολής από το Ελληνικό Δημόσιο έναντι κατανάλωσης Η/Ε των φορέων του για το 2020

Σύμφωνα με την Απόφαση του Υπουργείου Οικονομικών Αριθμ. Οικ. 2/10850/ΔΛΤΠ(Α)2020, (ΦΕΚ 645/Β/27.02.2020), την 28.02.2020 καταβλήθηκε στη Μητρική Εταιρεία από το Ελληνικό Δημόσιο ποσού ύψους € 587 εκατ., ως προπληρωμή για την αξία της κατανάλωσης Η/Ε των φορέων του για το έτος 2020, βάσει πενταετούς συμφωνίας που υπεγράφη με το Ελληνικό Δημόσιο στις 14 Ιουνίου 2018.

Εμπορική πολιτική και Διαχείριση ληξιπρόθεσμων οφειλών

Η ΔΕΗ προκειμένου να ανταποκριθεί στις ανάγκες των πελατών της κατά την περίοδο πανδημίας εξήγγειλε έκτακτα μέτρα τα οποία είχαν εφαρμογή από 26.03.20 και έως 25.06.2020.

- Κατάργηση της χρέωσης παγίου σε όλα τα τιμολόγια Χαμηλής Τάσης.
- Κατάργηση του δεύτερου κλιμακίου στη χρέωση ενέργειας ημέρας των τιμολογίων Γ1 και Γ1N για τις καταναλώσεις ημέρας.
- Κατάργηση της χρέωσης € 1 για κάθε έγχαρτο λογαριασμό.
- Αναπροσαρμογή της έκπτωσης σε κάθε εκδοθέντα ηλεκτρονικό λογαριασμό από €1 για τους Διμηνιαίους και € 0,5 για τους Μηνιαίους, σε € 5 και € 2,5 αντίστοιχα.
- Έκπτωση 8% στο ανταγωνιστικό μέρος του λογαριασμού τους, για τους ευάλωτους πελάτες που εντάσσονται στις κατηγορίες Β & Γ.
- Έκπτωση 8% στη χρέωση ενέργειας ημέρας για κατανάλωση άνω των 2.000 kWh στα επαγγελματικά Τιμολόγια Γ21, Γ22 και Γ23.

Μέρος των προαναφερόμενων μέτρων παρατάθηκαν μέχρι τις 30.9.2020, και συγκεκριμένα:

- Η κατάργηση του δεύτερου κλιμακίου στη χρέωση ενέργειας ημέρας των τιμολογίων Γ1 και Γ1N για τις καταναλώσεις ημέρας.
- Η κατάργηση της χρέωσης 1€ για κάθε έγχαρτο λογαριασμό.
- Η αναπροσαρμογή της έκπτωσης σε κάθε εκδοθέντα ηλεκτρονικό λογαριασμό, για τους επαγγελματικούς πελάτες.

Η έκπτωση λόγω προπληρωμής των λογαριασμών ρεύματος από 01.01.2020 προσαρμόζεται στο 2%.

Παρέχεται από 16.04.20 στους αγροτικούς πελάτες ένα ευνοϊκό πρόγραμμα διακανονισμών με τη δυνατότητα καταβολής του 15 % ή του 20% της οφειλής και αποπληρωμή του υπολοίπου σε 18 ή 24 δόσεις αντίστοιχα. Όσον αφορά τις υπόλοιπες κατηγορίες πελατών διατηρεί το από 01.10.2019 νέο πρόγραμμα διακανονισμών.

3.ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Αναδρομική αναθεώρηση τιμών προμήθειας φυσικού αερίου

Τον Απρίλιο 2020, επεστράφη από τη ΔΕΠΑ καθαρό ποσό € 44,8 εκατ. πλέον τόκων € 3,8 εκατ. λόγω αναδρομικής πιστωτικής αναθεώρησης από την ΔΕΠΑ των τιμών συμβάσεων πώλησης φυσικού αερίου προς τη ΔΕΗ για τα έτη 2012-2019. Η εν λόγω αναθεώρηση προέκυψε κατόπιν απόφασης του Διεθνούς Διαιτητικού Δικαστηρίου για τη σύμβαση ΒΟΤΑΣ-ΔΕΠΑ και για την οποία όπως ενημερώθηκε η Εταιρεία η ΒΟΤΑΣ έχει ασκήσει έφεση. Τα ανωτέρω ποσά περιλαμβάνονται στα λοιπά (έσοδα)/έξοδα στην ενδιάμεση συνοπτική κατάσταση αποτελεσμάτων της εξαμηνιαίας περιόδου που έληξε την 30 Ιουνίου 2020.

4. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΣΥΝΟΠΤΙΚΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

4.1.ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ

Βάση Σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων

Οι συνημμένες ενδιάμεσες συνοπτικές ενοποιημένες και εταιρικές οικονομικές καταστάσεις για την εξαμηνιαία περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2020, έχουν συνταχθεί με βάση το Διεθνές Λογιστικό Πρότυπο 34 «Ενδιάμεση Οικονομική Αναφορά», το οποίο ρυθμίζει τη μορφή και το περιεχόμενό τους. Λόγω του γεγονότος ότι, οι οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν περιορισμένη πληροφόρηση σε σχέση με τις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις, θα πρέπει να διαβάζονται σε συνδυασμό με τις τελευταίες δημοσιευθείσες ετήσιες ενοποιημένες και εταιρικές οικονομικές καταστάσεις της 31 Δεκεμβρίου 2019.

Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με την αρχή του ιστορικού κόστους, εκτός από τα πάγια περιουσιακά στοιχεία (πέραν αυτών των εκτάσεων ορυχείων και των λιμνών) και τα χρηματοοικονομικά στοιχεία αποτιμώμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων τα οποία αποτιμήθηκαν σε εύλογες αξίες, και την αρχή της συνέχισης της λειτουργίας της επιχείρησης. Οι οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ και όλα τα κονδύλια στρογγυλοποιούνται στην πλησιέστερη χιλιάδα, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά.

Την 30 Ιουνίου 2020, το σύνολο των βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, υπερβαίνει το σύνολο του βραχυπρόθεσμου ενεργητικού κατά το ποσό των περίπου € 550,2 εκατ. και € 919,3 εκατ. αντίστοιχα (2019: € 803 εκατ. και € 1.141 εκατ. για τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία αντίστοιχα). Η διαφορά αυτή, οφείλεται σε σημαντικό βαθμό, μεταξύ άλλων, στην υποχρέωση αποπληρωμής εντός των επόμενων δώδεκα (12) μηνών του βραχυπρόθεσμου μέρους του μακροπρόθεσμου δανεισμού ύψους € 408,5 εκατ. και στις υποχρεώσεις για αγορές δικαιωμάτων CO2 ύψους € 198,7 εκατ. Επισημαίνεται ότι ο Όμιλος και η Εταιρεία την 30 Ιουνίου 2020 είναι σε πλήρη συμμόρφωση με τους όρους του συνόλου των δανειακών τους συμβάσεων.

Προκειμένου ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία να είναι σε θέση να ικανοποιήσουν τις υποχρεώσεις τους όσο αυτές καθίστανται ληξιπρόθεσμες, έχουν προβεί στις ακόλουθες δράσεις:

- Εξασφάλιση αντλήσεων δανειακών κεφαλαίων μακροπρόθεσμης διάρκειας καθώς και την αποδέσμευση (εγγυήσεων λόγω δανεισμού) δεσμευμένων καταθέσεων συνολικού ύψους € 369,2 εκατ. εντός των επόμενων δώδεκα (12) μηνών.
- Αντληση κεφαλαίων από την τιτλοποίηση απαιτήσεων έως εξήντα (60) ημερών ύψους περίπου € 200 εκατ.
- Μείωση των επενδύσεων οι οποίες το 2019 σε επίπεδο Ομίλου και Μητρικής Εταιρείας ανήλθαν σε €649 εκατ. και € 608 εκατ. αντίστοιχα, ενώ το 2020 εκτιμώνται σε € 579 εκατ. και € 413 εκατ. αντίστοιχα και το 2021 προϋπολογίζονται σε € 613 και € 474 εκατ. αντίστοιχα.

Επιπρόσθετα, αναμένεται να συνεχιστεί η αυξημένη λειτουργική κερδοφορία του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας η οποία οφείλεται σε μεγάλο βαθμό στη μειωμένη δαπάνη του Ενεργειακού Ισοζυγίου λόγω μείωσης του όγκου των αγορών, των χαμηλών τιμών καυσίμων καθώς και στη μειωμένη ΟΤΣ.

Σημειώνεται όμως ότι, παρά τα ανωτέρω, αναμένεται η συνέχιση της ύπαρξης υψηλότερων βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων από βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις κατά τους επόμενους δώδεκα μήνες.

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 (ΜΑΠ), την προστασία τόσο αυτών όσο και των οικογενειών τους και ταυτόχρονα την εξασφάλιση της συνέχισης της λειτουργίας τους.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2020

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

4.1. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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 εισπραξιών από πελάτες.

Λαμβάνοντας υπόψη τις εκτιμώμενες ταμειακές ροές έως την 31 Δεκεμβρίου 2021 και όλες τις διαθέσιμες πληροφορίες για το ορατό μέλλον, συμπεριλαμβανόμενων και των μέχρι τώρα δεδομένων για τις επιπτώσεις που προκύπτουν από την πανδημία του COVID-19, η Διοίκηση εκτιμά ότι ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν διασφαλίσει τη διατήρησή τους ως συνεχιζόμενες δραστηριότητες.

Ειδικότερα, οι ενδιάμεσες συνοπτικές ενοποιημένες και εταιρικές οικονομικές καταστάσεις για την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2020 καταρτίστηκαν βάσει της αρχής της συνεχιζόμενης δραστηριότητας, καθώς η Διοίκηση δεν προτίθεται να εκκαθαρίσει τον Όμιλο ή την Μητρική Εταιρεία, ούτε να παύσει κάθε συναλλαγή τους και σε καμία περίπτωση δεν είναι αναγκασμένη να ενεργήσει κατ' αυτόν τον τρόπο.

Συνεπώς, η Διοίκηση κατέληξε στο συμπέρασμα ότι η βάση της συνεχιζόμενης δραστηριότητας είναι η ορθή αφού έλαβε υπόψη έναν ευρύ κύκλο παραγόντων.

Έγκριση Οικονομικών Καταστάσεων

Οι οικονομικές καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας την 3^η Σεπτεμβρίου 2020.

4.2 ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

A) Νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες που έχουν υιοθετηθεί

Οι λογιστικές αρχές και οι μέθοδοι υπολογισμού βάσει των οποίων συντάχθηκαν οι ενδιάμεσες συνοπτικές εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις είναι συνεπείς με αυτές που χρησιμοποιήθηκαν κατά την σύνταξη των ετήσιων εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2019, πλην των κάτωθι αναφερόμενων τροποποιήσεων και προτύπων, οι οποίες υιοθετήθηκαν από τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία κατά την 1 Ιανουαρίου 2020 και δεν είχαν σημαντικές επιπτώσεις στις ενδιάμεσες συνοπτικές εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις για την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2020. Επίσης, νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες έχουν εκδοθεί, τα οποία είναι υποχρεωτικά για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την 1η Ιανουαρίου 2020 και μεταγενέστερα.

- **Εννοιολογικό πλαίσιο Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς**
Το ΣΔΛΠ εξέδωσε το αναθεωρημένο εννοιολογικό πλαίσιο για τη χρηματοοικονομική πληροφόρηση στις 29 Μαρτίου 2018. Το εννοιολογικό πλαίσιο καθορίζει ένα ολοκληρωμένο σύνολο εννοιών για τη χρηματοοικονομική πληροφόρηση. Οι έννοιες αυτές συμβάλλουν στον καθορισμό προτύπων, την καθοδήγηση των συντακτών για την ανάπτυξη συνεπών λογιστικών πολιτικών και την υποστήριξη στην προσπάθεια τους να κατανοήσουν και να ερμηνεύσουν τα πρότυπα. Το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων εξέδωσε επίσης ένα συνοδευτικό έγγραφο, Τροποποιήσεις στις παραπομπές του εννοιολογικού πλαισίου, το οποίο καθορίζει τις τροποποιήσεις των προτύπων που επηρεάζονται προκειμένου να επικαιροποιηθούν οι αναφορές στο αναθεωρημένο εννοιολογικό πλαίσιο. Στόχος του εγγράφου είναι η υποστήριξη της μετάβασης στο αναθεωρημένο εννοιολογικό πλαίσιο ΔΠΧΑ για τις εταιρείες που υιοθετούν το εννοιολογικό πλαίσιο για να αναπτύξουν λογιστικές πολιτικές όταν κανένα πρότυπο ΔΠΧΑ δεν κάνει αναφορά.
- **ΔΛΠ 1 Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων και ΔΛΠ 8 Λογιστικές πολιτικές, αλλαγές στις λογιστικές εκτιμήσεις και λάθη: Ορισμός της σημαντικότητας (Τροποποιήσεις)**
Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν τον ορισμό της σημαντικότητας και τον τρόπο με τον οποίο θα πρέπει να εφαρμοστεί. Ο νέος ορισμός αναφέρει πως «πληροφόρηση θεωρείται σημαντική εφόσον όταν παραλείπεται, αποκρύπτεται ή είναι ανακριβής, εύλογα αναμένεται να επηρεάσει τις αποφάσεις των κύριων χρηστών των οικονομικών καταστάσεων, που λαμβάνουν με βάση αυτές τις οικονομικές καταστάσεις, οι οποίες παρέχουν οικονομική πληροφόρηση για τη συγκεκριμένη οντότητα». Επιπλέον, βελτιώθηκαν οι επεξηγήσεις που συνοδεύουν τον ορισμό της σημαντικότητας. Οι τροποποιήσεις διασφαλίζουν ότι ο ορισμός της σημαντικότητας είναι συνεπής σε όλα τα πρότυπα των ΔΠΧΑ.
- **ΔΠΧΑ 3: Συνενώσεις Επιχειρήσεων (Τροποποιήσεις)**
Το ΣΔΛΠ εξέδωσε τροποποιήσεις αναφορικά με τον ορισμό μιας Επιχείρησης (τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 3) με σκοπό την επίλυση των δυσκολιών που προκύπτουν όταν μια οικονομική οντότητα προσδιορίζει εάν έχει αποκτήσει μια επιχείρηση ή μια ομάδα περιουσιακών στοιχείων. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για συνενώσεις επιχειρήσεων για τις οποίες η ημερομηνία απόκτησης προσδιορίζεται στην πρώτη ετήσια λογιστική περίοδο που αρχίζει την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2020 και για απόκτηση περιουσιακών στοιχείων που συμβαίνουν την ή μετά την έναρξη αυτής της περιόδου, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή.
- **ΔΠΧΑ 9, ΔΛΠ 39, ΔΠΧΑ 7 (Τροποποιήσεις) - Αναμόρφωση Επιτοκίου Αναφοράς**
Οι τροποποιήσεις αναφέρονται σε θέματα που προκύπτουν στη χρηματοοικονομική πληροφόρηση σε περιόδους που προηγούνται της αντικατάστασης ενός υφιστάμενου επιτοκίου αναφοράς με ένα εναλλακτικό επιτόκιο, και αντιμετωπίζουν τις επιπτώσεις σε συγκεκριμένες απαιτήσεις λογιστικής αντιστάθμισης του ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά Μέσα» και του ΔΛΠ 39 «Χρηματοοικονομικά μέσα: Αναγνώριση και επιμέτρηση». Οι τροποποιήσεις προβλέπουν προσωρινές διευκολύνσεις εφαρμόσιμες σε υφιστάμενες σχέσεις αντιστάθμισης που επηρεάζονται από την αναμόρφωση των επιτοκίων αναφοράς, επιτρέποντας τη συνέχιση της λογιστικής αντιστάθμισης κατά την περίοδο της αβεβαιότητας πριν από την αντικατάσταση ενός υφιστάμενου επιτοκίου αναφοράς με ένα εναλλακτικό επιτόκιο σχεδόν μηδενικού κινδύνου.

4.2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Επίσης, οι τροποποιήσεις εισάγουν στο ΔΠΧΑ 7 «Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις» πρόσθετες γνωστοποιήσεις γύρω από την αβεβαιότητα που προκύπτει από την αναμόρφωση των επιτοκίων αναφοράς. Στην δεύτερη φάση (σχέδιο προτύπου), το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (ΣΔΛΠ) επικεντρώνεται σε θέματα που επηρεάζουν τη χρηματοοικονομική πληροφόρηση όταν ένα υφιστάμενο επιτόκιο αναφοράς αντικατασταθεί από ένα επιτόκιο μηδενικού κινδύνου.

Β) Πρότυπα και Διερμηνείες υποχρεωτικά για μεταγενέστερες περιόδους που δεν έχουν εφαρμοστεί νωρίτερα από την Εταιρεία και τον Όμιλο

Τα παρακάτω νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες έχουν εκδοθεί αλλά είναι υποχρεωτικά για μεταγενέστερες περιόδους. Η Εταιρεία και ο Όμιλος δεν έχουν εφαρμόσει νωρίτερα τα παρακάτω πρότυπα.

- **ΔΠΧΑ 10 Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις και ΔΛΠ 28 Επενδύσεις σε Συγγενείς επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες - Τροποποίηση: Πώληση ή εισφορά περιουσιακών στοιχείων μεταξύ ενός επενδυτή και της συγγενούς του εταιρείας ή της κοινοπραξίας του**
Οι τροποποιήσεις αντιμετωπίζουν μια αναγνωρισμένη ασυνέπεια μεταξύ των απαιτήσεων του ΔΠΧΑ 10 και εκείνες του ΔΛΠ 28, για την αντιμετώπιση της πώλησης ή της εισφοράς των περιουσιακών στοιχείων μεταξύ του επενδυτή και της συγγενούς του εταιρείας ή της κοινοπραξίας του. Η κύρια συνέπεια των τροποποιήσεων είναι ότι ένα πλήρες κέρδος ή η ζημία αναγνωρίζεται όταν η συναλλαγή περιλαμβάνει μια επιχείρηση (είτε στεγάζεται σε μια θυγατρική είτε όχι). Ένα μερικό κέρδος ή η ζημία αναγνωρίζεται όταν η συναλλαγή περιλαμβάνει στοιχεία ενεργητικού που δεν συνιστούν επιχείρηση, ακόμη και αν τα στοιχεία αυτά στεγάζονται σε θυγατρική. Το Δεκέμβριο του 2015 το ΣΔΛΠ ανέβαλε επ' αόριστο την ημερομηνία εφαρμογής της τροποποίησης αυτής, αναμένοντας το αποτέλεσμα του έργου του για τη μέθοδο της καθαρής θέσης. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή των τροποποιήσεων στις οικονομικές του καταστάσεις.
- **ΔΛΠ 1 Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων: Ταξινόμηση των Υποχρεώσεων ως Βραχυπρόθεσμες ή Μακροπρόθεσμες (Τροποποιήσεις)**
Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2022 ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Το ΣΔΛΠ εξέδωσε σχέδιο προτύπου για την αναβολή της ημερομηνίας έναρξης εφαρμογής των τροποποιήσεων την 1η Ιανουαρίου 2023. Οι τροποποιήσεις έχουν στόχο την επίτευξη συνέπειας στην εφαρμογή των απαιτήσεων του προτύπου, βοηθώντας τις εταιρείες να καθορίσουν κατά πόσο ο δανεισμός και οι λοιπές υποχρεώσεις με αβέβαιη ημερομηνία διακανονισμού ταξινομούνται ως βραχυπρόθεσμες ή μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις, στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης. Οι τροποποιήσεις επηρεάζουν την παρουσίαση των υποχρεώσεων στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης, ενώ δεν τροποποιούν τις υφιστάμενες απαιτήσεις αναφορικά με την επιμέτρηση ή το χρόνο αναγνώρισης ενός περιουσιακού στοιχείου, υποχρέωσης, εσόδου ή εξόδου ή τις γνωστοποιήσεις επί των στοιχείων αυτών. Επίσης, οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν τις απαιτήσεις ταξινόμησης για το δανεισμό, τον οποίο μπορεί να διακανονήσει μία εταιρεία εκδίδοντας συμμετοχικούς τίτλους. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή των τροποποιήσεων στις οικονομικές του καταστάσεις.
- **ΔΠΧΑ 3 Συνενώσεις Επιχειρήσεων, ΔΛΠ 16 Ενσώματες Ακίνητοποιήσεις, IAS 37 Προβλέψεις, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και ενδεχόμενα περιουσιακά στοιχεία και Ετήσιες Αναβαθμίσεις ΔΠΧΑ (Τροποποιήσεις)**
Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2022, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Το ΣΔΛΠ εξέδωσε, περιορισμένου πεδίου, τροποποιήσεις σε πρότυπα, ως κατωτέρω:
 - **ΔΠΧΑ 3 Συνενώσεις Επιχειρήσεων:** οι τροποποιήσεις επικαιροποιούν μία παραπομπή του ΔΠΧΑ 3 στο Εννοιολογικό Πλαίσιο για Χρηματοοικονομικές Αναφορές χωρίς αλλαγή στις λογιστικές απαιτήσεις του προτύπου για συνενώσεις επιχειρήσεων.
 - **ΔΛΠ 16 Ενσώματες Ακίνητοποιήσεις:** οι τροποποιήσεις απαγορεύουν τη μείωση του κόστους των ενσώματων ακίνητοποιήσεων με ποσά που λαμβάνονται από την πώληση στοιχείων που παράγονται ενώ η εταιρεία προετοιμάζει το περιουσιακό στοιχείο για την προοριζόμενη χρήση του. Τα έσοδα από τις πωλήσεις και το σχετικό κόστος αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα.
 - **ΔΛΠ 37 Προβλέψεις, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και ενδεχόμενα περιουσιακά στοιχεία:** οι τροποποιήσεις προσδιορίζουν τις δαπάνες εκπλήρωσης μιας σύμβασης, στο πλαίσιο της αξιολόγησης της σύμβασης εάν είναι επαχθής.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2020
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

4.2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- Μικρές τροποποιήσεις διενεργήθηκαν στις **Ετήσιες Αναβαθμίσεις** στα πρότυπα **ΔΠΧΑ 1- Πρώτη Εφαρμογή των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς**, στο **ΔΠΧΑ 9- Χρηματοοικονομικά Μέσα**, στο **ΔΠΛ 41-Γεωργία** και στα ενδεικτικά παραδείγματα που συνοδεύουν το **ΔΠΧΑ 16-Μισθώσεις**

Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή των τροποποιήσεων στις οικονομικές του καταστάσεις.

- **ΔΠΧΑ 16 Μισθώσεις-Εκπτώσεις ενοικίου που σχετίζονται με τον Covid-19 (Τροποποιήσεις)**

Η τροποποίηση εφαρμόζεται, αναδρομικά, για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιουνίου 2020. Επιτρέπεται η νωρίτερη εφαρμογή, συμπεριλαμβανομένων και των οικονομικών καταστάσεων που δεν έχουν ακόμη εγκριθεί για έκδοση κατά την 28^η Μαΐου 2020. Το ΣΔΛΠ τροποποίησε το πρότυπο απαλλάσσοντας τους μισθωτές από την εφαρμογή των απαιτήσεων του ΔΠΧΑ 16 αναφορικά με τη λογιστική τροποποίησης μίσθωσης για εκπτώσεις ενοικίου που προκύπτουν ως άμεση συνέπεια της πανδημίας Covid-19. Η τροποποίηση παρέχει πρακτική διευκόλυνση στον μισθωτή να αντιμετωπίσει λογιστικά οποιαδήποτε αλλαγή ή έκπτωση επί μισθωμάτων ως συνέπεια του Covid-19, με τον ίδιο τρόπο βάσει των απαιτήσεων του ΔΠΧΑ 16, εάν η αλλαγή ή έκπτωση δεν θεωρείτο τροποποίηση της μίσθωσης, εφόσον πληρούνται όλες οι ακόλουθες προϋποθέσεις:

- Η αλλαγή στις πληρωμές μισθωμάτων οδηγεί σε αναθεωρημένο αντάλλαγμα που είναι ουσιαστικά ίδιο με ή μικρότερο από το αντάλλαγμα για το μίσθωμα αμέσως πριν από την αλλαγή,
- Οποιαδήποτε μείωση στις πληρωμές μισθωμάτων επηρεάζει πληρωμές που οφείλονται την ή πριν από την 30^η Ιουνίου 2021,
- Δεν υπάρχει ουσιαστική αλλαγή σε άλλους όρους και προϋποθέσεις της μίσθωσης.

Η τροποποίηση αυτή δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Ο Όμιλος δεν έχει υιοθετήσει νωρίτερα την τροποποίηση αυτή στις ενδιάμεσες συνοπτικές οικονομικές του καταστάσεις καθώς δεν έχει εφαρμογή. Η Διοίκηση του Ομίλου θα εξετάσει την νωρίτερη εφαρμογή της, εφόσον υπάρξουν επιπτώσεις που σχετίζονται με τον COVID-19 στις μισθώσεις της.

5. ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΟΧΙΚΟΤΗΤΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ

Οι πωλήσεις αναλύονται ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01.01.2020 - 30.06.2020	01.01.2019 - 30.06.2019	01.01.2020 - 30.06.2020	01.01.2019 - 30.06.2019
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου				
- Υψηλή τάση	186.391	217.652	173.763	210.557
- Μέση τάση	218.748	283.733	219.961	284.916
- Χαμηλή τάση	1.511.296	1.551.378	1.511.304	1.552.683
- Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας	6.722	6.763	-	-
- Έσοδα από πώληση Φυσικού Αερίου	316	-	316	-
	1.923.473	2.059.526	1.905.344	2.048.156
- Συμμετοχές καταναλωτών	43.932	43.274	44.045	43.223
- Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	80.138	16.003	80.237	16.039
- Έσοδα χρήσης δικτύου διανομής	96.565	76.895	-	-
Έσοδα από πώληση Η/Ε θερμικών μονάδων Μ.Δ.Ν	82.523	80.399	82.523	80.399
- Λοιπά	22.949	29.105	25.658	27.954
	326.107	245.676	232.463	167.615
Σύνολο	2.249.580	2.305.202	2.137.807	2.215.771

Η ανάλυση των πωλήσεων ανά γεωγραφική περιοχή για την εξαμηνιαία περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2020 και την 30 Ιουνίου 2019 παρατίθενται στην σημείωση 17.

5. ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΟΧΙΚΟΤΗΤΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Εποχικότητα δραστηριοτήτων

Η λειτουργία της ΔΕΗ χαρακτηρίζεται από έντονη εποχικότητα λόγω της αυξημένης ζήτησης για ηλεκτρική ενέργεια κατά τους θερινούς και τους χειμερινούς μήνες, τάση η οποία δεν αντανακλάται στα λειτουργικά της αποτελέσματα λόγω της επιρροής από εξωγενείς παράγοντες (π.χ. τιμές καυσίμων, υδρολογικές συνθήκες κλπ.).

6. ΔΙΑΚΟΠΤΟΜΕΝΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ

Απόσχιση Λιγνιτικών Κλάδων

Σε εφαρμογή του Ν.4533/2018 «Διαρθρωτικά μέτρα για την πρόσβαση στο λιγνίτη και το περαιτέρω άνοιγμα της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρισμού», στις 23 Μαΐου 2018, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας αποφάσισε την απόσχιση των δύο Λιγνιτικών Κλάδων και των συναφών με αυτούς στοιχείων ενεργητικού, παθητικού και ανθρωπίνου δυναμικού και την εισφορά τους σε δύο νέες εταιρείες με σκοπό την πώλησή τους.

Επίσης, εγκρίθηκε η πρόταση του Διοικητικού Συμβουλίου προς την Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της ΔΕΗ που συγκλήθηκε, μεταξύ άλλων, και για το σκοπό αυτό, την 26η Ιουνίου 2018 και ενέκρινε τα ανωτέρω, καθώς και κάθε άλλο σχετικό θέμα με την απόσχιση των δύο Κλάδων λιγνιτικής ηλεκτροπαραγωγής της ΔΕΗ.

Την 30 Ιουνίου 2018 ολοκληρώθηκε η διαδικασία απόσχισης και εισφοράς δύο λιγνιτικών κλάδων της ΔΕΗ Α.Ε. σε δύο νέες ανώνυμες εταιρείες με μοναδικό μέτοχο τη ΔΕΗ Α.Ε. και με κύριο σκοπό την εξόρυξη λιγνίτη και την παραγωγή Η/Ε με χρήση λιγνίτη, σύμφωνα με τις διατάξεις του ανωτέρω νόμου.

Ως καταληκτική ημερομηνία υποβολής προσφορών, μετά από παρατάσεις που δόθηκαν με τη συναίνεση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, ορίστηκε τελικά η 6 Φεβρουαρίου 2019, ημερομηνία κατά την οποία δεσμευτική προσφορά υπέβαλαν 2 από τα ενδιαφερόμενα μέρη. Εκ των προσφορών αυτών, η μία κρίθηκε ως μη αποδεκτή καθώς δεν πληρούσε τα κριτήρια της Πρόσκλησης για Υποβολή Προσφορών, ενώ η δεύτερη κρίθηκε ως μη συμφέρουσα από οικονομική άποψη από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε., (λόγω χαμηλού προσφερόμενου τιμήματος). Κατόπιν των ανωτέρω, η σχετική διαγωνιστική διαδικασία κηρύχθηκε άγονη.

Την 7 Μαρτίου 2019 ψηφίστηκε από το Ελληνικό Κοινοβούλιο και την 9 Μαρτίου 2019 δημοσιεύθηκε στο ΦΕΚ Α' 45 ο Ν.4602/2019, με τον οποίο τροποποιήθηκε και συμπληρώθηκε ο Ν.4533/2018. Με τις νέες διατάξεις, η ΔΕΗ κλήθηκε να προκηρύξει επαναληπτική διαγωνιστική διαδικασία, μέσω της οποίας θα προσκαλούνταν εντός 7 ημερών από την πρόσκληση οι υποψήφιοι επενδυτές που συμμετείχαν στην προηγούμενη διαγωνιστική διαδικασία, καθώς και όσοι άλλοι επενδυτές επιθυμούσαν, να εκδηλώσουν το ενδιαφέρον τους για την απόκτηση των μετοχών της «Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε.» ή/και «Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε.». Σε εφαρμογή των ανωτέρω προβλέψεων του Νόμου, μετά από σχετική Απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της, η ΔΕΗ την 8 Μαρτίου 2019 προχώρησε στην ανάρτηση στην ιστοσελίδα της Κοινής Πρόσκλησης Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος & Πρόσκλησης για Υποβολή Δεσμευτικών Προσφορών, με την οποία καλούνται επενδυτές να εκδηλώσουν αρχικά το ενδιαφέρον τους για να λάβουν μέρος στη διαγωνιστική διαδικασία μέχρι την 15 Μαρτίου 2019.

Παράλληλα, η Διοίκηση της ΔΕΗ, προέβη στη λήψη πρόσθετων μέτρων ώστε να βελτιωθεί περαιτέρω η οικονομική κατάσταση των δύο (2) προς πώληση θυγατρικών λιγνιτικών. Μεταξύ των προαναφερόμενων μέτρων, περιλαμβάνονταν η ανακοίνωση πρόσθετων κινήτρων για πρόωρη συνταξιοδότηση των εργαζόμενων, αλλά και η έναρξη διαπραγμάτευσης για τη μείωση του κόστους αγοράς λιγνίτη από το ορυχείο Αχλάδας εκ μέρους της λιγνιτικής θυγατρικής της Μελίτης, με στόχο τη μείωση των λειτουργικών τους εξόδων.

Περαιτέρω, η ημερομηνία κατάθεσης των δεσμευτικών προσφορών, έπειτα από διαδοχικές παρατάσεις μετατέθηκε για τις 15 Ιουλίου 2019, ώστε να δοθεί η ευκαιρία στους ενδιαφερόμενους επενδυτές να εκτιμήσουν αναλυτικά τα αποτελέσματα των ληφθέντων μέτρων στην οικονομική κατάσταση των δύο (2) λιγνιτικών θυγατρικών.

Στις 18 Ιουλίου 2019, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας κήρυξε άγονη την επαναληπτική διαγωνιστική διαδικασία για την πώληση των λιγνιτικών θυγατρικών, καθότι δεν υποβλήθηκε δεσμευτική προσφορά από κανέναν επιλέξιμο συμμετέχοντα.

Η Διοίκηση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας κατέληξε στο συμπέρασμα ότι μετά την 18 Ιουλίου 2019 έπαψαν να πληρούνται τα κριτήρια του ΔΠΧΑ 5 για την κατάταξη των λιγνιτικών θυγατρικών ως διακρατούμενων προς πώληση.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2020

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

6.ΔΙΑΚΟΠΤΟΜΕΝΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Σύμφωνα με την παρ. 15 του ΔΠΧΑ 5, πριν την κατάταξη στις 30 Ιουνίου 2018, 31 Δεκεμβρίου 2018, και 30 Ιουνίου 2019 των δύο (2) λιγνιτικών θυγατρικών ως στοιχείων Ενεργητικού Διακρατούμενων για Πώληση, διενεργήθηκε έλεγχος απομείωσης της αξίας τους, ώστε να παρουσιαστούν στη χαμηλότερη μεταξύ της λογιστικής τους αξίας και της ανακτήσιμης αξίας, η οποία προσδιορίστηκε ως η εύλογη αξία μειωμένη κατά τα έξοδα για την πώλησή τους.

Περαιτέρω, με βάση την παρ. 25 του ΔΠΧΑ 5, από 1 Ιουλίου 2018 έπαψαν να λογίζονται αποσβέσεις επί των ενσώματων και ασώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων των δύο (2) λιγνιτικών θυγατρικών.

Με ημερομηνία αναφοράς 30 Ιουνίου 2019 η συνολική απομειωμένη αξία των ενσώματων και ασώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων των δύο (2) λιγνιτικών θυγατρικών ανερχόταν σε € 137.660 χιλ. για τη Λιγνιτική Μελίτης και € 77.335 χιλ. για τη Λιγνιτική Μεγαλόπολης.

Λόγω του γεγονότος ότι, όπως αναφέρθηκε παραπάνω, στις 18 Ιουλίου 2019 έπαψαν να πληρούνται τα κριτήρια του ΔΠΧΑ 5 για την κατάταξη των δύο λιγνιτικών θυγατρικών ως Διακρατούμενων για Πώληση Στοιχείων Ενεργητικού, τα αποτελέσματά τους πλέον δεν απεικονίζονται ξεχωριστά ως Αποτελέσματα από Διακοπτόμενες Δραστηριότητες του Ομίλου. Για το λόγο αυτό, τα συγκριτικά αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας για την περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2020 έχουν αναμορφωθεί και δεν απεικονίζουν αποτελέσματα από Συνεχιζόμενες και Διακοπτόμενες Δραστηριότητες.

Επιπλέον, στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης του Ομίλου, το σύνολο των περιουσιακών στοιχείων των δύο (2) λιγνιτικών θυγατρικών εταιριών που δεν πληρούν πλέον τα κριτήρια που θέτει το ΔΠΧΑ 5, αναγνωρίζονται βάσει του ΔΠΧΑ 5 παρ. 28 στην χαμηλότερη αξία μεταξύ:

α) της αξίας κτήσης τους πριν την αναγνώριση τους ως περιουσιακά στοιχεία της διακοπτόμενης δραστηριότητας, πλέον των αποσβέσεων που δεν είχαν λογιστεί καθώς θεωρούνταν ως περιουσιακά στοιχεία της διακοπτόμενης δραστηριότητας και β) της ανακτήσιμης αξίας της επόμενης ημέρας από αυτήν που πλέον δεν πληρούνται τα κριτήρια κατάταξής τους στις διακοπτόμενες δραστηριότητες άρα στις 19.07.2019.

Από την σύγκριση αυτή, προέκυψε ότι το σύνολο των στοιχείων του ενεργητικού και παθητικού των δύο (2) λιγνιτικών θυγατρικών εταιριών, θα συνεχίσει να εμφανίζεται στην ανακτήσιμη αξία αυτών καθώς συγκεκριμένα για τα πάγια περιουσιακά στοιχεία που απομειώθηκαν, η αξία κτήσης τους πλέον των αποσβέσεων που δεν είχαν διενεργηθεί, είναι μεγαλύτερη από την ανακτήσιμη αξία τους.

Επιπρόσθετα, η Μητρική Εταιρεία προχώρησε σε πλήρη απομείωση της αξίας της συμμετοχής της στις δύο λιγνιτικές θυγατρικές εταιρείες Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε. και Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε. την 31 Δεκεμβρίου 2019 και την 30 Ιουνίου 2020 μετά από έλεγχο απομείωσης που διενεργήθηκε (Σημείωση 8).

7. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2020	30.06.2019	30.06.2020	30.06.2019
Τρέχων φόρος εισοδήματος	852	4.915	-	-
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	21.039	(48.432)	22.630	(45.929)
Σύνολο φόρου εισοδήματος	21.891	(43.517)	22.630	(45.929)

Σύμφωνα με τον ισχύοντα σήμερα Κώδικα Φορολογίας Εισοδήματος Ν.4172/2013 όπως τροποποιήθηκε με τον Ν.4646/2019, ο συντελεστής φορολογίας εισοδήματος των νομικών προσώπων που είναι φορολογικοί κάτοικοι Ελλάδας, για τα εισοδήματα της χρήσης 2019 και εφεξής ορίζεται σε ποσοστό 24%. Η προκαταβολή του φόρου εισοδήματος παραμένει στο 100% .

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2020
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

7. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)(ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Η δήλωση φορολογίας εισοδήματος, για τις εταιρείες με έδρα στην Ελλάδα, υποβάλλεται σε ετήσια βάση αλλά τα κέρδη ή οι ζημίες που δηλώνονται παραμένουν προσωρινά έως ότου οι φορολογικές αρχές ελέγξουν τις δηλώσεις και τα βιβλία και στοιχεία της Εταιρείας και εκδοθεί η τελική έκθεση ελέγχου. Ο Όμιλος σχηματίζει πρόβλεψη όταν κρίνεται απαραίτητο, κατά περίπτωση και κατά εταιρεία, έναντι πιθανών πρόσθετων φόρων που μπορεί να επιβληθούν από τις φορολογικές αρχές.

Με τις θεσπισμένες διατάξεις της Φορολογίας Εισοδήματος, από τη Διαχειριστική χρήση του 2011 και εντεύθεν, εκδίδεται από τους Νόμιμους Ελεγκτές, Ετήσια «Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης», μετά από φορολογικό έλεγχο που διενεργούν, παράλληλα με τον έλεγχο της οικονομικής διαχείρισης. Ο φορολογικός έλεγχος πραγματοποιείται επί συγκεκριμένων φορολογικών αντικειμένων, που προσδιορίζονται σε ειδικό πρόγραμμα ελέγχου, σύμφωνα με τα αναφερόμενα στην φορολογική νομοθεσία. Ελεγκτικά ζητήματα που δεν καλύπτονται από την προαναφερόμενη απόφαση αντιμετωπίζονται σύμφωνα με το πλαίσιο που προδιαγράφεται από το Διεθνές Πρότυπο Εργασιών Διασφάλισης 3000, «Έργα Διασφάλισης πέραν ελέγχου ή Επισκόπησης Ιστορικής Οικονομικής Πληροφόρησης».

Από την 01/01/2016 και μετά, σύμφωνα με τον Ν.4410/2016 η έκδοση του φορολογικού πιστοποιητικού κατέστη προαιρετική, εν τούτοις, η Μητρική Εταιρεία εξακολουθεί να εφαρμόζει την διαδικασία έκδοσής του από τους Νόμιμους Ελεγκτές.

Ο φορολογικός έλεγχος της Μητρικής Εταιρείας από τους Νόμιμους Ελεγκτές για την έκδοση του φορολογικού πιστοποιητικού για τη χρήση του 2019 βρίσκεται σε εξέλιξη και η σχετική Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης προβλέπεται να χορηγηθεί μετά τη δημοσίευση των ενδιάμεσων συνοπτικών οικονομικών καταστάσεων της 30 Ιουνίου 2020. Αν μέχρι την ολοκλήρωση του φορολογικού ελέγχου προκύψουν πρόσθετες φορολογικές υποχρεώσεις η Διοίκηση εκτιμά ότι αυτές δε θα έχουν ουσιώδη επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις.

Οι φορολογικά ανέλεγκτες χρήσεις των εταιρειών του Ομίλου έχουν ως εξής:

Εταιρεία	Χώρα	
	Δραστηριοποίησης	Ανέλεγκτες χρήσεις από
ΔΕΗ Α.Ε. (Μητρική Εταιρεία)	Ελλάδα	2014
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	Ελλάδα	2014
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	Ελλάδα	2014
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2014
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2014
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2014
ΑΜΑΛΘΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2014
SOLARLAB Α.Ε.	Ελλάδα	2014
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2014
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2014
PPC FINANCE PLC	Ηνωμένο Βασίλειο	2009
PPC Bulgaria JSCo	Βουλγαρία	2014
PPC Elektrik Tedarik Ve Ticaret AS	Τουρκία	2014
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2014
ΓΕΩΘΕΡΜΙΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ Α.Ε.	Ελλάδα	2017
WINDARROW ΜΟΥΖΑΚΙ ENERGY S.A.	Ελλάδα	2018
EDS AD Skopje	ΔτΒΜ	2012
EDS DOO Belgrade	Σερβία	2016
EDS International SK SRO	Σλοβακία	2013
EDS International KS LLC	Κόσοβο	2016
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε.	Ελλάδα	2018
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.	Ελλάδα	2018

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2020

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

8. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Οι άμεσες θυγατρικές εταιρείες της Μητρικής Εταιρείας και η αξία της συμμετοχής σε αυτές είναι ως ακολούθως:

	Εταιρεία	
	30.06.2020	31.12.2019
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	56.982	56.982
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	155.608	155.608
PPC FINANCE PLC	59	59
PPC BULGARIA JSCo	522	522
PPC ELEKTRIK TEDARIK VE TICARET AS	1.350	1.350
PPC ALBANIA	150	150
EDS AD Skopje	6.600	6.600
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε.	-	-
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.	-	-
	221.271	221.271

Οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν τις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ και των θυγατρικών της (ενοποίηση με τη μέθοδο της ολικής ενσωμάτωσης).

Το Φεβρουάριο 2020, το Δ.Σ. της Μητρικής Εταιρείας αποφάσισε την περαιτέρω αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της 100% Θυγατρικής εταιρείας «Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε.» κατά € 15 εκατ. με έκδοση 3,75 εκατ. κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας τεσσάρων (4) ευρώ ανά μετοχή και τιμή διάθεσης τεσσάρων (4) ευρώ ανά μετοχή. Το ποσό της αύξησης του μετοχικού κεφαλαίου καταβλήθηκε σε τρεις (3) μηνιαίες δόσεις μέχρι και την 30/04/2020.

Τον Απρίλιο του 2020, το ΔΣ της Μητρικής Εταιρείας αποφάσισε την περαιτέρω αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου των θυγατρικών εταιρειών της με την επωνυμία «Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε.» και «Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε.» συνολικού ποσού € 104,426 εκατ. με αντίστοιχη κεφαλαιοποίηση υποχρεώσεων που είχαν οι θυγατρικές εταιρείες στη Μητρική Εταιρεία. ως εξής:

- αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου της «Λιγνιτικής Μεγαλόπολης Α.Ε.» κατά € 65.604.088 με έκδοση 16.401.022 κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας τεσσάρων (4) ευρώ ανά μετοχή και τιμή διάθεσης τεσσάρων (4) ευρώ ανά μετοχή,
- αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου της «Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε.» κατά € 38.822.000 με έκδοση 9.705.500 κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας τεσσάρων (4) ευρώ ανά μετοχή και τιμή διάθεσης τεσσάρων (4) ευρώ ανά μετοχή.

Την 31 Δεκεμβρίου 2019, η Μητρική Εταιρεία είχε ήδη αναγνωρίσει πρόβλεψη αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας επί των ανωτέρω απαιτήσεων που κεφαλαιοποιήθηκαν.

Τον Ιούλιο 2020, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας αποφάσισε τη χορήγηση στη «Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε.» προσωρινής ταμειακής διευκόλυνσης ύψους Ευρώ 4,8 εκατ. η οποία θα αποπληρωθεί μέχρι το τέλος Οκτωβρίου 2020.

Την 30 Ιουνίου 2020, η αξία των συμμετοχών προ απομειώσεων στην Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε. και Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε. ανέρχεται σε € 166,8 εκατ. (31.12.2019: € 113 εκατ.) και €101,6 εκατ. (31.12.2019: € 36 εκατ.) αντίστοιχα.

Δεδομένου ότι υπήρξε άγνονη η διαγωνιστική διαδικασία για την πώληση των λιγνιτικών θυγατρικών Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε. και Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε. εντός του 2019, η λειτουργική τους κερδοφορία (EBITDA) εντός του 2019 ήταν αρνητική, δεν αναμένεται η είσπραξη μερίσματος στο μέλλον, και λαμβανομένου επίσης υπόψη του γεγονότος ότι η Μητρική Εταιρεία έλαβε απόφαση εντός του Απριλίου 2020 για την κεφαλαιοποίηση των απαιτήσεων της ποσού € 104,4 εκατ. από τις θυγατρικές αυτές, την 31 Δεκεμβρίου 2019 η Μητρική Εταιρεία απομείωσε πλήρως την συμμετοχή της στις Λιγνιτικές Θυγατρικές. Την 30 Ιουνίου 2020, παραμένουν σε ισχύ οι ενδείξεις απομείωσης των συμμετοχών στις Λιγνιτικές Θυγατρικές της 31 Δεκεμβρίου 2019 και ως εκ τούτου η Μητρική Εταιρεία απομείωσε πλήρως την αύξηση των συμμετοχών της στις Λιγνιτικές Θυγατρικές ποσού € 119,4 εκατ.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2020
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

8. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Θυγατρική	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα και Έτος ίδρυσης	Αντικείμενο
	30.06.2020	31.12.2019		
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 1998	ΑΠΕ
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 1999	ΕΔΔΗΕ
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΑΜΑΛΘΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
SOLARLAB Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
PPC FINANCE PLC	100%	100%	Ηνωμένο Βασίλειο, 2009	Χρηματοοικονομικές υπηρεσίες
PPC Bulgaria JSCo	85%	85%	Βουλγαρία, 2014	Εμπορία Η/Ε
PPC Elektrik Tedarik Ve Ticaret A.S.	100%	100%	Τουρκία, 2014	Εμπορία Η/Ε
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
PPC ALBANIA	100%	100%	Αλβανία, 2017	Εμπορία Η/Ε
ΓΕΩΘΕΡΜΙΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2017	ΑΠΕ
WINDARROW ΜΟΥΖΑΚΙ ENERGY S.A.	100%	100%	Ελλάδα, 2018	ΑΠΕ
EDS AD Skopje	100%	100%	ΔτΒΜ, 2012	Εμπορία Η/Ε
EDS DOO Belgrade.	100%	100%	Σερβία 2016	Εμπορία Η/Ε
EDS International SK SRO.	100%	100%	Σλοβακία 2012	Εμπορία Η/Ε
EDS International KS LLC.	100%	100%	Κόσοβο 2016	Εμπορία Η/Ε
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα 2018	Παραγωγή Η/Ε
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα 2018	Παραγωγή Η/Ε

9. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Οι συγγενείς επιχειρήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 30 Ιουνίου 2020 και την 31 Δεκεμβρίου 2019 είχαν ως εξής (ενοποίηση με τη μέθοδο της καθαρής θέσης):

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2020	31.12.2019	30.06.2020	31.12.2019
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	2.876	2.675	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	3.474	3.247	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	2.041	1.965	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	580	263	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	2.667	2.572	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	8.015	7.838	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	12	13	-	-
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	13	13	-	-
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	17	18	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	16	17	-	-
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	19	20	-	-
ΟΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΠΕ	289	229	-	-
VOLTERRA ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕ	7.960	8.701	-	-
VOLTERRA Κ-Ρ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕ	8.674	7.801	-	-
Waste Syclo Α.Ε.	29	32	37	37
PPC Solar Solutions Α.Ε.	960	960	960	960
	37.642	36.364	997	997

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2020

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

9. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Το σύνολο των συγγενών επιχειρήσεων του Ομίλου και της Εταιρείας είχε ως εξής:

Συγγενής	Σημ.	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα & έτος ίδρυσης	Αντικείμενο
		30.6.2020	31.12.2019		
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιπάνη Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2001	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2004	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	1	46,60%	46,60%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Waste Syclo Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2011	Υπηρεσίες Διαχ/σης Αποβλήτων
PPC Solar Solutions Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2014	ΑΠΕ
ΟΡΟΣ Ενεργειακή Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2017	ΑΠΕ
GREEN ESCO ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	2	49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2017	Εν.Υπ.
VOLTERRA ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕ		45,00%	45,00%	Ελλάδα, 2017	ΑΠΕ
VOLTERRA Κ-Ρ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕ		45,00%	45,00%	Ελλάδα, 2014	ΑΠΕ

1. Ενοποιείται από τη συγγενή επιχείρηση ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε., καθόσον συμμετέχει με ποσοστό 95% στο μετοχικό της κεφάλαιο

2. Η θυγατρική της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε., ΑΜΑΛΘΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. εξαγόρασε το 49% της εν λόγω εταιρείας.

Το 2019, η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. προχώρησε σε εξαγορά του 45% του μετοχικού κεφαλαίου δυο εταιρειών (SPVs) και πιο συγκεκριμένα της VOLTERRA Κ-Ρ Α.Ε. και της VOLTERRA ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ Α.Ε. Η εταιρεία VOLTERRA Κ-Ρ Α.Ε. έχει θέσει σε λειτουργία δύο αιολικά πάρκα συνολικής ισχύος 16MW στη θέση Κουρομάντρι-Ριγανόλακκα του Δήμου Ναυπακτίας, της Περιφερειακής Ενότητας Αιτωλοακαρνανίας. Η VOLTERRA ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ Α.Ε. κατασκευάζει ένα αιολικό πάρκο ισχύος 42,9MW στη θέση Κάστρο Λυκοβούνι, του Δήμου Θηβαίων, της Περιφερειακής Ενότητας Βοιωτίας και ένα αιολικό πάρκο ισχύος 10,8MW στη θέση Αμπέλια-Πλατανάκια, του Δήμου Θηβαίων, της Περιφερειακής Ενότητας Βοιωτίας. Τα δύο αιολικά πάρκα αναμένεται να τεθούν σε λειτουργία εντός του 2020.

10. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Τα υπόλοιπα της Μητρικής Εταιρείας με θυγατρικές επιχειρήσεις την 30 Ιουνίου 2020 και την 31 Δεκεμβρίου 2019 έχουν ως εξής:

	30 Ιουνίου 2020		31 Δεκεμβρίου 2019	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	1.464	-	1.420	-
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	297.745	(463.062)	309.426	(562.819)
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.	28.957	(315)	69.226	(1.309)
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε.	4.497	-	39.000	-
PPC Finance Plc.	-	(44)	-	(57)
PPC Elektrik	773	-	645	-
PPC Bulgaria JSCO	-	(1.537)	2	(1.808)
PPC Albania	340	-	230	(20)
EDS AD Skopje	406	(28)	386	-
	334.182	(464.986)	420.335	(566.013)

Τα ανωτέρω αναφερόμενα υπόλοιπα με τη θυγατρική PPC Finance Plc αφορούν τα διαχειριστικά της έξοδα, με τα οποία τελικώς επιβαρύνεται η Μητρική Εταιρεία.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2020
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

10.ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ(ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Τον Ιούλιο 2019, το Δ.Σ. της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε τον εταιρικό μετασχηματισμό της θυγατρικής εταιρείας EDS DOOEL Skorje από Μονοπρόσωπη ΕΠΕ σε Ανώνυμη Εταιρεία (JSC).

Επίσης, ενέκρινε την καταβολή ποσού 1.800.000 Ευρώ ως αρχικό κεφάλαιο με σκοπό να κλείσει η αρνητική θέση της εταιρείας για το έτος 2018, να καταβληθεί το υποχρεωτικό από το Δίκαιο της Βόρειας Μακεδονίας ποσό για το μετασχηματισμό της εταιρείας σε Ανώνυμη Εταιρεία και να προκύψει θετική καθαρή θέση για την έναρξη της λειτουργίας της σε Α.Ε. Η καταβολή του ανωτέρω ποσού πραγματοποιήθηκε στις 7 Αυγούστου 2019, ενώ στις 16.01.2020 εγκρίθηκε από τις αρμόδιες τοπικές αρχές ο μετασχηματισμός της θυγατρικής εταιρείας σε Ανώνυμη Εταιρεία με νέο διακριτικό τίτλο EDS AD Skorje.

Την 30 Ιουνίου 2020, η Μητρική Εταιρεία αναγνώρισε πρόβλεψη αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας επί απαιτήσεων και λοιπών δεδουλευμένων εσόδων για τη θυγατρική εταιρεία «Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε.» και τη «Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε.». ύψους € 28,6 εκατ. (31.12.2019: € 65,6 εκατ.) και € 4,5 εκατ. (31.12.2019: € 38,8 εκατ.) αντίστοιχα.

Οι συναλλαγές της Μητρικής Εταιρείας με θυγατρικές επιχειρήσεις για την περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2020 και την 30 Ιουνίου 2019 έχουν ως εξής:

	30 Ιουνίου 2020		30 Ιουνίου 2019	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις Προς	Τιμολογήσεις Από
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΔΕΗ Ανανεώσεις Α.Ε.	1.087	-	1.015	-
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	848.137	(906.735)	923.262	(1.078.386)
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.	25.606	(256)	57.366	(463)
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε.	3.954	-	24.506	-
PPC Finance Plc	-	(3)	-	(6.418)
PPC Elektrik	268	(3.310)	-	(1.908)
PPC Bulgaria JSCO	-	(16.478)	-	(20.794)
PPC Albania	-	-	-	(31)
EDS AD Skorje	60	(67)	962	(2.360)
Σύνολο	879.112	(926.849)	1.007.111	(1.110.360)

Παροχή εγγυήσεων υπέρ θυγατρικών

Κατά την 30.06.2020 υφίσταται εταιρική εγγύηση της Μητρικής Εταιρείας υπέρ της θυγατρικής εταιρείας ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. , συνολικού πιστωτικού ορίου μέσω ανοιχτών αλληλόχρεων λογαριασμών, μέχρι του ποσού των 8 εκ. ευρώ, από τα οποία είχε χρησιμοποιηθεί ποσό ύψους 465 χιλ. ευρώ που αφορούσε σε εγγυητικές επιστολές.

Κατά την 30.06.2020 οι εγγυήσεις της Μητρικής Εταιρείας σχετικά με δάνεια του θυγατρικής εταιρείας Energy Delivery Solutions EDS AD (EDS) για κεφάλαιο κίνησης, ανήλθαν στο ποσό των Ευρώ 15,5 εκατ. Από τον Όμιλο EDS εκταμιεύτηκε το ποσό των Ευρώ 13,5 εκατ.

Κατά την 30.06.2020 η Μητρική Εταιρεία παρείχε εταιρική εγγύηση προς την EDS για τον προμηθευτή Η/Ε Energy Financing Team AG ύψους έως Ευρώ 2 εκατ.

Σημαντικές Συναλλαγές και υπόλοιπα με άλλες εταιρείες στις οποίες συμμετέχει το Ελληνικό Δημόσιο

Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει τις συναλλαγές και τα υπόλοιπα με τις εταιρείες Ελληνικά Πετρέλαια ("ΕΛΠΕ") και Δημόσια Επιχείρηση Αερίου («ΔΕΠΑ») οι οποίες είναι προμηθευτές υγρών καυσίμων και φυσικού αερίου, αντίστοιχα, και στις οποίες συμμετέχει το Ελληνικό Δημόσιο. Επιπλέον, παρουσιάζονται οι συναλλαγές και τα υπόλοιπα με τον ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. την ΕΧΕ Α.Ε, την ΑΔΜΗΕ Α.Ε και ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Α.Ε.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2020
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

10.ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ(ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

	1.1.2020 – 30.06.2020		1.1.2019 – 30.06.2019	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
ΕΛΠΕ	22.290	(38.796)	21.058	(79.245)
ΔΕΠΑ	178	(67.096)	157	(216.845)
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.	119.864	(250.133)	91.199	(114.974)
ΕΧΕ Α.Ε.	309.392	(702.073)	563.808	(1.315.402)
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	105.133	(222.283)	88.863	(338.048)
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	17.465	(1.044)	35.986	(2.481)

	30 Ιουνίου 2020		31 Δεκεμβρίου 2019	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
ΕΛΠΕ	20.075	(12.220)	15.968	(24.996)
ΔΕΠΑ	-	(14.981)	-	(19.603)
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.	109.434	(389.150)	64.954	(382.174)
ΕΧΕ Α.Ε.	14.501	(35.447)	20.313	(61.197)
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	192.758	(374.909)	208.774	(388.194)
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	357.447	-	353.336	-

Το σύνολο των απαιτήσεων της ΔΕΗ Α.Ε. από τη ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. καλύπτεται εξ' ολοκλήρου από πρόβλεψη.

Πλέον των ανωτέρω η ΔΕΗ Α.Ε., στα πλαίσια της επιχειρηματικής της δραστηριότητας, πραγματοποιεί συναλλαγές με μεγάλο αριθμό εταιρειών υπό κρατικό έλεγχο, κερδοσκοπικού ή μη χαρακτήρα, (πωλήσεις ενέργειας, λήψη υπηρεσιών κλπ.). Όλες οι συναλλαγές με τις υπό κρατικό έλεγχο εταιρείες πραγματοποιούνται σε εμπορικούς όρους και δεν γνωστοποιούνται, με εξαίρεση τις συναλλαγές που ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία πραγματοποιούν με την Ελληνική Εταιρεία Συμμετοχών και Περιουσίας Α.Ε. (ΕΕΣΥΠ Α.Ε) και τις εταιρείες στις οποίες αυτή συμμετέχει. Τα υπόλοιπα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας με την ΕΕΣΥΠ Α.Ε. και τις εταιρείες στις οποίες αυτή συμμετέχει την 30 Ιουνίου 2020 και την 31 Δεκεμβρίου 2019 εμφανίζονται κατωτέρω:

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2020
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

10.ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	30 Ιουνίου 2020		30 Ιουνίου 2020	
	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις
Ε.Ε.ΣΥ.Π. Α.Ε.	7	-	7	-
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΕΡΟΛΙΜΕΝΑΣ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε.	2.053	(19)	2.031	(19)
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΑ Α.Ε.	4.801	(3.697)	-	(3.639)
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ Α.Ε.	1	(83)	-	(46)
Ε.ΥΔ.ΑΠ. Α.Ε.	3.648	(45)	3.648	(2)
ΕΤΒΑ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΕΣ ΠΕΡΙΟΧΕΣ Α.Ε.	166	(14)	166	(11)
ΔΙΕΘΝΗΣ ΕΚΘΕΣΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.	17	-	17	-
ΟΔΙΚΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	5.841	(1)	5.841	-
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΔΗΜΟΣΙΟΥ Α.Ε.	4.538	-	4.538	-
ΣΤΑΘΕΡΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	36.054	-	36.054	-
Ο.Κ.Α.Α. Α.Ε.	12	-	12	-
Ο.Α.Σ.Α. Α.Ε.	5	-	5	-
ΚΕΝΤΡ. ΑΓΟΡΑ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.	-	(25)	-	(25)
Ε.Υ.Α.Θ. Α.Ε.	2.305	-	2.305	-
ΔΙΑΧ. ΒΙΠΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	1	-	1	-
Α.Ε.ΔΙ.Κ.	4	-	4	-
Ε.ΥΔ.ΑΠ. ΝΗΣΩΝ	4	-	4	-
ΣΥΝΟΛΟ	59.457	(3.884)	54.633	(3.742)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31 Δεκεμβρίου 2019		31 Δεκεμβρίου 2019	
	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΕΡΟΛΙΜΕΝΑΣ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε.	1.962	(54)	1.962	(31)
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΑ Α.Ε.	6.538	(4.682)	-	(3.939)
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ Α.Ε.	-	(192)	-	(166)
Ε.ΥΔ.ΑΠ. Α.Ε.	3.523	(14)	3.523	(3)
ΕΤΒΑ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΕΣ ΠΕΡΙΟΧΕΣ Α.Ε.	214	(33)	214	(28)
ΟΔΙΚΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	3.951	(3)	3.951	-
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΔΗΜΟΣΙΟΥ Α.Ε.	4.491	-	4.491	-
ΣΤΑΘΕΡΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	24.441	-	24.441	-
Ο.Κ.Α.Α. Α.Ε.	60	-	60	-
Ο.Α.Σ.Α. Α.Ε.	2	-	2	-
Ε.Υ.Α.Θ. Α.Ε.	2.559	-	2.558	-
ΕΛΛΗΝΙΚΕΣ ΑΛΥΚΕΣ Α.Ε.	19	-	19	-
ΣΥΝΟΛΟ	47.760	(4.978)	41.221	(4.167)

Οι συναλλαγές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας με την ΕΕΣΥΠ Α.Ε. και τις εταιρείες στις οποίες αυτή συμμετέχει για την περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2020 και την 30 Ιουνίου 2019 έχουν ως εξής :

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2020
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

10.ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

	<u>ΟΜΙΛΟΣ</u>		<u>ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ</u>	
	1.01.2020 – 30.06.2020		1.01.2020 – 30.06.2020	
	<u>Τιμολογήσεις προς</u>	<u>Τιμολογήσεις από</u>	<u>Τιμολογήσεις προς</u>	<u>Τιμολογήσεις από</u>
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΕΡΟΛΙΜΕΝΑΣ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε.	1.145	(53)	1.037	(53)
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΑ Α.Ε.	8.265	(9.469)	21	(7.411)
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ Α.Ε.	4	(90)	3	(42)
Ε.ΥΔ.ΑΠ. Α.Ε.	8.171	(79)	8.138	(58)
ΕΤΒΑ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΕΣ ΠΕΡΙΟΧΕΣ Α.Ε.	453	(9)	453	(9)
ΔΙΕΘΝΗΣ ΕΚΘΕΣΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.	364	(2)	364	(2)
ΟΔΙΚΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	1.424	(7)	1.424	-
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΔΗΜΟΣΙΟΥ Α.Ε.	886	-	886	-
ΣΤΑΘΕΡΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	8.594	-	8.594	-
Ο.Κ.Α.Α. Α.Ε.	477	-	477	-
Ο.Α.Σ.Α. Α.Ε.	17	-	17	-
ΚΕΝΤΡ. ΑΓΟΡΑ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.	91	-	91	-
Ε.Υ.Α.Θ. Α.Ε.	5.763	(3)	5.763	-
ΕΛΛΗΝΙΚΕΣ ΑΛΥΚΕΣ Α.Ε.	71	-	71	-
ΔΙΑΧ. ΒΙΠΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	4	-	4	-
ΓΑΙΑ-ΟΣΕ Α.Ε.	1	-	1	-
Α.Ε.ΔΙ.Κ.	9	-	9	-
ΣΥΝΟΛΟ	35.739	(9.712)	27.353	(7.575)

	<u>ΟΜΙΛΟΣ</u>		<u>ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ</u>	
	1.01.2019 – 30.06.2019		1.01.2019 – 30.06.2019	
	<u>Τιμολογήσεις προς</u>	<u>Τιμολογήσεις από</u>	<u>Τιμολογήσεις προς</u>	<u>Τιμολογήσεις από</u>
Ε.Ε.ΣΥ.Π. Α.Ε.	5	-	5	-
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΕΡΟΛΙΜΕΝΑΣ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε.	1.965	(76)	1.875	(76)
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΑ Α.Ε.	8.629	(11.147)	4	(8.391)
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ Α.Ε.	5	(63)	5	(27)
Ε.ΥΔ.ΑΠ. Α.Ε.	7.699	(67)	7.648	(50)
ΕΤΒΑ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΕΣ ΠΕΡΙΟΧΕΣ Α.Ε.	557	(8)	418	(7)
ΔΙΕΘΝΗΣ ΕΚΘΕΣΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.	401	(5)	401	(3)
ΟΔΙΚΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	1.787	(1)	1.787	-
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΔΗΜΟΣΙΟΥ Α.Ε.	1.032	-	1.032	-
ΣΤΑΘΕΡΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	10.098	(297)	10.098	(297)
Ο.Κ.Α.Α. Α.Ε.	415	-	415	-
Ο.Α.Σ.Α. Α.Ε.	15	-	15	-
ΚΕΝΤΡ. ΑΓΟΡΑ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.	98	-	98	-
ΚΑΖΙΝΟ ΠΑΡΝΗΘΑΣ	263	-	263	-
Ε.Υ.Α.Θ. Α.Ε.	5.097	(2)	5.064	-
ΕΛΛΗΝΙΚΕΣ ΑΛΥΚΕΣ Α.Ε.	54	-	54	-
ΔΙΑΧ. ΒΙΠΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	2	-	2	-
ΓΑΙΑ-Ο.Σ.Ε. Α.Ε.	1	-	1	-
Α.Ε.ΔΙ.Κ.	8	-	8	-
ΣΥΝΟΛΟ	38.131	(11.666)	29.193	(8.851)

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2020
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

10. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Αμοιβές Διοίκησης

Οι αμοιβές των οργάνων Διοίκησης (μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικοί Διευθυντές) για τις περιόδους που έληξαν την 30 Ιουνίου 2020 και 30 Ιουνίου 2019 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2020	30.06.2019	30.06.2020	30.06.2019
<u>Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου</u>				
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	296	178	164	29
- Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	219	160	54	-
- Εργοδοτικές εισφορές	111	108	40	25
- Λοιπές παροχές	102	81	76	51
	728	527	334	105
<u>Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών</u>				
- Τακτικές αποδοχές	522	343	439	259
- Εργοδοτικές εισφορές	104	91	86	69
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	-	4	-	4
	626	438	525	332
Σύνολο	1.354	965	859	437

Οι αμοιβές μελών του Διοικητικού Συμβουλίου δεν περιλαμβάνουν τις τακτικές αποδοχές και εργοδοτικές εισφορές που αφορούν στους εκπροσώπους των εργαζομένων που συμμετέχουν στο Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας. Επίσης, δεν περιλαμβάνει την παροχή ηλεκτρικής ενέργειας με βάση το τιμολόγιο του προσωπικού της ΔΕΗ Α.Ε. στα εκτελεστικά μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και στους Αναπληρωτές Διευθύνοντες Συμβούλους και Γενικούς Διευθυντές.

11. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

Η ΔΕΗ μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία δυνάμει του Ν.2773/1999 και του Π.Δ.333/2000.

Την 31 Δεκεμβρίου 2019 και την 30 Ιουνίου 2020 το Μετοχικό Κεφάλαιο της ΔΕΗ Α.Ε. ανερχόταν σε Ευρώ 575.360 αποτελούμενο από 232.000.000 κοινές μετοχές ονομαστικής αξίας Ευρώ 2,48 η καθεμία.

Στις 20 Μαρτίου 2018, ολοκληρώθηκε η αυτοδίκαιη και χωρίς αντάλλαγμα μεταβίβαση από το Ελληνικό Δημόσιο 79.165.114 μετοχών ΔΕΗ (ποσοστό 34,123%) στην Ελληνική Εταιρεία Συμμετοχών και Περιουσίας (ΕΕΣΥΠ) Α.Ε., σε εκτέλεση των διατάξεων της παρ. 20 του άρθρου 380 του Ν.4512/2018, όπως τροποποιήθηκε η παράγραφος 1 του άρθρου 197 του Νόμου 4389/2016. Μετά την συναλλαγή αυτή, η ΕΕΣΥΠ ΑΕ κατέχει άμεσα το 34,123% των μετοχών της ΔΕΗ και έμμεσα το 17% μέσω του ΤΑΙΠΕΔ. Το συνολικό ποσοστό δικαιωμάτων ψήφου της ΕΕΣΥΠ Α.Ε. ανέρχεται σε 51,123% ενώ, το σύνολο των ποσοστών του Ελληνικού Δημοσίου, παραμένει εμμέσως, κατά τα ανωτέρω 51,123%.

12. ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ

Εντός της περιόδου 1.1.2020 – 30.06.2020, η Μητρική Εταιρεία προέβη σε αποπληρωμή χρεολυσίων Ευρώ 160,6 εκατ.

Από 1.1.2020 έως 30.06.2020, η Εταιρεία άντλησε συνολικό ποσό ύψους Ευρώ 12,4 εκατ. από Ομολογιακό Δάνειο συνολικής γραμμής ύψους Ευρώ 680 εκατ. για την χρηματοδότηση μέρους της δαπάνης κατασκευής της νέας Λιγνιτικής μονάδας <<Πτολεμαΐδα V>> με κοινοπραξία ξένων τραπεζών που υποστηρίζεται από το Γερμανικό Οργανισμό Ασφάλισης Εξαγωγικών Πιστώσεων "Euler Hermes".

Τον Ιανουάριο 2020, η Μητρική Εταιρεία, υπέγραψε δανειακή σύμβαση ύψους Ευρώ 100 εκατ. , για επενδύσεις της περιόδου 2017-2020 που έχουν ως στόχο τον εκσυγχρονισμό και την ενίσχυση του δικτύου Διανομής στην ηπειρωτική και νησιωτική Ελλάδα, με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων (ΕΤΕπ), στο πλαίσιο συνολικής χρηματοδότησης, ύψους Ευρώ 255 εκατ., με εγγύηση του Ελληνικού Δημοσίου. Το σχετικό ποσό αντλήθηκε εντός του Φεβρουαρίου 2020.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2020

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Τον Φεβρουάριο 2020, παρατάθηκε ποσό ύψους Ευρώ 40 εκατ. από δάνειο υπολοίπου την 31/12/2019 ποσού Ευρώ 50 εκατ. με τη μορφή Κοινής Ομολογιακής Έκδοσης Ανακυκλούμενης Πίστωσης (RCF), λήξεως 2/2020, κατά ένα χρόνο, ήτοι τον 2/2021, με ενδιάμεσες αποπληρωμές συνολικού ύψους ποσού Ευρώ 30 εκατ. εντός του 2020.

Τον Ιούνιο 2020 το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας ενέκρινε 2 νέες χρηματοδοτήσεις ύψους ποσού Ευρώ 160 εκατ. και Ευρώ 15 εκατ., 2ετούς και 3ετούς διάρκειας αντίστοιχα από την EBRD και την Optima Bank. Τα σχετικά κεφάλαια δεν έχουν αντληθεί ακόμα.

Επιπλέον, στο πλαίσιο των μέτρων αντιμετώπισης των επιπτώσεων από την πανδημία του Covid-19, ανεστάλη η καταβολή χρεολυτικών δόσεων του Κοινοπρακτικού Ομολογιακού Δανείου με Ελληνικές τράπεζες συνολικού ύψους ποσού Ευρώ 50 εκατ. εντός του 2020 με μεταφορά τους το 2023.

Η Εταιρεία εξετάζει τις πιθανές εναλλακτικές δυνατότητες, σε σχέση με την πρόσβαση της στις διεθνείς αγορές κεφαλαίου ανάλογα με τις συνθήκες της αγοράς.

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	30/6/2020	31/12/2019	30/6/2020	31/12/2019
-Τραπεζικά δάνεια	1.989.831	1.942.663	1.906.076	1.911.000
-Ομόλογα πληρωτέα	2.039.081	2.078.769	2.027.100	2.066.589
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων	(88.297)	(93.120)	(88.297)	(93.120)
Σύνολο Μακροπρόθεσμου δανεισμού	3.940.615	3.928.312	3.844.879	3.884.469
Μείον βραχυπρόθεσμο μέρος:				
- Τραπεζικά δάνεια	219.015	229.848	219.015	229.848
- Ομόλογα πληρωτέα	204.663	202.712	204.673	202.722
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων	(15.200)	(15.209)	(15.200)	(15.209)
Σύνολο Βραχυπρόθεσμου μέρους	408.478	417.351	408.488	417.361
Σύνολο Μακροπρόθεσμου μέρους	3.532.137	3.510.961	3.436.391	3.467.108

Πιστοληπτική αξιολόγηση

Το Μάιο 2020 ο Οίκος ICAP επιβεβαίωσε την πιστοληπτική αξιολόγηση σε «F».

13. ΕΥΛΟΓΗ ΑΞΙΑ ΚΑΙ ΙΕΡΑΡΧΙΑ ΕΥΛΟΓΗΣ ΑΞΙΑΣ

Εύλογη αξία και ιεραρχία εύλογης αξίας

Ο Όμιλος χρησιμοποιεί την παρακάτω ιεραρχία για τον καθορισμό και την γνωστοποίηση της εύλογης αξίας των χρηματοοικονομικών μέσων ανά τεχνική αποτίμησης:

Επίπεδο 1: διαπραγματεύσιμες (μη προσαρμοσμένες) τιμές σε ενεργές αγορές για όμοια περιουσιακά στοιχεία ή υποχρεώσεις.

Επίπεδο 2: λοιπές τεχνικές για τις οποίες όλες οι εισροές που έχουν σημαντική επίδραση στην καταγεγραμμένη εύλογη αξία είναι παρατηρήσιμες, είτε άμεσα είτε έμμεσα.

Επίπεδο 3: τεχνικές που χρησιμοποιούν εισροές που έχουν σημαντική επίδραση στην καταγεγραμμένη εύλογη αξία και δεν βασίζονται σε παρατηρήσιμα δεδομένα της αγοράς.

Κατά τη διάρκεια της χρήσης δεν υπήρξαν μεταφορές μεταξύ των Επιπέδων 1 και 2, ούτε μεταφορές εντός και εκτός του Επιπέδου 3 για τη μέτρηση της εύλογης αξίας.

Στους παρακάτω πίνακες παρουσιάζεται μια σύγκριση των λογιστικών αξιών των χρηματοοικονομικών στοιχείων του Ομίλου και της Εταιρείας που διακρατούνται στο αποσβεσμένο κόστος και των εύλογων αξιών τους:

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2020
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

13.ΕΥΛΟΓΗ ΑΞΙΑ ΚΑΙ ΙΕΡΑΡΧΙΑ ΕΥΛΟΓΗΣ ΑΞΙΑΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Όμιλος	Λογιστική Αξία		Εύλογη Αξία	
	30.06.2020	31.12.2019	30.06.2020	31.12.2019
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία				
Εμπορικές απαιτήσεις	778.342	683.491	778.342	683.491
Δεσμευμένες καταθέσεις	58.202	67.752	58.202	67.752
Χρηματικά διαθέσιμα	534.006	286.917	534.006	286.917
Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	3.940.615	3.928.312	3.940.615	3.928.312
Εμπορικές υποχρεώσεις	1.391.067	1.689.234	1.391.067	1.689.234
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	14.279	18.630	14.279	18.630
Εταιρεία				
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία				
Εμπορικές απαιτήσεις	660.119	579.213	660.119	579.213
Δεσμευμένες καταθέσεις	58.202	67.752	58.202	67.752
Χρηματικά διαθέσιμα	419.906	205.461	419.906	205.461
Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	3.844.879	3.884.469	3.844.879	3.884.469
Εμπορικές υποχρεώσεις	1.203.517	1.523.818	1.203.517	1.523.818
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	-	-	-	-

Η εύλογη αξία των εμπορικών απαιτήσεων και των εμπορικών υποχρεώσεων προσεγγίζει τις λογιστικές τους αξίες.

Η εύλογη αξία των λοιπών χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων, προσδιορίζεται με βάση την προεξόφληση των μελλοντικών ταμειακών ροών χρησιμοποιώντας είτε άμεσα ή έμμεσα παρατηρήσιμα στοιχεία και περιλαμβάνονται στο Επίπεδο 2 της ιεραρχίας της εύλογης αξίας.

Την 30 Ιουνίου 2020, ο Όμιλος και η Εταιρεία κατείχαν τα παρακάτω χρηματοοικονομικά μέσα που αποτιμώνται στην εύλογη αξία:

Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία	Εύλογη Αξία		Ιεραρχία Εύλογης αξίας
	30.06.2020	31.12.2019	
Όμιλος			
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω των Συνολικών Εισοδημάτων	804	1.251	Επίπεδο 1
Εταιρεία			
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω των Συνολικών Εισοδημάτων	606	879	Επίπεδο 1

Δεν υπήρξαν μεταφορές μεταξύ του Επιπέδου 1 και 2 της ιεραρχίας της εύλογης αξίας και μεταφορές σε/ από το Επίπεδο 3 για τον υπολογισμό της εύλογης αξίας των χρηματοοικονομικών απαιτήσεων και υποχρεώσεων για την περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2020.

14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ

ΙΔΙΟΚΤΗΣΙΑΚΟ ΚΑΘΕΣΤΩΣ-ΚΥΡΙΟΤΗΤΑ ΚΑΙ ΑΣΦΑΛΙΣΗ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΣ

Τα πάγια περιουσιακά στοιχεία του Ομίλου είναι δισπαρμένα σε όλη την Επικράτεια.

Η διαδικασία Εθνικής Κτηματογράφησης βρίσκεται σε εξέλιξη. Έχει δε ολοκληρωθεί περίπου το 50% της Επικράτειας. Στο πλαίσιο αυτό εκκρεμούν 82 κτηματολογικές αγωγές, εκ των οποίων 12 στην Αθήνα, επί των οποίων εν γένει αγωγών δεν έχουν ακόμη εκδοθεί σχετικές δικαστικές αποφάσεις.

Επιπλέον η ΔΕΗ προτίθεται να ασκήσει κτηματολογικές αγωγές (τουλάχιστον για 125 διαπιστωμένες περιπτώσεις, πιθανολογείται σημαντικότερη αύξηση) για εγγραφή της ΔΕΗ στα οικεία Κτηματολόγια της ευρύτερης περιοχής ΛΚΔΜ. Ειδικότερα οι υπόψη ιδιοκτησίες που βρίσκονται σε κατά κύριο λόγο απαλλοτριωμένες λιγνιτοφόρες εκτάσεις εμφανίζονται ως αγνώστου ιδιοκτήτη και οι σχετικές αγωγές πρέπει να κατατεθούν το αργότερα έως τέλος Δεκεμβρίου 2020. Σε προδικαστικό / προκαταρκτικό δε επίπεδο εκκρεμούν 123 ενστάσεις.

Επίκειται η ανάρτηση προσωρινών πινάκων κτηματογράφησης στην Αθήνα (72 περιοχές υπό κτηματογράφηση), όπου η Επιχείρηση έχει πολλά ακίνητα.

Βασικά θέματα που αφορούν στην κυριότητα των περιουσιακών στοιχείων του Ομίλου, είναι τα ακόλουθα:

1. Ο Όμιλος δεν ασφαρίζει τα πάγια περιουσιακά του στοιχεία εν λειτουργία (με την εξαίρεση των συστημάτων πληροφορικής), με αποτέλεσμα μια ενδεχόμενη σημαντική ζημία στα περιουσιακά του στοιχεία να έχει αντίστοιχη επίπτωση στα αποτελέσματα του. Δεν ασφαρίζονται επίσης τα αποθέματα υλικών-ανταλλακτικών, καθώς και οι κίνδυνοι αστικής ευθύνης.
2. Σε αρκετές περιπτώσεις, απαλλοτριωμένη γη που αναφέρεται σε εκθέσεις απαλλοτρίωσης διαφέρει από την κτηματογραφική αποτύπωση, λόγος για τον οποίο η ΔΕΗ βρίσκεται σε διαδικασία κτηματολογικής τακτοποίησης.
3. Αγροτικές εκτάσεις που αποκτήθηκαν από τη Μητρική Εταιρεία μέσω απαλλοτριώσεων και χρησιμοποιούνται για την λειτουργία υδροηλεκτρικών έργων, μετά την ολοκλήρωση της λειτουργίας τους θα πρέπει να μεταβιβαστούν, μετά από απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της Μητρικής Εταιρείας και σχετική έγκριση του Υπουργείου Ανάπτυξης, στο Δημόσιο, άνευ ανταλλάγματος, εφόσον οι εκτάσεις αυτές δεν είναι πλέον απαραίτητες στη Μητρική Εταιρεία για την εκπλήρωση των σκοπών της σύμφωνα με το άρθρο 9, του Νόμου 2941/01.
4. Σύμφωνα με το άρθρο 15 του Ν. 4273/14 (ΦΕΚ/Α/146), η αναγκαστική απαλλοτρίωση ακινήτων σε περιοχές όπου έχουν παραχωρηθεί αποκλειστικά δικαιώματα έρευνας και εκμετάλλευσης στη ΔΕΗ Α.Ε. κηρύσσονται υπέρ του Ελληνικού Δημοσίου με δαπάνες του αιτούντος την κήρυξη της απαλλοτρίωσης. Οι ως άνω εκτάσεις μετά τη συντέλεση της απαλλοτρίωσης περιέρχονται κατά κυριότητα στο Ελληνικό Δημόσιο και η ΔΕΗ (η οποία καταβάλλει τις αποζημιώσεις) τις χρησιμοποιεί για την εξόρυξη του υποκειμένου λιγνιτικού κοιτάσματος.
5. Επίσης, εκκρεμούν περί τις 16-18 αιτήσεις άρσης απαλλοτρίωσης κατηργημένων Γραμμών Μεταφοράς Υ.Τ. μέσω τακτοποίησης εμπραγμάτων δικαιωμάτων.

ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ

Ο Όμιλος είναι εναγόμενος σε αριθμό υποθέσεων που αφορούν τις δραστηριότητές του. Την 30 Ιουνίου 2020, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε Ευρώ 859 εκατ. (31.12.2019: Ευρώ 826 εκατ.), όπως αναλύεται παρακάτω:

1. Απαιτήσεις Εργολάβων / Προμηθευτών και Λοιπές Απαιτήσεις:

Αριθμός τρίτων και προμηθευτών/ εργολάβων έχουν εγείρει απαιτήσεις, οι οποίες είτε εκκρεμούν στα δικαστήρια είτε βρίσκονται εν μέσω διαιτητικών ή/ και συμβιβαστικών διαδικασιών. Το συνολικό ποσό ανέρχεται σε Ευρώ 395 εκατ. Στις περισσότερες περιπτώσεις ο Όμιλος έχει εγείρει ανταπαιτήσεις οι οποίες δεν αποτυπώνονται στα λογιστικά του βιβλία μέχρι τη στιγμή της είσπραξης.

2. Περιστατικά Πυρκαγιών και Πλημμυρών:

Αριθμός ιδιωτών έχει εγείρει απαιτήσεις αναφορικά με ζημίες που, όπως ισχυρίζονται, προκλήθηκαν από πυρκαγιές και πλημμύρες με υπαιτιότητα του Ομίλου. Το συνολικό ποσό ανέρχεται σε Ευρώ 91 εκατ.

14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

3. Απαιτήσεις από Εργαζόμενους:

Εργαζόμενοι του Ομίλου έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους Ευρώ 65 εκατ. για παροχές και επιδόματα τα οποία, σύμφωνα με τους εργαζόμενους, θα έπρεπε να τους είχαν καταβληθεί.

4. Προσφυγή της ΔΕΗ Α.Ε. κατά ΕΤΑΑ/Τομέας Μηχανικών και Εργοληπτών Δημοσίων Έργων (πρώην ΤΣΜΕΔΕ).

Το ΕΤΑΑ/Τομέας Μηχανικών και Εργοληπτών Δημοσίων Έργων (πρώην ΤΣΜΕΔΕ), με την υπ' αριθμ. 7/2012 απόφασή του, επέβαλε σε βάρος της ΔΕΗ Α.Ε. το ποσό των Ευρώ 27 εκατ. κατ' εφαρμογή του άρθρου 4 του Ν.3518/2006, ως οφειλόμενες εργοδοτικές εισφορές στον Κλάδο της κύριας σύνταξης που αντιστοιχούν στο χρονικό διάστημα από 1.1.2007-30.4.2012 και αφορούν τους ασφαλισμένους προ της 1.1.1993 στο εν λόγω Ταμείο μηχανικούς που απασχολήθηκαν στη ΔΕΗ Α.Ε. κατά το ως άνω χρονικό διάστημα ως μισθωτοί, με σχέση εξαρτημένης εργασίας.

Κατά της ανωτέρω υπ' αριθμ. 7/2012 απόφασης του εν λόγω Ταμείου, η ΔΕΗ Α.Ε. άσκησε νομίμως και εμπροθέσμως την από 5.9.2012 προσφυγή της ενώπιον του Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθηνών, της οποίας η συζήτηση έλαβε χώρα στις 03.11.2014. Εκδόθηκε η υπ' αρ.11872/2016 προδικαστική απόφαση, που υποχρεώνει το ΤΣΜΕΔΕ να προσκομίσει στο Δικαστήριο τα αναφερόμενα στην απόφαση έγγραφα και στη συνέχεια η υπόθεση θα συζητηθεί εκ νέου, προκειμένου να εκδοθεί οριστική απόφαση. Ήδη η υπόθεση προσδιορίστηκε να συζητηθεί κατά τη δικάσιμο της 9.4.2019 και αναβλήθηκε για την 08.10.2019 με νέα αναβολή δικασίμου για την 14.1.2020 κατά την οποία αναβλήθηκε για την 26.5.2020 με νέα αναβολή για την 27/10/2020. Δεδομένου ότι, οι μισθωτοί μηχανικοί της ΔΕΗ Α.Ε., ασφαλίζονται υποχρεωτικά στον οικείο φορέα ασφάλισης με βάση το Ν.4491/1966 και η Εταιρεία καταβάλει για λογαριασμό τους στον εν λόγω ασφαλιστικό φορέα τις αντίστοιχες εργοδοτικές εισφορές, ενώ η παράλληλη ασφάλιση των εν λόγω μηχανικών στο ΕΤΑΑ είναι προαιρετική και γίνεται κατ' επιλογή τους, καταβάλλοντας οι ίδιοι τις αντίστοιχες ασφαλιστικές εισφορές που προβλέπονται για τους ελεύθερους επαγγελματίες μηχανικούς, η Μητρική Εταιρεία κρίνει ότι, οι πιθανότητες να μη γίνει δεκτή η προσφυγή της ΔΕΗ είναι ελάχιστες και δεν έχει σχηματίσει πρόβλεψη.

5. Αγωγές και εξώδικες κλήσεις ΑΔΜΗΕ κατά ΔΕΗ Α.Ε.

Στις 28.2.2019 συζητήθηκαν ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών (ΠΠΑ) δύο αγωγές (Φεβρ. 2015) του ΑΔΜΗΕ κατά ΔΕΗ συνολικού ποσού € 540 εκατ. από οφειλές που γεννήθηκαν στο πλαίσιο της συμμετοχής της Εταιρείας στη χονδρεμπορική αγορά Η/Ε και αναμένεται η έκδοση της απόφασης. Η πρώτη αγωγή διεκδικούσε την νομιμότοκη καταβολή € 242,7 εκατ. για ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις τις οποίες η ΔΕΗ συγκεντρώνει από λογαριασμούς προμήθειας και αποδίδει στον ΑΔΜΗΕ, ο οποίος με τη σειρά του τις καταβάλει στο ΛΑΓΗΕ. Η δεύτερη αγωγή διεκδικούσε την νομιμότοκη καταβολή € 232,6 εκατ. για ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις τις οποίες η ΔΕΗ συγκεντρώνει από λογαριασμούς προμήθειας και καταβάλει στον ΑΔΜΗΕ.

Εκδόθηκε και απεστάλη στη ΔΕΗ στις 8-7-2020 η ΠΠΑ 944/2020 απόφαση, η οποία δεν είναι προσωρινά εκτελεστή, και υποχρεώνει την ΔΕΗ να καταβάλει:

- ως προς την πρώτη αγωγή στον ΑΔΜΗΕ: α) τους νόμιμους τόκους επί του ποσού των εκατόν ογδόντα οκτώ εκατομμυρίων τριακοσίων είκοσι εννέα χιλιάδων διακοσίων ογδόντα οκτώ ευρώ και σαράντα λεπτών (188.329.288,40 ευρώ) για το χρονικό διάστημα από τις 3-2-2015 έως την εξόφληση εκάστου εκ των ενδίκων τιμολογίων, που εξοφλήθηκαν μετά την ημερομηνία αυτή, και β) το ποσό των δεκαοκτώ εκατομμυρίων εννιακοσίων ογδόντα τεσσάρων χιλιάδων επτακοσίων ογδόντα έξι ευρώ και ογδόντα έξι λεπτών (18.984.786,86 ευρώ) με τον νόμιμο τόκο από την επίδοση της αγωγής μέχρι την πλήρη εξόφληση
- ως προς την δεύτερη αγωγή:
 - στον μεν ΑΔΜΗΕ: α) τους νόμιμους τόκους επί του ποσού των διακοσίων είκοσι επτά εκατομμυρίων εξακοσίων επτά χιλιάδων επτακοσίων σαράντα ενός ευρώ και σαράντα δύο λεπτών (227.607.741,42 ευρώ) για το χρονικό διάστημα από τις 3-2- 2015 έως την εξόφληση εκάστου εκ των ενδίκων τιμολογίων, που εξοφλήθηκαν μετά την ημερομηνία αυτή, και β) το ποσό των σαράντα εκατομμυρίων τριακοσίων έντεκα χιλιάδων εκατόν ενενήντα τεσσάρων ευρώ και ογδόντα δύο λεπτών (40.311.194,82 ευρώ) με τον νόμιμο τόκο από την επίδοση της αγωγής μέχρι την πλήρη εξόφληση,

14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- στον δε ΔΕΔΔΗΕ: α) τους νόμιμους τόκους επί του ποσού των πέντε εκατομμυρίων είκοσι δύο χιλιάδων πεντακοσίων σαράντα εννέα ευρώ και ενενήντα οκτώ λεπτών (5.022.549,98 ευρώ) για το χρονικό διάστημα από τις 3-2-2015 έως την εξόφληση εκάστου εκ των ενδίκων τιμολογίων, που εξοφλήθηκαν μετά την ημερομηνία αυτή και β) το ποσό των 244.600,25 ευρώ με τον νόμιμο τόκο από την επίδοση της αγωγής μέχρι την πλήρη εξόφληση.

Οι τόκοι που αναλογούν στις εν λόγω ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις ανέρχονται σε Ευρώ 62 εκατ.

Η ΔΕΗ θα ασκήσει έφεση επί της ανωτέρω απόφασης.

Από την πλευρά της η ΔΕΗ έχει επιδώσει εξώδικο στον ΑΔΜΗΕ (δίχως ο τελευταίος να έχει απαντήσει) με το οποίο ζητά να της καταβληθεί ποσό συνολικού ύψους € 14 εκατ. για τόκους υπερημερίας από τιμολόγια που ενσωματώνουν οφειλές προς την ΔΕΗ από το Μάρτιο του 2012 έως και την 2.2.2015.

Τον Οκτώβριο του 2017 εκδικάστηκε (δίχως να έχει ακόμη εκδοθεί σχετική δικαστική απόφαση του ΠΠΑ) και νέα (τρίτη) αγωγή του ΑΔΜΗΕ κατά της ΔΕΗ με την οποία ζητά να του καταβάλει νομιμότοκα ποσό € 406,4 εκατ. για ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις, οι οποίες επίσης προκύπτουν από τη συμμετοχή της στην χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και αφορούν συγκεκριμένα μη ανταγωνιστικές χρεώσεις δυνάμει τιμολογίων ΑΔΜΗΕ. Ετοιμάζεται έγγραφη επιστολή στην Διοίκηση του Πρωτοδικείου ώστε να εκδοθεί η εν λόγω αναμενόμενη δικαστική απόφαση.

Οι τόκοι που αναλογούν στις εν λόγω ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις ανέρχονται σε Ευρώ 59 εκατ.

Στις 29.11.2018 επιδόθηκε στη ΔΕΗ εξώδικο εκ μέρους της ΑΔΜΗΕ με το οποίο ζητά από την ΔΕΗ:

- Την αποπληρωμή οφειλών της ύψους € 495,3 εκατ. από τη συμμετοχή της στη χονδρεμπορική αγορά Η/Ε για την περίοδο Ιανουάριος 2018 έως Αύγουστος 2018, οι οποίες έχουν καταστεί ληξιπρόθεσμες, πλέον τόκων υπερημερίας.

- Την καταβολή τόκων υπερημερίας ύψους € 83,4 εκατ., που προκύπτουν από την εκπρόθεσμη εξόφληση οφειλών της ΔΕΗ από τη συμμετοχή της στη χονδρεμπορική αγορά Η/Ε για την περίοδο Αύγουστος 2016 έως Σεπτέμβριος 2018.

Από τα παραπάνω ποσά μόνο το ποσό Ευρώ 82 εκατ. αφορά των ΑΔΜΗΕ ενώ για τα υπόλοιπα έχει καταστεί καθολικός διάδοχος ο ΔΑΠΕΕΠ (πρώην ΛΑΓΗΕ).

Όλα τα ανωτέρω ποσά κατά κεφάλαιο των αγωγών έχουν μέχρι σήμερα εξοφληθεί πλην των τόκων.

6. Αντιδικία με πρώην ΛΑΓΗΕ κατά ΔΕΗ Α.Ε. λόγω ελλειμμάτων του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ)

Λόγω των ελλειμμάτων που δημιουργήθηκαν από τους προμηθευτές ENERGA POWER TRADING ΑΕ και HELLAS POWER Α.Ε κατά τη διάρκεια των ετών 2011 και 2012, η ΔΕΗ υποχρεώθηκε βάσει της απόφασης ΡΑΕ 285/2013, [της οποίας η νομιμότητα επιβεβαιώθηκε με την ΣτΕ 1761/2016], αλλά και του Κώδικα Συναλλαγών Η/Ε (ΚΣΗΕ), να καταβάλει στον ΛΑΓΗΕ συνολικό ποσό ύψους € 126,3 εκατ. (βάσει οριστικής εκκαθάρισης σύμφωνα με το άρθρο 61 ΚΣΗΕ) εντός του 2017 [πρβλ. την υπ' αριθ. 146/21.12.2016 απόφασή ΔΣ της ΔΕΗ που ενέκρινε την αποπληρωμή της καταλογισθείσας οφειλής με προκαταβολή και τμηματικά σε 12 ισόποσες άτοκες μηνιαίες δόσεις, αρχής γενομένης από 1.1.2017].

Α. Παρ' ότι ο ΛΑΓΗΕ αποδέχθηκε ρητά την προτεινόμενη ρύθμιση της οφειλής, άσκησε (Δεκ.2016) κατά της ΔΕΗ αγωγή με την οποία ζητούσε την νομιμότοκη καταβολή (τότε) υπολοίπου ποσού € 78 εκατ. Η ΔΕΗ άσκησε (Φεβρ.2017) ανταγωγή με αίτημα να καταδικασθεί ο ΛΑΓΗΕ στην καταβολή του ποσού € 126 εκατ. (+ € 100 χιλ. για ηθική βλάβη). Επί των αγωγών αυτών εκδόθηκε η απόφαση του ΠΠΑ 4810/2018 με την οποία έγινε δεκτή η αγωγή του ΛΑΓΗΕ και απορρίφθηκε η ανταγωγή της ΔΕΗ. Έχει ασκηθεί σχετική έφεση από την πλευρά της ΔΕΗ η οποία δικάζεται στο 13^ο τμήμα του Τριμελούς Εφετείου Αθηνών στις 16-9-2021.

14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Β. Το Δεκέμβριο 2017, ο ΛΑΓΗΕ απέστειλε στη ΔΕΗ δύο νέα Σημειώματα Επιμερισμού Μηνιαίων Ελλειμμάτων Συναλλαγών ΗΕΠ, συνολικού ποσού € 833 χιλ. με τα οποία ισχυριζόταν ότι νέες απαιτήσεις του προέκυψαν από τη δεύτερη εκκαθάριση του Ελλείμματος Συναλλαγών των ετών 2011 και 2012, λόγω εξαφάνισης ή αφερεγγυότητας προηγούμενων εναλλακτικών προμηθευτών Η/Ε Η/Υ της εποχής εκείνης. Στο πλαίσιο αυτό, η ΔΕΗ άσκησε (Μαρτ.2018) ενώπιον του ΠΠΑ αγωγή κατά του ΛΑΓΗΕ, με αίτημα να αναγνωρισθεί ότι δεν οφείλει το ως άνω καταλογισθέν ποσό, ζητώντας όπως ο ΛΑΓΗΕ καταδικασθεί σε καταβολή ποσού ύψους € 50 χιλ. αποζημίωση για ηθική της βλάβη. Ο ΛΑΓΗΕ άσκησε ανταγωγή τον Μάιο 2018. Οι δύο αυτές αντίθετες αγωγές εκδικάστηκαν και πολύ πρόσφατα εκδόθηκε η ΠΠΑ 932/2020 απόφαση, της οποίας το περιεχόμενο είναι ακόμη άγνωστο, λόγω περιορισμών Covid-19, αναμένεται δε να αναγνωστεί ώστε να υπάρξει σχετική ενημέρωση/πληροφόρηση και να ασκηθεί σχετική έφεση.

Έναντι όλων των ανωτέρω ποσών, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν σχηματίσει πρόβλεψη η οποία την 30 Ιουνίου 2020 ανέρχεται σε Ευρώ 338 εκατ. και Ευρώ 299 εκατ. αντίστοιχα (31.12.2019: Ευρώ 320 εκατ. Όμιλος και Ευρώ 278 εκατ., Μητρική), η οποία κρίνεται επαρκής έναντι των αναμενόμενων ζημιών που θα προκύψουν από την οριστική εκδίκαση των παραπάνω υποθέσεων.

Αγωγή πρώην ΛΑΓΗΕ κατά ΔΕΔΔΗΕ στην οποία η ΔΕΗ προσεπικλήθηκε

Την 19.6.2017 επιδόθηκε από το ΔΕΔΔΗΕ ανακοίνωση δίκης/ προσεπίκληση της ΔΕΗ στην αγωγή που έχει ασκήσει ο ΛΑΓΗΕ κατά αυτού (του ΔΕΔΔΗΕ). Με την ανακοίνωση/προσεπίκληση αυτή, ο ΔΕΔΔΗΕ ζητούσε από τη ΔΕΗ να παρέμβει υπέρ αυτού στην ανοιγείσα δίκη, αντικείμενο της οποίας είναι η διεκδίκηση από το ΛΑΓΗΕ οφειλών του ΔΕΔΔΗΕ από τιμολόγια. Ειδικότερα, με την αγωγή ο ΛΑΓΗΕ ζητά να του καταβληθούν, νομιμοτόκως, ποσά από μερικώς εξοφλημένα και ανεξόφλητα τιμολόγια του που ενσωματώνουν απαιτήσεις εκ του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (κυρίως οφειλές από ΕΤΜΕΑΡ, απαιτήσεις Κυρίων Φ/Β Στεγών, παραγωγή ΑΠΕ στα ΜΔΝ και Ισοσκελισμό Ειδικού Λογαριασμού ΜΔΝ). Το διεκδικούμενο κεφάλαιο ανήρχετο σε περίπου Ευρώ 140 εκατ. ενώ οι τόκοι υπερημερίας σε Ευρώ 3,9 εκατ.

Με την ΠΠραθ 1302/2019 απόφαση, το Δικαστήριο απέρριψε υπέρ της ΔΕΗ την προσεπίκληση του ΔΕΔΔΗΕ προς αυτή ως μη νόμιμη κρίνοντας ότι δεν υφίσταται σχέση δικονομικής εγγύησης ανάμεσα στο ΔΕΔΔΗΕ και τη ΔΕΗ και ότι, αντίθετα, η μόνη σχέση που τους συνδέει είναι συμβατική. Ειδικότερα, το Δικαστήριο έκρινε ότι από τον Κώδικα ΜΔΝ προκύπτει ότι πέρα από τις συμβατικές υποχρεώσεις της ΔΕΗ προς το ΔΕΔΔΗΕ περί εμπρόθεσμης εξόφλησης των τιμολογίων εκ της σύμβασης εκπροσώπου φορτίου ΜΔΝ, δεν υπάρχει υποχρέωση της ΔΕΗ να εξοφλήσει τους δανειστές του ΔΕΔΔΗΕ.

Η απόφαση δεν έχει προς ώρας επιδοθεί στη ΔΕΗ. Είναι πιθανό ο ΔΕΔΔΗΕ να ασκήσει έφεση.

Διορθωτικές Εκκαθαρίσεις ΑΔΜΗΕ που αφορούν στον Ειδικό Λογαριασμό του άρθρου 143 Ν. 4001/2011.

Σύμφωνα με το Ν.4152/2013 οι αγορές ενέργειας από ΑΠΕ στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα πληρώνονται μέσω της λειτουργίας της αγοράς, με το μεγαλύτερο ποσό από την σύγκριση που προκύπτει μεταξύ των εσόδων τους από τον ΗΕΠ και τις Αποκλίσεις αφενός και από την αξία της ενέργειας που εγχέουν πολλαπλασιασμένης με το μεσοσταθμικό μεταβλητό κόστος των θερμικών συμβατικών μονάδων (ΜΜΚΘΣΜ) αφετέρου. Η εν λόγω μεταβολή άρχισε να εφαρμόζεται από τις 14/8/2013 οπότε δημοσιεύθηκε σε ΦΕΚ η απόφαση 366/2013 της ΡΑΕ με την οποία τροποποιήθηκαν τα σχετικά άρθρα του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και εξειδικεύτηκε η μέθοδος υπολογισμού με την οποία υλοποιήθηκε η διάταξη του Νόμου.

Ο ΑΔΜΗΕ απέστειλε, τον Οκτώβριο 2013, στη ΔΕΗ Α.Ε. διορθωτικές εκκαθαρίσεις για τους μήνες Μάιο, Ιούνιο, Ιούλιο και μέρος του Αυγούστου του 2013 συνολικού ύψους Ευρώ 48,2 εκατ., ποσό το οποίο προκύπτει από την αναδρομική εφαρμογή της εν λόγω μεθοδολογίας. Με την υπ' ΠΠΑ 2260/2016 απόφαση γίνεται δεκτή αγωγή της ΔΕΗ κατά του ΑΔΜΗΕ για τα επίμαχα τιμολόγια και κρίνεται ότι η ΔΕΗ δεν οφείλει να αποπληρώσει τα εκδοθέντα τιμολόγια συνολικού ποσού Ευρώ 54,4 εκατ., που ενσωματώνουν απαίτηση για το ΜΜΚΘΣΜ των Μηνών Μαΐου έως Αυγούστου 2013. Ο ΑΔΜΗΕ έχει ασκήσει έφεση η οποία εκδικάζεται μετ' αναβολή στις 19.03.2020 μετά από αναβολή από 04.04.2019 που είχε ζητήσει ο ΔΑΠΕΕΠ. Η εκδίκαση της υπόθεσης αναβλήθηκε περαιτέρω λόγω της πανδημίας. Έχουν όμως εκδοθεί άλλες αποφάσεις (Εφαθ 5413/2017 και ΠΠΑ 702/2016 καθώς γνωμοδοτήσεις) σε αντίστοιχες περιπτώσεις που δικαιώνουν τη θέση της ΔΕΗ. Οι σχετικές αξιώσεις αφορούν πλέον, σύμφωνα με νέο ρυθμιστικό πλαίσιο, τον ΔΑΠΕΕΠ.

14.ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Πρώην Τράπεζα Κρήτης

Από το 1989 υφίσταται εκκρεμότητα με την παλιά «Τράπεζα Κρήτης», όταν αυτή βρισκόταν υπό καθεστώς εκκαθάρισης. Συγκεκριμένα, με πράξη του τότε Προσωρινού Επιτρόπου της Τράπεζας ορίστηκε ότι οι καταθέσεις της ΔΕΗ στην Τράπεζα μετατρέπονται υποχρεωτικά σε συμμετοχή της ΔΕΗ στο μετοχικό κεφάλαιο της Τράπεζας και σε αναγκαστικό δάνειο προς αυτήν. Η ΔΕΗ με την από 22 Ιουλίου 1991 αγωγή της κατά της Τράπεζας ζήτησε να αναγνωριστεί ότι η τελευταία της οφείλει το ποσό των 2,2 δις δρχ. περίπου (Ευρώ 6,5 εκατ.), για το λόγο ότι η ανωτέρω Πράξη του Επιτρόπου ήταν ανίσχυρη. Εξάλλου, η ΔΕΗ είχε λάβει από την Τράπεζα χρηματικά ποσά δυνάμει 6 δανειακών συμβάσεων, η αποπληρωμή των οποίων είχε συμφωνηθεί να γίνεται τμηματικά σε δόσεις. Όμως στις 10 Ιουνίου 1991, παρά το γεγονός ότι η ΔΕΗ είχε εξοφλήσει τις δόσεις που είχαν γίνει ληξιπρόθεσμες μέχρι τότε, η Τράπεζα κατήγγειλε όλες τις ανωτέρω δανειακές συμβάσεις, με συνέπεια να γίνει την ημέρα εκείνη ληξιπρόθεσμη η απαίτησή της κατά της ΔΕΗ για ολόκληρο το ποσό του δανείου. Για το λόγο αυτό, στο πλαίσιο εκδίκασης της ανωτέρω αγωγής της ΔΕΗ, η Τράπεζα πρότεινε με τις προτάσεις αυτής ενώπιον του Δικαστηρίου συμψηφισμό της ανταπαίτησής της από τις εν λόγω δανειακές συμβάσεις, ύψους 4 δις δραχμών περίπου, και στη συνέχεια ζήτησε την καταβολή του ποσού αυτού από τη ΔΕΗ με την από 28 Δεκεμβρίου 1995 αγωγή της. Το Πρωτοδικείο ανέβαλε την εκδίκαση της αγωγής αυτής της Τράπεζας κατά της ΔΕΗ μέχρις αμετακλήτου περατώσεως της δίκης που άρχισε με την αγωγή της ΔΕΗ κατά της Τράπεζας.

Η αγωγή της ΔΕΗ κατά της Τράπεζας απορρίφθηκε από το Πρωτοδικείο και η ΔΕΗ άσκησε έφεση που επίσης απορρίφθηκε από το Εφετείο. Στη συνέχεια, η ΔΕΗ άσκησε αναίρεση ενώπιον του Αρείου Πάγου, η οποία έγινε δεκτή, και έτσι η υπόθεση αναπέμφθηκε στο Εφετείο, το οποίο διέταξε τη διεξαγωγή λογιστικής πραγματογνωμοσύνης και ύστερα από τη διεξαγωγή της εν λόγω πραγματογνωμοσύνης έκανε εν μέρει δεκτή την αγωγή της ΔΕΗ (Απόφαση Εφετείου 2005). Στη συνέχεια, η αντίδικος άσκησε αναίρεση, η οποία έγινε δεκτή από τον Άρειο Πάγο, και έτσι η υπόθεση αναπέμφθηκε και πάλι στο Εφετείο, το οποίο με την υπ' αριθ. 4093/2009 μη οριστική απόφασή του διέταξε τη συμπλήρωση της λογιστικής πραγματογνωμοσύνης που είχε διεξαχθεί.

Η συμπληρωματική πραγματογνωμοσύνη ολοκληρώθηκε το Μάιο του 2012. Η συζήτηση της αγωγής της ΔΕΗ κατά της Τράπεζας Κρήτης στο Εφετείο είχε προσδιορισθεί να λάβει χώρα κατά τη δικάσιμο της 25ης Οκτωβρίου 2012, πλην όμως αναβλήθηκε λόγω απεργίας των δικαστών και των δικηγόρων για τη δικάσιμο της 26ης Σεπτεμβρίου 2013 οπότε και συζητήθηκε.

Εκδόθηκε η με αριθμό 3680/2014 Απόφαση του Εφετείου Αθηνών, η οποία δέχεται εν μέρει μόνον την αγωγή της ΔΕΗ, ενώ, στην ουσία, κάνει δεκτά τα συμπεράσματα της διεξαχθείσας ενώπιον του ίδιου Δικαστηρίου πραγματογνωμοσύνης ως εξής: Δέχεται ότι: α) το ποσό που όφειλε η Τράπεζα Κρήτης στη ΔΕΗ κατά την άσκηση της αγωγής της ΔΕΗ, την 22 Ιουλίου 1991, ανερχόταν σε 1.268.027.987 δρχ. και β) το ποσό που όφειλε η ΔΕΗ στην Τράπεζα Κρήτης την 1 Ιουλίου 1991, λόγω της καταγγελίας των ανωτέρω δανειακών συμβάσεων από την Τράπεζα και μετά τον προταθέντα από την Τράπεζα συμψηφισμό της ανταπαίτησης της κατά της (ανωτέρω) απαίτησης της ΔΕΗ, ανερχόταν σε 2.532.936.698 δρχ. Η ανωτέρω απόφαση του Εφετείου αναγνωρίζει λοιπόν ότι στις 22 Ιουλίου 1991 η ΔΕΗ όφειλε στην Τράπεζα Κρήτης το ποσό των 2.532.936.698 – 1.268.027.987 = 1.264.908.711 δρχ. Η ΔΕΗ άσκησε την 19 Ιουνίου 2017 αναίρεση κατά της αποφάσεως αυτής (3680/2014 Απόφαση του Εφετείου Αθηνών) η δικάσιμος της οποίας είχε προσδιορισθεί να συζητηθεί ενώπιον του Αρείου Πάγου την 18 Μαρτίου 2019. Η εν λόγω δικάσιμος αναβλήθηκε για την 9 Μαρτίου 2020. Η υπόθεση συζητήθηκε κατά την υπόψη ημερομηνία και αναμένεται η έκδοση απόφασης. Σημειώνεται ότι, μέχρι αμετακλήτου κρίσεως επί της αναιρέσεως αυτής, παραμένει σε αναστολή η συζήτηση της προαναφερόμενης αγωγής (από 28 Δεκεμβρίου 1995) της Τράπεζας Κρήτης κατά της ΔΕΗ. Στην περίπτωση που ο Άρειος Πάγος δεχθεί την αναίρεση της ΔΕΗ, τότε θα κρατήσει και θα δικάσει εκ νέου την υπόθεση, και η απόφαση που θα εκδώσει θα είναι πλέον αμετάκλητη.

Με την αναίρεσή της η ΔΕΗ ζητεί να αναγνωριστεί ότι τα δάνεια της Τράπεζας προς τη ΔΕΗ δεν είχαν εισέλθει σε αλληλόχροο λογαριασμό και ότι επομένως η εκ μέρους της Τράπεζας καταγγελία των δανειακών συμβάσεων στις 10 Ιουνίου 1991 ήταν άκυρη.

14.ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Αν η αναίρεση της ΔΕΗ γίνει δεκτή, αυτό σημαίνει ότι η αγωγή της Τράπεζας κατά της ΔΕΗ θα απορριφθεί (διότι η αγωγή αυτή στηρίζεται ακριβώς στο ότι οι απαιτήσεις της Τράπεζας από τα δάνεια είχαν εισέλθει σε αλληλόχρεο λογαριασμό, τον οποίο η Τράπεζα νομίμως έκλεισε με καταγγελία στις 10-6-1991, με συνέπεια να οφείλει η ΔΕΗ στην Τράπεζα κατά το χρόνο αυτό το ποσό των 2.532.936.698 δρχ., το οποίο μειώνεται λόγω του συμψηφισμού της απαίτησης αυτής που πρότεινε η Τράπεζα κατά της ανταπαίτησης της ΔΕΗ ύψους 1.268.027.987 δρχ., και ανέρχεται έτσι στη διαφορά 2.532.936.698 – 1.268.027.987 = 1.264.908.711 δρχ.).

Δεν σημαίνει όμως ότι η ΔΕΗ μπορεί να ζητήσει από την Τράπεζα το ποσό των 1.268.027.987 δρχ., διότι η απαίτηση αυτή της ΔΕΗ εξοφλήθηκε μέχρι το έτος 1996 με συμψηφισμούς που πρότεινε η ΔΕΗ κατά των ανταπαίτησεων που είχε η Τράπεζα κατά της ΔΕΗ από τα ανωτέρω δάνεια και οι οποίες γεννήθηκαν όταν η κάθε δόση των δανείων αυτών έγινε ληξιπρόθεσμη. Επομένως, αν η αναίρεση της ΔΕΗ γίνει δεκτή, τότε ούτε η Τράπεζα έχει πλέον απαίτηση κατά της ΔΕΗ ούτε η ΔΕΗ κατά της Τράπεζας.

Αν όμως η αναίρεση της ΔΕΗ απορριφθεί, τότε οι παραδοχές της απόφασης του Εφετείου καθίστανται αμετάκλητες και επομένως το δικαστήριο που έχει επιληφθεί της δεύτερης αγωγής, δηλ. της αγωγής της Τράπεζας κατά της ΔΕΗ, είναι υποχρεωμένο να δεχθεί ότι στις 22-7-1991 η ΔΕΗ όφειλε στην Τράπεζα Κρήτης το ποσό των 1.264.908.711 δρχ. λόγω του κλεισίματος στις 10-6-1991 του αλληλόχρεου και θα την καταδικάσει να πληρώσει το ποσό αυτό στην Τράπεζα με τόκους υπερημερίας (με διαφορετικούς ανά ποσό δανείου χρόνους ενάρξεως της τοκοφορίας, από το έτος 1993 μέχρι το έτος 1995) και με ανατοκισμό ανά τρίμηνο μέχρις εξοφλήσεως, αφού αφαιρεθούν βέβαια από το ποσό της οφειλής οι καταβολές που έκανε η ΔΕΗ προς την Τράπεζα σε εξόφληση των δόσεων των δανείων, όταν αυτές καθίσταντο ληξιπρόθεσμες.

Δεν μπορεί συνεπώς τώρα να υπολογιστεί το ποσό που θα οφείλει η ΔΕΗ στην Τράπεζα, στην περίπτωση που γίνει δεκτή η αγωγή της Τράπεζας κατά της ΔΕΗ. Πιθανώς να χρειαστεί και εδώ να διεξαχθεί λογιστική πραγματογνωμοσύνη.

Τιμολόγηση Γ.Μ.Μ.Α.Ε. ΛΑΡΚΟ (ΛΑΡΚΟ)

Με την κατάθεση του σχεδίου τροπολογίας - προσθήκης σε σχέδιο Νόμου, που αφορούσε Ρυθμίσεις Θεμάτων ΛΑΡΚΟ και προκειμένου να μην παρεμποδιστεί, για λόγους δημοσίου συμφέροντος, η διαδικασία αποκρατικοποίησης της ΛΑΡΚΟ, όπως αυτή περιγράφεται στο σχέδιο τροπολογίας, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ αποφάσισε με την υπ. αριθ. 11/11.2.2020 συνέχιση της προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας της ΛΑΡΚΟ, υπό τις προϋποθέσεις: α) πλήρους και έγκαιρης εξόφλησης των λογαριασμών κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας από έναρξης ισχύος του νόμου και β) την υπογραφή Σύμβασης Προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, με τον ειδικό διαχειριστή αμέσως μετά τον ορισμό του. Ήδη, μετά τη δημοσίευση του σχετικού άρθρου 21 του Ν.4664/14.2.2020 και τον ορισμό του ειδικού διαχειριστή στη ΛΑΡΚΟ υπεγράφη την 1 Ιουνίου 2020 νέα σύμβαση προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας με τον ειδικό διαχειριστή της Εταιρείας για την περίοδο 01.03.2020 – 31.12.2020. Στο πλαίσιο της σύμβασης αυτής, η ΛΑΡΚΟ έχει πληρώσει εμπρόθεσμα τους σχετικούς λογαριασμούς καταναλώσεων. Σημειώνεται δε ότι έχει σχηματισθεί για την συνολική απαίτηση έναντι της ΛΑΡΚΟ ύψους Ευρώ 357,4 της 30.6.2020 πρόβλεψη αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας, ποσού Ευρώ 356,5 εκατ.

Απαιτήσεις της ΔΕΗ Α.Ε. από τη ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε.

Η ΔΕΗ κατέθεσε ενώπιον του Πρωτοδικείου Αθηνών αίτηση για την έκδοση διαταγής πληρωμής κατά της εταιρίας με την επωνυμία «ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε.», με την οποία ζήτησε η τελευταία να της καταβάλει το συνολικό ποσό των 30.473.320,80 € νομιμοτόκως από την επομένη της λήξης του τελικού λογαριασμού που εκδόθηκε μετά την καταγγελία της Σύμβασης Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας μεταξύ της ΔΕΗ και της υπόψη εταιρείας και μέχρις εξοφλήσεως.

Εξεδόθη η υπ' αρ. 1769/2019 διαταγή πληρωμής του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών με την οποία διατάσσεται η «ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε.» να καταβάλει στην ΔΕΗ το ως άνω συνολικό ποσό, πλέον του ποσού των € 15.237 για δικαστική δαπάνη. Η ΔΕΗ κοινοποίησε την υπόψη διαταγή πληρωμής στη «ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε.» και περαιτέρω, την 15 Μαρτίου 2019, προέβη σε συντηρητική κατάσχεση εις χείρας των τραπεζών, δυνάμει της άνω διαταγής πληρωμής κατά της «ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε.».

Ακολούθως, την 22 Μαρτίου 2019, επιδόθηκαν στη ΔΕΗ Ανακοπή και Αίτηση Αναστολής με αίτημα για χορήγηση προσωρινής διαταγής της «ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε.» κατά της ΔΕΗ Α.Ε. Κατά τη συζήτηση του αιτήματος για τη χορήγηση προσωρινής διαταγής, η οποία συζητήθηκε την 26 Μαρτίου 2019, το αίτημα απορρίφθηκε.

14.ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Η ΔΕΗ, κατόπιν αιτήματος της «ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε.», προέβη σε μερική άρση της επιβληθείσας συντηρητικής κατάσχεσης προς την Τράπεζα EUROBANK μέχρι του ποσού που αντιστοιχεί στην εξυπηρέτηση της μισθοδοσίας του προσωπικού της υπόψη εταιρείας.

Επί της Ανακοπής της «ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε.» κατά της ΔΕΗ Α.Ε., η οποία συζητήθηκε στις 2 Οκτωβρίου 2019, εκδόθηκε η υπ' αριθ. 1080/2020 απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, η οποία έκανε εν μέρει δεκτή την ανωτέρω ανακοπή, ακυρώνοντας εν μέρει την υπ' αριθ. 1769/2019 Διαταγή Πληρωμής για το πόσο των 7.167.365,19 €, και επικυρώνοντας την ανωτέρω Διαταγή Πληρωμής για το υπόλοιπο ποσό.

Περαιτέρω, η «ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε.» κατέθεσε κατά της ΔΕΗ το από 15 Φεβρουαρίου 2019 αίτημα προσφυγής σε διαιτησία ενώπιον του ICC (INTERNATIONAL COURT OF ARBITRATION) «λόγω αθετήσεως εκ μέρους της ΔΕΗ των υποχρεώσεων της εκ του από 2009 Συμφωνητικού Μετόχων» μεταξύ αυτής και της «ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε.», ζητώντας να καταδικασθεί η ΔΕΗ να της καταβάλει το ποσό των διακοσίων εβδομήντα εκατομμυρίων (270.000.000) ευρώ για αποθετική ζημία που, κατά το υπόψη αίτημα, υπέστη νομιμοτόκως από της επιδόσεως της υπόψη Αιτήσεως, πλέον ενός εκατομμυρίου (1.000.000) ευρώ για ηθική βλάβη που κατά τους ισχυρισμούς της υπέστη.

Τόσο η «ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε.» όσο και η ΔΕΗ προέβησαν σε ορισμό διαιτητή τους (έκαστο μέρος όρισε τον διαιτητή αυτού). Προθεσμία απαντήσεως για τη ΔΕΗ, προκειμένου να ορίσει την ομάδα των νομικών παραστατών αυτής καθώς και να συλλέξει τα στοιχεία που απαιτούνται για την προάσπιση των θέσεων της, καθορίστηκε από το ICC η 25 Απριλίου 2019. Την 23 Απριλίου η ΔΕΗ υπέβαλε την Απάντησή της στην άνω Προσφυγή της «ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε.» και αιτήθηκε, την απόρριψη της Προσφυγής στο σύνολό της καθώς και τη χορήγηση εις βάρος της «ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε.» το μέτρο της εγγυοδοσίας για το ποσό του 1.000.000 ευρώ και την καταδίκη αυτής στην συνολική δικαστική δαπάνη της Διαιτησίας. Ακολούθως, μετά από αιτήσεις εξαιρέσεως κατά του διορισμού προταθέντων επιδιαιτητών, οι δύο ορισθέντες Διαιτητές, με την από 14 Μαΐου 2019 κοινή επιστολή τους προς το Διαιτητικό Δικαστήριο, δήλωσαν αδυναμία να ορίσουν Επιδιαιτητή από κοινού και ζήτησαν από το Διαιτητικό Δικαστήριο να ορίσει το ίδιο Επιδιαιτητή, σύμφωνα με το άρθρο 12 παρ. 5 των Διεθνών Κανόνων Διαιτησίας ICC Rules 2017. Περαιτέρω, (την 10 Αυγούστου 2019) τα Μέρη υπέβαλαν τις παρατηρήσεις τους σχετικά με τον ορισμό Επιδιαιτητή στην υπόψη δίκη.

Τέλος, το Διαιτητικό Δικαστήριο απέστειλε στα Μέρη πρόταση διορισμού Διαιτητού, η οποία υπέβαλε στα Μέρη νομίμως τη Δήλωση Ανεξαρτησίας της παραθέτοντας τις υποθέσεις στις οποίες έχει εμπλακεί σε σχετικές νομικές διαδικασίες και το Δικαστήριο κάλεσε τα Μέρη, με προθεσμία την 10 Σεπτεμβρίου 2019, να υποβάλουν τυχόν αντιρρήσεις τους σχετικά με το διορισμό της υπόψη Διαιτητού. Η ΔΕΗ δεν υπέβαλε αντιρρήσεις ούτε ελήφθησαν αντιρρήσεις εκ μέρους της αντιδίκου. Κατόπιν αυτού, το ICC προέβη στην επικύρωση του διορισμού της υπόψη επί-Διαιτητού. Ακολούθως, έλαβε χώρα την 16 Οκτωβρίου 2019, η πρώτη συνεδρίαση του Διαιτητικού Δικαστηρίου όπου συμφωνήθηκαν οι όροι αναφοράς (TERMS OF REFERENCE) της Διαιτησίας. Η ΔΕΗ πρότεινε την Bifurcation (Διχοτόμηση της υπόθεσης, δηλαδή, να υπάρξει μια ενδιάμεση απόφαση επί της ευθύνης την οποία επικαλείται στην προσφυγή της η ενάγουσα-προσφεύγουσα και αν ήθελε κριθεί απ' το διαιτητικό δικαστήριο ότι συντρέχει τέτοια περίπτωση ευθύνης, να ακολουθήσει η εξέταση των θεμάτων της τυχόν ζημίας και των κονδυλίων). Το δικαστήριο αποδέχθηκε με απόφασή του την Bifurcation και ορίστηκε το χρονοδιάγραμμα της διαδικασίας της διαιτησίας με ορίζοντα διεξαγωγής των αποδείξεων έως τον Οκτώβριο 2020.

Ειδικότερα, η «ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε.» υπέβαλε τις Προτάσεις-Υπόμνημά της (Statement of Claim on Liability) την 14 Φεβρουαρίου 2020 ενώ η ΔΕΗ όφειλε αρχικώς να υποβάλει αντίστοιχα το Υπόμνημά της (Statement of Defense on Liability) την 10 Απριλίου 2020. Παρόλα αυτά ζήτησε βραχεία αναβολή λόγω του COVID-19 και το Διαιτητικό Δικαστήριο αποφάσισε η προθεσμία καταθέσεως του Υπομνήματος να μετατεθεί για την 30 Απριλίου 2020 και, τελικά, για την 4 Μαΐου 2020. Η ΔΕΗ κατέθεσε εμπροθέσμως το υπόψη Υπόμνημα μετά των σχετικών εγγράφων. Έπονται οι υποβολές εκατέρωθεν των προσθηκών – αντικρούσεων των Μερών προ της ακροαματικής διαδικασίας, η οποία έχει προγραμματισθεί να λάβει χώρα τον Οκτώβριο 2020.

Η Εταιρεία δεν έχει σχηματίσει πρόβλεψη για την αποθετική ζημία και ηθική βλάβη που επικαλείται η ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε καθώς εκτιμά ότι η πιθανότητα ευδοκίμησης της υπόθεσης κατά της Εταιρείας είναι πολύ χαμηλή.

Τιμολόγηση λοιπών πελατών Υ.Τ.

Δεδομένου του γεγονότος πως οι συμβάσεις προμήθειας περιόδου καταναλώσεων 2016 – 2017 με τους πελάτες Υψηλής Τάσης έληξαν την 31 Δεκεμβρίου 2017, η ΔΕΗ, το Δεκέμβριο 2017 προχώρησε σε αποστολή επιστολών σε όλους τους πελάτες Υψηλής Τάσης, με πρόταση παράτασης της ισχύος της υφιστάμενης Σύμβασης Προμήθειας για τη διετία 2016 – 2017, έως και την 28 Φεβρουαρίου 2018, στο πλαίσιο του Κώδικα Προμήθειας και των συμβατικών σχέσεων.

14.ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Στη συνέχεια, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ενέκρινε με σχετική απόφασή του, την παράταση ισχύος των τιμοκαταλόγων πελατών Υ.Τ. έως και την 28.2.2019 και η Ετήσια Γενική Συνέλευση της ΔΕΗ της 26.6.2018, ενέκρινε την παράταση των εκπτώσεων που είχαν εγκριθεί με την από 7.12.2015 Απόφασή της, έως και την 28.2.2019. Στο πλαίσιο αυτό, πραγματοποιήθηκε ένας νέος κύκλος συναντήσεων με πελάτες Υψηλής Τάσης για ενημέρωσή τους επί των παραπάνω θεμάτων. Επί συνόλου 91 παροχών που ηλεκτροδοτούν εγκαταστάσεις 58 πελατών Υψηλής Τάσης, υπεγράφησαν συμβάσεις προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας που αφορούσαν σε 72 παροχές 48 πελατών, ενώ για 1 πελάτη με 1 παροχή και συγκεκριμένα τη ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε. επήλθε παύση εκπροσώπησης την 17.12.2018 λόγω οφειλών.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ με την αριθ. 34/19.3.2019 Απόφασή του, ενέκρινε την υποβολή προτάσεων σε πελάτες Υ.Τ. (πλην ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε – ΟΜΙΛΟΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ και ΓΜΜΑΕ ΛΑΡΚΟ των οποίων οι όροι τιμολόγησης είχαν εγκριθεί από τα αρμόδια όργανα να ισχύουν έως την 31.12.2020) για την αναπροσαρμογή των υφιστάμενων τιμών χρέωσης ισχύος και ενέργειας κατά +10%, προκειμένου να υπογραφούν συμβάσεις προμήθειας για τη χρονική περίοδο 1.3.2019 – 31.12.2020. Ήδη, την 4.4.2019, επήλθε συμφωνία για σύναψη σύμβασης με τις εταιρείες του Ομίλου ΒΙΟΧΑΛΚΟ στην Υ.Τ. έως το τέλος του 2020. Επίσης, τον Ιούλιο 2019, η ΔΕΗ Α.Ε. ανακοίνωσε ότι επετεύχθη συμφωνία για σύναψη σύμβασης προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας με την ΑΓΕΤ ΗΡΑΚΛΗΣ, μέλος του Ομίλου Lafarge Holcim, για τις εγκαταστάσεις της που είναι συνδεδεμένες στην Υψηλή Τάση έως το τέλος του 2020 και προβλέπει την αύξηση των τιμών χρέωσης κατά 10%.

Επί συνόλου των παροχών που ηλεκτροδοτούσαν εγκαταστάσεις πελατών Υψηλής Τάσης έως και την 28.2.2019 (πλην της ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗΣ και ενός πελάτη που ήταν σε διαδικασία εκκαθάρισης), υπεγράφησαν συμβάσεις προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας για την χρονική περίοδο 1.3.2019 – 31.12.2020 με τις αναθεωρημένες χρεώσεις.

Με την από 5.10.2016 Απόφαση της ΕΓΣ των Μετόχων εγκρίθηκαν οι όροι τιμολόγησης του πελάτη ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ (νυν ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. – ΟΜΙΛΟΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ) για την περίοδο 1.7.2016 – 31.12.2020, καθώς και η τιμολόγηση για την εκκαθάριση της περιόδου 1.1.2014 – 30.6.2016. Βάσει των προβλεπόμενων στην υπόψη Απόφαση της ΕΓΣ, υπεγράφη την 20.10.2016 η Σύμβαση Προμήθειας μεταξύ του πελάτη και της ΔΕΗ. Στο πλαίσιο της υπογραφείσας Σύμβασης, η ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. – ΟΜΙΛΟΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ προέβη σε προπληρωμή Ευρώ 100 εκατ. έναντι αξίας λογαριασμών καταναλώσεων 1^{ης} συμβατικής περιόδου (1.7.2016 -30.6.2017), όπως και σε προπληρωμή των προβλεπόμενων ποσών για τις 2^η (1.7.2017 -30.6.2018), 3^η (1.7.2018 -30.6.2019) και 4^η (1.7.2019 -30.6.2020) συμβατικές περιόδους.

Σημειώνεται ωστόσο ότι σχετικά με την προηγούμενη τιμολόγηση της εν λόγω εταιρίας, αφενός εκδόθηκε η οριστική απόφαση της 11ης Δεκεμβρίου 2019 του Δικαστηρίου της ΕΕ [C-332/18 P], η οποία επιβεβαίωσε την νομιμότητα της αποφάσεως 2012/339/ΕΕ της Επιτροπής, της 13ης Ιουλίου 2011, σχετικά με την κρατική ενίσχυση SA.26117 – C 2/2010 (πρώην NN 62/2009), την οποία εφάρμοσε η Ελλάδα, μέσω της ΔΕΗ, υπέρ της Αλουμίνιον της Ελλάδος ΑΕ (ΕΕ 2012, L 166, σ. 83) και διέταξε την νομιμότητα ανάκτηση κρατικής ενίσχυσης ύψους 17,4 εκατομμυρίων ευρώ, λόγω της εφαρμογής του προτιμησιακού τιμολογίου κατά την επίμαχη περίοδο από τις 5 Ιανουαρίου 2007 έως τις 6 Μαρτίου 2008. Αφετέρου εκκρεμούν ενώπιον του Γενικού Δικαστηρίου της ΕΕ, και επίκειται να εκδικαστούν τον Ιούνιο 2020, τρεις υποθέσεις (T-639/14 RENV, T-352/15 και T-740/17) επί αντίστοιχων προσφυγών ακύρωσης της ΔΕΗ κατά αποφάσεων (αντίστοιχων) της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, με τις οποίες έθεσε στο αρχείο (αντίστοιχες) καταγγελίες της ΔΕΗ για παραβίαση διατάξεων περί κρατικών ενισχύσεων κατά απόφασης ΡΑΕ (346/2012, της 9ης Μαΐου 2012) και Διαιτητικού Δικαστηρίου, που καθόρισε προσωρινή τιμή πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ έναντι της τότε Αλουμίνιον Ε, 42 ευρώ/MWh) και απόφασης ειδικού Διαιτητικού Δικαστηρίου (1/2013, της 31ης Οκτωβρίου 2013), με την οποία τροποποιήθηκε η ως άνω απόφαση 346/2012 της ΡΑΕ μειώνοντας το τιμολόγιο της ηλεκτρικής ενέργειας που παρασχέθηκε στην Αλουμίνιον για την περίοδο από 1ης Ιουλίου 2010 έως 31 Δεκεμβρίου 2013 σε ακαθάριστο ποσό ύψους 40,7 ευρώ/MWh, ήτοι καθαρό ποσό 36,6 ευρώ/MWh.

Σχέση της ΔΕΗ Α.Ε. με το Ταμείο Ασφάλισης του προσωπικού της

Παρά το γεγονός ότι σύμφωνα με την υφιστάμενη νομοθεσία ο Όμιλος δεν έχει υποχρέωση να καλύπτει στο μέλλον οποιαδήποτε διαφορά (έλλειμμα) μεταξύ εσόδων και δαπανών των ασφαλιστικών φορέων του προσωπικού, δεν μπορεί να υπάρξει διαβεβαίωση ότι το καθεστώς αυτό δεν θα αλλάξει στο μέλλον.

14.ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Έλεγχος της Γενικής Διεύθυνσης Ανταγωνισμού της Ευρωπαϊκής Επιτροπής

Από το Φεβρουάριο 2017, κλιμάκιο της Γενικής Διεύθυνσης Ανταγωνισμού της Ευρωπαϊκής Επιτροπής διενεργεί έλεγχο στη ΔΕΗ σύμφωνα με το Άρθρο 20 του Κανονισμού 1/2003 της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Ο έλεγχος διενεργείται δυνάμει σχετικής απόφασης της Επιτροπής με ημερομηνία 1.2.2017 για υποτιθέμενη κατάχρηση δεσπόζουσας θέσης εκ μέρους της ΔΕΗ στη χονδρική αγορά για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από το 2010 και εφεξής. Ο εν λόγω έλεγχος είναι σε εξέλιξη.

ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Οι βασικές παράμετροι που ενδέχεται να επηρεάσουν το τελικό ύψος των περιβαλλοντικών επενδύσεων, οι οποίες θα απαιτηθεί να πραγματοποιηθούν κατά την επόμενη δεκαετία, περιλαμβάνουν τα ακόλουθα:

1. Εντός του 2017 εκδόθηκε η ΚΥΑ ΕΠΟ για το ΥΠΕ Μεσοχώρας βάσει της οποίας η ΔΕΗ υποχρεώνεται στην εκτέλεση έργων προστασίας για τη διατήρηση μέρους του οικισμού Μεσοχώρας (Τομέας Δ). Παράλληλα με τη διαδικασία για την απαλλοτρίωση (α) των υπολειπομένων εκτάσεων που κατακλύζονται από τον Ταμιευτήρα καθώς και των Τομέων Α, Β, και Γ του οικισμού Μεσοχώρας υπέρ της ΔΕΗ, (β) την απαλλοτρίωση της περιοχής επέκτασης – μετεγκατάστασης του οικισμού υπέρ του Δήμου Πύλης, και (γ) την εκπλήρωση και των υπολοίπων υποχρεώσεων που εισάγει η νέα ΚΥΑ ΕΠΟ, προγραμματίζεται η σύνταξη Τευχών Διακήρυξης των υπολειπομένων έργων, με μια μετάθεση της εκτιμώμενης λειτουργίας του έργου από το 2022 στο 2023. Η ολοκλήρωση του έργου συναρτάται με την πρόοδο τόσο της απαλλοτρίωσης υπέρ της ΔΕΗ, η οποία αναμένει την έκδοση απόφασης του ΣΤΕ επί προσφυγής των κατοίκων, η οποία συζητήθηκε στις 12.06.2019, όσο και με την πρόοδο της απαλλοτρίωσης υπέρ Δήμου Πύλης, η οποία αναμένει την έγκριση του νέου Χωροταξικού Οικιστικού Σχεδίου του Δήμου Πύλης για τον Οικισμό Μεσοχώρας. Η συνολική δαπάνη για το έργο την 30 Ιουνίου 2020 (μετά από απομειώσεις ύψους € 8 εκατ.) ανέρχεται σε € 281 εκατ. αντίστοιχα, ενώ εκτιμάται ότι θα απαιτηθούν ακόμη € 83 εκατ. περίπου, μέχρι την ολοκλήρωση του έργου.
2. Το Δεκέμβριο του 2010 εκδόθηκε η νέα Οδηγία (2010/75/ΕΕ) για τις Βιομηχανικές Εκπομπές (Industrial Emissions Directive – IED) η οποία τέθηκε σε ισχύ από την 6η Ιανουαρίου 2011, και αναθεωρεί τις Οδηγίες IPPC και 2001/80/ΕΚ. Σε εφαρμογή του άρθρου 32 της Οδηγίας 2010/75/ΕΕ, η Χώρα επεξεργάστηκε και υπέβαλε προς έγκριση στην Ε.Ε. στο τέλος του 2012 το Μεταβατικό Εθνικό Σχέδιο Μείωσης Εκπομπών (ΜΕΣΜΕ) για την περίοδο 2016-2020. Το ΜΕΣΜΕ εγκρίθηκε από την Ε.Ε. στις 26.11.2013. Το Δεκέμβριο του 2013 η ΔΕΗ κατέθεσε στο τότε ΥΠΕΚΑ αίτηση για περιορισμένες αλλαγές στο ΜΕΣΜΕ, παράλληλα με δήλωσή της ότι θα κάνει χρήση του Άρθρου 33 της Οδηγίας περί παρέκκλισης περιορισμένης διάρκειας για συγκεκριμένες Μονάδες της. Μετά την αποδοχή των προτεινόμενων αλλαγών από το ΥΠΕΚΑ, το αναθεωρημένο ΜΕΣΜΕ επανακατατέθηκε την 18.03.2014 από τη Χώρα και εγκρίθηκε από την Ε.Ε. την 07.07.2014. Η ΚΥΑ για το ΜΕΣΜΕ εκδόθηκε τον Αύγουστο του 2015 (ΚΥΑ 34062/957/Ε103/2015).

Τελικά, σύμφωνα με τα παραπάνω, στο ΜΕΣΜΕ έχουν ενταχθεί ο ΑΗΣ Αγ. Δημητρίου καθώς και οι Μονάδες Μελίτης και Μεγαλόπολης 3 και 4 ενώ σε καθεστώς παρέκκλισης περιορισμένης διάρκειας εντάσσονται οι ΑΗΣ Αμυνταίου και Καρδιάς.

Η χρονική διάρκεια του ΜΕΣΜΕ ήταν από 01.01.2016 έως την 30.06.2020 και όλο το χρονικό διάστημα ισχύος του η ΔΕΗ συμμορφώθηκε πλήρως με τους στόχους του. Με την λήξη ισχύος του ΜΕΣΜΕ, οι Μονάδες I και II του ΑΗΣ Αγ. Δημητρίου εντάχθηκαν σε καθεστώς περιορισμένης λειτουργίας (από 01.07.2020, 1500 ώρες ετησίως ως κυλιόμενος μέσος όρος πενταετίας), ενώ στις Μονάδες III, IV και V έχουν ολοκληρωθεί ή βρίσκονται στο τελικό στάδιο ολοκλήρωσης οι απαραίτητες περιβαλλοντικές επενδύσεις για τη συνέχιση της λειτουργίας τους. Η χρονική καθυστέρηση που προέκυψε σε ορισμένες από αυτές οφείλεται κυρίως στα περιοριστικά μέτρα αντιμετώπισης της πανδημίας.

Από τις Μονάδες που είχαν τεθεί σε καθεστώς παρέκκλισης περιορισμένης διάρκειας, ο ΑΗΣ Αμυνταίου και οι Μονάδες I και II του ΑΗΣ Καρδιάς διακόπτουν οριστικά τη λειτουργία τους, ενώ οι Μονάδες III και IV του ΑΗΣ Καρδιάς θα λειτουργήσουν μόνο την επόμενη χειμερινή περίοδο, υπό τους όρους και τις προϋποθέσεις της από 01.07.2019 ΚΥΑ ΥΠΕΝ/ΥΠΡΓ/56257/7231, άρθρο 1, παρ. 1 & 2, μέχρι τη συμπλήρωση των επιτρεπόμενων ωρών λειτουργίας.

14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

3. Το 2011 ξεκίνησε η διαδικασία αναθεώρησης του Εγχειριδίου ΒΔΤ για τις Μεγάλες Εγκαταστάσεις Καύσης, στο πλαίσιο της Οδηγίας 2010/75/ΕΕ, με το συντονισμό του ΕΙΡΡPCB (European IPPC Bureau). Με την Απόφαση (ΕΕ) 2017/1442 της Επιτροπής της 31 Ιουλίου 2017, καθορίστηκαν τα Συμπεράσματα για τις Βέλτιστες Διαθέσιμες Τεχνικές (ΒΔΤ) για τις Μεγάλες Εγκαταστάσεις Καύσης, βάσει της Οδηγίας 2010/75/ΕΕ. Η Απόφαση δημοσιεύτηκε στην Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης την 17 Αυγούστου 2017. Μετά την έκδοση των, νομικών δεσμευτικών, συμπερασμάτων του αναθεωρημένου Εγχειριδίου, ενδέχεται να απαιτηθεί η διενέργεια πρόσθετων επενδύσεων στους σημαντικότερους θερμικούς σταθμούς.

Ειδικότερα, στον ΑΗΣ Αγ. Δημητρίου δεν προγραμματίζονται περαιτέρω περιβαλλοντικές επενδύσεις, πέραν των επενδύσεων που έχουν ολοκληρωθεί ή είναι ήδη σε εξέλιξη. Εάν παρά ταύτα, κατά τη λειτουργία παρουσιαστούν μικρές αποκλίσεις από τα επίπεδα εκπομπών της ΕΑ 2017/1442/ΕΕ, λαμβάνοντας υπόψη και τον υπολειπόμενο χρόνο ζωής των Μονάδων, θα αξιοποιηθεί η παρέκκλιση τους άρθρου 15.4 της Οδηγίας ΙΕΔ. Το ίδιο ισχύει και για τη νέα Μονάδα Πτολεμαΐδα V.

Τέλος, στις ΜΣΚ Κομοτηνής και V του ΑΗΣ Λαυρίου θα υλοποιηθούν μικρής έκτασης αναβαθμίσεις των συστημάτων καύσης (συνολικός προϋπολογισμός € 3,6 εκατ. (το περιβαλλοντικό κομμάτι που αναλογεί στην αναβάθμιση DLN Λαυρίου V είναι μόνο € 3 εκατ.) και για τις δυο Μονάδες) για τη μείωση των εκπομπών ΝΟx.

4. Την 28η Νοεμβρίου 2015 δημοσιεύτηκε στην Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης η οδηγία 2015/2193 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 25ης Νοεμβρίου 2015 για τον περιορισμό των εκπομπών ορισμένων ρύπων στην ατμόσφαιρα από Μεσαίου Μεγέθους Μονάδες Καύσης, ανεξαρτήτως του είδους των χρησιμοποιούμενων από αυτές καυσίμων. Ως Μεσαίου Μεγέθους Μονάδες Καύσης, ορίζονται οι Μονάδες με ονομαστική θερμική ισχύ ίση ή μεγαλύτερη από 1 MWth και μικρότερη από 50 MWth. Αφορά στους ρύπους διοξείδιο του θείου (SO₂), οξειδίων του Αζώτου (NO_x) και σκόνη, ενώ ορίζονται οι κανόνες για την παρακολούθηση των εκπομπών μονοξειδίου του Άνθρακα (CO). Μονάδες παραγωγής τέτοιου μεγέθους λειτουργούν κυρίως, στα νησιά (μηχανές και αεριοστρόβιλοι). Επίσης σε πολλούς ΑΗΣ υπάρχουν Η/Ζ και βοηθητικοί λέβητες, με περιορισμένο όμως χρόνο λειτουργίας.

Οι προβλέψεις της νέας οδηγίας πρέπει να εξετασθούν διεξοδικά από τις αρμόδιες Υπηρεσίες της Επιχείρησης, ώστε σε συνεργασία με τις συναρμόδιες αρχές της χώρας να προωθηθούν έγκαιρα οι κατάλληλες στρατηγικές για την ηλεκτροδότηση των νησιών με τεχνικά και οικονομικά βιώσιμες λύσεις, οι οποίες πρέπει, επίσης έγκαιρα, να έχουν υλοποιηθεί, και σε κάθε περίπτωση πριν την εκπνοή των προβλεπόμενων από την Οδηγία προθεσμιών. Για τις υφιστάμενες μονάδες σε Μικρά Απομονωμένα Συστήματα, η συμμόρφωση με τις νέες Οριακές Τιμές Εκπομπής προβλέπεται από την 01.01.2030.

Εντός της περιόδου 2020-2030, θα έχουν διασυνδεθεί σχεδόν όλα τα νησιά του Αιγαίου, ξεκινώντας από τη διασύνδεση της Κρήτης, σύμφωνα με το Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2021-2030 του ΑΔΜΗΕ και το Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ). ενώ οι τυχόν εναπομείναντες μονάδες παραγωγής θα λειτουργούν εφεδρικά μόνο σε περίπτωση έκτακτης ανάγκης σύμφωνα με τις προβλέψεις της Οδηγίας για τις περιπτώσεις αυτές.

Ο βαθμός ρύπανσης του υπεδάφους εκτιμάται από τη ΔΕΗ για τις υπόχρεες εγκαταστάσεις της, στο πλαίσιο των προβλεπόμενων στο άρθρο 22 της Οδηγίας 2010/75/ΕΕ και των ΑΕΠΟ και λαμβάνει όλα τα κατάλληλα προληπτικά μέτρα. Ήδη, στο πλαίσιο της παύσης λειτουργίας του ΑΗΣ Αγ. Γεωργίου υποβλήθηκε το Νοέμβριο του 2016 μελέτη εξυγίανσης – αποκατάστασης του υπεδάφους και του υπογείου νερού στον ΑΗΣ, η οποία εγκρίθηκε από τις αρμόδιες αρχές τον Ιούλιο του 2017. Το κόστος αποκατάστασης θα ανέρθει σε Ευρώ 213 χιλ.

5. Η ΔΕΗ έχει διενεργήσει μελέτες στις εγκαταστάσεις της, αναφορικά με την ύπαρξη υλικών που περιέχουν αμιάντο. Μετά την υποβολή από τη ΔΕΗ πλήρους Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων, το Υπουργείο Περιβάλλοντος εξέδωσε το Μάιο του 2004 περιβαλλοντική άδεια για την κατασκευή και λειτουργία από τη ΔΕΗ, σε εκτάσεις ιδιοκτησίας της στην περιοχή Πτολεμαΐδας ενός περιβαλλοντικά ελεγχόμενου χώρου Διαχείρισης Βιομηχανικών Αποβλήτων, στον οποίο γίνονταν τα προηγούμενα έτη η διαχείριση και τελική διάθεση του αμιαντοτσιμέντου, από τους ΑΗΣ του Βορείου Συστήματος. Με το υπ' αριθμ. 37244/05.06.2015 συμβόλαιο μεταβίβασης ακινήτων, που έχει νόμιμα μεταγραφεί, η ΔΕΗ μεταβίβασε κατά πλήρη κυριότητα, το Χώρο Διαχείρισης Βιομηχανικών Αποβλήτων, που ευρίσκεται στο Ορυχείο Καρδιάς του Λιγνιτικού Κέντρου Δυτικής Μακεδονίας, στη ΔΙΑΔΥΜΑ Α.Ε. Από την ημερομηνία υπογραφής του συμβολαίου, η ΔΙΑΔΥΜΑ Α.Ε. είναι πλέον αρμόδια για τη Διαχείριση του Χώρου κι έχει την ευθύνη αυτού.

Επισημαίνεται ότι οποιαδήποτε αποξήλωση/απομάκρυνση υλικών που περιέχουν αμιάντο από εγκαταστάσεις της ΔΕΗ διενεργείται από κατάλληλα αδειοδοτημένες για το σκοπό αυτό εταιρείες.

14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

6. Τον Απρίλιο του 2018 εκδόθηκαν οι Περιβαλλοντικοί Όροι των Ορυχείων Κλειδιού και Μεγαλόπολης, τα οποία ανήκουν στις δύο θυγατρικές εταιρείες «ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε.» και «ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.», αντίστοιχα. Στις αρχές Ιανουαρίου του 2020 γνωστοποιήθηκε από το Συμβούλιο της Επικρατείας η ανάκληση των περιβαλλοντικών όρων λειτουργίας του ΑΗΣ Μελίτης, με αποτέλεσμα την προσωρινή παύση λειτουργίας του. Η έγκριση των νέων Περιβαλλοντικών Όρων (ΑΕΠΟ) ολοκληρώθηκε στα τέλη Μαΐου 2020 και ο ΑΗΣ έχει επανέλθει σε κανονική λειτουργία.
7. Τον Ιούνιο του 2020 εκδόθηκε η Απόφαση Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων του Ορυχείου Αμυνταίου.

Πέραν των λοιπών περιβαλλοντικών υποχρεώσεων που απορρέουν από τις εγκρίσεις περιβαλλοντικών όρων (ΕΠΟ) των Σταθμών Παραγωγής και των Ορυχείων, η ΔΕΗ εντός του 2019 ανέλαβε οικειοθελώς την υποχρέωση να προχωρήσει σε αποξήλωση των εγκαταστάσεων όλων των Σταθμών Παραγωγής και Ορυχείων και σε απομάκρυνση του εξοπλισμού τους, όταν οι εγκαταστάσεις αυτές παύσουν να είναι πλέον παραγωγικές, καθώς και σε αποκατάσταση των εδαφικών εκτάσεων. Για την υποχρέωση αυτή, αναγνωρίστηκαν οι απαιτούμενες προβλέψεις που ανέρχονται σε €422,6 εκατ. την 30 Ιουνίου 2020 (31 Δεκεμβρίου 2019: €409,3 εκατ.) και περιλαμβάνονται στο κονδύλι προβλέψεις της ενδιάμεσης συνοπτικής Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης της 30 Ιουνίου 2020.

8. Το Μάρτιο και Μάιο του 2013, εκδόθηκαν οι άδειες εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου για την 3η φάση εφαρμογής του Ευρωπαϊκού Συστήματος Εμπορίας Δικαιωμάτων Εκπομπών (EU ETS), δηλαδή από 1 Ιανουαρίου 2013 έως 31 Δεκεμβρίου 2020 για τις τότε 31 εγκαταστάσεις της ΔΕΗ. Το Νοέμβριο του 2015 ανακλήθηκε η άδεια του ΑΗΣ ΛΚΔΜ λόγω οριστικής παύσης λειτουργίας της μονάδας. Το Μάιο του 2017 ανακλήθηκαν οι άδειες των ΑΗΣ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ και ΑΓΙΟΥ ΓΕΩΡΓΙΟΥ λόγω οριστικής παύσης λειτουργίας των μονάδων. Τον Φεβρουάριο του 2018 εκδόθηκε η άδεια εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου για τον ΘΗΣ Νότιας Ρόδου. Κατόπιν της σύστασης των θυγατρικών εταιρειών ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε. και ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε., ο ΑΗΣ Μελίτης ανήκει πλέον στην ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε. Ο ΑΗΣ Μεγαλόπολης Α ανήκει στην ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε., ενώ ο ΑΗΣ Μεγαλόπολης Β διαχωρίστηκε σε ΑΗΣ Μεγαλόπολης Μονάδα ΙV, η οποία ανήκει στην ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε., και σε ΑΗΣ Μεγαλόπολης Μονάδα V, η οποία ανήκει στην μητρική ΔΕΗ Α.Ε. Ως αποτέλεσμα αυτών των τροποποιήσεων, οι υπόχρεες εγκαταστάσεις της Επιχείρησης (συμπεριλαμβανομένων των προαναφερθεισών εγκαταστάσεων των θυγατρικών εταιρειών) είναι πλέον 30.

Με βάση τα προσωρινά απολογιστικά στοιχεία για το ά εξάμηνο του 2020, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO₂ των υπόχρεων εγκαταστάσεων της Μητρικής Εταιρείας κατά το χρονικό διάστημα 01.01.2020-30.06.2020 ανέρχεται σε 7,43 εκατ. τόνους. Επιπλέον, σύμφωνα με τα επικαιροποιημένα προϋπολογιστικά στοιχεία, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO₂ των υπόχρεων εγκαταστάσεων της Επιχείρησης κατά το υπόλοιπο έτος, από 01.07.2020 έως 31.12.2020, εκτιμάται σε 8,74 εκατ. τόνους περίπου. Επισημαίνεται, ότι οι εκπομπές CO₂ του έτους 2020 θα θεωρούνται οριστικές μόνο το Μάρτιο 2021, όταν θα ολοκληρωθούν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπών CO₂ για το 2020 από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου. Με βάση τα παραπάνω, το σύνολο των δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ της ΔΕΗ που εκτιμάται ότι θα παραδοθούν για την περίοδο από 01.01.2020 έως 31.12.2020 ανέρχεται σε 16,17 εκατ. τόνους.

Την 31.03.2020 ολοκληρώθηκαν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπών CO₂ του έτους 2019 από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου για τις 30 υπόχρεες εγκαταστάσεις του ομίλου ΔΕΗ, οι οποίες κατατέθηκαν εμπρόθεσμα στην Αρμόδια Αρχή σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία. Οι συνολικές εκπομπές CO₂ του έτους 2019 ανήλθαν σε 23,09 εκατ. τόνους, συμπεριλαμβανομένων των εγκαταστάσεων των θυγατρικών εταιρειών.

Κατά το έτος 2019 εκχωρήθηκαν δωρεάν περίπου 43 χιλ. δικαιώματα για τις εκπομπές της ΔΕΗ Α.Ε. που αντιστοιχούν σε παροχή θερμικής ενέργειας για τηλεθέρμανση.

Σύμφωνα με την ισχύουσα Ευρωπαϊκή και Εθνική νομοθεσία, κατά την 3η φάση εφαρμογής του EU-ETS (περίοδο 2013-2020), η ΔΕΗ Α.Ε. δεν δικαιούται δωρεάν κατανομή δικαιωμάτων για τις εκπομπές CO₂ των υπόχρεων σταθμών παραγωγής της, με εξαίρεση τις εκπομπές που αντιστοιχούν σε παροχή θερμικής ενέργειας για τηλεθέρμανση.

14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ

Νέα Ατμοηλεκτρική Μονάδα, ισχύος 660 MW στην Πτολεμαΐδα

Με τη Σύμβαση ΔΜΚΘ-11 09 5052 που τέθηκε σε ισχύ την 21.03.2013, ανατέθηκε στην εταιρεία ΤΕΡΝΑ Α.Ε. η εκτέλεση του Έργου: «ΑΗΣ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ – Μελέτη, προμήθεια, μεταφορά, εγκατάσταση και θέση σε λειτουργία Ατμοηλεκτρικής Μονάδας V μικτής ισχύος 660 MWel, με καύσιμο κονιοποιημένο λιγνίτη, και δυνατότητα παροχής θερμικής ισχύος 140 MWth για τηλεθέρμανση», έναντι Συμβατικού Τιμήματος 1.388.634.138 €.

Μετά την έκδοση των Συμπληρωμάτων Νο1 και Νο 2, το Συνολικό Τίμημα του της σύμβασης ανέρχεται σε 1.389.556.338 €.

Για την επίτευξη μέρους της χρηματοδότησης του Έργου [προμήθεια από HITACHI POWER EUROPE GmbH (HPE) του κύριου εξοπλισμού μεγάλης αξίας] με δανειακά κεφάλαια, υπεγράφη την 18.09.2013, Δανειακή Σύμβαση μεταξύ ΔΕΗ ΑΕ και Consortium Τραπεζών με επικεφαλής τη Γερμανική Τράπεζα ΚΦW IPEX-BANK GmbH, ύψους 739.000.000 €, με την ασφαλιστική κάλυψη του Γερμανικού Οργανισμού Euler-Hermes.

Η συνολική δαπάνη για το έργο την 30 Ιουνίου 2020 (μετά από απομείωση ύψους € 589 εκατ.) ανέρχεται σε € 805 εκατ. (2019: € 766 εκατ.). Η απομείωση του κόστους του έργου κατά € 589 εκατ. πραγματοποιήθηκε την 31 Δεκεμβρίου 2019, μετά από έλεγχο που διενεργήθηκε, δεδομένου ότι το πλάνο άμεσης απόσυρσης των λιγνιτικών μονάδων αποτελούσε ένδειξη απομείωσης. Το ανακτήσιμο ποσό της ανωτέρω επένδυσης είχε προσδιοριστεί με βάση τη μέθοδο της Αξίας λόγω Χρήσης.

Η κατασκευή του έργου βρίσκεται σε εξέλιξη και η Μονάδα αναμένεται να τεθεί σε εμπορική λειτουργία το 2022.

Υβριδικό Έργο Ικαρίας

Το υβριδικό έργο της Ικαρίας, ο «Ναέρας», συνολικής ισχύος 6,85 MW που εγκαινιάστηκε στις 5 Ιουνίου του 2019, συνδυάζει την ενεργειακή αξιοποίηση της Αιολικής και της Υδροηλεκτρικής ενέργειας. Το σύνολο του έργου έχει συνδεθεί με το ηλεκτρικό δίκτυο του ΔΕΔΔΗΕ και λειτουργεί από τις αρχές του 2019. Η αυτοματοποιημένη λειτουργία του Έργου αναμένεται να ολοκληρωθεί εντός του γ' τριμήνου του 2020. Υπολογίζεται ότι ο Ναέρας θα παράγει καθαρή ενέργεια περίπου 9,8 GWh/έτος. Η αναμενόμενη υποθαλάσσια ενεργειακή διασύνδεση της Ικαρίας με τη Σάμο θα δώσει τη δυνατότητα μεγαλύτερης αξιοποίησης της παραγόμενης ενέργειας του Ναέρα.

Έρευνα, Ανάπτυξη και Εκμετάλλευση Γεωθερμικού Δυναμικού

Η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. έχει μισθώσει από το Ελληνικό Δημόσιο τα δικαιώματα Έρευνας και Διαχείρισης του Γεωθερμικού Δυναμικού σε τέσσερις (4) δημόσιους μεταλλευτικούς χώρους: α) Μήλου-Κιμώλου-Πολυαίγου, β) Νισύρου, γ) Λέσβου και δ) Μεθάνων. Διατηρώντας τα αποκλειστικά δικαιώματα Έρευνας και Διαχείρισης, η θυγατρική ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. αναζήτησε Στρατηγικό Εταίρο για την από κοινού εκμετάλλευση του γεωθερμικού δυναμικού των ανωτέρω περιοχών, μέσω διεθνούς διαγωνισμού. Η κατάθεση δεσμευτικών προσφορών ολοκληρώθηκε τον Αύγουστο του 2018 και ανακοινώθηκαν ο «υψηλότερα προσφέρων» και ο «αναπληρωματικός προσφέρων» το Σεπτέμβριο του 2018. Το Μάρτιο του 2020 εγκρίθηκε από το αρμόδιο Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας η ίδρυση από τη ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. θυγατρικής εταιρείας με την επωνυμία «Γεωθερμικός Στόχος II Α.Ε.», η οποία θα αναλάβει την ανάπτυξη γεωθερμοηλεκτρικών μονάδων παραγωγής στις εν λόγω περιοχές. Επίσης, με το άρθρο 103 του νόμου 4685/2020 (ΦΕΚ Α 92/7.5.2020) παρατάθηκε η διάρκεια των αρχικών ανωτέρω μισθώσεων κατά πέντε έτη. Κατόπιν των δύο ανωτέρω εγκρίσεων (ίδρυση θυγατρικής και παράταση της διάρκειας των μισθώσεων), το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. αποφάσισε στη συνεδρίασή του στις 25.6.2020, την ανακήρυξη της εταιρείας HELECTOR S.A. ως «Προτιμώμενου Εταίρου». Η συμφωνία θα ολοκληρωθεί κατόπιν της έγκρισης από την επιτροπή ανταγωνισμού.

Έργο Βιομάζας στο Αμύνταιο Φλώρινας

Η διαγωνιστική διαδικασία επιλογής Στρατηγικού Εταίρου για το έργο «Εγκατάσταση και Λειτουργία Σταθμού Καύσης Βιομάζας για παραγωγή ηλεκτρικής και θερμικής ενέργειας» στο Αμύνταιο της Φλώρινας, είναι σε εξέλιξη. Η πρώτη φάση του διεθνούς διαγωνισμού ολοκληρώθηκε το 2018. Εκκρεμεί η οργάνωση της δεύτερης φάσης του διαγωνισμού.

14.ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Κατασκευή Φ/Β από την 100% θυγατρική της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε., «Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας ΕΝΑ Ανώνυμη Εταιρεία»

Η ΔΕΗ Ανανεώσιμες συμμετείχε επιτυχώς στη Διαγωνιστική Διαδικασία της ΡΑΕ, η οποία έλαβε χώρα τον Ιούλιο του 2019, εξασφαλίζοντας Τιμή Αναφοράς για το Φωτοβολταϊκό Σταθμό της 100% θυγατρικής της εταιρείας "ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ" ισχύος 14,99MW ο οποίος πρόκειται να εγκατασταθεί στη θέση Παλιάμπελα της Περιφερειακής Ενότητας Κοζάνης. Η εταιρεία προχώρησε τον Ιανουάριο του 2020 στη διεξαγωγή διεθνούς ανοικτού διαγωνισμού για τη μελέτη, προμήθεια, μεταφορά, εγκατάσταση και θέση σε

λειτουργία του εν λόγω έργου, συμπεριλαμβανομένου και του απαιτούμενου Υποσταθμού (Υποσταθμός Άγιος Χριστόφορος) και τον Ιούλιο του 2020 υπεγράφη η Σύμβαση Κατασκευής του Έργου με την ανάδοχο εταιρεία ΜΕΤΚΑ-ΕΓΝ LTD.

Κατασκευή Φ/Β από την 100% θυγατρική της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε., «Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας ΔΥΟ Ανώνυμη Εταιρεία»

Η ΔΕΗ Ανανεώσιμες συμμετείχε επιτυχώς στη Διαγωνιστική Διαδικασία της ΡΑΕ, η οποία έλαβε χώρα το Δεκέμβριο του 2019, εξασφαλίζοντας Τιμή Αναφοράς για το Φωτοβολταϊκό Σταθμό της 100% θυγατρικής της εταιρείας "ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ" ισχύος 14,99MW, ο οποίος πρόκειται να εγκατασταθεί στη θέση Ξηροπόταμος της Περιφερειακής Ενότητας Κοζάνης. Η εταιρεία προχώρησε το Μάρτιο του 2020 στη διεξαγωγή διεθνούς ανοικτού διαγωνισμού για τη μελέτη, προμήθεια, μεταφορά, εγκατάσταση και θέση σε λειτουργία του εν λόγω έργου, συμπεριλαμβανομένου του απαιτούμενου Υποσταθμού (Υποσταθμός Χαραυγή), με την εταιρεία ΤΕΡΝΑ Α.Ε. να έχει ανακηρυχθεί προσωρινός ανάδοχος.

Συμμετοχή Φ/Β της 100% θυγατρικής της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. «ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ Α.Ε.» στη Διαγωνιστική Διαδικασία της ΡΑΕ τον Απρίλιο του 2020 και διαγωνισμός για την κατασκευή του Έργου

Η ΔΕΗ Ανανεώσιμες συμμετείχε επιτυχώς στη Διαγωνιστική Διαδικασία της ΡΑΕ, η οποία έλαβε χώρα τον Απρίλιο του 2020, εξασφαλίζοντας Τιμή Αναφοράς για το Φωτοβολταϊκό Σταθμό της 100% θυγατρικής της εταιρείας "ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ Α.Ε." ισχύος 200 MW, ο οποίος πρόκειται να εγκατασταθεί στη θέση ΛΚΔΜ της Περιφερειακής Ενότητας Κοζάνης. Η εταιρεία προχώρησε τον Απρίλιο του 2020 στη διεξαγωγή διεθνούς ανοικτού διαγωνισμού για τη μελέτη, προμήθεια, μεταφορά, εγκατάσταση και θέση σε λειτουργία του εν λόγω έργου, συμπεριλαμβανομένων των επεκτάσεων δύο (2) Υποσταθμών 33kV/150kV (Υποσταθμός Χαραυγή και Υποσταθμός Άγιος Χριστόφορος), με υλοποίηση τριών νέων πυλών Μετασχηματιστή, ο οποίος είναι σε εξέλιξη.

Ανακατασκευή (Repowering) 9 Α/Π στο Αιγαίο και Κατασκευή νέου Α/Π στο Τηγάμι Μυκόνου.

Κατά το 2018 αποξηλώθηκαν τα παλαιά Α/Π και ξεκίνησε η εκτέλεση Σύμβασης με αντικείμενο τη Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και θέση σε Λειτουργία Δέκα (10) Αιολικών Πάρκων στο Αιγαίο, συνολικής ισχύος 19,80 MW και συνολικό προϋπολογισμό 28,1 εκ. ευρώ. Πρόκειται για τα Α/Π: Σιγρί Λέσβου, Αγ. Ιωάννης Καρπάθου, Βίγλα Λήμνου, Ποταμιά Χίου, Προφήτης Ηλίας Ψαρά, Μελανιός Χίου, Πυθαγόρειο Σάμου, Περδίκι Ικαρίας, Μαρμάρι Εύβοιας και Τηγάμι Μυκόνου. Επίσης, εκτελείται η σύμβαση για τη Μελέτη και Κατασκευή Έργων Υποδομής των Αιολικών Πάρκων με συνολικό προϋπολογισμό 5,9 εκ. ευρώ. Το 2019 ανακατασκευάστηκαν και λειτούργησαν τα 8 Α/Π : Άγιος Ιωάννης Καρπάθου, Περδίκι Ικαρίας, Πυθαγόρειο Σάμου, Τηγάμι Μυκόνου, Μαρμάρι Ευβοίας , Προφήτης Ηλίας Ψαρών, Ποταμιά Χίου και Σίγρι Λέσβου. Η ολοκλήρωση των Αιολικών Πάρκων Μελανιός Χίου και Βίγλα Λήμνου αναμένεται μέχρι τέλος του 2020. Την 30 Ιουνίου 2020, η συνολική δαπάνη για το Α/Π Μελανιός Χίου και το Α/Π Βίγλα Λήμνου ανέρχεται σε € 4,2 εκατ. και € 1,5 εκατ. αντίστοιχα, ενώ έχει καταβληθεί το σύνολο του συμβατικού τιμήματος.

Ανακατασκευή (Repowering) Α/Π Μονής Τοπλού Σητείας – Κρήτη

Είναι σε εξέλιξη η Σύμβαση για τη Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και θέση σε Λειτουργία του νέου Αιολικού Πάρκου συνολικής ισχύος 6,00 MW έναντι Συμβατικού Τιμήματος € 6,3 εκατ. Εντός του Μαΐου του 2020 υπεγράφη η σύμβαση για τα έργα υποδομής και έχουν ξεκινήσει ήδη οι εργασίες κατασκευής του Πάρκου. Η συνολική δαπάνη για το έργο την 30 Ιουνίου 2020 ανέρχεται σε € 4,5 εκατ.

Εντός του Μαΐου του 2020 υπεγράφη η σύμβαση για τα έργα υποδομής και έχουν ξεκινήσει ήδη οι εργασίες κατασκευής του Πάρκου.

14.ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Α/Π στον Αέρα Καρδίτσας

Είναι σε εξέλιξη η σύμβαση για τη Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και θέση σε Λειτουργία ενός Α/Π στις θέσεις «Αέρας» του Δήμου Μουζακίου και «Αφεντικό» του Δήμου Αργιθέας και ενός Κέντρου Υπερυψηλής Τάσης 20/400kV κλειστού τύπου, με εξοπλισμό μόνωσης αερίου, ισχύος 100 MVA, στη θέση «Διάσελο-Πρ. Ηλίας» του Δήμου Μουζακίου, Π.Ε. Καρδίτσας έναντι Συμβατικού Τμήματος € 43 εκατ. Το Α/Π θα είναι συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 27,6 MW. Οι εργασίες κατασκευής ξεκίνησαν το Φεβρουάριο του 2019, και η έναρξη της ημιεμπορικής λειτουργίας προβλέπεται στα τέλη του 2020. Η συνολική δαπάνη για το έργο την 30 Ιουνίου 2020 ανέρχεται σε € 35,6 εκατ.

Ανακατασκευή (Repowering) ΜΥΗΣ Λούρος

Τον Ιούλιο 2020 ολοκληρώθηκαν οι δοκιμές για τη θέση σε λειτουργία του έργου υπό περιορισμένη ισχύ (5MW) και τέθηκε σε ημι-εμπορική λειτουργία τον ίδιο μήνα. Παράλληλα, εκτελούνται προκαταρκτικές εργασίες για την ανακατασκευή του παρακείμενου Υποσταθμού για την πλήρη απορρόφηση της ισχύος του σταθμού. Η συνολική δαπάνη για το έργο την 30 Ιουνίου 2020 ανέρχεται σε € 6,8 εκατ., ενώ το συμβατικό τίμημα ανέρχεται σε € 6,8 εκατ.

Κατασκευή ΜΥΗΣ Σμοκόβου II

Η Σύμβαση με την Κοινοπραξία «ΕΥΔΡΟΜΟΣ ΑΤΕ – GH CONSTRUCTIONS IKE» για την Κατασκευή του ΜΥΗΣ Σμοκόβου II (3,2 MW) είναι υπό εκτέλεση. Η συνολική δαπάνη για το έργο την 30 Ιουνίου 2020 ανέρχεται σε € 0,8, εκατ. ενώ το συμβατικό τίμημα ανέρχεται σε € 3,7 εκατ.

Κατασκευή ΜΥΗΣ Μακροχώρι II

Τον Ιούνιο του 2020 υπεγράφη η Σύμβαση με την τεχνική εταιρεία «ΧΡΙΣΤΟΦΟΡΟΣ Δ. ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΙΔΗΣ» για την Κατασκευή του ΜΥΗΣ Μακροχώρι II και κατά την τρέχουσα χρονική περίοδο είναι υπό εκπόνηση η Μελέτη Εφαρμογής του Έργου. Η συνολική δαπάνη για το έργο την 30 Ιουνίου 2020 ανέρχεται σε € 88 χιλ., ενώ το συμβατικό τίμημα ανέρχεται σε € 7,4 εκατ.

Α/Π Ξερακιάς Κεφαλονιάς

Ο διαγωνισμός για τη Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και Θέση σε Λειτουργία ενός αιολικού πάρκου στη θέση Ξερακιάς Διλινάτων του δήμου Κεφαλονιάς, περιφέρειας Ιονίων Νήσων ολοκληρώθηκε και ανάδοχος για την Προμήθεια ανακηρύχθηκε η «AMERESCO ENERGY HELLAS SA». Το νέο Αιολικό Πάρκο θα είναι συνολικής ισχύος 9,2 MW. Ο διαγωνισμός για τη Μελέτη και κατασκευή έργων υποδομής του ίδιου Αιολικού Πάρκου συνολικής στη θέση Ξερακιάς Διλινάτων του Δήμου Κεφαλονιάς Περιφέρειας Ιονίων Νήσων ολοκληρώθηκε και προσωρινός ανάδοχος ανακηρύχθηκε η Κοινοπραξία εταιρειών «AMERESCO ENERGY HELLAS- RES INVEST- ENERGY PROFIT». Το συνολικό συμβατικό τίμημα ανέρχεται σε €11,8 εκατ., ενώ η συνολική δαπάνη για το έργο την 30 Ιουνίου 2020 ανέρχεται σε € 6,4 εκατ.

Α/Π Μαμάδος Τήνου

Εντός του 2020 αναμένεται να επαναπροκηρυχθεί ο διαγωνισμός για το Α/Π στο Μαμάδο Τήνου, καθώς ο διαγωνισμός που είχε προκηρυχθεί τον Αύγουστο του 2017 κηρύχθηκε άγονος.

Ανακατασκευή (Repowering) ΜΥΗΣ Βέρμιο

Ο διαγωνισμός για την Ανακαίνιση του ΜΥΗΣ Βέρμιο ισχύος 1,96 MW και προϋπολογισμού Ευρώ 4,05 εκατ. έχει ολοκληρωθεί και οριστικός ανάδοχος έχει οριστεί η Σύμπραξη Εταιρειών «ΕΥΔΡΟΜΟΣ ΑΤΕ – GH CONSTRUCTIONS IKE». Η συνολική δαπάνη για το έργο την 30 Ιουνίου 2020 ανέρχεται σε €65 χιλ.

Διεθνείς Συνεργασίες με Επιχειρηματικούς Ομίλους για την από κοινού ανάπτυξη έργων ΑΠΕ

Στο πλαίσιο της ευρύτερης στροφής του ομίλου ΔΕΗ στον τομέα των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και της δεδηλωμένης εξωστρέφειας του Ομίλου, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες υπέγραψε Μνημόνιο κατανόησης (MoU) με την MASDAR TAALERI GENERATION D.O.O. (MTG).

14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Σύμφωνα με το MoU, τα δύο μέρη θα εξετάσουν τις δυνατότητες της μεταξύ τους συνεργασίας με στόχο την κατασκευή και ανάπτυξη έργων ΑΠΕ στην Ελλάδα, επικεντρώνοντας σε αιολικά και φωτοβολταϊκά έργα. Η ανάπτυξη των έργων θα γίνει σύμφωνα με τις εταιρικές πρακτικές του κάθε μέρους, με βάση τη βέλτιστη δομή συνεργασίας και το καταλληλότερο επιχειρηματικό μοντέλο.

Επίσης, υπεγράφη Μνημόνιο Κατανόησης (MoU) με την EDPR, θυγατρική εταιρεία της ENERGIAS DE PORTUGAL S.A (EDP), με βάση το οποίο σκοπείται η ανάπτυξη έργων ΑΠΕ στην Ελλάδα, εγκατεστημένης ισχύος τουλάχιστον 400MW.

Τέλος, ο Όμιλος ΔΕΗ υπέγραψε το Μάρτιο του 2020 μνημόνιο συνεργασίας με την RWE για την ανάπτυξη έργων ΑΠΕ στην Ελλάδα μέσω της ΔΕΗ Ανανεώσιμες, στο πλαίσιο της στρατηγικής απολιγνιτοποίησης, αλλά και της ευρύτερης στροφής του στον τομέα των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας.

15. ΛΟΙΠΕΣ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Προσθήκες – Μειώσεις Ενσώματων Πάγιων Περιουσιακών Στοιχείων

Την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2020 το κόστος των νέων ενσώματων παγίων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας ανήλθε σε € 77,2 εκατ. και € 75,4 εκατ. αντίστοιχα (2019: Όμιλος € 70,5 εκατ., Μητρική Εταιρεία € 70,2 εκατ.). Τα εν λόγω ποσά αφορούν κυρίως επενδύσεις στο Δίκτυο Διανομής. Επιπλέον, ολοκληρώθηκε η κατασκευή ενσώματων παγίων και έγινε η μεταφορά του κόστους τους από τις Ακίνητοποιήσεις υπό Εκτέλεση στα εν λειτουργία πάγια του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας συνολικής αξίας € 11 εκατ. και € 6,2 εκατ. αντίστοιχα, (για την περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2019: Όμιλος € 98,8 εκατ., Μητρική Εταιρεία € 90,6 εκατ.).

Οι κεφαλαιοποιηθείσες δαπάνες που καταχωρήθηκαν στις Ακίνητοποιήσεις υπό Εκτέλεση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας ανήλθαν σε € 83 εκατ. και € 72,5 εκατ. αντίστοιχα (2019: Όμιλος € 305 εκατ., Μητρική Εταιρεία € 239,6 εκατ.) και περιλαμβάνουν κεφαλαιοποιημένο κόστος δανεισμού συνολικού ύψους € 11,4 εκατ. (για την περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2019: € 9,8 εκατ.).

Την 30 Ιουνίου 2020 απομειώθηκαν κεφαλαιοποιηθείσες δαπάνες στις Ακίνητοποιήσεις υπό Εκτέλεση της Μητρικής Εταιρείας συνολικού κόστους € 22,5 εκατ. εκ των οποίων τα € 10,6 εκατ. αφορούν επενδύσεις που υλοποιούνται σταδιακά προκειμένου να υπάρξει περιβαλλοντική προσαρμογή των Μονάδων του ΑΗΣ Αγίου Δημητρίου I, II, III και V στις απαιτήσεις της οδηγίας 2010/75/ΕΕ και συμμόρφωση με τους στόχους του Μεταβατικού Εθνικού Σχεδίου Μείωσης Εκπομπών. Την 31 Δεκεμβρίου 2019, η Μητρική Εταιρεία είχε σχηματίσει πρόβλεψη ζημίας βάσει του ΔΛΠ 37 (επαχθείς συμβάσεις) ύψους € 45,7 εκατ. για τις επενδύσεις αυτές που δεν μπορούν να αποφευχθούν και απορρέουν από την συγκεκριμένη περιβαλλοντική υποχρέωση. Ως εκ τούτου, η εν λόγω απομείωση κατά € 10,6 εκατ. των κεφαλαιοποιηθέντων δαπανών της περιόδου, μείωσε ισόποσα την σχετική πρόβλεψη που είχε σχηματιστεί την 31 Δεκεμβρίου 2019 και δεν επιβάρυνε τα αποτελέσματα της περιόδου. Το υπόλοιπο μέρος της απομείωσης αφορά, κυρίως, προσθήκες που έγιναν στα Ορυχεία (€ 10 εκατ.) και το συγκεκριμένο ποσό επιβάρυνε τα αποτελέσματα της περιόδου.

Την περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2020, πάγια συνολικής αναπόσβεστης αξίας € 1,3 εκατ. αποζηλώθηκαν /πωλήθηκαν από τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία, αντίστοιχα (2019: Όμιλος και Μητρική Εταιρεία € 1,3 εκατ.).

Παροχές στο προσωπικό

Στις 2 Ιουνίου 2020 με βάση την Απόφαση αριθ. 131 το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας αποφάσισε την εφαρμογή για το τρέχον έτος προγράμματος οικειοθελούς αποχώρησης με την παροχή οικονομικού κινήτρου ίσου με € 20.000 στους εργαζόμενους με συμβάσεις εργασίας αορίστου χρόνου ηλικίας 55 ετών και άνω, συμπεριλαμβανομένων και αυτών που συμπληρώνουν την ηλικία των 55 ετών έως και την 31 Δεκεμβρίου 2020, ανεξαρτήτως θεμελίωσης συνταξιοδοτικού δικαιώματος λόγω της απόσυρσης των Μονάδων Λιγνιτικής Παραγωγής (Ορυχείων και ΑΗΣ) της Δυτικής Μακεδονίας, στο πλαίσιο του Επιχειρησιακού Σχεδιασμού και Απολιγνιτοποίησης. Το οικονομικό κίνητρο αυτό θα καταβάλλεται πέραν της νομίμου αποζημίωσης ύψους μέχρι € 15.000 κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 2, παρ. 2 του Α.Ν. 173/1967. Οι εργαζόμενοι που πληρούσαν τις προϋποθέσεις του προγράμματος όφειλαν να δηλώσουν την οικειοθελή συμμετοχή τους σε αυτό μέχρι την 30 Ιουνίου 2020. Την 30 Ιουνίου 2020, η Μητρική Εταιρεία αναγνώρισε επιπρόσθετη πρόβλεψη παροχών στο προσωπικό που εντάχθηκε στο πρόγραμμα ύψους € 12,88 εκατ.

15.ΛΟΙΠΕΣ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Στις 5 Ιουνίου 2020 με βάσει την Απόφαση αριθ. 17 του Διοικητικού Συμβουλίου της Λιγνιτικής Μελίτης Α.Ε. και την Απόφαση αριθ. 13 του ΔΣ της Λιγνιτικής Μεγαλόπολης Α.Ε. αποφασίστηκε η χορήγηση του ως άνω οικονομικού κινήτρου με τις ίδιες προϋποθέσεις του προγράμματος οικειοθελούς αποχώρησης της Μητρικής Εταιρείας στους εργαζόμενους των λιγνιτικών θυγατρικών. Την περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2020, ο Όμιλος αναγνώρισε επιπρόσθετη πρόβλεψη παροχών στο προσωπικό λόγω του νέου προγράμματος οικειοθελούς αποχώρησης ύψους € 14,765 εκατ.

Στις 14 Ιουλίου 2020 με την Απόφαση αριθ. 75, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας αποφάσισε την εφαρμογή για το τρέχον έτος προγράμματος οικειοθελούς αποχώρησης με την παροχή οικονομικού κινήτρου ίσου με € 20.000 σε όλους τους εργαζομένους της Εταιρείας, συμπεριλαμβανομένων και των αποσπασμένων/ διατιθέμενων σε Φορείς εκτός αυτής που απασχολούνται με σύμβαση αορίστου χρόνου ανεξαρτήτου ειδικότητας, στα στελέχη της εταιρείας που απασχολούνται με σύμβαση ορισμένου χρόνου και προέρχονται από το τακτικό προσωπικό και στους δικηγόρους με έμμισθη εντολή ηλικίας 55 ετών και άνω, συμπεριλαμβανομένων και αυτών που συμπληρώνουν την ηλικία των 55 ετών έως και την 31 Δεκεμβρίου 2020, ανεξαρτήτως θεμελίωσης συνταξιοδοτικού δικαιώματος. Οι εργαζόμενοι που πληρούν τις προϋποθέσεις του προγράμματος και επιθυμούν να ενταχθούν σε αυτό οφείλουν να δηλώσουν την οικειοθελή συμμετοχή τους εντός του μηνός Σεπτεμβρίου 2020. Για το συγκεκριμένο πρόγραμμα οικειοθελούς αποχώρησης θα σχηματιστεί πρόβλεψη παροχών εντός του δευτέρου εξαμήνου του 2020.

16. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

Εκτός αυτών που παρουσιάζονται σε άλλες σημειώσεις, τα ακόλουθα γεγονότα συνέβησαν από την 30 Ιουνίου 2020 μέχρι και την ημερομηνία έγκρισης των Οικονομικών Καταστάσεων:

Έκδοση – Αποπληρωμή Δανείων

Εντός της περιόδου 1.7.2020-3.9.2020, η Εταιρεία πρόβη σε αποπληρωμή χρεολυσίων Ευρώ 82,2 εκατ.

Εντός της περιόδου 1.7.2020-3.9.2020, η Εταιρεία άντλησε ποσό ύψους Ευρώ 2,1 εκατ. από Ομολογιακό Δάνειο ύψους Ευρώ 739 εκατ. για την χρηματοδότηση μέρους της δαπάνης κατασκευής της νέας Λιγνιτικής μονάδας <<Πτολεμαΐδα V>> με κοινοπραξία ξένων τραπεζών που υποστηρίζεται από το Γερμανικό Οργανισμό Ασφάλισης Εξαγωγικών Πιστώσεων "Euler Hermes".

Η Μητρική Εταιρεία, έχοντας δραστηριότητα στην εμπορία και διανομή ηλεκτρικού ρεύματος, ανήκει στις επιχειρήσεις που πλήττονται από την πανδημία και βάσει ΚΑΔ εντάσσονται στο πακέτο μέτρων που έχουν ανακοινωθεί από την κυβέρνηση (ΦΕΚ 1457/16.4.2020).

Στο πιο πάνω πλαίσιο, εντάσσεται η έγκριση εντός του Ιουλίου 2020 από το Διοικητικό Συμβούλιο χρηματοδότησης μέσω Ομολογιακού Δανείου, πενταετούς διάρκειας, ποσού Ευρώ 30 εκατ. από το Ταμείο Εγγυοδοσίας Επιχειρήσεων CoViD-19 με την εγγύηση της Ελληνικής Αναπτυξιακής Τράπεζας, για κεφάλαιο κίνησης.

Σύμβαση Εκμίσθωσης του πρώην στρατοπέδου «Αν/χη (ΠΖ) Πλέσσα Μιχαήλ» και σύσταση νέας εταιρείας

Το Μάρτιο 2020 το Δ.Σ. της Μητρικής Εταιρείας αποφάσισε τη σύσταση της 100% θυγατρικής εταιρείας «ΔΕΗ Έργο Μεσογείων Μονοπρόσωπη ΑΕ» σκοπός της οποίας θα είναι η υλοποίηση της σύμβασης της μίσθωσης του πρώην στρατοπέδου «ΑΝ/ΧΗ (ΠΖ) ΠΛΕΣΣΑ ΜΙΧΑΗΛ» το οποίο κατακυρώθηκε στη ΔΕΗ ΑΕ από το Ταμείο Εθνικής Άμυνας (Τ.Ε.Θ.Α.) μετά από δημόσιο πλειοδοτικό διαγωνισμό και ευρύτερα, η ανάληψη του καλύτερου δυνατού τρόπου χρήσης και εκμετάλλευσής του, η αναγκαία κατά τη διακήρυξη κατεδάφιση υφισταμένων κτισμάτων και ανέγερση νέων, καθώς και η μετακόμιση των υπηρεσιών της ΔΕΗ ΑΕ σε αυτό.

Το μετοχικό κεφάλαιο της προς ίδρυση εταιρείας θα είναι κοινό μετοχικό, ποσού 25.000 Ευρώ, μετοχών: 250 Ευρώ, με ονομαστική αξία μετοχής: 100 Ευρώ. Το σύνολο του ως άνω Μετοχικού Κεφαλαίου θα καταβληθεί από τη μοναδική ιδρύτρια ΔΕΗ Α.Ε και το Διοικητικό Συμβούλιο θα αποτελείται από (3) έως (5) Μέλη, θητείας 5 ετών.

Η ΔΕΗ Α.Ε. στις 3 Ιουλίου 2020 υπέγραψε την εν λόγω σύμβαση εκμίσθωσης, η διάρκεια της οποίας ορίζεται στα 50 έτη με δικαίωμα παράτασης 10 ετών και ετήσιο μίσθωμα € 2,7 εκατ. το οποίο θα αναπροσαρμόζεται κάθε πέντε έτη βάσει του δείκτη τιμών καταναλωτή. Επίσης, λόγω των ουσιαστών δαπανών που θα απαιτηθούν για την ανοικοδόμηση, ανακατασκευή και μετεγκατάσταση των Μονάδων του στρατοπέδου παρέχεται το δικαίωμα στην ΔΕΗ μη καταβολής μισθώματος το πρώτο έτος μίσθωσης, ενώ για τα επόμενα τέσσερα έτη της μίσθωσης την καταβολή του 50% του μισθώματος του ακινήτου. Το νέο κτιριακό συγκρότημα που θα ανεγερθεί θα περιέλθει στην κυριότητα του εκμισθωτή μετά την λύση ή λήξη της μίσθωσης.

16.ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Τιτλοποίηση απαιτήσεων από πώληση Η/Ε για τρέχοντες λογαριασμούς Η/Ε και λογαριασμούς Η/Ε σε καθυστέρηση έως 60 ημέρες

Στις 6 Αυγούστου 2020, υπογράφηκαν οι συμβάσεις της συναλλαγής τιτλοποίησης απαιτήσεων από πώληση Η/Ε για τρέχοντες λογαριασμούς Η/Ε και λογαριασμούς Η/Ε σε καθυστέρηση έως 60 ημέρες, καθαρού ποσού μέχρι € 200 εκατ. με επιτόκιο 3,5% και εκτιμώμενο μικτό ποσό των προς τιτλοποίηση απαιτήσεων ύψους € 260 εκατ. Ο διοργανωτής της συναλλαγής είναι η Finacity Corporation και επενδυτής εταιρεία του Ομίλου JP Morgan. Με την ολοκλήρωση της συναλλαγής, η Μητρική Εταιρεία θα εμφανίσει χρηματοοικονομική υποχρέωση προς εταιρεία ειδικού σκοπού, που θα αναλάβει την έκδοση ομολογιών αξίας ποσού μέχρι € 200 εκατ. έναντι των ανωτέρω αναφερόμενων τιτλοποιημένων απαιτήσεων. Οι απαιτήσεις που θα ενταχθούν στην τιτλοποίηση θα συνεχίσουν να εμφανίζονται στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης καθώς δεν πληρούνται τα κριτήρια αποαναγνώρισης του ΔΠΧΑ 9. Επίσης, δεν ικανοποιούνται οι προϋποθέσεις των ΔΠΧΑ για την ενοποίηση της εταιρείας ειδικού σκοπού.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2020
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

17. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΚΛΑΔΟ

Δεν υπάρχουν διαφοροποιήσεις στον ορισμό ή στη βάση μέτρησης του κέρδους ή ζημίας κάθε δραστηριότητας σε σχέση με τις ετήσιες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2019. Δεν έχουν σημειωθεί σημαντικές αλλαγές στον ορισμό των δραστηριοτήτων ή στην ανάλυση ανά δραστηριότητα των συνόλων ενεργητικού και παθητικού σε σχέση με τις ετήσιες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2019.

Οι πωλήσεις και τα αποτελέσματα ανά κλάδο δραστηριότητας έχουν ως εξής:

ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΟΜΙΛΟΥ
ΙΟΥΝΙΟΣ 2020
ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛ. ΕΥΡΩ

	Πωλήσεις		Κέρδη (Ζημίες) προ φόρων	
	01.01.2020 – 30.06.2020	01.01.2019 – 30.06.2019	01.01.2020 – 30.06.2020	01.01.2019 – 30.06.2019
Μητρική	2.137.807	2.215.771	84.054	(338.454)
ΔΕΔΔΗΕ	1.299.540	1.385.281	2.716	13.263
Λοιπές Εταιρείες Ομίλου	72.798	113.860	(6.091)	(91.718)
Εσωτερικές Απαλοιφές	(1.260.565)	(1.409.710)	(29.450)	98.547
Σύνολο Ομίλου	2.249.580	2.305.202	51.229	(318.362)

ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΜΗΤΡΙΚΗΣ
ΙΟΥΝΙΟΣ 2020
ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛ. ΕΥΡΩ

	Πωλήσεις σε τρίτους		Εσωτερικές πωλήσεις		Κέρδη (Ζημίες) προ φόρων	
	01.01.2020 30.06.2020	01.01.2019 30.06.2019	01.01.2020 30.06.2020	01.01.2019 30.06.2019	01.01.2020 30.06.2020	01.01.2019 30.06.2019
<u>Διασυνδεδεμένο σύστημα</u>						
Ορυχεία	4.614	13.264	127.092	166.404	(73.863)	(79.986)
Παραγωγή	382.604	576.653	-	-	(220.337)	(273.848)
Δίκτυο Διανομής	168.574	173.263	-	-	34.586	37.116
Προμήθεια (Εμπορία)	1.937.640	2.160.565	21.919	34.167	284.660	(34.044)
Φυσικό Αέριο (Εμπορία)	316	-	-	-	138	-
	2.493.748	2.923.745	149.011	200.571	25.184	(350.762)
<u>Σύστημα Κρήτης</u>						
Παραγωγή	201.751	247.175	-	-	(3.041)	11.091
Δίκτυο Διανομής	12.409	11.906	-	-	(104)	(2.254)
Προμήθεια (Εμπορία)	270.106	284.041	804	615	36.940	13.615
	484.266	543.122	804	615	33.795	22.452
<u>Σύστημα Λοιπών Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών</u>						
Παραγωγή	176.772	202.185	-	-	12.377	(16.044)
Δίκτυο Διανομής	10.537	10.769	-	-	(203)	(578)
Προμήθεια (Εμπορία)	211.546	227.690	664	374	16.307	(2.857)
	398.855	440.644	664	374	28.481	(19.479)
Απαλοιφές	(1.239.062)	(1.691.740)	(150.479)	(201.560)	(3.406)	9.335
Σύνολο Μητρικής	2.137.807	2.215.771	-	-	84.054	(338.454)