



## **ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**

### **Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση (1 Ιανουαρίου 2021 - 30 Ιουνίου 2021)**

Η παρούσα Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση καταρτίστηκε **σύμφωνα με το άρθρο 5 του Ν.3556/2007**, εγκρίθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο της «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.» την 23<sup>η</sup> Σεπτεμβρίου 2021 και είναι αναρτημένη στο διαδίκτυο, στην ηλεκτρονική διεύθυνση [www.dei.gr](http://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 εξαμηνιαία περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2021, οι οποίες καταρτίστηκαν σύμφωνα με τα ισχύοντα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς 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, 23 Σεπτεμβρίου 2021

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 01.01.2021 - 30.06.2021**

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<sup>ης</sup> Ιουνίου 2021 είναι αναρτημένη στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση <http://www.dei.gr>.*

**ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ Α΄ ΕΞΑΜΗΝΟΥ 2021 ΟΜΙΛΟΥ ΔΕΗ**

- **Επαναλαμβανόμενο ΕΒΙΤΔΑ ύψους €471,5 εκατ. το α΄ εξάμηνο του 2021 (από €457,3 εκατ. α΄ εξάμηνο του 2020)**
- **Μείωση της συμμετοχής της λιγνιτικής παραγωγής στο 23% του ενεργειακού μείγματος της ΔΕΗ, από 33% και αύξηση της παραγωγής από υδροηλεκτρικές και μονάδες φυσικού αερίου κατά 108% και 54,7% αντίστοιχα**
- **Άνω του 30% του δανεισμού έχει συνδεθεί με στόχους βιωσιμότητας**

**Συνοπτικά Οικονομικά Αποτελέσματα Ομίλου:**

(σε € εκατ.)		A' Εξάμηνο 2021	A' Εξάμηνο 2020	Δ (%)	
Κύκλος εργασιών		(1)	2.193,4	2.249,6	(2,5)
Λειτουργικές Δαπάνες *		(2)	1.721,9	1.792,3	(3,9)
EBITDA επαναλαμβανόμενο *		(3)=(1)-(2)	471,5	457,3	3,1
Περιθώριο EBITDA επαναλαμβανόμενο *		(4)=(3)/(1)	21,5%	20,3%	
Εφάπαξ επιπτώσεις	Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού	(5)	2,8	16,3	
	Αναδρομική χρέωση λόγω ανάκτησης ειδικών επιδομάτων από την εφαρμογή της ΕΣΣΕ 2021-2024		34,7		
	Πιστωτικό τιμολόγιο για την προμήθεια φυσικού αερίου 2012-2019			(44,8)	
EBITDA		(6)=(3)-(5)	434,0	485,8	(10,7)
Περιθώριο EBITDA		(7)=(6)/(1)	19,8%	21,6%	
Αποσβέσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και κέρδη / (ζημίες) από συνδεδεμένες εταιρείες		(8)	408,6	424,5	(3,7)
Απομείωση αξίας στοιχείων ενεργητικού		(9)	11,6	10,1	14,9
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων		(10)=(6)-(8)-(9)	13,8	51,2	(73,0)
Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους		(11)	26,9	29,3	(8,2)

\* προσαρμογή για εφάπαξ επιπτώσεις

Για περισσότερες πληροφορίες σχετικά με τους ορισμούς δεικτών που περιλαμβάνονται στα παραπάνω μεγέθη, μπορείτε να ανατρέξετε στην Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση 2021 (Παράρτημα: Ορισμοί και συμφωνία των Εναλλακτικών Δεικτών Μέτρησης Απόδοσης - "ΕΔΜΑ").

## Εξέλιξη Βασικών Μεγεθών



## Εξέλιξη κερδοφορίας

Τα κέρδη προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) σε επαναλαμβανόμενη βάση διαμορφώθηκαν σε **€471,5 εκατ.** το α' εξάμηνο του 2021 έναντι **€457,3 εκατ.** το α' εξάμηνο του 2020 για το σύνολο του Ομίλου, με το αντίστοιχο περιθώριο να διαμορφώνεται σε 21,5% από 20,3%.

Οι αυξημένες δαπάνες λόγω της ανόδου των τιμών φυσικού αερίου και δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub> και συνακόλουθα και των τιμών της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, επηρέασαν αρνητικά την λειτουργική κερδοφορία της δραστηριότητας της Εμπορίας. Αυτή η αρνητική επίπτωση αντισταθμίστηκε σε μεγάλο βαθμό από την βελτίωση του ενεργειακού μείγματος της δραστηριότητας της Παραγωγής όπου καταγράφηκε αύξηση της ηλεκτροπαραγωγής από υδροηλεκτρικούς σταθμούς και μονάδες φυσικού αερίου. Παράλληλα, οι δράσεις μας το α' εξάμηνο του 2021 για τη βελτίωση των εισπράξεων είχαν θετική επίπτωση στις επισφαλείς απαιτήσεις όπως είχε ήδη προβλεφθεί στο πλάνο μας.

Το EBITDA του α' εξαμήνου του 2021 όπως και αυτό του α' εξαμήνου του 2020 επηρεάστηκε επίσης από ορισμένες εφάπαξ επιπτώσεις και διαμορφώθηκε σε €434 εκατ. έναντι €485,8 εκατ. το α' εξάμηνο του 2020.

Τα κέρδη μετά από φόρους διαμορφώθηκαν σε €26,9 εκατ. από €29,3 εκατ. το α' εξάμηνο του 2020.

## Ανάλυση Εσόδων & Λειτουργικών δαπανών Ομίλου ΔΕΗ

### Έσοδα

Ο κύκλος εργασιών, μειώθηκε το α' εξάμηνο 2021 κατά €56,2 εκατ. ή 2,5% λόγω του μειωμένου όγκου πωλήσεων κατά 1.156 GWh ή 7,3%, συνεπεία της απώλειας μεριδίου αγοράς (5 ποσοστιαίες μονάδες) καθώς η εγχώρια ζήτηση παρουσίασε μικρή αύξηση κατά 0,4%.

### Λειτουργικές Δαπάνες

Οι προ αποσβέσεων λειτουργικές δαπάνες το α' εξάμηνο του 2021, μειώθηκαν κατά €70,4 εκατ. (ή κατά 3,9%) σε €1.721,9 εκατ. έναντι €1.792,3 εκατ. το α' εξάμηνο του 2020, κυρίως ως αποτέλεσμα της μειωμένης δαπάνης για αγορές ενέργειας, της αντιστροφής προβλέψεων για επισφαλείς απαιτήσεις καθώς και της συνεχιζόμενης μείωσης της δαπάνης μισθοδοσίας παρά τις αυξημένες δαπάνες για αγορά καυσίμων. Στις προ αποσβέσεων λειτουργικές δαπάνες δεν έχουν συνηυπολογισθεί οι εφάπαξ επιπτώσεις από την αναδρομική χρέωση λόγω ανάκτησης ειδικών επιδομάτων από την εφαρμογή της ΕΣΣΕ 2021-2024, από την πρόβλεψη για αποζημιώσεις προσωπικού και από το πιστωτικό τιμολόγιο για την προμήθεια φυσικού αερίου παρελθόντων ετών από την ΔΕΠΑ.

### Λειτουργικά μεγέθη (παραγωγή - εισαγωγές - εξαγωγές)

Το α' εξάμηνο 2021 η εγχώρια ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας αυξήθηκε κατά 0,4% στις 26.557 GWh έναντι 26.450 GWh το α' εξάμηνο του 2020, ως αποτέλεσμα της ανάκαμψης της οικονομικής δραστηριότητας στο β' τρίμηνο του 2021, λόγω της χαλάρωσης των περιοριστικών μέτρων για την πανδημία. Σε επίπεδο συνολικής ζήτησης, περιλαμβάνοντας δηλαδή την ηλεκτρική ενέργεια για εξαγωγές και άντληση, σημειώθηκε αύξηση κατά 5,9% λόγω της αύξησης των εξαγωγών των Τρίτων (αύξηση κατά 1.552 GWh ή 282% σε σχέση με το α' εξάμηνο του 2020).

Το μέσο μερίδιο της ΔΕΗ στην αγορά προμήθειας στο σύνολο της χώρας μειώθηκε σε 64,9% το α' εξάμηνο του 2021 από 69,9% το α' εξάμηνο του 2020. Ειδικότερα, το μέσο μερίδιο αγοράς στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα περιορίστηκε σε 63,8% τον Ιούνιο του 2021 από 66,1% τον Ιούνιο του 2020, ενώ το μέσο μερίδιο ανά τάση, ήταν 91,5% (από 94,5%) στην Υψηλή Τάση, 35,3% (από 30,5%) στη Μέση Τάση και 67,7% (από 70,6%) στη Χαμηλή Τάση.



Η παραγωγή και οι εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας του Ομίλου ΔΕΗ κάλυψαν το 44,2% της συνολικής ζήτησης το α' εξάμηνο 2021 (40,9% στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα), ενώ το αντίστοιχο ποσοστό το α' εξάμηνο 2020 ήταν 36,8% (32,9% στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα), λόγω της αυξημένης παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ.

Συγκεκριμένα, η παραγωγή από υδροηλεκτρικές μονάδες αυξήθηκε κατά 108% ή 1.451 λόγω των μεγαλύτερων ποσοτήτων υδατικών εισροών στους ταμιευτήρες των Υδροηλεκτρικών Σταθμών το α' εξάμηνο 2021 σε σχέση με το α' εξάμηνο 2020 (αυξημένες εισροές το 2021 κατά 146% ή 2.152 GWh).

Η παραγωγή από τις μονάδες φυσικού αερίου της ΔΕΗ αυξήθηκε κατά 54,7% ή κατά 1.589 GWh ενώ αντίθετα η λιγνιτική παραγωγή μειώθηκε κατά 7,6% ή 227 GWh, λόγω υψηλότερων τιμών CO<sub>2</sub> που καθιστούν τις λιγνιτικές μονάδες λιγότερο ανταγωνιστικές.

Σε επίπεδο χώρας, σημειώθηκε άνοδος στην παραγωγή από ΑΠΕ κατά 13,6% ή 962 GWh. Επίσης, οι εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας μειώθηκαν κατά 26,8% ή 1.561 GWh.

#### Δαπάνες Ενεργειακού Μείγματος

Οι δαπάνες για υγρά καύσιμα, φυσικό αέριο, στερεά καύσιμα ΔΕΗ & τρίτων, CO<sub>2</sub> και αγορές ηλεκτρικής ενέργειας αυξήθηκαν κατά €106,4 εκατ. (9,9%) σε σχέση με το α' εξάμηνο του 2020.

Συγκεκριμένα:

- Η δαπάνη για υγρά καύσιμα παρέμεινε ουσιαστικά σταθερή στα €225 εκατ. το α' εξάμηνο του 2021 σε σχέση με το α' εξάμηνο του 2020, παρά την αύξηση κατά 5,9% της παραγωγής από υγρά καύσιμα, η οποία αντισταθμίστηκε από την χαμηλότερη τιμή κυρίως του μαζούτ μεταξύ των αντίστοιχων χρονικών περιόδων.
- Η δαπάνη για φυσικό αέριο, αυξήθηκε σημαντικά κατά 94,4% σε €218,3 εκατ. έναντι €112,3 εκατ. λόγω αύξησης της αντίστοιχης παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας καθώς και της τιμής του φυσικού αερίου.
- Η δαπάνη για αγορές ενέργειας από το Σύστημα (ηπειρωτική χώρα) και το Δίκτυο (μη διασυνδεδεμένα νησιά), μειώθηκε κατά €172,7 εκατ. λόγω του μικρότερου όγκου των αγορών ενέργειας παρά την αύξηση της Τιμής Εκκαθάρισης Αγοράς (TEA) από €41,4/MWh το α' εξάμηνο του 2020 σε €61,9/MWh το α' εξάμηνο του 2021.
- Η δαπάνη για δικαιώματα εκπομπών CO<sub>2</sub> αυξήθηκε σε €296,9 εκατ. το α' εξάμηνο του 2021 από €171,2 εκατ. το α' εξάμηνο του 2020, κυρίως λόγω της αύξησης της μέσης τιμής δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub> από €23,3/τόνο σε €38,9/τόνο και σε λιγότερο βαθμό λόγω της αύξησης των ποσοτήτων CO<sub>2</sub> κατά 3,4%.

#### Δαπάνες Μισθοδοσίας

Η δαπάνη μισθοδοσίας χωρίς τις εφάπαξ επιπτώσεις, μειώθηκε κατά €23 εκατ. σε €324,4 εκατ. το α' εξάμηνο 2021 από €347,4 εκατ. το α' εξάμηνο 2020. Η μείωση αυτή οφείλεται κυρίως σε αποχωρήσεις τακτικού προσωπικού λόγω συνταξιοδότησης (μείωση προσωπικού κατά 1.456 εργαζόμενους από 14.646 εργαζόμενους στο τέλος του α' εξαμήνου 2020 σε 13.190 εργαζόμενους στο τέλος του α' εξαμήνου 2021). Συμπεριλαμβανομένης και της μισθοδοσίας που κεφαλαιοποιείται, τα μεγέθη διαμορφώθηκαν σε €350 εκατ. το α' εξάμηνο 2021 από €374,2 εκατ. το α' εξάμηνο 2020.

## Προβλέψεις

Το α' εξάμηνο 2021 καταγράφηκε αντιστροφή των προβλέψεων για επισφαλείς απαιτήσεις πελατών ύψους €155,6 εκατ. έναντι αύξησης προβλέψεων ύψους €42,2 εκατ. κατά το αντίστοιχο εξάμηνο του 2020, λόγω της βελτίωσης των πραγματοποιηθεισών και αναμενόμενων εισπράξεων ληξιπρόθεσμων οφειλών, ως αποτέλεσμα της εφαρμογής νέας πιστωτικής πολιτικής, καθώς και της διαχείρισης είσπραξης οφειλών, η οποία ενισχύθηκε από τα προγράμματα τιτλοποίησης που εφάρμοσε πρόσφατα η εταιρεία. Η βελτιωμένη εικόνα των εισπράξεων, αναμένεται να συνεχιστεί με την διατήρηση των νέων πολιτικών, με παράλληλο μοχλό ενίσχυσης από τα προγράμματα τιτλοποίησης.

## Εφάπαξ επιπτώσεις στο EBITDA

Το EBITDA του α' εξαμήνου του 2021 όπως και αυτό του α' εξαμήνου του 2020 επηρεάστηκε και από ορισμένες εφάπαξ επιπτώσεις. Συγκεκριμένα:

- Το α' εξάμηνο του 2021, επηρεάστηκε αρνητικά από την αναδρομική χρέωση ύψους €34,7 εκατ. λόγω ανάκτησης ειδικών επιδομάτων από την εφαρμογή της ΕΣΣΕ 2021-2024 και από την πρόβλεψη για αποζημιώσεις προσωπικού ύψους €2,8 εκατ.
- Αντίστοιχα, το EBITDA του α' εξαμήνου του 2020 είχε επηρεαστεί αρνητικά από την πρόβλεψη για αποζημιώσεις προσωπικού ύψους €16,3 εκατ. και θετικά από το πιστωτικό τιμολόγιο για την προμήθεια φυσικού αερίου παρελθόντων ετών από την ΔΕΠΑ ύψους €44,8 εκατ.

Συμπεριλαμβανομένων και των παραπάνω εφάπαξ επιπτώσεων, το EBITDA του α' εξαμήνου του 2021 διαμορφώθηκε σε €434 εκατ. από €485,8 εκατ. το α' εξάμηνο του 2020.

## Επενδύσεις

Οι συνολικές επενδύσεις το α' εξάμηνο του 2021 διαμορφώθηκαν σε €190,9 εκατ. έναντι €160,6 εκατ. το α' εξάμηνο του 2020.

Όπως φαίνεται και στον παρακάτω πίνακα, το μεγαλύτερο μέρος της αύξησης οφείλεται κυρίως στις αυξημένες επενδύσεις σε έργα επαναληπτικού χαρακτήρα στο Δίκτυο Διανομής καθώς και σε ΑΠΕ.

Η σύνθεση των κύριων επενδύσεων έχει ως εξής :

(σε € εκατ.)	Α' εξάμηνο 2021	Α' εξάμηνο 2020	Δ	Δ (%)
Ορυχεία	18,6	11,4	7,2	63,2
Συμβατική παραγωγή	50,9	56,5	-5,6	-9,9
ΑΠΕ (*)	20,0	13,0	7,0	53,8
Δίκτυα Διανομής	98,5	78,7	19,8	25,2
Λοιπές	2,9	1,0	1,9	190,0
<b>Σύνολο</b>	<b>190,9</b>	<b>160,6</b>	<b>30,3</b>	<b>18,9</b>

(\*) Συμπεριλαμβανομένων των επενδύσεων σε Υδροηλεκτρικούς Σταθμούς.

## Καθαρό Χρέος

Το καθαρό χρέος στις 30.6.2021 ήταν €2.895,3 εκατ., μειωμένο κατά €388,3 εκατ. σε σχέση με την 31.12.2020 (€3.283,6 εκατ.). Εντός του α' εξαμήνου 2021 εκδόθηκαν ομολογίες βιωσιμότητας συνολικού ύψους €775 εκατ. οι οποίες επηρέασαν αντίστοιχα το συνολικό χρέος και τα χρηματικά διαθέσιμα.

Ακολουθεί η εξέλιξη του Καθαρού Χρέους:

(σε € εκατ.)	30.6.2021	31.12.2020	30.6.2020
Συνολικό Χρέος (1)	4.128,6	4.153,7	4.043,1
Χρηματικά διαθέσιμα / Δεσμευμένες Καταθέσεις (*) / Λοιπά χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία (2)	1.233,3	870,1	589,9
Καθαρό Χρέος (3) = (1) - (2)	2.895,3	3.283,6	3.453,2

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

## Βασικά οικονομικά μεγέθη Μητρικής ΔΕΗ Α.Ε.

(σε € εκατ.)			Α' Εξάμηνο 2021	Α' Εξάμηνο 2020	Δ (%)
Κύκλος εργασιών		(1)	2.054,2	2.137,8	(3,9)
Λειτουργικές Δαπάνες *		(2)	1.538,7	1.583,7	(2,8)
EBITDA επαναλαμβανόμενο *		(3)=(1)-(2)	515,5	554,1	(7,0)
Περιθώριο EBITDA επαναλαμβανόμενο *		(4)=(3)/(1)	25,1%	25,9%	
Εφάπαξ επιπτώσεις	Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού	(5)	2,8	13,5	
	Αναδρομική χρέωση λόγω ανάκτησης ειδικών επιδομάτων από την εφαρμογή της ΕΣΣΕ 2021-2024		22,2		
	Πιστωτικό τιμολόγιο για την προμήθεια φυσικού αερίου 2012-2019			(44,8)	
EBITDA		(6)=(3)-(5)	490,5	585,4	(16,2)
Περιθώριο EBITDA		(7)=(6)/(1)	23,9%	27,4%	
Αποσβέσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και κέρδη / (ζημίες) από συνδεδεμένες εταιρείες		(8)	241,0	371,8	(35,2)
Απομείωση αξίας στοιχείων ενεργητικού		(9)	99,6	129,5	(23,1)
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων		(10)=(6)-(8)-(9)	149,9	84,1	78,2
Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους		(11)	168,2	61,4	173,9

\* προσαρμογή για εφάπαξ επιπτώσεις

### **ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ**

Αναλυτική περιγραφή των σημαντικών γεγονότων του Α' Εξαμήνου 2021 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 μία σημαντικά δυσμενή επίδραση στις εργασίες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, τη χρηματοοικονομική θέση ή / και τα αποτελέσματα και τις ταμιακές ροές 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, τη χρηματοοικονομική θέση και / ή τα αποτελέσματα και τις ταμιακές ροές τους. Η σειρά με την οποία παρουσιάζονται οι κίνδυνοι δεν αντανακλά απαραίτητα την πιθανότητα ή το μέγεθος του πιθανού τους αντίκτυπου.

### **Κίνδυνοι που σχετίζονται με τις μακροοικονομικές συνθήκες στην Ελλάδα και την Ευρωπαϊκή Ένωση**

#### **Κίνδυνοι που σχετίζονται με τον αντίκτυπο της πανδημίας COVID-19.**

Τα αποτελέσματα, οι ταμιακές ροές, η πρόσβαση σε δανειακά κεφάλαια και η χρηματοοικονομική θέση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας επηρεάζονται από την πανδημία Covid-19 σε βαθμό που είναι πέραν του ελέγχου τους και θα εξαρτηθεί από μελλοντικές εξελίξεις, όπως η εξάπλωση της πανδημίας του ιού Sars-Cov-2 ή των μεταλλάξεων του, την επιτυχία και τον ρυθμό υλοποίησης των προγραμμάτων εμβολιασμού και την ανταπόκριση των κρατικών αρχών και της παγκόσμιας κοινότητας, γεγονότα που επί του παρόντος παραμένουν αβέβια και δεν δύνανται να προβλεφθούν. Οι εξελίξεις αυτές ενδέχεται να περιλαμβάνουν μεταξύ άλλων τη διάρκεια και την εξάπλωση της πανδημίας COVID-19, τη σοβαρότητά της, τα μέτρα που λαμβάνονται προκειμένου να περιορίσουν ή να μετριάσουν τον αντίκτυπό της, το εύρος, την αποτελεσματικότητα και την ταχύτητα παροχής οικονομικών κινήτρων για τον περιορισμό ή την άμβλυση των συνεπειών της, το βαθμό που η οικονομική και επιχειρηματική δραστηριότητα θα επανέλθουν σε κανονικές συνθήκες, καθώς και την πιθανότητα παράτασης της περιόδου περιορισμού της κυκλοφορίας.

Προκειμένου ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία να αντιμετωπίσουν τα προβλήματα της πανδημίας COVID-19, έχουν εκπονήσει επιχειρησιακό σχέδιο με σκοπό τη διασφάλιση της συνέχισης των δραστηριοτήτων τους. Το σχέδιο αυτό διαρκώς συμπληρώνεται και επικαιροποιείται, με βάση την εξέλιξη της πανδημίας και τα μέτρα υγιεινής και ασφάλειας που λαμβάνονται από τους κρατικούς φορείς. Δεδομένης της αβεβαιότητας που επικρατεί για το θέμα της πανδημίας, δεν μπορεί να παρασχεθεί καμία διαβεβαίωση ότι τα μέτρα που λαμβάνονται θα είναι επαρκή για την προστασία του προσωπικού και των λειτουργιών του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας από τις συνέπειες της πανδημίας.

#### **Κίνδυνοι που σχετίζονται με τις οικονομικές και πολιτικές εξελίξεις στην Ελλάδα και την Ευρώπη.**

Καθώς σχεδόν όλα τα περιουσιακά στοιχεία και οι δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας βρίσκονται στην Ελλάδα, οι μακροοικονομικές εξελίξεις και οι πολιτικές συνθήκες στη χώρα επηρεάζουν αναπόφευκτα τις εργασίες, τα αποτελέσματα, τη χρηματοοικονομική τους θέση και τις προοπτικές τους.

Κατά τη συνήθη πορεία των επιχειρηματικών τους δραστηριοτήτων, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εκτίθενται στον κίνδυνο μείωσης της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας που ενδέχεται να προκύψει ως αποτέλεσμα οποιασδήποτε παγκόσμιας χρηματοοικονομικής και οικονομικής αβεβαιότητας.

Οποιαδήποτε μεταβολή των παγκόσμιων τιμών ενεργειακών αγαθών, της χωρητικότητας των διασυνοριακών διασυνδέσεων ή σημαντικές μεταβολές στη ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας στην ευρωπαϊκή αγορά ενδέχεται να έχουν αντίκτυπο στις τιμές της ηλεκτρικής ενέργειας και σημαντική δυσμενή επίδραση στις δραστηριότητες, στα αποτελέσματα και στη χρηματοοικονομική θέση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας. Περαιτέρω, μια πιθανή διαταραχή του εφοδιασμού με φυσικό αέριο ενδέχεται να έχει δυσμενή επίδραση στις δραστηριότητες της μητρικής Εταιρείας, καθώς θα μπορούσε να προκαλέσει ενεργειακή ανεπάρκεια και θα επέβαλε την αντικατάσταση του φυσικού αερίου με πετρέλαιο ντίζελ σε ορισμένες μονάδες παραγωγής Η/Ε με καύσιμο το φυσικό αέριο.

#### **Κίνδυνοι που σχετίζονται με την επιχειρηματική δραστηριότητα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.**

**Οποιαδήποτε αρνητική επίδραση στη ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα, καθώς και στη δυνατότητα των πελατών του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας να εξοφλούν έγκαιρα τους λογαριασμούς Η/Ε, ενδέχεται να επηρεάσει δυσμενώς και σε σημαντικό βαθμό τα αποτελέσματα, τη χρηματοοικονομική θέση και τις ταμιακές ροές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.**

Οι επιχειρηματικές δραστηριότητες και τα αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, εξαρτώνται σε σημαντικό βαθμό από τη ζήτηση Η/Ε για οικιακή και επαγγελματική χρήση στην Ελλάδα, καθώς και από τη δυνατότητα των πελατών τους να εξοφλούν έγκαιρα τους λογαριασμούς Η/Ε. Η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα εξαρτάται σε υψηλό βαθμό από τα επίπεδα του διαθέσιμου εισοδήματος, από την αγοραστική δύναμη και τις τάσεις της απασχόλησης, καθώς και από τη διαθεσιμότητα και το κόστος χρηματοδότησης για τους βιομηχανικούς και εμπορικούς πελάτες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Πιθανή μελλοντική επιδείνωση της οικονομικής δραστηριότητας στην Ελλάδα ενδέχεται να προκαλέσει μείωση της ζήτησης Η/Ε που ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία προμηθεύουν, ή παράγουν και να προκαλέσει αύξηση των ανεξόφλητων και ληξιπρόθεσμων λογαριασμών Η/Ε και αύξηση των προβλέψεων για αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές, που θα μπορούσαν να επηρεάσουν δυσμενώς τις δραστηριότητες, τη χρηματοοικονομική θέση και τα αποτελέσματά τους.

#### **Κίνδυνοι που σχετίζονται με την αδυναμία υλοποίησης των στρατηγικών του Ομίλου.**

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αντιμετωπίζουν πολλούς κινδύνους και αβεβαιότητες, που ενδέχεται να επηρεάσουν δυσμενώς τη δυνατότητά τους να εφαρμόσουν επιτυχώς τις βασικές στρατηγικές του επιχειρηματικού τους σχεδίου. Οι κίνδυνοι αυτοί περιλαμβάνουν ενδεχόμενες μεταβολές στη ζήτηση Η/Ε στην Ελλάδα και την Ευρώπη, την διακύμανση των τιμών Η/Ε, των δικαιωμάτων εκπομπής αερίων και των καυσίμων, τις μεταβολές του ρυθμιστικού πλαισίου, τις αυξήσεις των δαπανών παραγωγής, μεταφοράς και διανομής, τις μελλοντικές εξελίξεις που επηρεάζουν τις ευρωπαϊκές υποδομές Η/Ε, τις τεχνολογικές αλλαγές, τις υπηρεσίες ενέργειας, τον ανταγωνισμό στις αγορές στις οποίες ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δραστηριοποιούνται (ή σκοπεύουν να επεκταθούν), τις πολιτικές και οικονομικές εξελίξεις που επηρεάζουν την Ευρώπη, καθώς και τις νομικές και ρυθμιστικές απαιτήσεις της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Επίσης, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αντιμετωπίζουν τον κίνδυνο εσωτερικής ή πολιτικής αντίστασης έναντι των βασικών στρατηγικών τους πρωτοβουλιών από τους εργαζομένους τους, τις συνδικαλιστικές οργανώσεις, τις τοπικές κοινωνίες, τα πολιτικά κόμματα και/ή άλλα ενδιαφερόμενα μέρη. Η όποια αστοχία στην επιτυχή εφαρμογή των βασικών στρατηγικών τους εντός του επιθυμητού χρονικού πλαισίου ενδέχεται να έχει σημαντικό αρνητικό αντίκτυπο στις δραστηριότητες, τα αποτελέσματα και τη χρηματοοικονομική τους θέση.

Επιπρόσθετα, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν αναλάβει στο παρελθόν και ενδέχεται να συνεχίσουν και στο μέλλον να υλοποιούν διάφορες πρωτοβουλίες προκειμένου να αυξήσουν την παραγωγικότητα και τη λειτουργική απόδοση των σταθμών τους παραγωγής Η/Ε, καθώς και μέτρα για

μείωση των λειτουργικών τους δαπανών. Παρόλο που οι εν λόγω πρωτοβουλίες έχουν υλοποιηθεί στο παρελθόν με αποτελεσματικό τρόπο, δεν υπάρχει καμία διασφάλιση ότι θα συνεχίσουν να είναι αποτελεσματικές και στο μέλλον και ότι τέτοιες ενέργειες ενδέχεται να μην μπορούν να υλοποιηθούν εξ ολοκλήρου ή ενδέχεται ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία να μην είναι σε θέση να αποκομίσουν τα πλήρη οφέλη από αυτές, λόγω εξωτερικών παραγόντων πάνω στους οποίους έχουν μικρό ή καθόλου έλεγχο. Τέτοιοι παράγοντες περιλαμβάνουν τις γενικές μακροοικονομικές συνθήκες στην Ελλάδα, το επίπεδο ανταγωνισμού στον ενεργειακό κλάδο, τους περιορισμούς στην πρόσληψη και διατήρηση εξειδικευμένου προσωπικού λόγω του καθεστώτος από το οποίο διέπονται ως εταιρείες που ανήκουν κατά πλειοψηφία στο Ελληνικό Δημόσιο και τον τρόπο με τον οποίο τα μέτρα τόνωσης της κερδοφορίας τους κρίνονται και γίνονται αποδεκτά από τους πελάτες, τους προμηθευτές και τους εργαζομένους τους.

### **Κίνδυνοι που σχετίζονται με την αδυναμία υλοποίησης έργων ανανεώσιμων πηγών ενέργειας.**

Όσο αφορά τα έργα ανανεώσιμων πηγών ενέργειας που ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία σχεδιάζουν να υλοποιήσουν, πρέπει να λάβουν, μεταξύ των άλλων απαιτήσεων, άδειες και άλλες εγκρίσεις από τις αρμόδιες αρχές, να διασφαλίσουν τυχόν απαιτούμενες διευκολύνσεις από ιδιοκτήτες γης και να κατασκευάσουν τη σύνδεση μεταξύ κάθε έργου και του Δικτύου Διανομής Η/Ε. Οποιαδήποτε αποτυχία ή καθυστέρηση στην απόκτηση τους ή καθυστέρηση στην απόκτηση των απαραίτητων εγκρίσεων, αδειών, στη σύναψη συμβάσεων προμηθειών ή κατασκευής ή καθυστερήσεις της σύνδεσης στο Δίκτυο Διανομής Η/Ε, ενδέχεται να επηρεάσει ουσιαστικά το χρονοδιάγραμμα για αυξημένη ικανότητα παραγωγής από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και να έχει δυσμενή επίδραση στις επιχειρηματικές δραστηριότητες, τις λειτουργίες, τις προοπτικές, τη χρηματοοικονομική θέση και τα αποτελέσματά τους. Εάν ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δεν είναι σε θέση να χρηματοδοτήσουν τα σχεδιαζόμενα έργα ανανεώσιμων πηγών ενέργειας σε οικονομικά ελκυστικές τιμές, θα υπάρχουν καθυστερήσεις ή ακόμα και ακύρωση ορισμένων εξ αυτών.

Περαιτέρω, όλα τα μεγάλα αναπτυξιακά έργα είναι περίπλοκα και υπόκεινται σε ένα σύνθετο, αλληλεπικαλυπτόμενο νομοθετικό καθεστώς που περιλαμβάνει, ενδεικτικά και όχι περιοριστικά, όρους σύνδεσης στο δίκτυο, κανόνες επιδότησης και στήριξης της αγοράς ισχύος, καθώς και ευρύτερους κανόνες της αγοράς Η/Ε. Δεν υπάρχει καμία εγγύηση ότι οποιοδήποτε έργο ανανεώσιμων πηγών ενέργειας θα ολοκληρωθεί εγκαίρως ή ότι ένα ενδιαφερόμενο μέρος δεν θα αμφισβητήσει τη συμμόρφωση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας με τα παραπάνω. Οποιοσδήποτε τέτοιος κίνδυνος θα μπορούσε να έχει σημαντική αρνητική επίδραση στις επιχειρηματικές δραστηριότητες, τις προοπτικές, τη χρηματοοικονομική θέση και τα αποτελέσματά τους.

### **Κίνδυνος έκθεσης σε ανταγωνισμό στη Χονδρεμπορική Αγορά και στην Αγορά Προμήθειας Η/Ε**

Η Μητρική Εταιρεία αντιμετωπίζει έντονο ανταγωνισμό και απώλεια μεριδίου στην χονδρεμπορική αγορά, λόγω της αυξημένης διείσδυσης των μονάδων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας στο Σύστημα και στο Δίκτυο Διανομής, των αυξημένων εισαγωγών Η/Ε από γειτονικές χώρες και του έντονου ανταγωνισμού από τρίτους ανεξάρτητους ηλεκτροπαραγωγούς, καθώς και λόγω χαμηλής απόδοσης των παλαιών μονάδων παραγωγής Η/Ε που περιλαμβάνονται στο παραγωγικό της χαρτοφυλάκιο. Πιθανές μεταβολές στο ανταγωνιστικό περιβάλλον, μέσω της εισαγωγής νέων νόμων και/ή ρυθμιστικών μηχανισμών στην αγορά Η/Ε, που ωφελούν τους ανταγωνιστές του Ομίλου, ενδέχεται να επηρεάσουν αρνητικά τα αποτελέσματα και τις ταμιακές ροές του.

Επιπρόσθετα, λόγω των αυξημένων τιμών των δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub> και του άκαμπτου περιβαλλοντικού ρυθμιστικού πλαισίου, η ανταγωνιστικότητα της λιγνιτικής παραγωγής του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας έχει επηρεαστεί αρνητικά. Μέχρι να επιτευχθεί η πλήρης απολιγνιτοποίηση, η χαμηλή ανταγωνιστικότητα της λιγνιτικής παραγωγής θα μπορούσε να έχει σημαντική αρνητική επίδραση στις επιχειρηματικές δραστηριότητες, τη χρηματοοικονομική θέση και

τα αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας. Επιπλέον, καθυστερήσεις (πέραν του ελέγχου του Ομίλου) του προγράμματος απόσυρσης λιγνιτικών μονάδων (π.χ. λόγω αιτήματος του Διαχειριστή Συστήματος, της ΡΑΕ ή της Ελληνικής Κυβέρνησης, μετά από το οποίο ενδέχεται να χρειαστεί να διατηρηθούν σε λειτουργία ή σε εφεδρεία οποιοσδήποτε από τις λιγνιτικές μονάδες χωρίς επαρκή αποζημίωση), ενδέχεται να επηρεάσουν αρνητικά τα αποτελέσματα και τις ταμιακές ροές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Η Μητρική Εταιρεία έχει την υποχρέωση να μειώσει το μερίδιο της στην ελληνική αγορά προμήθειας Η/Ε κάτω από το 50,0%. Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία θεωρούν ότι μεγάλα τμήματα της αγοράς προμήθειας Η/Ε δεν θα είναι ελκυστικά σε πιθανούς ανταγωνιστές λόγω χαμηλών περιθωρίων ή των ιδιαιτεροτήτων που παρουσιάζουν ως προς το τρόπο εξόφλησης των οφειλών τους. Κατά συνέπεια, αναμένεται ότι οι υφιστάμενοι και οι μελλοντικοί ανταγωνιστές της Μητρικής Εταιρείας θα επιχειρήσουν να αποσπάσουν τους καλύτερους πελάτες της, ενώ η Μητρική Εταιρεία ενδέχεται να υποχρεωθεί να συνεχίσει την προμήθεια Η/Ε προς λιγότερο αποδοτικούς πελάτες με πιο επισφαλή πιστωτικά χαρακτηριστικά. Η δυναμική αυτή ενδέχεται να δημιουργήσει ανταγωνιστικό μειονέκτημα έναντι των ανταγωνιστών της Μητρικής Εταιρείας. Γενικότερα, η Μητρική Εταιρεία, όσον αφορά την προμήθεια Η/Ε, βασίζεται στις σχέσεις της με αρκετούς μεγάλους πελάτες. Ωστόσο, το μέσο περιθώριο κέρδους διαμορφώνεται σε υψηλότερα επίπεδα όσον αφορά τους πελάτες Χαμηλής και Μέσης Τάσης. Συνεπώς, η απώλεια μεγάλου αριθμού πελατών Χαμηλής και Μέσης τάσης ενδέχεται να έχει μεγαλύτερο καθαρό αρνητικό αντίκτυπο στην κερδοφορία της Μητρικής Εταιρείας από ό,τι η απώλεια των πελατών Υψηλής Τάσης.

Στο πρόσφατο παρελθόν, η υποχρέωσή του Ομίλου να παρέχει στους ανταγωνιστές του σημαντική ποσότητα Η/Ε στη χονδρεμπορική αγορά σε τιμές κάτω του κόστους μέσω των δημοπρασιών τύπου NOME, είχε αρνητικές επιπτώσεις στην επιχειρηματική δραστηριότητα και στα αποτελέσματά του. Παρότι οι δημοπρασίες τύπου NOME καταργήθηκαν τον Οκτώβριο του 2019, παρόμοια μέτρα ή άλλες διαρθρωτικές μεταρρυθμίσεις βρίσκονται υπό συζήτηση μεταξύ των Ελληνικών Αρχών και της Ευρωπαϊκής Επιτροπής και ενδέχεται να επιβληθούν εκ νέου.

### **Τιμολογιακός κίνδυνος για τις ανταγωνιστικές δραστηριότητες.**

Παρά την απελευθέρωση των τιμολογίων για όλους τους καταναλωτές (πλην των ευπαθών ομάδων), η δυνατότητα και ελευθερία της Μητρικής Εταιρείας για διαμόρφωση των τιμολογίων της περιορίζεται από (i) τις τρέχουσες κοινωνικοοικονομικές συνθήκες στην Ελλάδα, (ii) την ικανότητα των πελατών της να ανταπεξέλθουν σε νέα τιμολόγια και να εξοφλήσουν τους λογαριασμούς τους και (iii) αποφάσεις της ρυθμιστικής αρχής ή/και στρατηγικών πρωτοβουλιών της ελληνικής κυβέρνησης. Εάν οι νέες προτεινόμενες τιμολογιακές δομές δεν τύχουν καλής υποδοχής και αποδοχής από τους πελάτες της, η δυνατότητα ή η πρόθεσή τους να εξοφλήσουν τους λογαριασμούς Η/Ε ενδέχεται να επηρεαστούν αρνητικά, κάτι που με τη σειρά του θα μπορούσε να επηρεάσει αρνητικά την εισπραξιμότητα των εκδιδόμενων λογαριασμών Η/Ε. Επιπλέον, εάν οι αυξήσεις των τιμολογίων επηρεάσουν την ανταγωνιστικότητα της Μητρικής Εταιρείας, παρέχοντας σε εναλλακτικούς προμηθευτές ανταγωνιστικό πλεονέκτημα αναφορικά με την τιμολογιακή πολιτική που εφαρμόζουν, οι πιθανές επιπτώσεις θα μπορούσαν να επηρεάσουν αρνητικά τις επιχειρηματικές δραστηριότητες, τη χρηματοοικονομική θέση και τα αποτελέσματά της.

Στις 13 Σεπτεμβρίου 2021, η Ελληνική Κυβέρνηση ανακοίνωσε ότι προχωρά άμεσα στη λήψη μέτρων για την αντιστάθμιση των επιπτώσεων από τις αναμενόμενες αυξήσεις στα τιμολόγια ρεύματος λόγω της διεθνούς ενεργειακής κρίσης.

Το σχέδιο που έχει εκπονηθεί για την προστασία των καταναλωτών.



Επιπρόσθετα, η Μητρική Εταιρεία ενδέχεται να αντιμετωπίσει δυσκολίες στην ενσωμάτωση πιθανού αυξημένου κόστους ενεργειακών αγαθών καθώς και του κόστους που σχετίζεται με την Η/Ε ή των δικαιωμάτων εκπομπής αερίων του θερμοκηπίου στους λογαριασμούς Η/Ε, μέσω αύξησης των τιμολογίων. Σε αυτό το πλαίσιο, το Ελληνικό Δημόσιο ή η ΡΑΕ ενδέχεται να προτείνει τιμολογιακές πολιτικές για την εξυπηρέτηση ευρύτερων οικονομικών στόχων, όπως η από 13 Σεπτεμβρίου 2021 ανακοίνωση της Ελληνικής Κυβέρνησης για την οικονομική ενίσχυσή όλων των καταναλωτών χαμηλής τάσης με την λήψη μέτρων για την αντιστάθμιση των επιπτώσεων από τις αναμενόμενες αυξήσεις στα τιμολόγια ρεύματος λόγω της διεθνούς ενεργειακής κρίσης (Σημ.16). Τέτοιες προτάσεις ενδέχεται να επηρεάσουν αρνητικά τη δυνατότητα της Μητρικής Εταιρείας να καθορίζει ελεύθερα τα τιμολόγια της βάσει των επιχειρηματικών αναγκών και της στρατηγικής της και ενδέχεται να έχουν αρνητικές επιπτώσεις στα αποτελέσματα και στην οικονομική απόδοσή της σε βραχυπρόθεσμο και μακροπρόθεσμο ορίζοντα.

Επιπλέον, ένα σημαντικό μέρος των εσόδων του Ομίλου εξαρτάται από ρυθμιζόμενες χρεώσεις που περιλαμβάνονται στα τιμολόγια του, όπως χρεώσεις χρήσης δικτύου διανομής ηλεκτρικής ενέργειας και ΥΚΩ. Οι ρυθμιζόμενες χρεώσεις αυτού του είδους καθορίζονται από τη ΡΑΕ. Αυτές οι ρυθμιστικές πολιτικές και οι σχετικές χρεώσεις τους αναθεωρούνται τακτικά, καθώς υπόκεινται σε πολιτικούς και κοινωνικοοικονομικούς προβληματισμούς. Η Ελληνική Κυβέρνηση και/ή η ΡΑΕ ενδέχεται να αποφασίσουν να περιορίσουν ή να απορρίψουν αυξήσεις σε ρυθμιζόμενες χρεώσεις ή να αλλάξουν τους όρους πρόσβασης σε τέτοιες ρυθμιζόμενες χρεώσεις, συμπεριλαμβανομένων των αλλαγών στους μηχανισμούς καθορισμού τους, ως αποτέλεσμα πολιτικών και κοινωνικοοικονομικών ανησυχιών. Ως αποτέλεσμα, οποιεσδήποτε αλλαγές σε ρυθμιζόμενες χρεώσεις που ενδέχεται να επηρεάσουν τα έσοδα από τη διανομή ηλεκτρικής ενέργειας θα μπορούσαν να έχουν σημαντική αρνητική επίδραση στις επιχειρηματικές δραστηριότητες, τα αποτελέσματα και τη χρηματοοικονομική θέση του Ομίλου, καθώς και να εμποδίσουν την δυνατότητά του να αντλεί ίδια ή δανειακά κεφάλαια για τη χρηματοδότηση των επενδυτικών του σχεδίων.

Ο Όμιλος δεν είναι σε θέση να παράσχει οποιαδήποτε διαβεβαίωση ότι στο μέλλον δεν θα τεθούν σε εφαρμογή νέοι μηχανισμοί τιμολόγησης, ή ότι οι ρυθμιζόμενες χρεώσεις θα καθοριστούν σε επίπεδο που θα επιτρέπει τη διατήρηση της βραχυπρόθεσμης, μεσοπρόθεσμης ή μακροπρόθεσμης επενδυτικής του δυνατότητας, διασφαλίζοντας παράλληλα μια δίκαιη απόδοση του κεφαλαίου που επενδύεται σε έργα παραγωγής, διανομής και εμπορίας Η/Ε.

#### **Κίνδυνοι που σχετίζονται με τη σχέση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας με βιομηχανικούς πελάτες.**

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν συνάψει συμβάσεις προμήθειας Η/Ε με βιομηχανικούς πελάτες Υψηλής και Μέσης Τάσης που ανήκουν σε σημαντικούς οικονομικούς για την Ελλάδα κλάδους. Η αδυναμία των πελατών αυτών να εξοφλήσουν τους λογαριασμούς τους Η/Ε, ή η δυνατότητά τους να συνεργασθούν με ανταγωνιστές προμηθευτές Η/Ε, ενδέχεται να έχει αρνητικές επιπτώσεις στην επιχειρηματική δραστηριότητα, στη χρηματοοικονομική θέση και στα αποτελέσματά τους. Περαιτέρω, οι οποιεσδήποτε διαπραγματεύσεις με τους πελάτες αυτούς όσον αφορά τους οικονομικούς και άλλους όρους για την παράταση των συμβάσεων προμήθειας Η/Ε και ο αντίκτυπος του αποτελέσματος τους στην εμπορική σχέση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας με τους πελάτες αυτούς ή και γενικότερα, είναι αβέβαιο.

#### **Κίνδυνοι που σχετίζονται με την επέκταση των δραστηριοτήτων του Ομίλου**

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εξακολουθούν να αξιολογούν μελλοντικές επενδυτικές ευκαιρίες και πιθανόν να επεκτείνουν τις δραστηριότητές τους, τόσο στην Ελλάδα όσο και στο εξωτερικό ή σε νέες αγορές. Οποιαδήποτε αδυναμία διαχείρισης των κινδύνων και του κόστους που συνδέονται με την επέκταση των δραστηριοτήτων του Ομίλου, καθώς και της ενσωμάτωσης μελλοντικών εξαγορών,

ενδέχεται να έχει σημαντικές αρνητικές επιπτώσεις στις επιχειρηματικές δραστηριότητες, στα αποτελέσματα και την οικονομική του κατάσταση. Περαιτέρω, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία ενδέχεται να συμμετέχουν σε κοινοπραξίες όπου θα εκχωρούνται δικαιώματα προστασίας σε μειοψηφικούς συμμετέχοντες ή να συμμετέχουν με άλλο τρόπο σε οικονομικές οντότητες στις οποίες δεν θα διαθέτουν πλειοψηφική συμμετοχή ή τις οποίες δεν θα διαχειρίζονται ή θα ελέγχουν με άλλο τρόπο. Επίσης ενδέχεται να εξαρτώνται από μέλη κοινοπραξίας στην οποία θα συμμετέχουν, σχετικά με τη λειτουργία ορισμένων έργων ή οικονομικών οντοτήτων και να έχουν περιορισμένη επιρροή και έλεγχο στην απόδοση και το κόστος λειτουργίας των έργων ή των οντοτήτων αυτών.

Η απόκτηση νέων εταιρειών ή περιουσιακών στοιχείων ενδέχεται να συνδέεται με κινδύνους ή υποχρεώσεις για τις οποίες ο Όμιλος ΔΕΗ δεν ήταν επαρκώς πληροφορημένος ή αγνοούσε ή δεν εκτίμησε ορθά, ή έναντι των οποίων δεν είχε πλήρη νομική προστασία / κάλυψη.

### **Κίνδυνοι που σχετίζονται με τις κλιματολογικές συνθήκες και τις εποχικές διακυμάνσεις.**

Η κατανάλωση Η/Ε υπόκειται σε εποχικές διακυμάνσεις και επηρεάζεται κατά κύριο λόγο από τις κλιματολογικές συνθήκες. Στην Ελλάδα, η κατανάλωση Η/Ε είναι γενικά υψηλότερη κατά τους καλοκαιρινούς μήνες, με τις περιόδους υψηλών θερμοκρασιών να προκαλούν ξαφνική αύξηση της ζήτησης, μια κατάσταση που μπορεί να επιδεινωθεί λόγω της κλιματικής αλλαγής που οδηγεί σε θερμότερες καιρικές συνθήκες. Ωστόσο η τεράστια διείσδυση των ΑΠΕ στην παραγωγή Η/Ε, έχει οδηγήσει σε σημαντικές αλλαγές ως προς την κάλυψη του φορτίου που υπολείπεται και πρέπει να καλυφθεί μέσω των θερμικών και υδροηλεκτρικών σταθμών παραγωγής Η/Ε, τόσο από άποψη εποχικότητας όσο και σε σχέση με την ενδοημερήσια καμπύλη φορτίου. Επί του παρόντος, η μέγιστη ζήτηση φορτίου εμφανίζεται συχνότερα κατά τη χειμερινή περίοδο. Η παραγωγή Η/Ε ενδέχεται επίσης να εξαρτάται από τις κλιματολογικές συνθήκες, όπως ξηρασίες ή καύσωνες, που πιθανόν να περιορίζουν την παραγωγή ενέργειας λόγω των απαιτήσεων τήρησης συγκεκριμένων απαιτήσεων ροής για ποτάμια κατάντη εγκαταστάσεων σχετικών με την ψύξη των σταθμών παραγωγής ή λόγω της ταχύτητας και της κατεύθυνσης των ανέμων ή της ηλιοφάνειας για την παραγωγή Η/Ε από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας. Σε πολύ ακραίες περιπτώσεις, οι κλιματικές συνθήκες ενδέχεται επίσης να προκαλέσουν προβλήματα στην προμήθεια υδροποιημένου φυσικού αερίου. Κατά συνέπεια, τα έσοδα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας αντικατοπτρίζουν τον εποχικό χαρακτήρα της ζήτησης Η/Ε και ενδέχεται να επηρεαστούν δυσμενώς από σημαντικές διακυμάνσεις στις κλιματικές συνθήκες. Επιπρόσθετα, ενδέχεται ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία να προβούν σε αντιστάθμιση της μειωμένης Η/Ε που παράγεται από τις μονάδες τους, ειδικά σε περιόδους αυξημένης ζήτησης, χρησιμοποιώντας άλλα μέσα παραγωγής ενέργειας με υψηλότερο κόστος ή καταφεύγοντας στη χονδρική αγορά σε υψηλότερες τιμές, κάτι που πιθανόν να έχει σημαντική αρνητική επίδραση στις επιχειρηματικές δραστηριότητες, στα αποτελέσματα και στη χρηματοοικονομική τους θέση.

Οι καιρικές συνθήκες είναι πέραν του ελέγχου του Ομίλου και, ως εκ τούτου, δεν είναι δυνατόν να παρασχεθεί οποιαδήποτε εγγύηση ότι οι υδροηλεκτρικές μονάδες του θα είναι σε θέση να ανταποκριθούν στα αναμενόμενα επίπεδα παραγωγής τους. Εάν οι υδρολογικές συνθήκες οδηγήσουν σε ξηρασία ή άλλες συνθήκες που επηρεάζουν αρνητικά την υδροηλεκτρική παραγωγή, ενδέχεται να υπάρξει σημαντική αρνητική επίπτωση στα αποτελέσματά του Ομίλου.

### **Κίνδυνοι που σχετίζονται με την αποτελεσματική απόδοση του εξοπλισμού και των δικτύων διανομής Η/Ε και Φ/Α.**

Οι επιχειρηματικές δραστηριότητες και η ικανότητα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας να δημιουργούν έσοδα, εξαρτώνται από τη διαθεσιμότητα και τη λειτουργική απόδοση του απαραίτητου για τη λειτουργία των σταθμών παραγωγής εξοπλισμού, καθώς και των δικτύων διανομής Η/Ε και Φ/Α. Μηχανικές βλάβες ή άλλα ελαττώματα στον εξοπλισμό ή ατυχήματα που έχουν ως αποτέλεσμα τη μη λειτουργία ή τη χαμηλή απόδοση ενός σταθμού παραγωγής ή ενός δικτύου διανομής Η/Ε και/ή Φ/Α,

ενδέχεται να έχουν άμεσο αρνητικό αντίκτυπο στα έσοδα και την κερδοφορία των δραστηριοτήτων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας. Συνεπώς, τυχόν σημαντικές δαπάνες που προκύπτουν από αστοχίες, ελαττώματα ή ατυχήματα που σχετίζονται με τον εξοπλισμό και τις υποδομές, ενδέχεται να έχουν σημαντική αρνητική επίδραση στις επιχειρηματικές δραστηριότητες, τη χρηματοοικονομική θέση και τα αποτελέσματά τους.

Επιπροσθέτως, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία περιοδικά θέτουν εκτός λειτουργίας ορισμένους σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής ή μεμονωμένες μονάδες των σταθμών ηλεκτροπαραγωγής και πραγματοποιούν δαπάνες για επιθεωρήσεις, συντηρήσεις ή επισκευές. Επιπλέον, οι σταθμοί ηλεκτροπαραγωγής, οι υποδομές διανομής, οι εγκαταστάσεις εξόρυξης και τα πληροφοριακά συστήματα που ελέγχουν τα παραπάνω, είναι επιρρεπείς σε βλάβες, ολική κατάρρευση, μη προγραμματισμένες διακοπές λειτουργίας, περιορισμούς στην απόδοση, κατάρρευση συστήματος, παραβιάσεις ασφαλείας ή υλικές ζημιές λόγω φυσικών καταστροφών, όπως καταιγίδες, πλημμύρες, πυρκαγιές, εκρήξεις, κατολισθήσεις, θραύσεις πρανούς ή σεισμούς, δολιοφθορά, τρομοκρατία, ανθρώπινο λάθος, ιούς υπολογιστών, διακοπές στην παροχή καυσίμων, εγκληματικές πράξεις και άλλα καταστροφικά γεγονότα. Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία μπορεί να χρειαστεί να θέσουν εκτός λειτουργίας όλους ή μέρος των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας εξαιτίας οποιουδήποτε από τα παραπάνω γεγονότα και οι υλικές ζημιές που τυχόν προκληθούν στις εγκαταστάσεις τους μπορεί να είναι δαπανηρό να επισκευαστούν. Επιπροσθέτως, οι τακτικά προγραμματισμένες διακοπές λειτουργίας ενδέχεται να αυξηθούν στο μέλλον λόγω, για παράδειγμα, αυξημένων περιβαλλοντικών και άλλων απαιτήσεων ή κανονισμών. Σημειώνεται ακόμη, ότι η μεταφορά Η/Ε από τους σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας προς τους Πελάτες τους εξαρτάται από τις υποδομές και την αξιόπιστη λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς και του Δικτύου Διανομής. Οποιαδήποτε βλάβη ή ανεπαρκής ανάπτυξη του Συστήματος Μεταφοράς και / ή του Δικτύου Διανομής, τυχόν φυσικές καταστροφές και ανεπαρκής συντήρηση πιθανόν να εμποδίσουν τη διανομή Η/Ε από τους σταθμούς παραγωγής του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας στους τελικούς καταναλωτές, και το γεγονός αυτό ενδέχεται να έχει σημαντική αρνητική επίδραση στις επιχειρηματικές δραστηριότητες, στα αποτελέσματα και στη χρηματοοικονομική τους θέση.

**Κίνδυνοι που σχετίζονται με αθέτηση ή καθυστέρηση από αντισυμβαλλομένους (εταίροι, εργολάβοι, υπεργολάβοι, και προμηθευτές), καθώς και από χρηματοπιστωτικά ιδρύματα.**

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αντιμετωπίζουν τον κίνδυνο ενδεχόμενης αθέτησης ή καθυστέρησης από αντισυμβαλλομένους, στους οποίους περιλαμβάνονται οι εταίροι, οι ανάδοχοι, οι υπεργολάβοι και οι προμηθευτές τους. Οποιαδήποτε αθέτηση εκ μέρους αντισυμβαλλόμενων ενδέχεται να επηρεάσει το κόστος και την ολοκλήρωση των έργων, την ποιότητα των υπηρεσιών ή να εκθέσει τον Όμιλο και την Μητρική Επιχείρηση σε κινδύνους φήμης, συνεχιζόμενης λειτουργίας και απώλειας σημαντικών συμβάσεων, καθώς και σε σημαντικά πρόσθετα κόστη, ιδίως σε περιπτώσεις στις οποίες θα κληθούν να καταβάλουν συμβατικές κυρώσεις, να βρουν εναλλακτικούς αντισυμβαλλομένους ή να ολοκληρώσουν έργα με ίδια μέσα, πράγμα που θα μπορούσε να έχει σημαντικές αρνητικές επιπτώσεις στις δραστηριότητες, στα αποτελέσματα και στη χρηματοοικονομική τους θέση.

Επιπλέον, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εκτίθενται στον κίνδυνο αδυναμίας εκπλήρωσης υποχρεώσεων εκ μέρους αντισυμβαλλόμενων που οφείλουν χρηματικά μέσα, ενέργεια ή άλλα εμπορεύματα ως αποτέλεσμα συναλλαγών στην αγορά. Σε περίπτωση που οι αντισυμβαλλόμενοι σε αυτές τις συμφωνίες δεν εκπληρώσουν τις υποχρεώσεις τους, ίσως χρειαστεί ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία να προβούν σε εναλλακτικές συμφωνίες αντιστάθμισης κινδύνου ή να τηρήσουν τις υποκείμενες δεσμεύσεις τους σε τρέχουσες τιμές αγοράς. Σε μια τέτοια περίπτωση, ενδέχεται να υπάρξουν ζημιές πέραν των ήδη καταβληθέντων ποσών στους αντισυμβαλλομένους. Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία βασίζονται στις τρέχουσες και μελλοντικές συνεργασίες με μεγάλους προμηθευτές και παρόχους υπηρεσιών για τη λειτουργία και την ανάπτυξη των δραστηριοτήτων τους και θα συνεχίσουν να εξαρτώνται από τρίτους για την περαιτέρω ανάπτυξή τους. Για παράδειγμα, ο Όμιλος

και η Μητρική Εταιρεία βασίζονται σε τρίτους (εξωτερικούς παρόχους υπηρεσιών) για την τακτική συντήρηση και την επισκευή των σταθμών παραγωγής Η/Ε, καθώς και σε εξωτερικούς προμηθευτές για τις ανάγκες τους σε υγρά καύσιμα και φυσικό αέριο.

Η εξάρτηση από αυτές τις σχέσεις-συνεργασίες ενδέχεται να επηρεάσει την ικανότητα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας να διαπραγματευτούν ευνοϊκούς συμβατικούς όρους με τους αντισυμβαλλομένους και δεν υπάρχει εγγύηση ότι θα είναι σε θέση να αντικαταστήσουν εγκαίρως ή και καθόλου τυχόν προμηθευτές υλικών ή παρόχους υπηρεσιών, η σχέση με τους οποίους θα πρέπει να διακοπεί ή να τερματιστεί. Οι δραστηριότητες, η χρηματοοικονομική θέση και τα αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, ενδέχεται να επηρεαστούν αρνητικά σε περίπτωση που δεν είναι σε θέση να διαπραγματευτούν ευνοϊκές συμβάσεις με προμηθευτές ή παρόχους υπηρεσιών, ή δεν τους αντικαταστήσουν κατάλληλα στις περιπτώσεις που προμηθευτές και πάροχοι υπηρεσιών δεν είναι σε θέση να εκπληρώσουν τις υποχρεώσεις τους ή διακόπτουν τη συνεργασία τους με τον Όμιλο και την Μητρική Εταιρεία.

Επιπρόσθετα, ως ένας μεγάλος βιομηχανικός οργανισμός και επιχείρηση κοινής ωφέλειας, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία διατηρούν σχέσεις με ομάδες υποστήριξης πελατών, όπως ο Σύνδεσμος Επιχειρήσεων και Βιομηχανιών (πρώην Σύνδεσμος Ελληνικών Βιομηχανιών) και η Ελληνική Ένωση Βιομηχανικών Καταναλωτών Ενέργειας. Ωστόσο, δεδομένου του ρευστού οικονομικού και χρηματοπιστωτικού περιβάλλοντος, ιδίως εν μέσω της πανδημίας COVID-19 και των συνεχιζόμενων μεταρρυθμίσεων στην ελληνική οικονομία και την αγορά ενέργειας, δεν υπάρχει καμία διαβεβαίωση ότι ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία θα συνεχίσουν να διατηρούν καλές σχέσεις και επικοινωνία με τις ρυθμιστικές αρχές ή τις ομάδες υποστήριξης πελατών. Τυχόν διαταραχή αυτών των σχέσεων ενδέχεται να επηρεάσει δυσμενώς τις δραστηριότητες και τη φήμη του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

#### **Κίνδυνοι που συνδέονται με καθυστερήσεις στην κατασκευή ή τη σύνδεση των εγκαταστάσεων παραγωγής Η/Ε.**

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αντιμετωπίζουν κινδύνους που σχετίζονται με την κατασκευή μονάδων παραγωγής Η/Ε, συμπεριλαμβανομένων των κινδύνων που σχετίζονται με τη διαθεσιμότητα εξοπλισμού από προμηθευτές, τη διαθεσιμότητα οικοδομικών υλικών και βασικών εξαρτημάτων, τη διαθεσιμότητα του βασικού προσωπικού, συμπεριλαμβανομένου του εξειδικευμένου τεχνικού προσωπικού, τις καθυστερήσεις στα χρονοδιαγράμματα και την ολοκλήρωση των έργων σύμφωνα με τον προϋπολογισμό και τις απαιτούμενες προδιαγραφές. Ενδέχεται επίσης να αντιμετωπίσουν καθυστερήσεις, λόγω δυσμενών καιρικών συνθηκών, δυσκολίες στη διασύνδεση με τα δίκτυα μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας, κατασκευαστικά ελαττώματα, μη παραλαβές από προμηθευτές, απροσδόκητες καθυστερήσεις στην απόκτηση πολεοδομικών και άλλων αδειών και εξουσιοδοτήσεων, ή νομικές ενέργειες τρίτων σχετικά, μεταξύ άλλων, με τη συμμόρφωσή του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας με τους περιβαλλοντικούς νόμους και κανονισμούς.

Επιπλέον, ενδέχεται ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία να αντιμετωπίσουν τοπικές αντιδράσεις, στην προσπάθειά τους να λάβουν τις απαραίτητες άδειες, εγκρίσεις και χρηματοδοτήσεις, τις οποίες ενδεχομένως να μην μπορέσουν να ξεπεράσουν εγκαίρως ή και καθόλου. Διάφορες ομάδες ενδέχεται να αντιταχθούν δημοσίως σε ορισμένα αναπτυξιακά έργα. Μια τέτοια αντίδραση σε συνδυασμό με πολιτικές εξελίξεις, ενδέχεται να αποτρέψει ή να εμποδίσει την ανάπτυξη τέτοιων έργων.

#### **Κίνδυνοι που σχετίζονται με έκτακτα γεγονότα.**

Έκτακτα γεγονότα, συμπεριλαμβανομένων φυσικών καταστροφών, δυσμενών μετεωρολογικών συνθηκών, πυρκαγιών, πολέμου, τρομοκρατικών δράσεων και απεργιών, ενδέχεται να οδηγήσουν σε βλάβη ή διακοπή της λειτουργίας των ορυχείων και των δραστηριοτήτων παραγωγής και διανομής Η/Ε. Επιπλέον, δυσμενείς μακροοικονομικές εξελίξεις, καθώς και οικονομικά ή και λειτουργικά προβλήματα

βασικών προμηθευτών και εργολάβων, 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 και 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, τα ορυχεία και οι σταθμοί παραγωγής, τα δίκτυα, και οι εργαζόμενοι του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, ενδέχεται να είναι ευάλωτοι σε βλάβες από γεγονότα εκτός της συνήθους επιχειρηματικής δραστηριότητας, συμπεριλαμβανομένων φυσικών καταστροφών, καταστροφικών ατυχημάτων και τρομοκρατικών ενεργειών. Τέτοια ατυχήματα ή γεγονότα θα μπορούσαν να προκαλέσουν σοβαρές ζημιές στους σταθμούς παραγωγής και τις εγκαταστάσεις, και να απαιτηθεί εκτεταμένη επισκευή ή αντικατάσταση ακριβού εξοπλισμού και μπορεί να περιορίσουν την ικανότητά τους να λειτουργούν και να αποκομίζουν έσοδα από αυτές τις εγκαταστάσεις για μια χρονική περίοδο. Αυτού του είδους τα περιστατικά πιθανόν να προκαλέσουν επίσης σημαντική ζημία σε φυσικούς πόρους ή ακίνητη περιουσία που ανήκουν σε τρίτους, ή προσωπικούς τραυματισμούς και θα μπορούσαν να οδηγήσουν σε σημαντικές αξιώσεις έναντι του Ομίλου και των θυγατρικών του.

Επιπλέον, οι επιπτώσεις αυτών των γεγονότων μπορεί να προκαλέσουν σημαντικούς και μακροχρόνιους κινδύνους για το περιβάλλον και την υγεία, καθώς και τη ρύπανση του περιβάλλοντος ενώ 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, ενδέχεται 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 / ή ανθρωπογενείς καταστροφές, όπως αναφέρθηκε παραπάνω και στο παρελθόν έχουν καταβληθεί αποζημιώσεις αστικής ευθύνης σε τρίτους που οφείλονται σε τέτοιες καταστροφές. Οι υποχρεώσεις αυτές μπορεί να οδηγήσουν σε καταβολή αποζημιώσεων σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία.

Η εμφάνιση μίας ή περισσότερων από αυτές τις φυσικές ή/και ανθρωπογενείς καταστροφές, καθώς και τυχόν ευθύνες ή άλλες απώλειες που μπορεί να προκύψουν, θα μπορούσαν να έχουν αρνητικές επιπτώσεις στην επιχειρηματική δραστηριότητα, τη χρηματοοικονομική θέση και τα αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

#### **Κίνδυνος από τη μη ασφάλιση των πάγιων περιουσιακών στοιχείων.**

Επιπροσθέτως των κινδύνων φυσικών καταστροφών, κίνδυνοι όπως πυρκαγιές, εκρήξεις, διαρροή καυσίμων, αέριες εκπομπές ή άλλες εκλύσεις στο περιβάλλον, καταρρεύσεις, αστοχία μηχανολογικού εξοπλισμού και διαρροές υδροηλεκτρικών φραγμάτων είναι εγγενείς στις λειτουργίες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας. Αυτά τα συμβάντα μπορεί να προκύψουν ως αποτέλεσμα ανεπαρκών εσωτερικών διαδικασιών, τεχνολογικών ελαττωμάτων, ανθρώπινου σφάλματος ή εξωτερικών γεγονότων. Οι κίνδυνοι που περιγράφονται ανωτέρω μπορούν να προκαλέσουν σοβαρούς τραυματισμούς ή απώλειες ζώων, σοβαρές ζημιές και καταστροφή ακίνητης περιουσίας,

εγκαταστάσεων και εξοπλισμού, μόλυνση ή ζημιά του περιβάλλοντος ή των φυσικών πόρων και την αναστολή εργασιών. Η εμφάνιση οποιουδήποτε από αυτά τα γεγονότα μπορεί να οδηγήσει μεταξύ άλλων στην υποβολή του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας σε έρευνες, απαιτήσεις αποκατάστασης, σημαντικές ζημίες, κόστος περιβαλλοντικού καθαρισμού, σωματικές βλάβες και ζημίες φυσικών πόρων, πρόστιμα ή / και κυρώσεις και απώλεια εσόδων από ανασταλείσες δραστηριότητες μεταξύ άλλων.

Εκτός από την ασφάλιση των μελών του ΔΣ και των διευθυντικών στελεχών, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δεν ασφαλίζονται επί του παρόντος έναντι των συνήθων κινδύνων που συνδέονται με τις μονάδες παραγωγής Η/Ε (με εξαίρεση ορισμένα έργα ανανεώσιμων πηγών ενέργειας), τα περιουσιακά στοιχεία της Διανομής, τα ακίνητα και τον εξοπλισμό τους. Ασφαλίζονται μόνο ο σημαντικός εξοπλισμός πληροφορικής, τα ναυλωμένα δεξαμενόπλοια (έναντι του κινδύνου του ναυλωτή), τα μεταφερόμενα φορτία καυσίμων και τη μεταφορά βαρέως εξοπλισμού (με οποιοδήποτε μέσο). Τα υλικά και τα ανταλλακτικά καθώς και οι υποχρεώσεις έναντι τρίτων δεν ασφαλίζονται. Αυτό οφείλεται κυρίως στο υψηλό κόστος που συνεπάγεται η ασφάλιση έναντι αυτών των κινδύνων σε σύγκριση με το κόστος αποκατάστασης των ζημιών σε περίπτωση εμφάνισης των κινδύνων αυτών, καθώς και στη διασπορά του δικτύου των σταθμών ηλεκτροπαραγωγής. Επιπλέον, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δεν ασφαλίζονται έναντι υποχρεώσεων προς τρίτους σε σχέση με το Δίκτυο Διανομής Η/Ε. Κατά τη διάρκεια της περιόδου κατασκευής, τα μεγάλα περιουσιακά στοιχεία (εκτός από δίκτυα) ασφαλιζονται από τους εργολάβους κατασκευής.

Οποιαδήποτε σοβαρή ζημιά στις βασικές μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, τα περιουσιακά στοιχεία διανομής ή τον εξορυκτικό εξοπλισμό θα μπορούσε να έχει σημαντικές αρνητικές επιπτώσεις στην επιχειρηματική δραστηριότητα, στη χρηματοοικονομική θέση ή στα αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας. Επιπλέον, οι διακοπές των επιχειρησιακών δραστηριοτήτων, λόγω εργασιακών διαφορών, απεργιών, σεισμών, πυρκαγιών και δυσμενών καιρικών συνθηκών, μεταξύ άλλων, θα μπορούσαν ενδεχομένως, ανάλογα με τη σοβαρότητα και τη διάρκεια τους, να οδηγήσουν σε απώλεια εσόδων ή αυξημένα κόστη για τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία. Δεν είναι δυνατή η παροχή οποιασδήποτε διαβεβαίωσης από τον Όμιλο και τη Μητρική εταιρεία ότι θα είναι σε θέση να επισκευάσουν ή να χρηματοδοτήσουν την αποκατάσταση πιθανών ζημιών στους σταθμούς παραγωγής Η/Ε ή τον εξοπλισμό τους, εάν οι ζημίες αυτές είναι πολύ σημαντικές ή διάσπαρτες για να επισκευαστούν έγκαιρα.

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

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δεν είναι σε θέση να εγγυηθούν ότι δεν θα συμβούν στο μέλλον αστοχίες στο Δίκτυο Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών ή ότι θα είναι σε θέση να καλύψουν τη ζήτηση για Η/Ε σε περίπτωση τέτοιων αστοχιών. Οι όποιες αστοχίες στο Δίκτυο Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών ενδέχεται να έχουν αρνητικές επιπτώσεις στις επιχειρηματικές δραστηριότητες, τη χρηματοοικονομική θέση και τα αποτελέσματά τους, καθώς και στη φήμη τους.

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία διατρέχουν τον κίνδυνο μη ανάκτησης του αναπόσβεστου κόστους επένδυσης για όλους τους θερμικούς σταθμούς παραγωγής των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών. Συγκεκριμένα, για τους θερμικούς σταθμούς που θα τεθούν σε «ψυχρή εφεδρεία», υφίσταται ο επιπλέον κίνδυνος της μη ανάκτησης των λειτουργικών εξόδων. Επιπλέον, δεν είναι δυνατός ο ακριβής προσδιορισμός του χρονικού σημείου κατά το οποίο ο Διαχειριστής του Συστήματος Μεταφοράς Η/Ε (ΑΔΜΗΕ) θα αναλάβει την πλήρη διαχειριστική ευθύνη για το σύστημα δικτύου υψηλής τάσης της Κρήτης και την κατανομή φορτίου των μονάδων παραγωγής Η/Ε. Τα παραπάνω ενδέχεται να έχουν δυσμενείς επιπτώσεις (ειδικά στην περίπτωση μεγάλων νησιών όπως η Κρήτη και η Ρόδος) στην επιχειρηματική δραστηριότητα, τη χρηματοοικονομική θέση και τα αποτελέσματα.

### **Κίνδυνος που σχετίζεται με την πρόσληψη και διατήρηση εξειδικευμένου προσωπικού.**

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν αντιμετωπίσει και ενδέχεται να συνεχίσουν να αντιμετωπίζουν στο μέλλον δυσκολίες στη διατήρηση και προσέλκυση βασικού, καταρτισμένου και πολύ εξειδικευμένου προσωπικού. Η αδυναμία μελλοντικής προσέλκυσης ή διατήρησης επαρκούς τεχνικού και διοικητικού προσωπικού θα μπορούσε να περιορίσει ή να καθυστερήσει τις προσπάθειες για ανάπτυξη του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας ή να επηρεάσει αρνητικά τις δραστηριότητές τους, επηρεάζοντας ενδεχομένως δυσμενώς την επιχειρηματική τους δραστηριότητα, τη χρηματοοικονομική τους θέση, τις προοπτικές τους ή τα αποτελέσματά τους.

Το έμπειρο και ικανό προσωπικό έχει υψηλή ζήτηση στον κλάδο της ενέργειας και ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αντιμετωπίζουν σημαντικό ανταγωνισμό στις αγορές που δραστηριοποιούνται όσον αφορά την προσέλκυση προσωπικού αυτού του είδους. Η αδυναμία τους να προσλαμβάνουν, να εκπαιδεύουν ή να διατηρούν επαρκή αριθμό έμπειρων, ικανών και αξιόπιστων στελεχών με τα κατάλληλα επαγγελματικά προσόντα, ειδικά σε θέσεις ανώτερων και μεσαίων στελεχών ή να προσλαμβάνουν εξειδικευμένο επαγγελματικό και τεχνικό προσωπικό με τον ίδιο ρυθμό που αναπτύσσονται, θα μπορούσε να έχει σημαντικές δυσμενείς επιπτώσεις στον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία, τα αποτελέσματά τους και τη χρηματοοικονομική τους θέση.

### **Κίνδυνος από ενδεχόμενες απεργιακές κινητοποιήσεις**

Οι περισσότεροι εργαζόμενοι του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας είναι μέλη συνδικαλιστικών οργανώσεων. Αν και οι οργανώσεις αυτές θεωρούνται ισχυρές και με πολιτική επιρροή, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία θεωρούν ότι οι σχέσεις τους με τα σωματεία είναι σε γενικές γραμμές καλές, παρά ορισμένες αξιώσεις υπαλλήλων και συνταξιούχων εναντίον τους καθώς και περιστασιακές απεργίες. Ωστόσο, δεν υπάρχει καμία εγγύηση ότι οι ομαλές σχέσεις θα συνεχιστούν στο μέλλον. Από καιρό σε καιρό οι εργαζόμενοι μπορεί να προβούν σε απεργιακές κινητοποιήσεις που ενδέχεται να διαταράξουν τις δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, γεγονός που μπορεί να έχει σημαντικές αρνητικές επιπτώσεις στις επιχειρηματικές δραστηριότητες, τη χρηματοοικονομική θέση και τα αποτελέσματά τους.

### **Κίνδυνοι που σχετίζονται με την ασφάλεια των 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, διακοπών ρεύματος, κακόβουλων κυβερνοεπιθέσεων 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, όπως ο καθορισμός και η συνεχής ενημέρωση των σχετικών πολιτικών και των προτύπων και η κάλυψη των συστημάτων πληροφορικής με συμβόλαια συντήρησης.

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία πιστεύουν ότι επί του παρόντος διαθέτουν επαρκείς πολιτικές και διαδικασίες ασφάλειας για την κάλυψη των κινδύνων σχετικά με τη λειτουργία και συντήρηση της υποδομής πληροφορικής και εκτελούνται τακτικοί έλεγχοι για την ασφάλεια των συστημάτων τους. Παρά ταύτα, δεν διασφαλίζεται ότι θα είναι σε θέση να προλαμβάνουν έγκαιρα αστοχίες τεχνικής φύσης ή παραβιάσεις ασφάλειας ή κακόβουλες κυβερνοεπιθέσεις 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 διαταράξουν τις δραστηριότητές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας ή να βλάψουν τη φήμη τους και να έχουν ουσιαστικές δυσμενείς επιπτώσεις στις εργασίες τους.

## **Κίνδυνοι που σχετίζονται με την κλιματική αλλαγή.**

Η κλιματική αλλαγή και η κοινωνική και πολιτική ανταπόκριση σε αυτήν μπορεί να έχουν σημαντικό αντίκτυπο στις επιχειρηματικές δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας. Σύμφωνα με τις κατευθυντήριες γραμμές που εκδόθηκαν από την «Ειδική Ομάδα για τη δημοσιοποίηση χρηματοοικονομικών πληροφοριών σχετικά με το κλίμα», την ειδική ομάδα που συγκροτήθηκε από το συμβούλιο χρηματοοικονομικής σταθερότητας της ομάδας G20 για να αναπτύξει ένα εθελοντικό πλαίσιο προκειμένου οι εταιρείες να συζητήσουν τον οικονομικό αντίκτυπο των κινδύνων και των ευκαιριών που σχετίζονται με το κλίμα, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία διακρίνουν δύο μεγάλες κατηγορίες κινδύνων που σχετίζονται με την κλιματική αλλαγή: α) κινδύνους που σχετίζονται με τη μετάβαση σε μια οικονομία χαμηλότερου ανθρακικού αποτυπώματος και β) κινδύνους που σχετίζονται με τις φυσικές επιπτώσεις της κλιματικής αλλαγής.

Οι κίνδυνοι που σχετίζονται με τη μετάβαση σε μια οικονομία χαμηλότερου ανθρακικού αποτυπώματος, περιλαμβάνουν κινδύνους που σχετίζονται με την υιοθέτηση στρατηγικών και αποφάσεων για την πρόληψη και τον μετριασμό της επίδρασης της κλιματικής αλλαγής, όπως η θέσπιση ρυθμιστικών κινήτρων και κυρώσεων, συστήματα τιμολόγησης άνθρακα, λύσεις ενεργειακής απόδοσης, καθώς και προϊόντα και υπηρεσίες χαμηλού ανθρακικού αποτυπώματος. Η εφαρμογή πολιτικών για την προώθηση της μείωσης της χρήσης του άνθρακα ενδέχεται να επηρεάσει σημαντικά τις λειτουργίες και την αξία των θερμοηλεκτρικών σταθμών παραγωγής Η/Ε του Ομίλου. Ενώ εφαρμόζεται ενεργά η στρατηγική για απολιγνιτοποίηση, η ανάπτυξη των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας του Ομίλου είναι ακόμη στα σπάργανα και για το λόγο αυτό ο Όμιλος παραμένει εξαρτημένος από τις συμβατικές μονάδες παραγωγής για το μεγαλύτερο όγκο παραγωγής Η/Ε. Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία πιστεύουν ότι διαθέτουν τη μεγαλύτερη σειρά έργων ΑΠΕ στην Ελλάδα, συνολικού ύψους άνω των 6,0 GW, μέρος του οποίου θα εγκαινιαστεί σε εξαντλημένα λιγνιτικά πεδία, σε μεγάλο βαθμό παράλληλα με την απόσυρση ουσιαστικά όλου του ενεργητικού λιγνιτικής παραγωγής. Αναμένεται ότι περίπου 1,3 GW αυτής της σειράς έργων θα έχει τεθεί σε εμπορική λειτουργία έως το 2023, με τη συνολική ισχύ των ΑΠΕ να φτάνει τα 1,5 GW (συμπεριλαμβανομένων των υφιστάμενων 0,2 GW) μέχρι το τέλος του 2023. Το μεγαλύτερο μέρος αυτής της νέας παραγωγικής ισχύος θα προέρχεται από ηλιακή ενέργεια, και το υπόλοιπο από αιολική, υδροηλεκτρική και άλλες ανανεώσιμες τεχνολογίες. Εάν ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δεν επιτύχουν την ανάπτυξη αυτής της σειράς έργων ΑΠΕ, θα αντιμετωπίσουν προκλήσεις από το αναμενόμενο εχθρικό (απέναντι σε πιο παραδοσιακές εταιρείες κοινής ωφέλειας με υψηλό ανθρακικό αποτύπωμα) ρυθμιστικό περιβάλλον και ισχυρό ανταγωνισμό από πιο «πράσινους» και πιο σύγχρονους παραγωγούς Η/Ε.

Οι κίνδυνοι που σχετίζονται με τις φυσικές επιπτώσεις της κλιματικής αλλαγής περιλαμβάνουν κινδύνους που προκαλούνται από αλλαγές στις μέσες θερμοκρασίες, που ενδέχεται να επηρεάσουν σημαντικά τη ζήτηση Η/Ε και αλλαγές στις υδρολογικές συνθήκες, γεγονός που θα είχε αντίκτυπο στην υδροηλεκτρική παραγωγή καθώς και την ψύξη και απόδοση των θερμοηλεκτρικών σταθμών παραγωγής Η/Ε του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, και/ή αλλαγές στο μοτίβο των ανέμων και την ηλιακή ακτινοβολία, που ενδέχεται να επηρεάσουν την παραγωγή και τα έσοδα από σταθμούς παραγωγής Η/Ε μέσω ανανεώσιμων πηγών ενέργειας (από αιολική και ηλιακή ενέργεια). Η αυξημένη επίπτωση ακραίων καιρικών φαινομένων που προκαλούνται από την κλιματική αλλαγή θα μπορούσε επίσης να επηρεάσει σημαντικά την παραγωγή Η/Ε από συμβατικούς σταθμούς ή από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, καθώς και την ανθεκτικότητα και την απόδοση του Δικτύου Διανομής. Ενώ ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία παρακολουθούν και αξιολογούν τακτικά αυτούς τους κινδύνους και ανταποκρίνονται σε αυτούς τόσο σε επίπεδο Διοίκησης όσο και σε επίπεδο Διοικητικού Συμβουλίου, ενδέχεται να μην είναι σε θέση να προβλέψουν, να μετριάσουν ή να προσαρμοστούν στις μεσοπρόθεσμες ή μακροπρόθεσμες φυσικές αλλαγές που σχετίζονται με ορισμένους κινδύνους από την κλιματική αλλαγή, που ενδέχεται να επηρεάσουν αρνητικά τη χρηματοοικονομική θέση, τις δραστηριότητες και τα αποτελέσματά τους.



## **Κίνδυνοι που σχετίζονται με το ρυθμιστικό και νομικό πλαίσιο**

### **Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία υπόκεινται σε ένα περίπλοκο και αβέβαιο ρυθμιστικό πλαίσιο στην Ελλάδα και την ΕΕ.**

Οι νόμοι, οι κανονισμοί και οι πολιτικές του Ελληνικού Κράτους και της ΕΕ επηρεάζουν την επιχειρηματική δραστηριότητα, τη χρηματοοικονομική θέση και τα οικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας. Το ρυθμιστικό πλαίσιο για την ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας έχει αλλάξει σημαντικά, ως αποτέλεσμα της εφαρμογής ρυθμιστικών και νομικών μεταρρυθμίσεων που αποσκοπούν στην απελευθέρωση και την ενίσχυση του ανταγωνισμού στην ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Η Ευρωπαϊκή Επιτροπή παρακολουθεί το Ελληνικό κράτος για να διασφαλίσει ότι το ελληνικό ρυθμιστικό καθεστώς και η αγορά ηλεκτρικής ενέργειας συμμορφώνονται με τις ισχύουσες Οδηγίες για την ηλεκτρική ενέργεια, καθώς και άλλους νόμους και κανονισμούς της ΕΕ. Η Ευρωπαϊκή Επιτροπή και άλλα θεσμικά όργανα της ΕΕ, μαζί με τα εθνικά δικαστήρια, επιβάλλουν επίσης Ευρωπαϊκούς κανόνες για τον ανταγωνισμό, το περιβάλλον και άλλους κανονισμούς. Η Ευρωπαϊκή Επιτροπή μπορεί να υιοθετήσει συμπληρωματικούς κανονισμούς ανά πάσα στιγμή και οι ελληνικοί νόμοι και κανονισμοί ενδέχεται να αλλάξουν στο μέλλον, σε συμμόρφωση με τις αποφάσεις των θεσμικών οργάνων της ΕΕ αναφορικά με τις σχετικές οδηγίες, νόμους και κανονισμούς. Οποιαδήποτε τέτοια ενέργεια ή αλλαγές από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή μπορεί επίσης να οδηγήσει στην αναστολή ορισμένων προνομίων που ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία είχαν λάβει στο παρελθόν, όπως η απαλλαγή από διαδικασίες αναγκαστικής εκτέλεσης ή ασφαλιστικά μέτρα έναντι των περιουσιακών στοιχείων ή των εγκαταστάσεων σε σχέση με την εκτέλεση δραστηριοτήτων εξόρυξης λιγνίτη και παραγωγής, διανομής, εμπορίας και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας. Επιπλέον, οι μελλοντικές αλλαγές στις πολιτικές της ΕΕ ή της Ελλάδας, συμπεριλαμβανομένης, για παράδειγμα, της εκτίμησης ότι υπάρχει ανεπαρκής απελευθέρωση ή ανταγωνισμός στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, ενδέχεται να επηρεάσουν μελλοντικά το ρυθμιστικό πλαίσιο. Οι πιθανές τροποποιήσεις του ρυθμιστικού και νομοθετικού πλαισίου που διέπουν την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και οι αποφάσεις της ΡΑΕ που αφορούν τη ρύθμιση και τη λειτουργία της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας εν γένει, καθώς και τυχόν αναδιάρθρωση ή άλλες αλλαγές στις δραστηριότητές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας με γνώμονα το ρυθμιστικό πλαίσιο, μπορεί να έχουν πολύ δυσμενείς επιπτώσεις στις δραστηριότητες, τη χρηματοοικονομική θέση και τα αποτελέσματά τους.

Εκτός από αυτούς τους κινδύνους, το ελληνικό σύστημα ηλεκτρικής ενέργειας και η αγορά βρίσκονται εν μέσω ευρύτερων εξελίξεων, καθώς το ρυθμιστικό τοπίο στην Ευρώπη υπόκειται σε αλλαγές, οι οποίες σχετίζονται με την προώθηση της ολοκλήρωσης των ευρωπαϊκών αγορών ηλεκτρικής ενέργειας, την ενίσχυση του ανταγωνισμού στις αγορές ενέργειας, την ανάπτυξη ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, τον περιορισμό της χρήσης στερεών ορυκτών καυσίμων στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, την παροχή στους καταναλωτές βιώσιμων εναλλακτικών λύσεων και γενικά την προώθηση επενδύσεων βιώσιμης ενέργειας. Ως εκ τούτου, αναμένεται ότι το ρυθμιστικό πλαίσιο της ελληνικής αγοράς ενέργειας θα συνεχίσει να εξελίσσεται υπό το φως των συνεχιζόμενων Ευρωπαϊκών και εθνικών εξελίξεων, αποφάσεων και κανονισμών. Τυχόν πιθανές τροποποιήσεις και προσαρμογές στο ισχύον κανονιστικό και νομοθετικό πλαίσιο, το οποίο θα περιόριζε τις επιχειρηματικές δραστηριότητες ή θα οδηγούσε σε ανεπαρκή απελευθέρωση της αγοράς, θα μπορούσε να έχει σημαντική αρνητική επίδραση στις επιχειρηματικές δραστηριότητες, τη χρηματοοικονομική θέση και στα αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Συγκεκριμένα, συζητούνται στην ΕΕ οι ακόλουθες βασικές νομοθετικές προτάσεις:

- Εφαρμογή του σχεδίου Πράσινης Συμφωνίας της ΕΕ
- Φορολογία Ενεργειακών Προϊόντων και Ηλεκτρικής Ενέργειας

- Διατάξεις σχετικά με το «Just Transition Fund» (Ταμείο Δίκαιης Μετάβασης)
- Ευρωπαϊκό Ρυθμιστικό Πλαίσιο για τη Βιώσιμη Χρηματοδότηση

Ως εταιρεία παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, η ΔΕΗ υπόκειται στο ρυθμιστικό πλαίσιο και τις απαιτήσεις που ορίζονται από τις ισχύουσες ρυθμιστικές και διοικητικές αρχές, όπως η ΡΑΕ. Ενόψει του ρόλου της ως εταιρεία παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, οι καθημερινές της δραστηριότητες εκ φύσεως συνεπάγονται συχνές επικοινωνίες και αλληλεπιδράσεις με τη ΡΑΕ, με σκοπό τη διασφάλιση της συμμόρφωσής της με το ρυθμιστικό καθεστώς που εφαρμόζεται στις δραστηριότητές της κατά καιρούς. Δεδομένων των αυξημένων ανθρώπινων, τεχνικών και οικονομικών πόρων που απαιτούνται για την ανταπόκριση σε αποφάσεις της ΡΑΕ ή άλλων εθνικών ή διεθνών οργανισμών, ειδικά επειδή τέτοιες αποφάσεις ενδέχεται να μην λαμβάνουν υπόψη όλους τους σχετικούς παράγοντες που θα μπορούσαν να έχουν αβέβαιες συνέπειες στις δραστηριότητές και τις λειτουργίες της, η Μητρική Εταιρεία δεν είναι σε θέση να παράσχει καμία διαβεβαίωση ότι θα είναι ανά πάσα στιγμή σε θέση να ικανοποιήσει πλήρως και έγκαιρα τις ρυθμιστικές, περιβαλλοντικές, οικονομικές και οποιεσδήποτε άλλες απαιτήσεις επιβάλλει ο Ρυθμιστής.

**Αβέβαιες ή απροσδόκητες αποφάσεις κυβερνητικών ή ρυθμιστικών αρχών θα μπορούσαν να έχουν σημαντικό αρνητικό αντίκτυπο στις δραστηριότητες, τα αποτελέσματα και τη χρηματοοικονομική θέση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.**

Οι δραστηριότητές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας υπόκεινται σε εκτενές και περίπλοκο ρυθμιστικό πλαίσιο, μεγάλο μέρος του οποίου ενδέχεται να είναι ανοιχτό σε ερμηνεία και υποκειμενική εφαρμογή από πολλά εθνικά και διεθνή ιδρύματα, καθώς και από ρυθμιστικές και διοικητικές αρχές. Το ρυθμιστικό πλαίσιο επηρεάζει πολλούς τομείς της επιχείρησης, συμπεριλαμβανομένων των πηγών παραγωγής ενέργειας, της συνολικής δομής της αγοράς ενέργειας, της κατασκευής και της λειτουργίας εγκαταστάσεων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, του εμπορίου ενεργειακών αγαθών και χρηματοοικονομικών παραγώγων, των κανόνων συμπεριφοράς της αγοράς, του παρόντος ή του μελλοντικού χονδρεμπορικού ή λιανεμπορικού ανταγωνισμού και γενικά θεμάτων υγείας και ασφάλειας και περιβάλλοντος. Αυτοί οι κανόνες και οι πολιτικές έχουν επηρεάσει και ενδέχεται να συνεχίσουν να επηρεάζουν τις δραστηριότητες της Μητρικής Εταιρείας και τυχόν αλλαγές στη νομοθεσία ή τους κανονισμούς, ή στις αποφάσεις κυβερνητικών φορέων ή ρυθμιστικών αρχών θα μπορούσαν να επηρεάσουν αρνητικά τις δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Υπάρχουν επίσης εγγενείς κίνδυνοι, οι κυβερνητικές ή ρυθμιστικές αρχές να ερμηνεύσουν ή να εφαρμόσουν νόμους και κανονισμούς με τρόπο που η επιχείρηση δεν περιμένει ή δεν συμφωνεί. Στο παρελθόν, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν αμφισβητήσει αρνητικές ή δυσμενείς αποφάσεις διοικητικών, ρυθμιστικών και δικαστικών αρχών και ενδέχεται να αποτελέσουν αντικείμενο αντιδικιών με αρμόδιες αρχές για παρόμοια θέματα στο μέλλον. Οι δυσμενείς ρυθμιστικές αποφάσεις ή οι ερμηνείες μπορεί να έχουν αβέβαιες και απροσδόκητες συνέπειες στον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία και τις δραστηριότητές τους, οι οποίες, με τη σειρά τους, θα μπορούσαν να έχουν σημαντικές δυσμενείς επιπτώσεις στην επιχειρηματική δραστηριότητα, τα αποτελέσματα και τη χρηματοοικονομική θέση τους.

**Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία υπόκεινται σε κανονιστικές παρεμβάσεις ή/και διαδικασίες που σχετίζονται με τη θέση και το μερίδιό τους σε μια πρώην μονοπωλιακή αγορά.**

Λαμβάνοντας υπόψη την ταυτόχρονη αρμοδιότητα της ΕΕ και των κρατών μελών στη διαμόρφωση της ενεργειακής πολιτικής και στην απελευθέρωση του ενεργειακού τομέα σε μια ενοποιημένη αγορά σε ολόκληρη την ΕΕ, την τελευταία δεκαετία ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν υπαχθεί σε ορισμένες ρυθμιστικές παρεμβάσεις ή/και διαδικασίες που κινήθηκαν από τις Ευρωπαϊκές ρυθμιστικές αρχές ή/και το Ελληνικό Κράτος όσον αφορά, μεταξύ άλλων, τη μείωση του μεριδίου αγοράς στη

χονδρεμπορική αγορά προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και τη θέση τους ως του μοναδικού κατοποποιημένου παραγωγού και προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας με αποκλειστική πρόσβαση σε ορισμένους τύπους παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως ο λιγνίτης.

Η ισχύουσα νομοθεσία προβλέπει ότι το μερίδιο αγοράς τόσο στην παραγωγή (συν τις εισαγωγές) όσο και στις αγορές εφοδιασμού στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα θα είχε μειωθεί κάτω από 50,0% έως το τέλος του 2019. Ενώ έχει επιτευχθεί η επιβεβλημένη μείωση του μεριδίου αγοράς παραγωγής εντός αυτού του χρονικού πλαισίου, το μερίδιο στην προμήθεια Η/Ε παρέμεινε στο 63,81% στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα κατά την 30 Ιουνίου 2021. Αν και η Ευρωπαϊκή Επιτροπή έχει αναγνωρίσει, στην έκθεση αυξημένης επιτήρησης της Ελλάδας του Νοεμβρίου 2020, μια συνεχιζόμενη πτωτική τάση αυτού του μεριδίου, δεν έχει υπάρξει καμία εκτίμηση από την Ελληνική Επιτροπή Ανταγωνισμού ως προς τη σκοπιμότητα αυτών των στόχων και το χρονοδιάγραμμα, όπως αρχικά προβλέφθηκε από το Νόμο 4336/2015 αλλά δεν διευκρινίζεται περαιτέρω στον επόμενο Νόμο 4389/2016, και πιστεύουμε ότι ένα σημαντικό τμήμα της αγοράς προμήθειας Η/Ε μπορεί να μην επηρεαστεί καθόλου στην πράξη από το άνοιγμα, δεδομένων των δυσκολιών που παρουσιάζουν σε όρους κερδοφορίας και συνέπειας πληρωμών ορισμένα τμήματα της λιανικής αγοράς. Ως αποτέλεσμα, δεν μπορεί να υπάρξει διαβεβαίωση ότι θα επιτευχθεί η μείωση του μεριδίου στην αγορά προμήθειας κάτω του 50,0% και να αποκλειστεί το ενδεχόμενο, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία, να υποβληθούν εξ' αιτίας αυτού σε περαιτέρω διαρθρωτικά, οικονομικά ή άλλα μέτρα και/ή να τους επιβληθούν πρόστιμα, εάν διαπιστωθεί ότι δεν επετεύχθη έγκαιρα η μείωση του μεριδίου αγοράς προμήθειας ή η συμμόρφωση με τέτοια μέτρα. Εάν συμβεί κάτι τέτοιο, οι δραστηριότητες, η χρηματοοικονομική θέση και τα αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας θα μπορούσαν να επηρεαστούν αρνητικά.

Έχουν υπάρξει αρκετές ρυθμιστικές παρεμβάσεις σχετικά με την αποκλειστική πρόσβαση της ΔΕΗ Α.Ε. στο λιγνίτη. Ως αποτέλεσμα της καταδικαστικής για την Ελλάδα απόφασης σχετικά με την αποκλειστικότητα επί του λιγνίτη, η οποία εκκρεμεί από το 2008, η Ελληνική κυβέρνηση επιδίωξε την απόσυρση της ΔΕΗ Α.Ε. από ορισμένους σταθμούς παραγωγής με καύσιμο το λιγνίτη, κάτι που εγκαταλείφθηκε στις 18 Ιουλίου 2019. Μετά τις πρόσφατες συζητήσεις μεταξύ του Ελληνικού Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας και της Γενικής Διεύθυνσης Ανταγωνισμού της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (ΕΕ) αναφορικά με τα ένδικα μέσα για το ως άνω ζήτημα, ανακοινώθηκε από την ΕΕ με δελτίο τύπου της 10<sup>ης</sup> Σεπτεμβρίου 2021, ότι έγιναν αποδεκτά, και νομικά δεσμευτικά, τα μέτρα (δεσμεύσεις) που πρότεινε η Ελληνική Δημοκρατία στην ΕΕ την 1<sup>η</sup> Σεπτεμβρίου 2021, για την επανόρθωση της στρέβλωσης που δημιουργήθηκε από την αποκλειστική πρόσβαση της ΔΕΗ στη λιγνιτική ηλεκτροπαραγωγή. Με βάση τις ως άνω δεσμεύσεις η ΔΕΗ Α.Ε. οφείλει να πωλήσει σε οργανωμένα Χρηματιστήρια ενεργειακών παραγώγων – και συγκεκριμένα στο ΕΧΕ (Ελλάδας) και στο ΕΕΧ (Γερμανίας) - τριμηνιαία προθεσμιακά προϊόντα ηλεκτρικής ενέργειας, σε τιμές που θα προκύπτουν από την ελεύθερη διαπραγμάτευση των εν λόγω προθεσμιακών προϊόντων στα ως άνω Χρηματιστήρια, για την περίοδο από το 4<sup>ο</sup> τρίμηνο 2021 έως και την απόσυρση των λιγνιτικών μονάδων (ως το τέλος του 2023 ή, υπό προϋποθέσεις, ως το τέλος του 2024 το αργότερο). Λόγω του σχεδίου απόσυρσης του λιγνίτη και της τιμολόγησης των προθεσμιακών συμβάσεων με βάση την ελεύθερη Χρηματιστηριακή διαπραγμάτευση, οι δραστηριότητες, η χρηματοοικονομική θέση και τα αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας δεν αναμένεται να επηρεαστούν ουσιωδώς από τα παραπάνω μέτρα. Ωστόσο, δεν μπορεί να υπάρξει διαβεβαίωση ότι η επίσημη απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής και ο ελληνικός νόμος που θα θέσουν σε ισχύ αυτές τις δεσμεύσεις δεν θα περιλαμβάνουν και άλλους παράγοντες, υποχρεώσεις ή διαδικασίες που ενδέχεται να έχουν δυσμενείς επιπτώσεις στις χονδρεμπορικές δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Το Φεβρουάριο του 2017, η Γενική Διεύθυνση Ανταγωνισμού της Ευρωπαϊκής Επιτροπής ξεκίνησε μια έρευνα για πιθανή κατάχρηση της δεσπόζουσας θέσης της ΔΕΗ Α.Ε. στη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με το άρθρο 102 ΣΛΕΕ, η οποία βρίσκεται σε εξέλιξη. Όσον αφορά αυτήν την έρευνα, η ΓΔ Ανταγωνισμού έχει στείλει τρεις σειρές επίσημων «Αιτημάτων Πληροφοριών» στη ΔΕΗ Α.Ε. μέχρι στιγμής, μία τον Ιανουάριο του 2019, μία το Νοέμβριο του 2020 και μια τον Ιούνιο

2021. Οι δύο πρώτες έχουν απαντηθεί δεόντως και εμπροθέσμως από τη ΔΕΗ Α.Ε. ενώ η τρίτη βρίσκεται υπό επεξεργασία προς απάντηση και επίσης πρόκειται να απαντηθεί εμπρόθεσμα. Δεν υπάρχει καμία οριστική ένδειξη ως προς το χρονοδιάγραμμα αυτής της έρευνας, και δεν υπάρχει καμία εγγύηση σχετικά με την έκβαση της ή/και τη δυνατότητα επέκτασης του πεδίου της έρευνας σε άλλα τμήματα της αγοράς, όπως είναι η λιανεμπορία. Σε περίπτωση που η ΓΔ Ανταγωνισμού αποφασίσει ότι υπάρχει παράβαση της νομοθεσίας περί ανταγωνισμού, τότε ενδέχεται να επιβάλει κυρώσεις ή/και ένδικα μέσα που μπορεί να έχουν σημαντικά δυσμενείς επιπτώσεις στις επιχειρηματικές δραστηριότητες, τη χρηματοοικονομική θέση και τα αποτελέσματά του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

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

Εφόσον το Ελληνικό Δημόσιο κατέχει, άμεσα ή έμμεσα, τουλάχιστον το 51,0% του μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΗ Α.Ε., θα συνεχίσει, από ορισμένες απόψεις, να ανήκει στις εταιρείες του δημόσιου τομέα στην Ελλάδα. Ως εταιρεία του δημόσιου τομέα, θα υπάγεται σε ορισμένους νόμους και κανονισμούς που ισχύουν γενικά για εταιρείες του δημόσιου τομέα στην Ελλάδα και που επηρεάζουν ορισμένες πτυχές της δραστηριότητάς αυτής και του Ομίλου, οι οποίοι όμως δεν ισχύουν για τους τρέχοντες ανταγωνιστές τους και δεν είναι πιθανό να ισχύσουν και για μελλοντικούς ανταγωνιστές, και οι οποίοι νόμοι ενδέχεται να έχουν σημαντική αρνητική επίπτωση στα αποτελέσματα και επίσης να επηρεάσουν τη λειτουργική τους ευελιξία. Δεν μπορεί να παρασχεθεί καμία διαβεβαίωση ότι ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δεν θα συνεχίσουν να υπάγονται σε τέτοιους νόμους και κανονισμούς.

Επιπλέον, ορισμένες από τις λειτουργίες και ορισμένες από τις εμπορικές αποφάσεις του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, έχουν επηρεαστεί και πιθανότατα θα εξακολουθήσουν να επηρεάζονται από τους πολιτικούς και οικονομικούς στόχους της ελληνικής κυβέρνησης που συμμετέχει στο μετοχικό κεφάλαιο μέσω του Ταμείου Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας του Δημοσίου Α.Ε. («ΤΑΙΠΕΔ») και της Ελληνικής Εταιρείας Συμμετοχών και Περιουσίας Α.Ε. («ΕΕΣΥΠ») με συνολική συμμετοχή 51,1%. Όντας έμμεσος μέτοχος πλειοψηφίας, το Ελληνικό Δημόσιο μπορεί να καθορίσει την εταιρική διακυβέρνηση και να περιορίσει τη λειτουργική ευελιξία του Ομίλου. Παρά την ψήφιση του νόμου 4643/2019 που ήρε ορισμένες εξουσίες του Ελληνικού Δημοσίου και επέτρεψε περισσότερη ευελιξία στον Όμιλο για να σχεδιάσει τις δικές του πολιτικές πρόσληψης, συμπεριλαμβανομένης της χρήσης κινήτρων για την προσέλκυση στελεχών από τον ιδιωτικό τομέα και της ανάπτυξης δικών του μεθόδων προμηθειών και εισήγαγε νέες δικλίδες ασφαλείας εταιρικής διακυβέρνησης (όπως η ενίσχυση του ρόλου της Επιτροπής Ελέγχου), το Ελληνικό Δημόσιο μπορεί ακόμη να ασκεί τα δικαιώματά του ως μέτοχος προκειμένου να ασκήσει επιρροή στον Όμιλο και την Μητρική Εταιρεία, πράγμα που τελικά μπορεί να περιορίσει τη λειτουργική τους ευελιξία.

Συγκεκριμένα, το Ελληνικό Δημόσιο ασκεί έμμεσα τα δικαιώματά του ως μέτοχος σύμφωνα με το ελληνικό εταιρικό δίκαιο και το Καταστατικό της ΔΕΗ Α.Ε. (που θεσπίστηκε σύμφωνα με το Προεδρικό Διάταγμα 333/2000, όπως τροποποιήθηκε και ισχύει). Το Ελληνικό Δημόσιο ασκεί σημαντική επιρροή στη ΔΕΗ Α.Ε. και είναι σε θέση να περιορίσει την ικανότητά της να αναλαμβάνει ορισμένες ενέργειες, συμπεριλαμβανομένων εκείνων που σύμφωνα με την ελληνική νομοθεσία και το Καταστατικό της ΔΕΗ Α.Ε. απαιτούν ειδική απαρτία και πλειοψηφία, δηλαδή απαρτία τουλάχιστον 50,0% (ή 20,0% σε περίπτωση επαναληπτικής γενικής συνέλευσης) και την έγκριση των δύο τρίτων των μετόχων που εκπροσωπούνται στη γενική συνέλευση, επιτρέποντας έτσι στην ΕΕΣΥΠ και στο ΤΑΙΠΕΔ και, έμμεσα, στο Ελληνικό Δημόσιο, να αποφασίζουν για τέτοια θέματα της ημερήσιας διάταξης. Αυτά τα θέματα περιλαμβάνουν: (i) την αλλαγή της εθνικότητας της Εταιρείας, (ii) την τροποποίηση του επιχειρηματικού πεδίου της Εταιρείας, (iii) την έγκριση έκδοσης μετατρέψιμων ομολογιών, (iv) οποιαδήποτε αύξηση των υποχρεώσεων των μετόχων της Εταιρείας, (v) οποιαδήποτε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας, εξαιρουμένης της αύξησης κεφαλαίου μέσω κεφαλαιοποίησης αποθεματικών ή εάν άλλως προβλέπεται από το νόμο, (vi) οποιαδήποτε αλλαγή στον τρόπο διανομής των κερδών, (vii) τυχόν περιορισμός ή εξάλειψη του δικαιώματος προτίμησης των μετόχων που

παρέχεται σε περίπτωση αύξησης κεφαλαίου, η οποία δεν πραγματοποιείται με συνεισφορά σε είδος ή έκδοση μετατρέψιμων ομολόγων, (viii) οποιαδήποτε συγχώνευση, διαίρεση, μετατροπή, αναβίωση, παράταση διάρκειας ή διάλυση της Εταιρείας, (ix) η χορήγηση ή ανανέωση οποιωνδήποτε εξουσιών του Διοικητικού Συμβουλίου σε σχέση με οποιαδήποτε αύξηση κεφαλαίου ή έκδοση μετατρέψιμων ομολογιακών δανείων, (x) οποιαδήποτε μείωση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας, με ορισμένες εξαιρέσεις, και (xi) την τροποποίηση του αντίστοιχου άρθρου του Καταστατικού ή όπως προβλέπεται διαφορετικά από την ισχύουσα νομοθεσία.

Το Καταστατικό της ΔΕΗ Α.Ε. προβλέπει ότι ορισμένες αποφάσεις που υποβάλλονται σε ψηφοφορία των μετόχων, λαμβάνονται με απλή πλειοψηφία σε οποιαδήποτε γενική συνέλευση των μετόχων. Οι αποφάσεις που υπόκεινται σε απλή πλειοψηφία περιλαμβάνουν: εκλογή μελών του Διοικητικού Συμβουλίου και του Διευθύνοντος Συμβούλου, διανομή ετήσιων κερδών και έγκριση ετήσιων οικονομικών καταστάσεων. Επιπλέον, όσον αφορά την εκλογή των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου, ένα από τα μέλη προτείνεται από τον Υπουργό Οικονομικών στην ΕΕΣΥΠ, και τα άλλα μέλη προτείνονται από μία επιτροπή υποψηφιοτήτων της ΕΕΣΥΠ, η οποία αποτελείται από μέλη του διοικητικού συμβουλίου της ΕΕΣΥΠ. Ο ελέγχων μέτοχος (εκτός από τις προαναφερθείσες αποφάσεις) μπορεί επίσης να επηρεάσει μια σειρά σημαντικών ενεργειών, συμπεριλαμβανομένων των τροποποιήσεων του Καταστατικού της ΔΕΗ Α.Ε.

Ο έλεγχος της ΕΕΣΥΠ και του ΤΑΙΠΕΔ στην επιχείρηση διενεργείται σύμφωνα με τους σκοπούς που περιγράφονται παραπάνω και, σε αυτό το πλαίσιο, δεν μπορεί να υπάρξει διαβεβαίωση ότι δεν θα υποστεί στο μέλλον επιρροή από το Ελληνικό Δημόσιο προκειμένου να αναλάβει υποχρεώσεις που αντικατοπτρίζουν τις πολιτικές της ελληνικής κυβέρνησης, ιδίως όσον αφορά τη ρύθμιση της ενέργειας. Η συμμόρφωση με αυτές τις πολιτικές θα μπορούσε να επηρεάσει σημαντικά τα λειτουργικά έξοδα και τις κεφαλαιουχικές δαπάνες, οι οποίες με τη σειρά τους θα μπορούσαν να έχουν σημαντική αρνητική επίδραση στην επιχειρηματική δραστηριότητα, στα αποτελέσματα, στη χρηματοοικονομική θέση, στην κερδοφορία και στις ταμιακές ροές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

### **Κίνδυνοι Αδειοδοτικών Δικαιωμάτων**

Οι εργασίες εξόρυξης, παραγωγής, διανομής και εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας απαιτούν διάφορες εγκρίσεις διοικητικών αρχών, σε τοπικό, περιφερειακό και εθνικό επίπεδο. Οι διαδικασίες απόκτησης και ανανέωσης αυτών των εγκρίσεων μπορεί να είναι χρονοβόρες και περίπλοκες. Επιπλέον, οι προϋποθέσεις για τη λήψη τέτοιων εγκρίσεων υπόκεινται σε αλλαγές που μπορεί να μην είναι απολύτως προβλέψιμες. Ως αποτέλεσμα, ενδέχεται ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία να επιβαρυνθούν με σημαντικές δαπάνες προκειμένου να συμμορφωθούν με τις απαιτήσεις για τη λήψη ή την ανανέωση αυτών των εγκρίσεων. Επιπλέον, η αποτυχία απόκτησης ή ανανέωσης των απαραίτητων αδειών ενδέχεται να οδηγήσει στη διακοπή ορισμένων δραστηριοτήτων τους, συμπεριλαμβανομένης και της δυνατότητάς τους να λαμβάνουν χρηματοδότηση για τις δραστηριότητές τους.

Επιπλέον, αυτές οι άδειες αφού χορηγηθούν ή οι υπάρχουσες άδειες, αφού ανανεωθούν, μπορεί, για παράδειγμα, να έχουν πιο αυστηρούς περιβαλλοντικούς όρους που θα απαιτούν επιπρόσθετες και πιθανώς απρόβλεπτες δαπάνες, οι οποίες μπορεί να έχουν σημαντική επίπτωση στη χρηματοοικονομική απόδοση και τις ταμιακές ροές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας. Οι καθυστερήσεις, το υψηλό κόστος ή η αναστολή των βιομηχανικών δραστηριοτήτων τους λόγω της αδυναμίας τους να αποκτήσουν, να διατηρήσουν ή να ανανεώσουν εγκρίσεις, μπορεί επίσης να έχουν αρνητικό αντίκτυπο στις επιχειρηματικές δραστηριότητες και την κερδοφορία του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας. Επιπλέον, συχνά επενδύουν πόρους σε έργα ή δραστηριότητες πριν τη λήψη των απαραίτητων αδειών, ιδίως σε σχέση με μελέτες σκοπιμότητας και περιβαλλοντικές μελέτες, είναι δυνατόν, ωστόσο, να ακυρώσουν ένα έργο ή να αποσυρθούν από δραστηριότητες εάν δεν είναι σε θέση να λάβουν τις απαραίτητες άδειες. Οποιαδήποτε αδυναμία απόκτησης, συντήρησης, ανανέωσης ή επέκτασης όλων των διοικητικών εγκρίσεων που απαιτούνται για την υλοποίηση των

επιχειρηματικών δραστηριοτήτων τους και την εκτέλεση της στρατηγικής τους, θα μπορούσε να έχει σημαντική αρνητική επίδραση στον επιχειρηματικό, στρατηγικό και οικονομικό τους σχεδιασμό, στα αποτελέσματα, στη χρηματοοικονομική θέση και στις ταμιακές ροές τους.

Επιπλέον, οι δραστηριότητες της ΔΕΗ και του ΔΕΔΔΗΕ ρυθμίζονται από τη νομοθεσία που αφορά τις Αγορές Ενέργειας και απαιτούν τη λήψη αδειοδότησης από τη ΡΑΕ. Το Άρθρο 122 επ. του νόμου για τις αγορές ενέργειας ισχύει για τη λειτουργία, το νομικό καθεστώς και τη δομή του Δικτύου Διανομής. Αυτά τα άρθρα ορίζουν τη σχέση μεταξύ της ΔΕΗ και του ΔΕΔΔΗΕ. Δυνάμει των άρθρων 122 και 126, αντίστοιχα, η άδεια αποκλειστικής κατοχής και η άδεια λειτουργίας του Δικτύου έχουν εκδοθεί από τη ΡΑΕ (αντίστοιχα οι αποφάσεις 82/2014 και 83/2014). Αυτές οι δύο άδειες ορίζουν περιοριστικά τις αρμοδιότητες της ΔΕΗ και του ΔΕΔΔΗΕ και τις υποχρεώσεις τους σε σχέση με το Δίκτυο, καθώς και τα αντίστοιχα δικαιώματά τους σε αυτό. Κατά συνέπεια, το ιδιοκτησιακό δικαίωμα της ΔΕΗ (όπως ορίζεται στην Άδεια 82/2018) είναι πολύ περιορισμένο. Οι δικαστικές αποφάσεις έχουν ήδη αποφανθεί για αυτό το περιορισμένο δικαίωμα και την έχουν απαλλάξει από οποιαδήποτε ευθύνη για ενέργειες και παραλείψεις που απορρέουν από τη διαχείριση του Δικτύου Διανομής. Ωστόσο, δεν υπάρχει καμία διαβεβαίωση ότι η εφαρμογή ορισμένων διατάξεων των αδειών που αναφέρονται παραπάνω ενδέχεται να μην έχει αρνητικές επιπτώσεις στην επιχειρηματική δραστηριότητα, στη χρηματοοικονομική θέση ή στα αποτελέσματά του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

### **Υγεία ασφάλεια και περιβαλλοντικοί νόμοι και ρυθμίσεις**

Οι βασικές λειτουργίες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, διανομής ηλεκτρικής ενέργειας και εξόρυξης του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, υπόκεινται σε εκτεταμένους περιβαλλοντικούς κανονισμούς σύμφωνα με την ελληνική νομοθεσία, συμπεριλαμβανομένων νόμων που εκδίδονται για την εφαρμογή των Οδηγιών της ΕΕ και διεθνών συμφωνιών. Οι περιβαλλοντικοί κανονισμοί και τα πρότυπα που επηρεάζουν τη δραστηριότητά τους αφορούν κυρίως τις εκπομπές καυσαερίων, τη ρύπανση των υδάτων και τη διάθεση αποβλήτων. Τα κύρια υποπροϊόντα και αέρια που απελευθερώνονται από τις δραστηριότητες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας είναι το διοξείδιο του θείου (SO<sub>2</sub>), το οξείδιο του αζώτου (NOX), το διοξείδιο του άνθρακα (CO<sub>2</sub>) και τα σωματίδια. Ο πρωταρχικός στόχος της περιβαλλοντικής ρύθμισης που εφαρμόζεται στην εταιρεία είναι η μείωση αυτών των εκπομπών.

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία ενδέχεται να επιβαρυνθούν με σημαντικό κόστος για τη συμμόρφωση με την περιβαλλοντική νομοθεσία και κανονισμούς που απαιτούν την εφαρμογή προληπτικών ή διορθωτικών μέτρων. Το κόστος συμμόρφωσης με αυτές και άλλες περιβαλλοντικές απαιτήσεις θα μπορούσε να έχει σημαντική αρνητική επίδραση στην επιχειρηματική τους δραστηριότητα, στα αποτελέσματα, στη χρηματοοικονομική θέση και στις ταμιακές ροές τους. Σε ορισμένες περιπτώσεις, περιβαλλοντικά ζητήματα ενδέχεται να απαιτούν τον περιορισμό ή ακόμα και τον τερματισμό υφιστάμενων δραστηριοτήτων ή έργων. Οι μελλοντικοί νόμοι ή κανονισμοί ενδέχεται να επηρεάσουν τις επιχειρηματικές αποφάσεις και τη στρατηγική του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, όπως για παράδειγμα αποθαρρύνοντας τη χρήση ορισμένων καυσίμων ή τεχνολογιών ή απαιτώντας από τους παραπάνω να αναβαθμίσουν ή να κάνουν σημαντικές περιβαλλοντικές επενδύσεις ή να πληρώσουν για τη χρήση νερού σε υδροηλεκτρικούς σταθμούς ή/και θερμοηλεκτρικούς σταθμούς και θα μπορούσε ενδεχομένως να έχει σημαντική αρνητική επίδραση στον επιχειρηματικό, στρατηγικό και οικονομικό σχεδιασμό, στα αποτελέσματα, τη χρηματοοικονομική θέση και τις ταμιακές ροές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Λόγω της φύσης των δραστηριοτήτων τους, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία συμμετέχουν σε μια σειρά περιβαλλοντικών αντιδικιών που προκύπτουν κατά τη συνήθη πορεία των εργασιών τους. Μελλοντικές σχετικές δαπάνες ως αποτέλεσμα οικονομικών κυρώσεων, μέτρων επιβολής ή/και αξιώσεων τρίτων για περιβαλλοντική ζημία ή/και κόστος ασφάλισης για περιβαλλοντική ευθύνη θα μπορούσαν να έχουν σημαντική αρνητική επίδραση στις επιχειρηματικές δραστηριότητες, στα αποτελέσματα και τη χρηματοοικονομική θέση τους.

Απαιτείται επίσης να λαμβάνονται περιβαλλοντικές άδειες και άδειες ασφάλειας για τις δραστηριότητές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, από διάφορες κυβερνητικές αρχές. Ορισμένες άδειες απαιτούν περιοδική ανανέωση ή επανεξέταση των περιβαλλοντικών όρων τους, καθώς και συνεχή παρακολούθηση και υποβολή αναφορών αναφορικά με τη συμμόρφωση με τους εν λόγω όρους. Δεν μπορεί να δοθεί καμία διαβεβαίωση ότι ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία θα είναι σε θέση να ανανεώσουν αυτές τις άδειες ή ότι δεν θα επιβληθούν ουσιώδεις αλλαγές στις άδειές τους που θα απαιτούν σημαντικές δαπάνες. Οι παραβιάσεις των ισχυόντων περιβαλλοντικών νόμων και κανονισμών ή η μη συμμόρφωση με τις άδειές τους θα μπορούσαν να οδηγήσουν σε διακοπή λειτουργίας των σταθμών παραγωγής τους, πρόστιμα ή αγωγές εναντίον τους ή άλλες κυρώσεις, εκτός από την αρνητική δημοσιότητα και τη σημαντική ζημία στη φήμη τους. Επιπλέον, η συμμόρφωση με άλλες υποχρεώσεις που απορρέουν από τους ισχύοντες περιβαλλοντικούς νόμους και κανονισμούς, συμπεριλαμβανομένης της απορρύπανσης του εδάφους, μπορεί επίσης να είναι εξαιρετικά δαπανηρές.

Οι νόμοι για το περιβάλλον και την υγεία και ασφάλεια είναι περίπλοκοι, τροποποιούνται συχνά και τείνουν να γίνονται πιο αυστηροί με την πάροδο του χρόνου. Κατά συνέπεια, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία ενδέχεται να μην συμμορφώνονται πάντα με όλους αυτούς τους ισχύοντες νόμους και κανονισμούς. Παρόλο που έχουν προϋπολογίσει μελλοντικά κεφάλαια και λειτουργικές δαπάνες προκειμένου να συμμορφωθούν με τους ισχύοντες νόμους για το περιβάλλον και την υγεία και ασφάλεια, είναι πιθανό οποιοσδήποτε από αυτούς τους νόμους να αλλάξει ή να γίνει πιο αυστηρός στο μέλλον ή να υιοθετηθούν νέοι νόμοι (για παράδειγμα, μπορεί να εκδοθεί νέα νομοθεσία της ΕΕ που να επιβάλλει πρόσθετες απαιτήσεις κεφαλαιουχικών δαπανών στους σταθμούς παραγωγής τους). Περαιτέρω, μπορεί να υιοθετηθούν νέοι νόμοι με αποτέλεσμα ακόμη πιο σημαντικές απαιτήσεις κεφαλαιουχικών δαπανών, συμπεριλαμβανομένων, ενδεικτικά, του πλήρους τερματισμού λειτουργίας των δραστηριοτήτων τους (για παράδειγμα, το πρόσφατα εθνικό σχέδιο που έχει υιοθετηθεί για την ενέργεια και το κλίμα (ΕΣΕΚ) απαιτεί το κλείσιμο όλων των δραστηριοτήτων παραγωγής ενέργειας με βάση το λιγνίτη). Συνεπώς, το κόστος συμμόρφωσης με τους ισχύοντες και μελλοντικούς ισχύοντες περιβαλλοντικούς νόμους και τις υποχρεώσεις που απορρέουν από προηγούμενη ή μελλοντική απελευθέρωση επικίνδυνων ουσιών ή έκθεση σε επικίνδυνες ουσίες θα μπορούσαν να έχουν σημαντική αρνητική επίδραση στις επιχειρηματικές δραστηριότητες, τα αποτελέσματα, τη χρηματοοικονομική θέση και τις ταμιακές ροές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Επιπλέον, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία είναι πιθανό να επιβαρυνθούν με αυξημένο κόστος σε σχέση με την απόσυρση των σταθμών παραγωγής και το κλείσιμο και την αποκατάσταση των ορυχείων τους, την αποκατάσταση τυχόν ζημιών που σχετίζονται με τη λειτουργία ή τα ορυχεία και την απόσυρση εξοπλισμού και εγκαταστάσεων ορυχείων. Δεδομένης της εμπλοκής τους σε εργασίες εξόρυξης ανοιχτού ορύγματος, σύμφωνα με την Ελληνική νομοθεσία ο Όμιλος και η Μητρικής Εταιρεία είναι υποχρεωμένοι να αποκαταστήσουν τη γη που επηρεάζεται από τις εξορυκτικές εργασίες και, επιπλέον, να διαθέτουν ταμιακά αποθέματα για έργα που σχετίζονται με την αποκατάσταση ορυχείων ανοιχτού ορύγματος. Το κόστος τέτοιων έργων εξαρτάται από τον τύπο της αποκατάστασης και υπόκειται σε περιοδική επανεξέταση. Επιπλέον, ως ιδιοκτήτες και διαχειριστές εγκαταστάσεων παραγωγής και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, ενδέχεται να επιβαρυνθούν στο μέλλον με σημαντικά έξοδα και δαπάνες που αφορούν την απόσυρση τέτοιων εγκαταστάσεων, τα οποία θα μπορούσαν να έχουν σημαντική αρνητική επίδραση στην επιχειρηματική δραστηριότητα, τα αποτελέσματα, τη χρηματοοικονομική θέση και τις ταμιακές ροές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

### **Κίνδυνος από τη δημιουργία ελλείμματος στον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ**

Ο Ειδικός Λογαριασμός των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας καθιερώθηκε το 1999 ως μέσο για την υποστήριξη της παραγωγής από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας στην Ελλάδα. Το έλλειμμα του Ειδικού Λογαριασμού Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, που προέκυψε λόγω του ότι τα έσοδα του λογαριασμού

δεν επαρκούσαν για την κάλυψη των πληρωμών σε ΑΠΕ με ρυθμιζόμενο τιμολόγιο, δημιούργησε αβεβαιότητα και ζήτημα ταμιακής ροής στην αγορά.

Αρκετές ρυθμιστικές παρεμβάσεις για την περίοδο 2012-2016 (συμπεριλαμβανομένης, μεταξύ άλλων, της ειδικής εισφοράς αλληλεγγύης και της μείωσης των τιμών πώλησης ΑΠΕ) επιδίωξαν να επιτύχουν μηδενικό έλλειμμα για τον Ειδικό Λογαριασμό Ανανεώσιμων Πηγών. Εντούτοις, τον Νοέμβριο του 2020, ο Ειδικός Λογαριασμός Ανανεώσιμων Πηγών σημείωσε έλλειμμα 430 εκατ. ευρώ, κυρίως ως αποτέλεσμα της πανδημίας COVID-19 και του αντίκτυπου που είχε στην ικανότητα των καταναλωτών να εξοφλούν τους λογαριασμούς τους (συμπεριλαμβανομένου του ΕΤΜΕΑΡ), στη μείωση της οριακής τιμής του συστήματος, που είναι η χονδρική τιμή της ηλεκτρικής ενέργειας στην αγορά και στην τιμή των δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub>. Στις 9 Δεκεμβρίου 2020, η ελληνική κυβέρνηση επέβαλε πρόσθετα μέτρα για τη χρηματοδότηση του λογαριασμού. Υπάρχει αβεβαιότητα ως προς το κατά πόσον ή σε ποιο βαθμό τέτοια μέτρα μπορεί να επηρεάσουν αρνητικά τα αποτελέσματα των λειτουργιών και τις ταμιακές ροές και δεν μπορεί να αποκλειστεί ότι θα παραταθεί η διάρκειά τους ή ότι θα ληφθούν άλλα μέτρα για την αντιμετώπιση του ελλείματος του Ειδικού Λογαριασμού Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας εις βάρος της επιχειρηματικής δραστηριότητας, της χρηματοοικονομικής θέσης και των αποτελεσμάτων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

### **Κίνδυνοι από τον αντίκτυπο της εφαρμογής του Μοντέλου Στόχου (Target-Model) της ΕΕ στη χονδρεμπορική αγορά Η/Ε.**

Το Μοντέλο Στόχος της ΕΕ ξεκίνησε να λειτουργεί στην Ελλάδα την 1η Νοεμβρίου 2020 αντικαθιστώντας την προ υπάρχουσα υποχρεωτική κοινοπραξία ισχύος (mandatory pool system). Όπως συμβαίνει με όλες τις ρυθμιστικές μεταρρυθμίσεις, και σύμφωνα με την εμπειρία της ανάπτυξης του Target Model της ΕΕ σε άλλους τομείς δικαιοδοσίας της ΕΕ, ο αντίκτυπος στην αγορά συνολικά και/ή στις δραστηριότητες, στη θέση στην αγορά και στα λειτουργικά αποτελέσματά του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας από την εφαρμογή του μοντέλου, ή οποιεσδήποτε επακόλουθες ρυθμιστικές παρεμβάσεις που μπορεί να επιδιώξουν να επιφέρουν τεχνικές ή λειτουργικές βελτιώσεις στην εφαρμογή του μοντέλου, είναι αβέβαιος σε αυτό το στάδιο. Ομοίως, υπάρχει αβεβαιότητα ως προς τον αντίκτυπο στις επιχειρηματικές δραστηριότητες και τα αποτελέσματα από την πορεία ολοκλήρωσης της αγοράς με τις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας των γειτονικών χωρών και τον ανταγωνισμό που ενδέχεται να αντιμετωπίσουν ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία, ως αποτέλεσμα αυτής της ολοκλήρωσης.

### **Κίνδυνος σχετικά με την παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ)**

Πιθανές αλλαγές στα δικαιώματα αποζημίωσης για τις υφιστάμενες υποχρεώσεις παροχής υπηρεσιών κοινής ωφελείας ή αλλαγές στη μεθοδολογία υπολογισμού μιας τέτοιας αποζημίωσης για ΥΚΩ που μπορεί να οδηγήσουν σε αδυναμία πλήρους ανάκτησης των δαπανών τους ή σε μερική ανάκτηση αποζημίωσης για ΥΚΩ για προηγούμενα χρόνια ή πιθανή εισαγωγή νέων ΥΚΩ για τις οποίες ενδέχεται να μην δικαιούνται πλήρη αποζημίωση, μπορεί να προκαλέσουν αρνητικές επιπτώσεις στις δαπάνες, τη χρηματοοικονομική θέση, τα αποτελέσματα και τις ταμιακές ροές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

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

Ο Γενικός Κανονισμός Προστασίας Προσωπικών Δεδομένων της ΕΕ («GDPR») τέθηκε σε ισχύ στις 25 Μαΐου 2018. Ο ΓΚΠΠΔ θέτει αυστηρότερες επιχειρησιακές απαιτήσεις για τους υπεύθυνους επεξεργασίας και τους εκτελούντες την επεξεργασία δεδομένων προσωπικού χαρακτήρα, συμπεριλαμβανομένης, για παράδειγμα, της διευρυμένης δημοσιοποίησης σχετικά με τον τρόπο χρήσης των προσωπικών πληροφοριών, των περιορισμών στη διατήρηση των πληροφοριών, των



υποχρεωτικών απαιτήσεων κοινοποίησης τυχόν παραβίασης δεδομένων και των υψηλότερων προτύπων για τους υπευθύνους επεξεργασίας δεδομένων προκειμένου να αποδεικνύουν ότι έχουν λάβει έγκυρη συναίνεση για ορισμένες δραστηριότητες επεξεργασίας δεδομένων. Η αποτυχία συμμόρφωσης με τους ισχύοντες νόμους περί συλλογής δεδομένων και απορρήτου ή άλλα ισχύοντα πρότυπα ασφάλειας δεδομένων, ενδέχεται να επιφέρει διοικητικές κυρώσεις, συμπεριλαμβανομένων επιπλήξεων και προστίμων, κυρώσεων, περιορισμών, αγωγών ή άλλων εξόδων. Οποιαδήποτε αδυναμία επαρκούς αντιμετώπισης προβλημάτων προστασίας δεδομένων ή/και απορρήτου, ακόμη και αν είναι αβάσιμη, ή συμμόρφωσης με τους ισχύοντες νόμους, κανονισμούς και πολιτικές προστασίας δεδομένων μπορεί να οδηγήσει σε πρόσθετο κόστος και ευθύνη για τον Όμιλο και την Μητρική Εταιρεία, να βλάψει τη φήμη τους και να επηρεάσει αρνητικά την επιχειρηματική τους δραστηριότητά τους.

### **Κίνδυνος από εκκρεμοδικίες**

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία είναι εναγόμενοι σε σημαντικό αριθμό νομικών διαδικασιών που προκύπτουν από τις δραστηριότητές τους, οι οποίες, εάν έχουν δυσμενή έκβαση, θα μπορούσαν να έχουν σημαντική αρνητική επίδραση στις επιχειρηματικές δραστηριότητες, τη χρηματοοικονομική θέση ή τα αποτελέσματα ή τη φήμη τους.

Επιπλέον, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία υπόκεινται σε νόμους, κανόνες και κανονισμούς που έχουν σχεδιαστεί για την προστασία του δημοσίου συμφέροντος, όπως οι δημόσιες συμβάσεις ή η προστασία του περιβάλλοντος, συμπεριλαμβανομένου του γεγονότος ότι ο μέτοχος πλειοψηφίας είναι το Ελληνικό Δημόσιο. Επιπλέον, είναι ένας από τους μεγαλύτερους εισηγμένους βιομηχανικούς ομίλους στην Ελλάδα, με πολύπλοκες δραστηριότητες και λειτουργίες σε ολόκληρη τη χώρα σε αυστηρά ρυθμιζόμενους τομείς της βιομηχανίας. Οι παραβιάσεις τέτοιων νομοθεσιών, συμπεριλαμβανομένων των κανόνων και κανονισμών των ρυθμιστικών αρχών, συνεπάγονται, μεταξύ άλλων, διοικητικά πρόστιμα και ποινικές κυρώσεις για το Διοικητικό Συμβούλιο, τους εργαζόμενους και τις επιχειρήσεις κοινής ωφέλειας που υπόκεινται σε αυτούς τους κανόνες, ενώ μόλις πρόσφατα θεσπίστηκε στον Όμιλο μια κεντρική Διεύθυνση Συμμόρφωσης, με σκοπό να διασφαλιστεί ότι οι διάφορες επιχειρησιακές μονάδες συμμορφώνονται με τους τοπικούς, εθνικούς και υπερεθνικούς νόμους και κανονισμούς.

Κατά τη συνήθη πορεία της επιχειρηματικής δραστηριότητας, από καιρό σε καιρό, ανταγωνιστές, προμηθευτές, πελάτες, ιδιοκτήτες ακινήτων με γειτνιάζοντα ακίνητα, μέσα μαζικής ενημέρωσης, ακτιβιστές και απλοί πολίτες υποβάλλουν αναφορές (ακόμη και σε εισαγγελείς) για τις λειτουργίες και τις δραστηριότητές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, στο βαθμό που πιστεύουν ότι οι δραστηριότητες και οι λειτουργίες αυτές προκαλούν ή είναι πιθανό να προκαλέσουν οικονομική ή άλλη ζημία στα συμφέροντά τους, στις επιχειρήσεις ή στα ακίνητά τους ή γενικά αρνητικές περιβαλλοντικές επιπτώσεις. Στο πλαίσιο της προώθησης αυτών των αναφορών, αυτά τα μέρη συχνά υποβάλλουν καταγγελίες για ποινικά αδικήματα κατά του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας. Σε αυτό το πλαίσιο, οι αναφορές που περιλαμβάνουν καταγγελίες και κατηγορίες για φερόμενες παράνομες πράξεις ερευνώνται συνήθως περαιτέρω από τις εισαγγελικές αρχές κατά τις λεγόμενες προκαταρκτικές έρευνες, οι οποίες συνήθως καταλήγουν στο κλείσιμο της υπόθεσης που διερευνήθηκε λόγω έλλειψης αποδεικτικών στοιχείων. Ως αποτέλεσμα, οι εταιρείες του Ομίλου και τα μέλη των Διοικητικών Συμβουλίων της ενδέχεται να έχουν και θα μπορούσαν στο μέλλον να υποβληθούν σε διάφορες ποινικές ή άλλες έρευνες σε διάφορα στάδια εξέλιξης της διαδικασίας. Αυτές οι έρευνες και οι αγωγές ενδέχεται να διαταράξουν τις καθημερινές δραστηριότητες, στο βαθμό που τα εμπλεκόμενα διευθυντικά στελέχη και μέλη του ΔΣ πρέπει να αναλώνουν χρόνο και πόρους για το χειρισμό τους. Μπορεί επίσης να επηρεάσουν αρνητικά τη φήμη και να επιβαρύνουν με σημαντικές νομικές αμοιβές, οι οποίες με τη σειρά τους θα μπορούσαν να έχουν σημαντική αρνητική επίδραση στην επιχειρηματική δραστηριότητα, τη χρηματοοικονομική θέση ή τα αποτελέσματά του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

## **Κίνδυνοι που σχετίζονται με τη χρηματοοικονομική θέση, τα οικονομικά αποτελέσματα και τις οικονομικές ρυθμίσεις του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας**

### **Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εκτίθενται στον κίνδυνο που σχετίζεται με τις διακυμάνσεις των καυσίμων, των δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub> και των τιμών ηλεκτρικής ενέργειας.**

Κατά τη συνήθη πορεία των επιχειρηματικών δραστηριοτήτων, ως καθετοποιημένη εταιρεία ηλεκτρικής ενέργειας, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία συμμετέχουν στην Ελληνική χονδρεμπορική αγορά ενέργειας τόσο ως παραγωγός όσο και ως προμηθευτής ηλεκτρικής ενέργειας, κάτι το οποίο τους εκθέτει στον κίνδυνο των τιμών αγοράς που προκύπτει από τις διακυμάνσεις των τιμών των ενεργειακών αγαθών. Η δραστηριότητα της παραγωγής είναι εκτεθειμένη στις διακυμάνσεις των τιμών του φυσικού αερίου, του πετρελαίου και των δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub> που αποτελούν αντικείμενο διαπραγμάτευσης στις διεθνείς αγορές ενεργειακών αγαθών. Ως προμηθευτής ηλεκτρικής ενέργειας, η Μητρική Εταιρεία εκτίθεται σε αυξημένες Ελληνικές τιμές χονδρικής πώλησης, γεγονός που αυξάνει το κόστος παροχής ενέργειας στους πελάτες της. Η έκθεσή της στον κίνδυνο της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας καθορίζεται από το καθαρό άνοιγμά της, δηλαδή την ποσότητα ενέργειας που απαιτείται για την κάλυψη των αναγκών προμήθειας που δεν μπορεί να καλυφθεί από τη δική της παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας (δηλ. τη φυσική της αντιστάθμιση κινδύνου) και συνεπώς πρέπει να προμηθευτεί από τη χονδρική αγορά. Ως εκ τούτου, οποιαδήποτε αλλαγή τόσο στο εμπορικό χαρτοφυλάκιο όσο και στο χαρτοφυλάκιο παραγωγής του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, οδηγεί σε διακυμάνσεις του καθαρού ανοίγματός και κατά συνέπεια, καθώς το μερίδιο τους στην αγορά προμήθειας είναι μεγαλύτερο από αυτό στην αγορά παραγωγής, οι αυξανόμενες τιμές χονδρικής πώλησης της ηλεκτρικής ενέργειας ενδέχεται να έχουν σημαντική αρνητική επίδραση στα αποτελέσματα και τη χρηματοοικονομική τους θέση.

Η τιμή του φυσικού αερίου επηρεάζει σημαντικά το κόστος παραγωγής της Μητρικής Εταιρείας, καθώς και την τιμή με την οποία αγοράζει ηλεκτρική ενέργεια στην χονδρεμπορική αγορά. Δεν μπορεί να δοθεί διαβεβαίωση ότι ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία θα μπορέσουν να μεταφέρουν τυχόν αυξήσεις στις τιμές των καυσίμων ή / και στις τιμές της χονδρεμπορικής αγοράς ενέργειας στους πελάτες τους, αυξάνοντας τα τιμολόγια.

Παρόλο που οι εκπομπές CO<sub>2</sub> μειώθηκαν σημαντικά λόγω του σχεδίου απολιγνιτοποίησης που βρίσκεται σε εξέλιξη, πρέπει ακόμα να αγοράζονται σημαντικές ποσότητες δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub> κάθε έτος και οποιαδήποτε άνοδος στις σχετικές τιμές θα μπορούσε ουσιαστικά, άμεσα ή έμμεσα, να επηρεάσει τη χρηματοοικονομική θέση, τα αποτελέσματα και τις ταμιακές ροές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας. Ενδεικτικά αναφέρεται ότι το Α' Εξάμηνο 2021 η μέση τιμή των δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub> κυμάνθηκε στα €38,4/Mt, έναντι μέσης τιμής €23,3/Mt που ίσχυε για το Α' Εξάμηνο 2020, γεγονός που επιβάρυνε σημαντικά τις δαπάνες του ενεργειακού μίγματος για την τρέχουσα περίοδο. Η έκθεσή του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας στον κίνδυνο αύξησης των τιμών δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub> συνδέεται επίσης με την ικανότητά τους να ενσωματώνουν αυτές τις αυξήσεις στα τιμολόγια ηλεκτρικής ενέργειας. Ενώ έχει υιοθετηθεί ένας αυτόματος μηχανισμός (ρήτρα) για τη μεταφορά των αυξήσεων στο κόστος δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub> σε ορισμένα τιμολόγια Χαμηλής, Μέσης και Υψηλής Τάσης, το σχετικό κόστος ενδέχεται να μην αντισταθμίζεται πλήρως.

Προκειμένου να περιοριστεί η έκθεση σε αυτούς τους κινδύνους της αγοράς, ο Όμιλος και οι Μητρική Εταιρεία έχουν υιοθετήσει πολιτικές διαχείρισης κινδύνων που παρέχουν αρχές για την αντιστάθμιση του κινδύνου των τιμών σύμφωνα με τα όρια και τους στόχους που έχει ορίσει η Διοίκηση. Οι δραστηριότητες αντιστάθμισης συνήθως περιλαμβάνουν τη χρήση παράγωγων μέσων με στόχο τη μείωση του κινδύνου. Ωστόσο, η έκθεσή σε αυτούς τους κινδύνους δεν έχει εξαιρεθεί πλήρως και ενδέχεται να μην είναι εφικτή η επαρκής αντιστάθμιση της μεταβλητότητας των τιμών του φυσικού αερίου και των τιμών στη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, είτε λόγω χαμηλής ταμιακής ροής στην Προθεσμιακή Αγορά Ενέργειας που ξεκίνησε πρόσφατα να λειτουργεί στην Ελλάδα ή λόγω

άλλων αιτιών. Επιπλέον, τα συμβόλαια αντιστάθμισης για την τιμή του ηλεκτρικού ρεύματος, του φυσικού αερίου και άλλων βασικών ειδών διατίθενται στην αγορά μόνο για περιορισμένες προθεσμιακές περιόδους, επομένως δεν προστατεύουν από τις δυσμενείς μεταβολές των τιμών μεσομακροπρόθεσμα. Κατά συνέπεια, οι σημαντικές διακυμάνσεις στα καύσιμα, στα δικαιώματα εκπομπών CO<sub>2</sub> και στις τιμές ηλεκτρικής ενέργειας και τυχόν σχετική διακοπή του εφοδιασμού, θα μπορούσαν να έχουν σημαντική αρνητική επίδραση στις προοπτικές, τις επιχειρηματικές δραστηριότητες και στα αποτελέσματά του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας. Επιπλέον, η υλοποίηση δραστηριοτήτων αντιστάθμισης μέσω της συμμετοχής σε οργανωμένα χρηματιστήρια εμπορευμάτων δημιουργεί νέες ανάγκες για χρηματοδότηση και διακανονισμό με χρηματικά διαθέσιμα, καθώς και για την κάλυψη των ελάχιστων περιθωρίων ασφάλισης με χρηματικά διαθέσιμα για την κάλυψη δυσμενών μεταβολών τιμών ή διαδικασιών περιορισμού ζημιάς, οι οποίες θα μπορούσαν να οδηγήσουν σε σημαντικές ανάγκες για πρόσθετες ταμιακές ροές και κατά συνέπεια θα μπορούσαν να έχουν σημαντική αρνητική επίδραση στις επιχειρηματικές δραστηριότητες, τα αποτελέσματα και τη χρηματοοικονομική θέση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

### **Πιστωτικός κίνδυνος**

Όσον αφορά τις πληρωμές πελατών, η Μητρική Εταιρεία έχει συνάψει συμφωνίες διακανονισμού που προβλέπουν εκπτώσεις σε πελάτες Χαμηλής και Μέσης Τάσης. Παρόλα αυτά, συνεχίζει να αντιμετωπίζει καθυστερήσεις στις εισπράξεις ανεξόφλητων λογαριασμών από μεγάλο αριθμό πελατών Χαμηλής και Μέσης Τάσης και δεν υπάρχει καμία διαβεβαίωση ότι οι όροι διακανονισμού θα τηρούνται από τους πελάτες της. Συγκεκριμένα, η ικανότητα των πελατών της να συμμορφώνονται με τις συμφωνίες διακανονισμού και να πραγματοποιούν έγκαιρες πληρωμές έχει επηρεαστεί και ενδέχεται να συνεχίσει να επηρεάζεται από τις γενικές μακροοικονομικές συνθήκες στην Ελλάδα.

Περαιτέρω, η Μητρική Εταιρεία ενδέχεται να αντιμετωπίσει πρόσθετες δυσκολίες ή καθυστερήσεις στην είσπραξη ανεξόφλητων χρεών από τους πελάτες Χαμηλής και Μέσης Τάσης ως συνέπεια της συμπερίληψης πρόσθετων χρεώσεων στους λογαριασμούς, τις οποίες είναι υποχρεωμένη να εισπράττει υπέρ τρίτων. Οι μηχανισμοί επιβολής είσπραξης έχουν επηρεαστεί και ενδέχεται να επηρεαστούν περαιτέρω από νομικά ή ρυθμιστικά μέτρα.

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν υλοποιήσει μια σειρά πρωτοβουλιών για τη βελτίωση των τεχνικών είσπραξης και τη μείωση των προβλέψεων για αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες. Έχουν επίσης φροντίσει για τιτλοποιήσεις απαιτήσεων από ενήμερους ή καθυστερημένους εισπρακτέους λογαριασμούς πελατών έχοντας ταυτόχρονα προβεί στην ανάθεση της διαχείρισης και είσπραξης των απαιτήσεων αυτού του είδους σε εξειδικευμένη εταιρεία, γεγονός που οδήγησε στη βελτίωση της εισπραξιμότητας κυρίως των ληξιπρόθεσμων απαιτήσεων από πώληση H/E σε πελάτες Χαμηλής Τάσης της Μητρικής Εταιρείας κατά το Α' εξάμηνο 2021. Ωστόσο, δεν μπορεί να υπάρξει διαβεβαίωση ότι αυτές οι ενέργειες θα συνεχίσουν να έχουν τα θετικά αποτελέσματα που παρατηρήθηκαν κατά την τρέχουσα περίοδο, ώστε να συμβάλουν και στο μέλλον στη μείωση των ανεξόφλητων απαιτήσεων ή στην αύξηση της εισπραξιμότητας των ανεξόφλητων χρεών από πελάτες. Η αδυναμία των πελατών να πληρώνουν τους λογαριασμούς τους εγκαίρως σε συνδυασμό με τη δυσκολία στην είσπραξη των ανεξόφλητων πληρωμών μπορεί να έχει σημαντική αρνητική επίδραση στη χρηματοοικονομική θέση, στα αποτελέσματα και στις ταμιακές ροές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

### **Η αστάθεια στο Ελληνικό τραπεζικό σύστημα μπορεί να επηρεάσει τη δυνατότητα του Ομίλου να λαμβάνει χρηματοδότηση και να αυξήσει το κόστος του χρέους του.**

Ένα σημαντικό μέρος των δανείων και των πιστώσεων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας παρέχεται από τον Ελληνικό τραπεζικό τομέα. Η δυνατότητα των Ελληνικών τραπεζών να συνεχίσουν να παρέχουν δανειακή υποστήριξη εξαρτάται, μεταξύ άλλων παραγόντων, από την κεφαλαιοποίηση τους και τη δυνατότητα πρόσβασής τους στις διεθνείς χρηματοοικονομικές αγορές ή από την

δυνατότητά τους να λαμβάνουν ενίσχυση ταμιακών ροών από την ΕΚΤ ή την Τράπεζα της Ελλάδος. Η δυνατότητα του Ελληνικού τραπεζικού συστήματος να αναζητά χρηματοδότηση από το διεθνές τραπεζικό σύστημα και τις κεφαλαιαγορές ενδέχεται να συνεχίσει να αποτελεί κίνδυνο για τη χρηματοδότηση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, γεγονός που ενδέχεται να έχει σημαντικές δυσμενείς επιπτώσεις στην επιχειρηματική τους δραστηριότητα, τη χρηματοοικονομική θέση και τα αποτελέσματά τους.

**Ορισμένες από τις λογιστικές πολιτικές του Ομίλου απαιτούν να χρησιμοποιούνται εκτιμήσεις και παραδοχές, ορισμένες από τις οποίες ενδέχεται να αποδειχθούν ανακριβείς.**

Η σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων απαιτεί από τη Διοίκηση να προβαίνει σε εκτιμήσεις και υποθέσεις ή παραδοχές, που επηρεάζουν τα αναφερόμενα στοιχεία ενεργητικού και παθητικού, καθώς και τα στοιχεία εσόδων και δαπανών. Τα πραγματικά αποτελέσματα ενδέχεται τελικά να διαφέρουν από τις εκτιμήσεις που διενεργούνται. Οι κρίσεις και οι εκτιμήσεις που η Διοίκηση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας εφαρμόζει, ενδέχεται να επηρεάσουν σημαντικά συγκεκριμένα κονδύλια στις οικονομικές τους καταστάσεις.

Σύμφωνα με την πολιτική αναγνώρισης εσόδων, σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού εκτιμάται η καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ποσότητα Η/Ε των πελατών Χαμηλής Τάσης. Η αξία της μη τιμολογηθείσας Η/Ε υπολογίζεται βάσει ορισμένων παραδοχών που αφορούν τις καταναλωθείσες ποσότητες Η/Ε και ενδέχεται να διαφέρει από τα πραγματικά τιμολογημένα ποσά.

Δεδομένου ότι οι μεθοδολογίες και οι παραδοχές που εφαρμόζονται από τη Διοίκηση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας για την εκτίμηση του ύψους κάποιων κονδυλίων είναι εγγενώς υποκειμενικές και σε κάποιο βαθμό απαιτούν την κρίση της Διοίκησης, δεν είναι δυνατή η παροχή διαβεβαιώσεων ότι οι μεθοδολογίες που εφαρμόζονται θα είναι ακριβείς ή ότι τα πραγματικά αποτελέσματα ενδέχεται τελικά να διαφέρουν από τα εκτιμημένα κονδύλια.

#### **Κίνδυνος ταμιακών ροών.**

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αντιμετωπίζουν κίνδυνο ταμιακών ροών, ο οποίος μπορεί να οδηγήσει σε επιπλέον απαιτήσεις κεφαλαίου κίνησης, λόγω ορισμένων παραγόντων που σχετίζονται με την ικανότητά τους να εισπράττουν έγκαιρα από τους πελάτες τους. Σε αυτούς περιλαμβάνονται:

- καθυστερήσεις στην πληρωμή ή μη πληρωμές λογαριασμών ρεύματος, οι οποίες ενδέχεται να αυξηθούν εάν επιδεινωθούν οι οικονομικές συνθήκες στην Ελλάδα
- η υποχρέωση της Μητρικής Εταιρείας να καταβάλει την ειδική εισφορά για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, τον ειδικό φόρο κατανάλωσης στην ηλεκτρική ενέργεια, καθώς και τον ΦΠΑ στην προβλεπόμενη προθεσμία, ανεξάρτητα από το εάν έχει εισπράξει τα σχετικά ποσά από τους πελάτες της
- το βάρος που σχετίζεται με την είσπραξη φόρων και εισφορών που δεν σχετίζονται με την πώληση ηλεκτρικής ενέργειας, όπως δημοτικοί φόροι και τέλη που εισπράττονται επί του παρόντος μέσω των λογαριασμών ηλεκτρικής ενέργειας
- την αύξηση των ευάλωτων πελατών, όπως οικογένειες με χαμηλό εισόδημα, μακροχρόνια άνεργοι, άτομα με ειδικές ανάγκες και άτομα με μηχανική υποστήριξη, τα οποία δικαιούνται χαμηλότερα τιμολόγια και
- περιστατικά ρευματοκλοπών και μη εξουσιοδοτημένης επανασύνδεσης της παροχής ηλεκτρικού ρεύματος σε περιπτώσεις διακοπής της σύνδεσης λόγω αθέτησης υποχρεώσεων από την πλευρά των πελατών.

Επιπροσθέτως, η ικανότητα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας να διαχειριστούν τις απαιτήσεις κεφαλαίου κίνησης και τον κίνδυνο ταμιακών ροών εξαρτάται, εν μέρει, από τη διατήρηση του καλού

επιπέδου συνεργασίας και των συναλλακτικών όρων με τους προμηθευτές τους. Εάν τα παραπάνω δεν είναι εφικτό να διατηρηθούν, οι απαιτήσεις σε κεφάλαιο κίνησης θα μπορούσαν ουσιαστικά να αυξηθούν και να οδηγήσουν σε αυξημένο κίνδυνο ταμιακών ροών, ο οποίος μπορεί να έχει σημαντική αρνητική επίδραση στην επιχειρηματική δραστηριότητα, τη χρηματοοικονομική θέση και τα αποτελέσματα των δραστηριοτήτων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία, ενδέχεται επίσης να αντιμετωπίσουν, μετά από αποφάσεις της ρυθμιστικής αρχής, αυξημένες απαιτήσεις κεφαλαίου κίνησης σε σχέση με τις πληρωμές τους προς και από άλλους διαχειριστές της αγοράς που θα μπορούσαν να έχουν σημαντική επίδραση στις ταμιακές ροές τους.

**Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δραστηριοποιούνται σε έναν επιχειρηματικό τομέα υψηλής έντασης κεφαλαίου και μια σημαντική αύξηση των κεφαλαιουχικών τους δαπανών ενδέχεται να έχει σημαντική αρνητική επίδραση στις επιχειρηματικές τους δραστηριότητες, τη χρηματοοικονομική θέση, τις προοπτικές ή τα αποτελέσματα.**

Μια σημαντική αύξηση του κόστους ή καθυστερήσεις στην ανάπτυξη και κατασκευή των σταθμών παραγωγής Η/Ε, των δικτύων διανομής Η/Ε ή συνδεδεμένων ενεργειακών εγκαταστάσεων ή καθυστερήσεις που λαμβάνουν χώρα μετά τη δέσμευση επενδυτικών κεφαλαίων, ενδέχεται να έχουν σημαντική αρνητική επίδραση στη δυνατότητα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας να επιτύχουν τους αναπτυξιακούς τους στόχους, στη χρηματοοικονομική θέση, στις προοπτικές ή τα αποτελέσματα.

Παρόλο που ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν συνάψει μακροπρόθεσμες χρηματοδοτικές συμφωνίες για μεγάλα έργα και κατά το παρελθόν η Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων έχει χρηματοδοτήσει ένα μεγάλο μέρος έργων παραγωγής Η/Ε και του Δικτύου Διανομής, δεν μπορεί να δοθεί καμία διαβεβαίωση ότι ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία θα είναι σε θέση να εξασφαλίσουν την απαιτούμενη χρηματοδότηση για τις προγραμματισμένες κεφαλαιουχικές δαπάνες τους, γεγονός που ενδέχεται να οδηγήσει σε μείωση των προγραμματισμένων κεφαλαιουχικές δαπάνες τους. Μια τέτοια μείωση ενδέχεται να έχει σημαντική αρνητική επίδραση στη μακροπρόθεσμη επιχειρηματική τους δραστηριότητα, στη χρηματοοικονομική τους θέση, στις προοπτικές ή στα αποτελέσματά τους. Επιπρόσθετα, ενδέχεται να απαιτηθεί η πραγματοποίηση επενδύσεων στο Δίκτυο Διανομής Η/Ε κατόπιν αιτήματος της ΡΑΕ, οι οποίες ενδέχεται να έχουν ως αποτέλεσμα αυξημένες κεφαλαιακές δαπάνες και να επηρεάσουν αρνητικά τις ταμιακές ροές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

### **Κίνδυνος Πιστοληπτικής αξιολόγησης**

Κατά την ημερομηνία δημοσίευσης αυτών των Οικονομικών Καταστάσεων, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν πιστοληπτική αξιολόγηση B+ με θετική προοπτική από τον οίκο Standard & Poor's, D από τον οίκο ICAP και BB- με σταθερή προοπτική από τον οίκο Fitch Ratings Inc. Οι αξιολογήσεις αυτές αντικατοπτρίζουν τις απόψεις των αντίστοιχων οίκων αξιολόγησης για την οικονομική ευρωστία του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, τα αποτελέσματα και την ικανότητα εκπλήρωσης των δανειακών τους υποχρεώσεων όταν καθίστανται ληξιπρόθεσμες.

Η δυνατότητα πρόσβασης του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας στις κεφαλαιαγορές και σε άλλες μορφές χρηματοδότησης (ή αναχρηματοδότησης), καθώς και το κόστος που σχετίζεται με τέτοιες δραστηριότητες, εξαρτάται εν μέρει από την πιστοληπτική τους αξιολόγηση, που συνδέεται στενά με αυτήν του Ελληνικού Δημοσίου, καθώς και με την αξιολόγηση της πιστοληπτικής ικανότητας του Ελληνικού τραπεζικού τομέα. Προς το παρόν αναμένεται η λειτουργία του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας στη βάση επαρκούς ταμιακής ροής για να διατηρηθεί ή να βελτιωθεί η τρέχουσα πιστοληπτική τους αξιολόγηση. Ωστόσο, αυτό εξαρτάται από έναν αριθμό παραγόντων, ορισμένοι από τους οποίους ενδέχεται να είναι πέραν του ελέγχου του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας. Στην περίπτωση αδυναμίας διατήρησης επαρκών επιπέδων ταμιακών ροών ή ως αποτέλεσμα ορισμένων

αλλαγών στην κεφαλαιακή τους διάρθρωση, η πιστοληπτική τους αξιολόγηση ενδέχεται να υποβαθμιστεί, πράγμα που θα έχει σημαντική αρνητική επίδραση στις επιχειρηματικές τους δραστηριότητες, στα αποτελέσματα και στη χρηματοοικονομική τους θέση.

### **Κίνδυνος από φορολογικές και άλλες ρυθμίσεις**

Το φορολογικό καθεστώς για τις επιχειρήσεις στην Ελλάδα αναθεωρείται συχνά και ενδέχεται ο Όμιλος να υπόκειται και στο μέλλον σε αυξημένους φορολογικούς συντελεστές. Η επιβολή τυχόν νέων φόρων, δικαιωμάτων ή εισφορών ή η αλλαγή ερμηνείας ή εφαρμογής φορολογικών διατάξεων από τις φορολογικές αρχές, καθώς και η εναρμόνιση της Ελληνικής και της Ευρωπαϊκής φορολογικής νομοθεσίας και διατάξεων ενδέχεται να έχουν σαν αποτέλεσμα πρόσθετα πληρωτέα από τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία ποσά, που μπορεί να επιφέρουν σημαντική αρνητική επίπτωση στις επιχειρηματικές τους δραστηριότητες, τα αποτελέσματα, τη χρηματοοικονομική θέση και τις ταμιακές ροές 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 Η/Ε ή να έχουν ως αποτέλεσμα την απώλεια μεριδίου αγοράς λόγω του ανταγωνισμού, με αρνητικό αντίκτυπο στις ταμιακές τους ροές. Αντιθέτως, εάν ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δεν αυξήσουν τα τιμολόγια τους ώστε να αντισταθμίσουν την αύξηση της φορολογίας και των λοιπών τελών, ενδέχεται να υπάρξει σημαντική οικονομική επιβάρυνση στις ταμιακές ροές και στα οικονομικά τους αποτελέσματα. Ενδέχεται επίσης, να επιβληθούν στο μέλλον και άλλοι νέοι ή αυξημένοι φόροι, που θα μπορούσαν να αυξήσουν το κόστος και/ή να μειώσουν τον κύκλο εργασιών του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, επηρεάζοντας έτσι τις επιχειρηματικές τους δραστηριότητες, τη χρηματοοικονομική θέση και τα αποτελέσματα.

### **Κίνδυνος ενδεχόμενης ανάληψης ασφαλιστικών υποχρεώσεων**

Αν και η Μητρική Εταιρεία εκτιμά ότι δεν έχει καμία υποχρέωση, σύμφωνα με τους ισχύοντες νόμους, να καλύψει τυχόν μελλοντικές διαφορές μεταξύ του συνολικού εισοδήματος του ΕΦΚΑ και των υποχρεώσεων πληρωμής που αναλαμβάνει το Ελληνικό Δημόσιο σχετικά με τον Οργανισμό Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ Α.Ε., δεν μπορεί να υπάρξει καμία διαβεβαίωση ότι οι υφιστάμενοι νόμοι που αφορούν την κοινωνική ασφάλιση δεν θα αλλάξουν ή ότι η ΔΕΗ Α.Ε. δεν θα είναι υποχρεωμένη στο μέλλον βάσει του νόμου ή άλλως να εισφέρει ή να παρέχει σημαντικά πρόσθετα κονδύλια ή περιουσιακά στοιχεία στον ΕΦΚΑ.

### **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, πράξεων επί παραγώγων μέσων για την αντιστάθμιση του κινδύνου από τη μεταβολή των κυμαινόμενων επιτοκίων ή/και των συναλλαγματικών ισοτιμιών των νομισμάτων του χαρτοφυλακίου των δανειακών τους υποχρεώσεων. Κατά την 30.06.2021, δεν υφίστανται πράξεις παραγώγων αντιστάθμισης κινδύνου επί του δανειακού χαρτοφυλακίου.

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 και φυσικό αέριο). 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. Για τη διαχείριση του συναλλαγματικού κινδύνου από την προμήθεια υγρών καυσίμων, εξετάζεται η διενέργεια, κατά

περίπτωση και στα πλαίσια των υφιστάμενων συνθηκών των ταμιακών ροών 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.

#### **Κίνδυνος απομείωσης αξίας περιουσιακών στοιχείων.**

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εκτίθενται σε κινδύνους που σχετίζονται με την αξία της συμμετοχής τους στο μετοχικό κεφάλαιο θυγατρικών και συνδεδεμένων εταιρειών και με την αξία ακινήτων, κτηρίων και εξοπλισμού τους, συμπεριλαμβανομένων των επιπτώσεων από μια σημαντική αλλαγή ή/και μη ανάκτηση της αξίας της συμμετοχής τους στο μετοχικό κεφάλαιο των θυγατρικών και συνδεδεμένων εταιρειών τους, καθώς και από σημαντική αλλαγή στην εύλογη αξία των ακινήτων, κτηρίων και εξοπλισμού τους, στα πλαίσια περιοδικής επανεκτίμησης.

Στο μέλλον, η αξία της συμμετοχής στο μετοχικό κεφάλαιο θυγατρικών και συνδεδεμένων εταιρειών του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, καθώς και η αξία των ακινήτων, κτηρίων και εξοπλισμού τους ενδέχεται να απομειωθούν σημαντικά λόγω πρόωρης απόσυρσης τους ή απώλειας ανταγωνιστικότητας, συνεπεία ρυθμιστικών ή πολιτικών αλλαγών ή άλλων παρόμοιων περιστάσεων πέραν του ελέγχου τους.

#### **ΠΡΟΟΠΤΙΚΕΣ ΓΙΑ ΤΟ Β' ΕΞΑΜΗΝΟ 2021**

Για το Β' Εξάμηνο του 2021, η Εταιρεία αναμένει σημαντική αύξηση των δαπανών για αγορά Η/Ε, Φυσικό Αέριο και Υγρά Καύσιμα και δικαιώματα εκπομπών CO<sub>2</sub> σε σχέση τόσο με το αντίστοιχο εξάμηνο του 2020 αλλά και με το πρώτο εξάμηνο του 2021. Η αύξηση αυτή οφείλεται στις συνεχώς αυξανόμενες τιμές του φυσικού αερίου, των δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub> και της τιμής για αγορά Η/Ε. Με την αλλαγή που έχει ανακοινωθεί και έχει ήδη ενσωματωθεί στα τιμολόγια της Εταιρείας, αναφορικά με την εισαγωγή ρήτρας που συνδέει τα τιμολόγια με τη διακύμανση των τιμών στην αγορά ενέργειας και τη θετική επίδραση που αυτή θα έχει στα έσοδα της Εταιρείας το Β' Εξάμηνο του 2021, αναμένεται πως η εφαρμογή της ρήτρας και η παρεπόμενη αύξηση των εσόδων, θα υπερκαλύψει τη σημαντική αύξηση των δαπανών για αγορά πρώτων υλών και ενέργειας ώστε να μην υπάρξουν επιπτώσεις στη λειτουργική κερδοφορία της εταιρείας.

Η Εταιρεία έχει ξεκινήσει την επικαιροποίηση του Επιχειρησιακού της Σχεδίου, προκειμένου να ενσωματωθούν οι ανωτέρω επιδράσεις, με στόχο την ολοκλήρωσή του τους επομένους μήνες.

## ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Τα υπόλοιπα της Μητρικής Εταιρείας με θυγατρικές επιχειρήσεις την 30 Ιουνίου 2021 και την 31 Δεκεμβρίου 2020 έχουν ως εξής:

	30 Ιουνίου 2021		31 Δεκεμβρίου 2020	
	Ποσά σε '000 €		Ποσά σε '000 €	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	1.634	-	1.275	-
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	549.273	(706.164)	496.022	(681.929)
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	38.202	(216)	51.957	(709)
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	12.226	-	30.002	-
PPC Finance Plc.	-	(42)	-	(37)
PPC Elektrik	455	-	649	-
PPC Bulgaria JSCO	-	(997)	-	(1.537)
PPC Albania	-	-	-	-
EDS AD Skorje	3.983	(140)	395	(142)
<b>Σύνολο</b>	<b>605.773</b>	<b>(707.559)</b>	<b>580.300</b>	<b>(684.354)</b>

Εντός του πρώτου εξαμήνου 2021, εγκρίθηκε μέρισμα ύψους € 6,7 εκατ. από τη θυγατρική εταιρεία ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. από κέρδη της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2020, το οποίο καταβλήθηκε στη Μητρική Εταιρεία στις 6 Σεπτεμβρίου 2021. Αντίστοιχα, εντός του πρώτου εξαμήνου 2020 η Μητρική Εταιρεία έλαβε μέρισμα ύψους € 23,0 εκατ. από τη θυγατρική εταιρεία ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. από κέρδη της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2019.

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

Την 30 Ιουνίου 2021, 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 € 38,0 εκατ. (31.12.2020: € 51,2 εκατ.) και € 12,2 εκατ. (31.12.2020: € 30,0 εκατ.) αντίστοιχα.

Στις 19 Μαρτίου 2021, η Μητρική Εταιρεία υπέγραψε δανειακή σύμβαση με την 100% θυγατρική εταιρεία Energy Deliver Solutions (AD) JSK Skorje ύψους € 3,7 εκατ., με επιτόκιο 3,8% και ημερομηνία λήξεως την 30 Ιουνίου 2021, το οποίο άντλησε η θυγατρική εταιρεία την ίδια ημερομηνία.

Στις 3 Αυγούστου 2021, η δανειακή αυτή υποχρέωση προς τη Μητρική Εταιρεία μετατράπηκε σε μετοχικό κεφάλαιο της θυγατρικής.

Οι συναλλαγές της Μητρικής Εταιρείας με θυγατρικές επιχειρήσεις για την περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2021 και την 30 Ιουνίου 2020 έχουν ως εξής:



	30 Ιουνίου 2021		30 Ιουνίου 2020	
	Ποσά σε '000 €		Ποσά σε '000 €	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις Προς	Τιμολογήσεις Από
<b>Θυγατρικές επιχειρήσεις</b>				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	1.385	-	1.087	-
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	791.040	(837.080)	848.137	(906.735)
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	41.792	(583)	25.606	(256)
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	14.747	-	3.954	-
PPC Finance Plc	-	(13)	-	(3)
PPC Elektrik	8	(1.588)	268	(3.310)
PPC Bulgaria JSCO	105	(10.688)	-	(16.478)
PPC Albania	-	-	-	-
EDS AD Skorje	177	(322)	60	(67)
<b>Σύνολο</b>	<b>849.254</b>	<b>(850.274)</b>	<b>879.112</b>	<b>(926.849)</b>

#### Παροχή εγγυήσεων υπέρ θυγατρικών

Κατά την 30.06.2021 υφίσταται εταιρική εγγύηση της Μητρικής Εταιρείας, συνολικού πιστωτικού ορίου μέσω ανοιχτών αλληλόχρεων λογαριασμών, μέχρι του ποσού των € 8,0 εκατ. προς τη ΔΕΗ Ανανεώσιμες, από τα οποία είχε χρησιμοποιηθεί ποσό ύψους 447 χιλ. ευρώ που αφορούσε σε εγγυητικές επιστολές.

Κατά την 30.06.2021, οι εγγυήσεις της Μητρικής Εταιρείας σχετικά με δάνεια της θυγατρικής εταιρείας Energy Delivery Solutions EDS AD (EDS) για κεφάλαιο κίνησης, ανήλθαν στο ποσό των € 16,0 εκατ. Από τον Όμιλο EDS εκταμιεύτηκε το ποσό των € 9,8 εκατ.

Κατά την 30.06.2021 η Μητρική Εταιρεία παρείχε εταιρική εγγύηση προς την EDS για τον προμηθευτή H/E Energy Financing Team AG - St Gallen ύψους έως € 2,0 εκατ., ενώ από 1 Αυγούστου 2021 η εν λόγω εγγυητική αυξήθηκε στο ποσό των € 3,5 εκατ. Από 1 Αυγούστου 2021, η Μητρική Εταιρεία παρείχε εταιρική εγγύηση προς την EDS για τον προμηθευτή H/E Alrik Energija ύψους έως € 1,5 εκατ.

Επιπρόσθετα, κατά την 30.06.2021 η Μητρική Εταιρεία παρείχε εταιρική εγγύηση προς την PPC Bulgaria για τους προμηθευτές H/E Alrik Energy και CEZ ύψους έως € 2.215.080 και έως € 371.520 αντίστοιχα.

#### 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 EXE Α.Ε. την ENEXCLEAR Α.Ε., την ΑΔΜΗΕ Α.Ε και ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. Επιπρόσθετα, η Μητρική Εταιρεία έλαβε από το Ελληνικό Δημόσιο προκαταβολή ως προπληρωμή για την αξία της κατανάλωσης Η/Ε των φορέων του για το έτος 2021, που περιλαμβάνεται στις υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες την 30 Ιουνίου 2021 (Σημ.3).

	1.1.2021 – 30.06.2021		1.1.2020 – 30.06.2020	
	Ποσά σε '000 €		Ποσά σε '000 €	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
ΕΛΠΕ	7.859	(43.423)	22.290	(38.796)
ΔΕΠΑ	61	(178.758)	178	(67.096)
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.	78.507	(175.588)	119.864	(250.133)
ΕΧΕ Α.Ε.	-	(1.911)	309.392	(702.073)
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	1.812	(56.446)	105.133	(222.283)
ΕΝΕΧCLEAR Α.Ε.	846.125	(1.243.747)	-	-
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	15.815	-	17.465	(1.044)

	30 Ιουνίου 2021		31 Δεκεμβρίου 2020	
	Ποσά σε '000 €		Ποσά σε '000 €	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
ΕΛΠΕ	21.759	(22.286)	23.382	(21.499)
ΔΕΠΑ	-	(33.796)	-	(30.108)
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.	107.348	(299.136)	111.873	(430.562)
ΕΧΕ Α.Ε.	-	(13)	5	(8)
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	102.365	(172.306)	154.375	(269.000)
ΕΝΕΧCLEAR Α.Ε.	8.548	(13.807)	8.552	(9.594)
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	363.846	-	362.986	-

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 την 30 Ιουνίου 2021 και την 31 Δεκεμβρίου 2020 με την ΕΕΣΥΠ Α.Ε. και τις εταιρείες στις οποίες αυτή συμμετέχει, εμφανίζονται κατωτέρω:

	<u>ΟΜΙΛΟΣ</u>		<u>ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ</u>	
	<u>30 Ιουνίου 2021</u>		<u>30 Ιουνίου 2021</u>	
	<u>Ποσά σε '000 €</u>		<u>Ποσά σε '000 €</u>	
	<u>Απαιτήσεις</u>	<u>Υποχρεώσεις</u>	<u>Απαιτήσεις</u>	<u>Υποχρεώσεις</u>
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΕΡΟΛΙΜΕΝΑΣ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε.	992	(11)	970	(11)
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΑ Α.Ε.	2.183	(2.451)	-	(2.451)
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ Α.Ε.	2	(144)	1	(121)
Ε.ΥΔ.ΑΠ. Α.Ε.	4.176	(13)	4.176	-
ΕΤΒΑ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΕΣ ΠΕΡΙΟΧΕΣ Α.Ε.	321	(5)	321	-
ΔΙΕΘΝΗΣ ΕΚΘΕΣΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.	87	-	87	-
ΟΔΙΚΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	9.077	(1)	9.077	-
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΔΗΜΟΣΙΟΥ Α.Ε.	5.007	(2)	5.007	-
ΣΤΑΘΕΡΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	57.796	-	57.796	-
Ο.Κ.Α.Α. Α.Ε.	10	-	10	-
Ο.Α.Σ.Α. Α.Ε.	8	-	8	-
Ε.Υ.Α.Θ. Α.Ε.	2.528	-	2.527	-
Α.Ε.ΔΙ.Κ.	1	-	1	-
Ε.ΥΔ.ΑΠ ΝΗΣΩΝ	1	-	1	-
ΜΑΡΙΝΑ ΖΕΑΣ	1	-	1	-
ΕΛΛΗΝΙΚΕΣ ΑΛΥΚΕΣ Α.Ε.	7	-	7	-
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>82.197</b>	<b>(2.627)</b>	<b>79.990</b>	<b>(2.583)</b>

	<u>ΟΜΙΛΟΣ</u>		<u>ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ</u>	
	<u>31 Δεκεμβρίου 2020</u>		<u>31 Δεκεμβρίου 2020</u>	
	<u>Ποσά σε '000 €</u>		<u>Ποσά σε '000 €</u>	
	<u>Απαιτήσεις</u>	<u>Υποχρεώσεις</u>	<u>Απαιτήσεις</u>	<u>Υποχρεώσεις</u>
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΕΡΟΛΙΜΕΝΑΣ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε.	976	(22)	951	(22)
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΑ Α.Ε.	5.004	(3.829)	-	(3.533)
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ Α.Ε.	1	(91)	-	(52)
Ε.ΥΔ.ΑΠ. Α.Ε.	3.337	(42)	3.337	(2)
ΕΤΒΑ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΕΣ ΠΕΡΙΟΧΕΣ Α.Ε.	198	(24)	198	(19)
ΔΙΕΘΝΗΣ ΕΚΘΕΣΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.	7	-	7	-
ΟΔΙΚΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	6.546	(2)	6.546	-
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΔΗΜΟΣΙΟΥ Α.Ε.	4.758	-	4.758	-
ΣΤΑΘΕΡΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	42.025	-	42.025	-
Ο.Κ.Α.Α. Α.Ε.	10	-	10	-
Ο.Α.Σ.Α. Α.Ε.	1	-	1	-
Ε.Υ.Α.Θ. Α.Ε.	2.193	-	2.192	-
ΔΙΑΧ ΒΙΠΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	1	-	1	-
Α.Ε.ΔΙ.Κ.	2	-	2	-
Ε.ΥΔ.ΑΠ ΝΗΣΩΝ	5	-	5	-
ΜΑΡΙΝΑ ΖΕΑΣ	1	-	1	-
ΕΛΛΗΝΙΚΕΣ ΑΛΥΚΕΣ Α.Ε.	2	-	2	-
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>65.067</b>	<b>(4.010)</b>	<b>60.036</b>	<b>(3.628)</b>

Οι συναλλαγές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας με την ΕΕΣΥΠ Α.Ε. και τις εταιρείες στις οποίες αυτή συμμετέχει για τις περιόδους που έληξαν την 30 Ιουνίου 2021 και την 30 Ιουνίου 2020 έχουν ως εξής :

	<u>ΟΜΙΛΟΣ</u>		<u>ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ</u>	
	<u>1.1.2021 – 30.06.2021</u>		<u>1.1.2021 – 30.06.2021</u>	
	<u>Ποσά σε '000 €</u>		<u>Ποσά σε '000 €</u>	
	<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.	8	-	8	-
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΕΡΟΛΙΜΕΝΑΣ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε.	1.995	(25)	1.887	(25)
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΑ Α.Ε.	8.403	(8.340)	2	(5.762)
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ Α.Ε.	1	(141)	4	(103)
Ε.ΥΔ.ΑΠ. Α.Ε.	8.907	(51)	8.848	(39)
ΕΤΒΑ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΕΣ ΠΕΡΙΟΧΕΣ Α.Ε.	490	(11)	490	(9)
ΔΙΕΘΝΗΣ ΕΚΘΕΣΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.	291	-	291	-
ΟΔΙΚΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	1.498	(5)	1.498	-
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΔΗΜΟΣΙΟΥ Α.Ε.	764	(2)	685	-
ΣΤΑΘΕΡΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	9.199	-	9.199	-
Ο.Κ.Α.Α. Α.Ε.	506	-	506	-
Ο.Α.Σ.Α. Α.Ε.	18	-	18	-
Ε.Υ.Α.Θ. Α.Ε.	5.824	(5)	5.820	-
ΕΛΛΗΝΙΚΕΣ ΑΛΥΚΕΣ Α.Ε.	76	-	76	-
ΔΙΑΧ. ΒΙΠΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	2	-	2	-
ΓΑΙΑ-Ο.Σ.Ε. Α.Ε.	7	-	7	-
Α.Ε.ΔΙ.Κ.	8	-	8	-
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>37.997</b>	<b>(8.580)</b>	<b>29.349</b>	<b>(5.938)</b>

ΟΜΙΛΟΣΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ1.01.2020 – 30.06.20201.01.2020 – 30.06.2020

Ποσά σε '000 €

Ποσά σε '000 €

	<u>Τιμολογήσεις</u> <u>προς</u>	<u>Τιμολογήσεις</u> <u>από</u>	<u>Τιμολογήσεις</u> <u>προς</u>	<u>Τιμολογήσεις</u> <u>από</u>
Ε.Ε.ΣΥ.Π. Α.Ε.	7	-	7	-
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-Ο.Σ.Ε. Α.Ε	1	-	1	-
Α.Ε.ΔΙ.Κ.	9	-	9	-
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>35.746</b>	<b>(9.712)</b>	<b>27.360</b>	<b>(7.575)</b>

## Αμοιβές Διοίκησης

Οι αμοιβές των οργάνων Διοίκησης (μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικοί Διευθυντές) για τις περιόδους που έληξαν την 30 Ιουνίου 2021 και την 30 Ιουνίου 2020 έχουν ως εξής:

	<u>Όμιλος</u>		<u>Εταιρεία</u>	
	<u>Ποσά σε '000 €</u>		<u>Ποσά σε '000 €</u>	
	<u>30.06.2021</u>	<u>30.06.2020</u>	<u>30.06.2021</u>	<u>30.06.2020</u>
<u>Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου</u>				
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	472	350	240	218
- Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	182	165	-	-
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές/ Λοιπές παροχές	608	102	591	76
- Εργοδοτικές εισφορές	118	111	41	40
	<b>1.380</b>	<b>728</b>	<b>872</b>	<b>334</b>
<u>Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών</u>				
- Τακτικές αποδοχές	963	522	702	439
- Εργοδοτικές εισφορές	160	104	117	86
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	1.179	0	1.179	0
	<b>2.302</b>	<b>626</b>	<b>1.998</b>	<b>525</b>
<b>Σύνολο</b>	<b>3.682</b>	<b>1.354</b>	<b>2.870</b>	<b>859</b>

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.

Οι αμοιβές μελών του Διοικητικού Συμβουλίου και των Γενικών Διευθυντών της 30 Ιουνίου 2021 περιλαμβάνουν το πρόσθετο κίνητρο για το 2020 και αναλογία του 2021 ποσού € 1,7 εκατ. βάσει της νέας πολιτικής αποδοχών που εγκρίθηκε από την Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων στις 4 Ιουνίου 2021. Επίσης, εγκρίθηκε η παροχή επιπρόσθετου κινήτρου επιβράβευσης με την μορφή δωρεάν διάθεσης μετοχών (equity settled stock awards). Καθότι μέχρι σήμερα δεν έχουν καθοριστεί οι καίριοι Δείκτες Αποδοτικότητας για την συγκεκριμένη παροχή, δεν είναι εφικτός, επί του παρόντος, ο προσδιορισμός της εύλογης αξίας των Δικαιωμάτων δωρεάν διάθεσης μετοχών (Σημ. 3). Η λογιστική αρχή που υιοθετήθηκε από τον Όμιλο και την Μητρική Εταιρεία παρουσιάζεται στη σημείωση 4.2

## 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 και απομειώσεων, 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 2021, οι εφάπαξ επιπτώσεις που επηρέασαν το EBITDA Επαναλαμβανόμενο είναι οι ακόλουθες: α) πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού ύψους € 2.752 χιλ. για τον Όμιλο και την Μητρική Εταιρεία (αρνητική επίπτωση), και β) αναδρομική χρέωση λόγω ανάκτησης ειδικών επιδομάτων από την εφαρμογή της



ΕΣΣΕ 2021-2024 ποσού ύψους € 34.656 χιλ. για τον Όμιλο και € 22.178 χιλ. για την Μητρική Εταιρεία (αρνητική επίπτωση).

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 ΔΕΠΑ 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). 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.

#### **Καθαρός Δανεισμός**

Ο καθαρός δανεισμός είναι ένας ΕΔΜΑ που χρησιμοποιεί η διοίκηση για να αξιολογήσει την κεφαλαιακή διάρθρωση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας 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 ΣΤ.

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

	<b>Σύνολο Ομίλου 01.01-30.06.2021</b>	<b>Σύνολο Ομίλου 01.01-30.06.2020</b>	<b>Σύνολο Εταιρείας 01.01-30.06.2021</b>	<b>Σύνολο Εταιρείας 01.01-30.06.2020</b>
	<b>Ποσά σε '000€</b>	<b>Ποσά σε '000€</b>	<b>Ποσά σε '000€</b>	<b>Ποσά σε '000€</b>
Κύκλος Εργασιών (1)	<b>2.193.439</b>	<b>2.249.580</b>	<b>2.054.164</b>	<b>2.137.807</b>
<b>μείον :</b>				
Λειτουργικές Δαπάνες προ Αποσβέσεων και Απομειώσεων (2)	1.759.414	1.763.828	1.563.636	1.552.416
Αμοιβές προσωπικού	361.812	363.719	205.825	216.267
Λιγνίτης	35.957	(29.164)	24.337	(27.888)
Υγρά Καύσιμα	224.974	224.566	222.822	222.851
Φυσικό Αέριο	218.252	112.328	218.252	112.328
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	398.556	589.443	461.253	615.816
Υλικά και αναλώσιμα	71.398	52.313	44.276	27.817
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου μεταφοράς	63.898	69.654	63.898	69.623
Τέλη Διανομής	-	-	114.185	107.541
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	93.823	100.435	55.674	64.057
Αμοιβές τρίτων	73.710	42.778	47.926	26.076
Δικαιώματα εκπομπών αερίων	296.901	171.203	246.306	146.912
Προβλέψεις για κινδύνους	23.170	16.879	20.950	21.905
Προβλέψεις απομείωσης αξίας υλικών	15.375	14.889	13.404	7.989
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	(155.576)	42.157	(187.283)	(30.323)
Λοιπά (έσοδα) / έξοδα, καθαρά	37.164	(7.372)	11.811	(28.555)
<b>EBITDA (A) = [(1) - (2)]</b>	<b>434.025</b>	<b>485.752</b>	<b>490.528</b>	<b>585.391</b>
<b>ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ EBITDA [(A) / (1)]</b>	<b>19,8%</b>	<b>21,6%</b>	<b>23,9%</b>	<b>27,4%</b>

**ΠΙΝΑΚΑΣ Β- Λειτουργικές Δαπάνες προ φόρων, αποσβέσεων και απομειώσεων, συνολικών καθαρών χρηματοοικονομικών δαπανών και κερδών / (ζημιών) από**

**συνδεδεμένες εταιρείες χωρίς εφάπαξ επιπτώσεις**

	Σύνολο Ομίλου	Σύνολο Ομίλου	Σύνολο Εταιρείας	Σύνολο Εταιρείας	ΣΧΟΛΙΑ
	01.01-30.06.2021	01.01-30.06.2020	01.01-30.06.2021	01.01-30.06.2020	
	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	
<b>Λειτουργικές Δαπάνες προ Αποσβέσεων και Απομειώσεων (2)</b>	<b>1.759.414</b>	<b>1.763.828</b>	<b>1.563.636</b>	<b>1.552.416</b>	
μείον :					
<i>Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού</i>	2.752	16.301	2.752	13.450	Βλέπε Σημείωση 15 Εξαμηνιαίας Οικονομικής Έκθεσης 2021 και 2020
<i>Αναδρομική χρέωση λόγω ανάκτησης ειδικών επιδομάτων από την εφαρμογή της ΕΣΣΕ 2021-2024</i>	34.656	-	22.178	-	Σημείωση 3 Εξαμηνιαίας Οικονομικής Έκθεσης 2021
<i>Εκκαθάριση λόγω αναθεώρησης κόστους προμήθειας αερίου αγωγού 2012-2019</i>	-	(44.773)	-	(44.773)	Σημείωση 3 Εξαμηνιαίας Οικονομικής Έκθεσης 2020
<b>Λειτουργικές Δαπάνες προ Αποσβέσεων και Απομειώσεων χωρίς εφάπαξ επιπτώσεις (2)</b>	<b>1.722.006</b>	<b>1.792.300</b>	<b>1.538.706</b>	<b>1.583.739</b>	

**ΠΙΝΑΚΑΣ Γ- ΕΒΙΤΔΑ Επαναλαμβανόμενο (Δείκτης λειτουργικών κερδών πριν από αποσβέσεις και απομειώσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και φόρους**

**εξαιρούμενων των εφάπαξ επιπτώσεων)**

	Σύνολο Ομίλου	Σύνολο Ομίλου	Σύνολο Εταιρείας	Σύνολο Εταιρείας	ΣΧΟΛΙΑ
	01.01-30.06.2021	01.01-30.06.2020	01.01-30.06.2021	01.01-30.06.2020	
	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	
<b>ΕΒΙΤΔΑ (1)</b>	<b>434.025</b>	<b>485.752</b>	<b>490.528</b>	<b>585.391</b>	
<b>συν εφάπαξ επιπτώσεις (2):</b>	<b>37.408</b>	<b>(28.472)</b>	<b>24.930</b>	<b>(31.323)</b>	
<i>Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού</i>	2.752	16.301	2.752	13.450	Βλέπε Σημείωση 15 Εξαμηνιαίας Οικονομικής Έκθεσης 2021 και 2020
<i>Αναδρομική χρέωση λόγω ανάκτησης ειδικών επιδομάτων από την εφαρμογή της ΕΣΣΕ 2021-2024</i>	34.656	-	22.178	-	Σημείωση 3 Εξαμηνιαίας Οικονομικής Έκθεσης 2021
<i>Εκκαθάριση λόγω αναθεώρησης κόστους προμήθειας αερίου αγωγού 2012-2019</i>	-	(44.773)	-	(44.773)	Σημείωση 3 Εξαμηνιαίας Οικονομικής Έκθεσης 2020
<b>ΕΒΙΤΔΑ ΕΠΑΝΑΛΑΜΒΑΝΟΜΕΝΟ ΧΩΡΙΣ ΕΦΑΠΑΞ ΕΠΙΠΤΩΣΕΙΣ (3) = [(1)+(2)]</b>	<b>471.433</b>	<b>457.280</b>	<b>515.458</b>	<b>554.068</b>	
<b>ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (4)</b>	<b>2.193.439</b>	<b>2.249.580</b>	<b>2.054.164</b>	<b>2.137.807</b>	
<b>ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΕΒΙΤΔΑ ΕΠΑΝΑΛΑΜΒΑΝΟΜΕΝΟ ΧΩΡΙΣ ΕΦΑΠΑΞ ΕΠΙΠΤΩΣΕΙΣ [(3)/(4)]</b>	<b>21,5%</b>	<b>20,3%</b>	<b>25,1%</b>	<b>25,9%</b>	

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

	Σύνολο Ομίλου 01.01-30.06.2021	Σύνολο Ομίλου 01.01-30.06.2020	Σύνολο Εταιρείας 01.01-30.06.2021	Σύνολο Εταιρείας 01.01-30.06.2020
	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€
<b>EBITDA</b>	<b>434.025</b>	<b>485.752</b>	<b>490.528</b>	<b>585.391</b>
<u>μείον :</u>				
Αποσβέσεις και απομείωση παγίων	338.881	359.298	177.209	329.793
Απομείωση αξίας στοιχείων ενεργητικού	11.641	10.068	11.641	10.068
Απομείωση αξίας συμμετοχών σε λιγνιτικές θυγατρικές	-	-	88.000	119.426
<b>EBIT (A)</b>	<b>83.503</b>	<b>116.386</b>	<b>213.678</b>	<b>126.104</b>
<b>Κύκλος Εργασιών (1)</b>	<b>2.193.439</b>	<b>2.249.580</b>	<b>2.054.164</b>	<b>2.137.807</b>
<b>ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ EBIT [(A) / (1)]</b>	<b>3,8%</b>	<b>5,2%</b>	<b>10,4%</b>	<b>5,9%</b>

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

	Σύνολο Ομίλου 01.01-30.06.2021	Σύνολο Ομίλου 01.01-30.06.2020	Σύνολο Εταιρείας 01.01-30.06.2021	Σύνολο Εταιρείας 01.01-30.06.2020
	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€
<b><u>ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ, ΚΑΘΑΡΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ, ΚΕΡΔΗ ΑΠΟ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ</u></b>	<b>408.607</b>	<b>424.455</b>	<b>241.007</b>	<b>371.843</b>
Αποσβέσεις	338.881	359.298	177.209	329.793
Χρηματοοικονομικά έξοδα	107.981	99.039	106.197	97.269
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(35.186)	(32.074)	(41.415)	(54.894)
Καθαρό (κέρδος)/ζημία από συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	(2.076)	(1.436)	-	-
Καθαρές ζημίες /(κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	(993)	(372)	(984)	(325)

## ΠΙΝΑΚΑΣ ΣΤ – Καθαρός Δανεισμός

	Όμιλος			Εταιρεία		
	30.06.2021	31.12.2020	30.06.2020	30.06.2021	31.12.2020	30.06.2020
	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	3.614.340	3.480.453	3.532.137	3.514.713	3.383.968	3.436.391
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	421.693	546.802	408.478	421.703	546.812	408.488
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	9.689	42.152	14.279	-	30.000	-
Χρηματικά διαθέσιμα	(1.186.552)	(815.640)	(534.006)	(907.788)	(626.940)	(419.906)
Δεσμευμένες Καταθέσεις	(46.070)	(53.535)	(55.151)	(37.926)	(47.636)	(55.151)
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών αποτελεσμάτων	(711)	(866)	(804)	(554)	(646)	(606)
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων	82.890	84.235	88.297	82.890	84.235	88.297
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>2.895.279</b>	<b>3.283.601</b>	<b>3.453.230</b>	<b>3.073.038</b>	<b>3.369.793</b>	<b>3.457.513</b>

Αθήνα, 23 Σεπτεμβρίου 2021

Για το Διοικητικό Συμβούλιο

Ο Πρόεδρος και Διευθύνων  
Σύμβουλος

Ο Αντιπρόεδρος

Γεώργιος Ι. Στάσσης

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 2021 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, 23 Σεπτεμβρίου 2021

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 2021**

**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 23 Σεπτεμβρίου 2021 και είναι αναρτημένες στο διαδίκτυο, στη διεύθυνση [www.dei.gr](http://www.dei.gr).

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

**ΓΕΩΡΓΙΟΣ Ι.  
ΣΤΑΣΣΗΣ**

**Ο ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ  
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ  
ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ**

**ΠΥΡΡΟΣ Δ.  
ΠΑΠΑΔΗΜΗΤΡΙΟΥ**

**Ο ΓΕΝΙΚΟΣ  
ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ  
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ  
ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ**

**ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ Α.  
ΑΛΕΞΑΝΔΡΙΔΗΣ**

**Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ  
ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ  
ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ**

**ΕΥΘΥΜΙΟΣ Α.  
ΚΟΥΤΡΟΥΛΗΣ**

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

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ .....	59
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ .....	60
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2021 .....	61
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ .....	62
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ .....	63
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ .....	64
ΕΠΙΛΕΓΜΕΝΕΣ ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ .....	65
1. Η ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ .....	65
2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ.....	66
3. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ .....	71
4. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΣΥΝΟΠΤΙΚΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ .....	75
4.1.ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ.....	75
4.2 ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ .....	76
5. ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΟΧΙΚΟΤΗΤΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ .....	82
6. ΔΙΑΚΟΠΤΟΜΕΝΗ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ (ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ).....	82
7. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ).....	86
8. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ.....	88
9. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ .....	90
10. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ.....	91
11. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ .....	99
12. ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ .....	99
13. ΕΥΛΟΓΗ ΑΞΙΑ ΚΑΙ ΙΕΡΑΡΧΙΑ ΕΥΛΟΓΗΣ ΑΞΙΑΣ .....	100
14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ.....	103
15. ΛΟΙΠΕΣ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ .....	125
16. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ.....	128
17. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΚΛΑΔΟ.....	132

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ**  
**ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2021**  
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ				ΕΤΑΙΡΕΙΑ				
	01.01.2021 – 30.06.2021	01.01.2020 – 30.06.2020	01.01.2021 – 30.06.2021	01.01.2021 – 30.06.2021	01.01.2021 – 30.06.2021	01.01.2020 – 30.06.2020	01.01.2020 – 30.06.2020	01.01.2020 – 30.06.2020	
	Σύνολο Ομίλου	Σύνολο Ομίλου	Σύνολο Εταιρείας	Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες	Διακοπτόμενες Δραστηριότητες	Σύνολο Εταιρείας	Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες*	Διακοπτόμενες Δραστηριότητες*	
<b>ΠΩΛΗΣΕΙΣ:</b>									
Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας	5	1.855.200	1.923.157	1.836.956	1.836.956	-	1.905.028	1.905.028	-
Έσοδα από πωλήσεις Φυσικού Αερίου		765	316	765	765	-	316	316	-
Λοιπές πωλήσεις	5	337.474	326.107	216.443	167.388	49.055	232.463	184.986	47.477
		<b>2.193.439</b>	<b>2.249.580</b>	<b>2.054.164</b>	<b>2.005.109</b>	<b>49.055</b>	<b>2.137.807</b>	<b>2.090.330</b>	<b>47.477</b>
<b>ΕΞΟΔΑ:</b>									
Αμοιβές προσωπικού		361.812	363.719	205.825	205.825	-	216.267	216.267	-
Λιγνίτης		35.957	(29.164)	24.337	24.337	-	(27.888)	(27.888)	-
Υγρά Καύσιμα		224.974	224.566	222.822	222.822	-	222.851	222.851	-
Φυσικό Αέριο		218.252	112.328	218.252	218.252	-	112.328	112.328	-
Αποσβέσεις		338.881	359.298	177.209	177.209	--	329.793	201.541	128.252
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας		398.556	589.443	461.253	461.253	-	615.816	615.816	-
Υλικά και αναλώσιμα		71.398	52.313	44.276	44.276	-	27.817	27.817	-
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου μεταφοράς		63.898	69.654	63.898	63.898	-	69.623	69.623	-
Τέλη Διανομής		-	-	114.185	231.594	(117.409)	107.541	248.109	(140.568)
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων		93.823	100.435	55.674	55.674	-	64.057	64.057	-
Αμοιβές τρίτων		73.710	42.778	47.926	47.926	-	26.076	26.076	-
Δικαιώματα εκπομπών αερίων	14	296.901	171.203	246.306	246.306	-	146.912	146.912	-
Προβλέψεις για κινδύνους		23.170	16.879	20.950	20.950	-	21.905	21.905	-
Προβλέψεις απομείωσης αξίας υλικών		15.375	14.889	13.404	13.404	-	7.989	7.989	-
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	15	(155.576)	42.157	(187.283)	(187.283)	-	(30.323)	(30.323)	-
Χρηματοοικονομικά έσοδα		107.981	99.039	106.197	81.006	25.191	97.269	70.452	26.817
Χρηματοοικονομικά έσοδα		(35.186)	(32.074)	(41.415)	(41.415)	-	(54.894)	(54.894)	-
Υποαξίες αποτίμησης συμμετοχής σε Λιγνιτικές Εταιρείες	8	-	-	88.000	88.000	-	119.426	119.426	-
Υποαξίες αποτίμησης Παγίων περιουσιακών στοιχείων	15	11.641	10.068	11.641	11.641	-	10.068	10.068	-
Λοιπά έσοδα/ (έσοδα )		37.164	(7.372)	11.811	14.640	(2.829)	(28.555)	(24.733)	(3.822)
(Κέρδη) από συγγενείς		(2.076)	(1.436)	-	-	-	-	-	-
(Κέρδη) από συναλ/κές διαφορές		(993)	(372)	(984)	(984)	-	(325)	(325)	-
		<b>2.179.662</b>	<b>2.198.351</b>	<b>1.904.284</b>	<b>1.999.331</b>	<b>(95.047)</b>	<b>2.053.753</b>	<b>2.043.074</b>	<b>10.679</b>
<b>ΚΕΡΔΗ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ</b>		<b>13.777</b>	<b>51.229</b>	<b>149.880</b>	<b>5.778</b>	<b>144.102</b>	<b>84.054</b>	<b>47.256</b>	<b>36.798</b>
Φόρος Εισοδήματος	7	13.166	(21.891)	18.321	(127.528)	145.849	(22.630)	(25.377)	2.747
<b>ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ</b>		<b>26.943</b>	<b>29.338</b>	<b>168.201</b>	<b>(121.750)</b>	<b>289.951</b>	<b>61.424</b>	<b>21.879</b>	<b>39.545</b>
<b>Κατανεμόμενα σε</b>									
Μετόχους της Εταιρείας		26.923	29.318						
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		20	20						
<b>Κέρδη ανά μετοχή, βασικά και απομειωμένα</b>		<b>0,12</b>	<b>0,13</b>						
Σταθμισμένος μέσος όρος αριθμού μετοχών		<b>232.000.000</b>	<b>232.000.000</b>						

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

\*- Ορισμένα κονδύλια της Μητρικής Εταιρείας έχουν αναθεωρηθεί σε σχέση με τα δημοσιευμένα των ενδιάμεσων οικονομικών καταστάσεων της 30 Ιουνίου 2020 για να συμπεριλάβουν τα κονδύλια της Διακοπτόμενης Δραστηριότητας (βλ. Σημείωση 6).

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ**  
**ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2021**  
(σε χιλιάδες Ευρώ)

Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ				ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	01.01.2021 – 30.06.2021	01.01.2020 – 30.06.2020	01.01.2021 – 30.06.2021	01.01.2021 – 30.06.2021	01.01.2021 – 30.06.2021	01.01.2020 – 30.06.2020	01.01.2020 – 30.06.2020	
	Σύνολο Εταιρείας		Συνεχιζόμενες δραστηριότητες	Διακοπτόμενες δραστηριότητες	Σύνολο Εταιρείας		Συνεχιζόμενες δραστηριότητες	Διακοπτόμενες δραστηριότητες
<b>Καθαρά κέρδη περιόδου</b>	<b>26.943</b>	<b>29.338</b>	<b>168.201</b>	<b>(121.750)</b>	<b>289.951</b>	<b>61.424</b>	<b>21.879</b>	<b>39.545</b>
<b>Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές)</b>								
<i>Λοιπές συνολικές (ζημιές)/ εισοδήματα που μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους</i>								
Αναταξινόμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου μέσω των συνολικών εισοδημάτων	(14.110)	-	(14.110)	(14.110)	-	-	-	-
Κέρδη από αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	113.879	-	113.879	113.879	-	-	-	-
Αναβαλλόμενοι φόροι επί των κερδών από αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	(10.868)	-	(10.868)	(10.868)	-	-	-	-
Συναλλαγματικές διαφορές	(300)	(86)	-	-	-	-	-	-
<b>Καθαρές λοιπές συνολικές (ζημιές)/εισοδήματα που μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους</b>	<b>88.601</b>	<b>(86)</b>	<b>88.901</b>	<b>88.901</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<i>Λοιπές συνολικές (ζημιές)/ εισοδήματα που δεν μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους</i>								
Κέρδη/(ζημιές) από χρηματοοικονομικά στοιχεία αποτιμώμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων	(155)	(447)	(93)	(93)	-	(273)	(273)	-
Αναβαλλόμενοι φόροι επί παγίων στοιχείων λόγω αλλαγής φορολογικού συντελεστή	123.354	-	123.354	79.840	43.514	-	-	-
Αναπροσαρμογή αξίας παγίων στοιχείων	-	2.097	-	-	-	2.097	2.097	-
Αναβαλλόμενοι φόροι επί αναπροσαρμογής αξίας παγίων στοιχείων	-	(504)	-	-	-	(504)	(504)	-
Αναβαλλόμενοι φόροι επί πρόβλεψης παροπλισμού Μονάδων και Ορυχείων λόγω αλλαγής φορολογικού συντελεστή	(2.494)	-	(2.494)	(2.494)	-	-	-	-
Αναβαλλόμενοι φόροι επί Αναλογιστικών κερδών/(ζημιές) λόγω αλλαγής φορολογικού συντελεστή	(1.828)	-	(1.828)	(1.828)	-	-	-	-
<b>Καθαρές λοιπές συνολικές (ζημιές)/εισοδήματα που δεν μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους</b>	<b>118.877</b>	<b>1.146</b>	<b>118.939</b>	<b>75.425</b>	<b>43.514</b>	<b>1.320</b>	<b>1.320</b>	<b>-</b>
<b>Λοιπά συνολικά εισοδήματα περιόδου μετά από φόρους</b>	<b>207.478</b>	<b>1.060</b>	<b>207.840</b>	<b>164.326</b>	<b>43.514</b>	<b>1.320</b>	<b>1.320</b>	<b>-</b>
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα περιόδου μετά από φόρους</b>	<b>234.421</b>	<b>30.398</b>	<b>376.041</b>	<b>42.576</b>	<b>333.465</b>	<b>62.744</b>	<b>23.199</b>	<b>39.545</b>
Κατανέμονται σε:								
Μετόχους της Εταιρείας	<b>234.401</b>	<b>30.378</b>						
Μη ελέγχουσες συμμετοχές	<b>20</b>	<b>20</b>						

-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 2021

(σε χιλιάδες Ευρώ)

	Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		30.06.2021	31.12.2020	30.06.2021	31.12.2020
<b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>					
<b>Μακροπρόθεσμο ενεργητικό :</b>					
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	15	10.101.385	10.269.886	5.231.227	5.352.700
Ασώματες ακινητοποιήσεις	15	159.296	112.116	135.038	87.601
Αξία δικαιώματος χρήσης παγίων		60.261	64.575	32.204	37.447
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις		-	-	221.611	221.611
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις		38.341	34.063	37	37
Περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων		711	866	554	646
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις		8.678	14.268	14.730	15.977
Αναβαλλόμενος φόρος ενεργητικού		330.908	202.673	696.035	761.055
Παράγωγα Χρηματοοικονομικά μέσα	15	2.314	-	2.314	-
<b>Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού</b>		<b>10.701.894</b>	<b>10.698.447</b>	<b>6.333.750</b>	<b>6.477.074</b>
<b>Βραχυπρόθεσμο ενεργητικό :</b>					
Αποθέματα		622.183	630.364	427.482	455.174
Εμπορικές απαιτήσεις		885.765	708.679	719.715	554.619
Περιουσιακά στοιχεία από συμβάσεις με Πελάτες		407.100	372.475	407.100	372.475
Λοιπές απαιτήσεις	15	454.256	393.716	314.245	214.723
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	15	52.323	4.803	52.323	4.803
Απαιτητή φόρου εισοδήματος		8.266	2.728	-	-
Χρηματικά διαθέσιμα		1.186.552	815.640	907.788	626.940
Δεσμευμένες καταθέσεις		50.597	58.702	42.454	52.803
<b>Σύνολο</b>		<b>3.667.042</b>	<b>2.987.107</b>	<b>2.871.107</b>	<b>2.281.537</b>
Σύνολο στοιχείων ενεργητικού Διακρατούμενων προς Πώληση	6	-	-	4.682.042	4.563.389
<b>Σύνολο Βραχυπρόθεσμου Ενεργητικού</b>		<b>3.667.042</b>	<b>2.987.107</b>	<b>7.553.149</b>	<b>6.844.926</b>
<b>Σύνολο Ενεργητικού</b>		<b>14.368.936</b>	<b>13.685.554</b>	<b>13.886.899</b>	<b>13.322.000</b>
<b>ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</b>					
<b>Ίδια Κεφάλαια :</b>					
Μετοχικό κεφάλαιο		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		4.804.174	4.686.388	4.713.032	4.594.433
Λοιπά αποθεματικά	15	174.223	87.605	138.832	51.852
Αποτελέσματα εις νέο		(1.522.431)	(1.552.136)	(1.610.068)	(1.780.536)
<b>Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων που αναλογούν στους μετόχους της Εταιρείας</b>		<b>3.318.980</b>	<b>3.084.871</b>	<b>3.104.810</b>	<b>2.728.763</b>
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		315	295	-	-
<b>Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων</b>		<b>3.319.295</b>	<b>3.085.166</b>	<b>3.104.810</b>	<b>2.728.763</b>
<b>Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις :</b>					
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	12	3.614.340	3.480.453	2.211.398	2.008.603
Παροχές στο προσωπικό		234.903	232.757	132.449	129.371
Προβλέψεις		805.018	787.422	761.043	745.694
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού		4.329	-	-	-
Χρηματοδοτική υποχρέωση δικαιώματος χρήσης παγίων		44.378	48.198	21.794	26.975
Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες		2.289.672	2.274.035	444.122	450.745
Επιχορηγήσεις Παγίων Στοιχείων		145.818	153.720	100.541	105.259
Μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις τιτλοποίησης απαιτήσεων	3	318.520	123.465	318.520	123.465
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		33.571	22.515	38	38
<b>Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων</b>		<b>7.490.549</b>	<b>7.122.565</b>	<b>3.989.905</b>	<b>3.590.150</b>
<b>Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις :</b>					
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις		1.193.814	1.428.758	876.173	1.171.262
Βραχυπρόθεσμες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις τιτλοποίησης απαιτήσεων	15	158.470	11.688	158.470	11.688
Μερίσματα πληρωτέα		-	12	-	12
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος		70.163	68.155	63.348	63.778
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός		9.689	42.152	-	30.000
Μακροπρόθεσμος δανεισμός - πληρωτέος στην επόμενη χρήση	12	421.693	546.802	280.339	397.115
Βραχυπρόθεσμη χρηματοδοτική υποχρέωση αξίας δικαιώματος χρήσης παγίων		18.561	17.791	11.918	11.996
Δουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις		934.803	811.588	891.955	825.186
Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες	3	751.899	550.877	751.899	550.877
<b>Σύνολο</b>		<b>3.559.092</b>	<b>3.477.823</b>	<b>3.034.102</b>	<b>3.061.914</b>
Σύνολο στοιχείων παθητικού Διακρατούμενα προς Πώληση	6	-	-	3.758.082	3.941.173
<b>Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων</b>		<b>3.559.092</b>	<b>3.477.823</b>	<b>6.792.184</b>	<b>7.003.087</b>
<b>Σύνολο Υποχρεώσεων και Ιδίων Κεφαλαίων</b>		<b>14.368.936</b>	<b>13.685.554</b>	<b>13.886.899</b>	<b>13.322.000</b>

-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 2021**  
(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					
<b>Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2020</b>	<b>575.360</b>	<b>106.679</b>	<b>128.317</b>	<b>4.753.454</b>	<b>(947.342)</b>	<b>453</b>	<b>51.435</b>	<b>51.888</b>	<b>(1.628.019)</b>	<b>3.040.337</b>	<b>255</b>	<b>3.040.592</b>
Καθαρά Κέρδη / (ζημιές) περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	29.318	29.318	20	29.338
Λοιπά συνολικά εισοδήματα περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	1.593	-	(447)	(86)	(533)	-	1.060	-	1.060
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα/(ζημιές) περιόδου μετά από φόρους</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.593</b>	<b>-</b>	<b>(447)</b>	<b>(86)</b>	<b>(533)</b>	<b>29.318</b>	<b>30.378</b>	<b>20</b>	<b>30.398</b>
Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(17.480)	-	-	-	-	17.480	-	-	-
Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-	-	(299)	(299)	-	(299)
<b>Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2020</b>	<b>575.360</b>	<b>106.679</b>	<b>128.317</b>	<b>4.737.567</b>	<b>(947.342)</b>	<b>6</b>	<b>51.349</b>	<b>51.355</b>	<b>(1.581.520)</b>	<b>3.070.416</b>	<b>275</b>	<b>3.070.691</b>
<b>Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2021</b>	<b>575.360</b>	<b>106.679</b>	<b>128.317</b>	<b>4.686.388</b>	<b>(947.342)</b>	<b>69</b>	<b>87.536</b>	<b>87.605</b>	<b>(1.552.136)</b>	<b>3.084.871</b>	<b>295</b>	<b>3.085.166</b>
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	26.923	26.923	20	26.943
Λοιπές συνολικές (ζημιές)/εισοδήματα περιόδου, μετά από Φόρους	-	-	-	120.860	-	(155)	86.773	86.618	-	207.478	-	207.478
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές) περιόδου μετά από φόρους</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>120.860</b>	<b>-</b>	<b>(155)</b>	<b>86.773</b>	<b>86.618</b>	<b>26.923</b>	<b>234.401</b>	<b>20</b>	<b>234.421</b>
Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(3.074)	-	-	-	-	3.074	-	-	-
- Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-	-	(292)	(292)	-	(292)
<b>Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2021</b>	<b>575.360</b>	<b>106.679</b>	<b>128.317</b>	<b>4.804.174</b>	<b>(947.342)</b>	<b>(86)</b>	<b>174.309</b>	<b>174.223</b>	<b>(1.522.431)</b>	<b>3.318.980</b>	<b>315</b>	<b>3.319.295</b>

-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 2021**  
(σε χιλιάδες Ευρώ)

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ									
	Λοιπά αποθεματικά									
	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αναπ/γής παγίων	Κεφαλ/μένες υπεραξίες φορολογικών αναπρ/γών παγίων	Εύλογη αξία περιουσιακών στοιχείων μέσω συνολικών εισοδημάτων	Αφορολ/τα και λοιπά αποθεματικά	Σύνολο λοιπών αποθ/κων	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
<b>Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2020</b>	<b>575.360</b>	<b>106.679</b>	<b>128.317</b>	<b>4.658.997</b>	<b>(947.342)</b>	<b>150</b>	<b>26.476</b>	<b>26.626</b>	<b>(1.862.818)</b>	<b>2.685.819</b>
Καθαρά Κέρδη / (ζημιές) περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	61.424	61.424
Λοιπά συνολικά εισοδήματα περιόδου μετά από φόρους	-	-	-	1.593	-	(273)	-	(273)	-	1.320
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα/(ζημιές) περιόδου μετά από φόρους</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.593</b>	<b>-</b>	<b>(273)</b>	<b>-</b>	<b>(273)</b>	<b>61.424</b>	<b>62.744</b>
Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(17.480)	-	-	-	-	17.480	-
Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2020</b>	<b>575.360</b>	<b>106.679</b>	<b>128.317</b>	<b>4.643.110</b>	<b>(947.342)</b>	<b>(123)</b>	<b>26.476</b>	<b>26.353</b>	<b>(1.783.914)</b>	<b>2.748.564</b>
<b>Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2021</b>	<b>575.360</b>	<b>106.679</b>	<b>128.317</b>	<b>4.594.433</b>	<b>(947.342)</b>	<b>(82)</b>	<b>51.934</b>	<b>51.852</b>	<b>(1.780.536)</b>	<b>2.728.763</b>
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	168.201	168.201
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές) περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	120.860	-	(93)	87.073	86.980	-	207.840
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές) περιόδου μετά από φόρους</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>120.860</b>	<b>-</b>	<b>(93)</b>	<b>87.073</b>	<b>86.980</b>	<b>168.201</b>	<b>376.041</b>
Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(2.261)	-	-	-	-	2.261	-
Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-	-	6	6
<b>Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2021</b>	<b>575.360</b>	<b>106.679</b>	<b>128.317</b>	<b>4.713.032</b>	<b>(947.342)</b>	<b>(175)</b>	<b>139.007</b>	<b>138.832</b>	<b>(1.610.068)</b>	<b>3.104.810</b>

-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 2021**  
(σε χιλιάδες Ευρώ)

Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01.2021-30.06.2021	01.01.2020-30.06.2020	01.01.2021-30.06.2021	01.01.2020-30.06.2020 (αναμορφωμένο)*
<b>Ταμιακές Ροές από λειτουργικές δραστηριότητες</b>				
Κέρδη προ φόρων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	13.777	51.229	5.778	47.256
Κέρδη προ φόρων από διακοπτόμενες δραστηριότητες	-	-	144.102	36.798
<b>Κέρδη προ φόρων</b>	<b>13.777</b>	<b>51.229</b>	<b>149.880</b>	<b>84.054</b>
Προσαρμογές για :				
Αποσβέσεις παγίων στοιχείων	335.698	356.595	175.090	199.011
Αποσβέσεις δικαιωμάτων χρήσης	11.084	12.159	6.837	8.756
Απομείωση περιουσιακών στοιχείων	11.641	10.068	11.641	10.068
Απομείωση συμμετοχής λιγνιτικών εταιρειών	-	-	88.000	119.426
Αποσβέσεις επιχ/σεων	(7.901)	(9.456)	(4.718)	(6.225)
Έσοδα από μακροπρόθεσμες συμβατικές υποχρεώσεις	(45.109)	(44.045)	(124)	(124)
(Κέρδη) από συγγενείς επιχειρήσεις	(2.076)	(1.436)	-	-
Πιστωτικοί τόκοι και μερίσματα	(35.186)	(32.074)	(41.415)	(54.894)
Λοιπές προβλέψεις	(107.440)	101.864	(143.536)	24.396
Συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης δανείων	984	325	984	325
Καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια	(21.762)	125.609	(21.762)	125.609
Απόσωση ενσώματων παγίων και λογισμικού	1.375	1.310	(829)	154
Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων	4.012	1.500	4.012	1.500
Χρεωστικοί και λοιποί τόκοι	71.798	80.002	46.454	52.897
<b>Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών κεφαλαίου κίνησης (Αύξηση)/μείωση σε:</b>	<b>230.895</b>	<b>653.650</b>	<b>270.514</b>	<b>564.953</b>
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	12.135	(211.705)	(120.299)	(111.597)
Λοιπές απαιτήσεις	(126.610)	109.860	(149.458)	117.616
Αποθέματα	(7.206)	(26.721)	14.289	(16.651)
<b>(Αύξηση)/μείωση σε:</b>				
Εμπορικές υποχρεώσεις	(88.162)	(298.167)	(60.147)	(302.629)
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	403.413	366.115	391.762	369.433
Δουλεμένες και λοιπές υποχρεώσεις (μη συμπεριλαμβανομένων δουλεμένων τόνων)	192.053	(117.614)	159.876	(178.215)
Δεσμευμένες καταθέσεις	8.105	9.550	10.349	9.550
Πληρωμή Φόρων Εισοδήματος	-	-	-	-
Διακοπτόμενες δραστηριότητες	-	-	9.653	120.788
<b>Καθαρές ταμιακές εισροές από λειτουργικές δραστηριότητες</b>	<b>624.623</b>	<b>484.968</b>	<b>526.539</b>	<b>573.248</b>
<b>Ταμιακές Ροές από επενδυτικές δραστηριότητες</b>				
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων	35.186	32.074	34.649	54.894
Αγορές ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	(239.430)	(197.710)	(139.210)	(110.468)
Είσπραξη από μακροπρόθεσμες συμβατικές υποχρεώσεις	67.245	26.242	-	-
Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	(4.278)	(1.278)	(30.000)	(119.426)
Διακοπτόμενες δραστηριότητες	-	-	(5.257)	(48.374)
<b>Ταμιακές εκροές από επενδυτικές δραστηριότητες</b>	<b>(141.277)</b>	<b>(140.672)</b>	<b>(139.818)</b>	<b>(223.374)</b>
<b>Ταμιακές Ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>				
Καθαρή μεταβολή βραχυπρόθεσμου δανεισμού	(32.463)	(4.351)	(30.000)	-
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού	781.816	165.515	777.616	12.415
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(767.312)	(166.158)	(683.257)	(69.342)
Πληρωμή κεφαλαίου μίσθωσης δικαιωμάτων χρήσης	(11.184)	(13.110)	(7.703)	(9.411)
Πληρωμή τόκων και εξόδων σύναψης δανείων	(83.279)	(79.103)	(57.168)	(51.129)
Πληρωμή μερισμάτων	(12)	-	(12)	-
Διακοπτόμενες Δραστηριότητες	-	-	(105.349)	(17.962)
<b>Καθαρές ταμιακές εκροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>	<b>(112.434)</b>	<b>(97.207)</b>	<b>(105.873)</b>	<b>(135.429)</b>
<b>Καθαρή μεταβολή χρηματικών διαθεσίμων</b>	<b>370.912</b>	<b>247.089</b>	<b>280.848</b>	<b>214.445</b>
<b>Χρηματικά διαθέσιμα έναρξης περιόδου</b>	<b>815.640</b>	<b>286.917</b>	<b>626.940</b>	<b>205.461</b>
<b>Χρηματικά διαθέσιμα τέλους περιόδου</b>	<b>1.186.552</b>	<b>534.006</b>	<b>907.788</b>	<b>419.906</b>

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

-\* Ορισμένα κονδύλια κονδύλια της Μητρικής Εταιρείας έχουν αναθεωρηθεί σε σχέση με τα δημοσιευμένα των ενδιάμεσων οικονομικών καταστάσεων της 30 Ιουνίου 2020 για να συμπεριλάβουν τα κονδύλια της Διακοπτόμενης Δραστηριότητας (βλ. Σημείωση 6).



## **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. Την 1 Ιανουαρίου 2001, η ΔΕΗ μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία με διάρκεια λειτουργίας 100 έτη, ενώ από το Δεκέμβριο 2001, οι μετοχές της Εταιρείας είναι εισηγμένες στο Χρηματιστήριο Αξιών Αθηνών.

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

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

Ο αριθμός των μισθοδοτηθέντων υπαλλήλων του Ομίλου την 30 Ιουνίου 2021 ήταν 13.190 (2020: 14.646). Στις 30 Ιουνίου 2021 είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημόσιου Τομέα 93 υπάλληλοι, (2020: 90). Από αυτούς, 87 υπάλληλοι μισθοδοτήθηκαν από τη ΔΕΗ (2020: 86), το συνολικό κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε Ευρώ 1.864 (2020: Ευρώ 1.746) για την εξάμηνη περίοδο που έληξε στις 30 Ιουνίου 2021. Επίσης, την 30 Ιουνίου 2021 ο αριθμός των αποσπασμένων υπαλλήλων του Ομίλου στον ΕΦΚΑ ανήλθε σε 201 υπάλληλους (2020: 230), το κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε Ευρώ 4.246 (2020: Ευρώ 4.872).

Ο Όμιλος, παράγει ηλεκτρική ενέργεια (“Η/Ε”) από τους σταθμούς παραγωγής της Μητρικής Εταιρείας και των κατά 100% θυγατρικών εταιρειών «Λιγνιτική Μεγαλόπολης Μονοπρόσωπη Α.Ε.», «Λιγνιτική Μελίτης Μονοπρόσωπη 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.

Από το 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 2021**

#### **A1. Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας**

- Με την υπ' αριθ. 54/2021 (ΦΕΚ Β' 531/10.2.2021) Απόφαση της ΡΑΕ, αναστάλη η δυνατότητα υποβολής προσφορών ενέργειας εξισορρόπησης με αρνητικό πρόσημο μέχρι την άρση των τεχνικών περιορισμών στο Σύστημα Μεταφοράς της Πελοποννήσου.
- Το Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας εξέδωσε στις 09.04.2021, με ισχύ από 14.04.2021, την τροποποιημένη Απόφαση Νο.5 για τα Συμβόλαια Μελλοντικής Εκπλήρωσης Ηλεκτρικής Ενέργειας στην Ενεργειακή Χρηματοπιστωτική Αγορά (Αγορά Παραγώγων) του ΕΧΕ, καθώς και την τροποποιημένη Απόφαση Νο.6 για τις Χρεώσεις Μελών Ενεργειακής Χρηματοπιστωτικής Αγοράς (Αγορά Παραγώγων) του ΕΧΕ.
- Με την Απόφαση Νο.9 του Ελληνικού Χρηματιστηρίου Ενέργειας (ΕΧΕ) ρυθμίστηκαν με ισχύ από 14/04/2021, τεχνικά θέματα διαπραγμάτευσης στην Ενεργειακή Χρηματοπιστωτική Αγορά (Αγορά Παραγώγων) του ΕΧΕ, που αφορούν τη μεταβολή των ορίων τιμών και την επιβολή καινούριων κατά την εφαρμογή του Αυτόματου Μηχανισμού Ελέγχου Μεταβλητότητας για Ετήσια, Τριμηνιαία και Μηνιαία Συμβόλαια.
- Με την Απόφαση 4/906/10.3.2021 (ΦΕΚ Β' 1465/13.04.2021) το Διοικητικό Συμβούλιο της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς χορήγησε στην Ε.Χ.Ε. Α.Ε. απαλλαγές από τις υποχρεώσεις προ-συναλλακτικής διαφάνειας αναφορικά με τα παράγωγα επί εμπορευμάτων ενέργειας (συμβόλαια μελλοντικής εκπλήρωσης / προθεσμιακές συμβάσεις επί εμπορευμάτων ενέργειας).
- Σύμφωνα με την Ανακοίνωση του ENTSO- Ε ορίστηκε η 12<sup>η</sup> Μαΐου 2021 ως Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης της συζευγμένης λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας στο σύνορο Ελλάδας-Βουλγαρίας προς εκπλήρωση του στόχου της ολοκλήρωσης της ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.
- Με την Απόφαση ΡΑΕ 239/2021 (ΦΕΚ Β' 2153/25.05.2021) εγκρίθηκε ο καθορισμός διαδικασιών επαναφοράς (fallback procedures) για την περιφέρεια υπολογισμού δυναμικότητας Νοτιοανατολικής Ευρώπης (SEE CCR), σύμφωνα με το άρθρο 44 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222.

#### **Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας**

- Με την Απόφαση 218/2021 (ΦΕΚ Β' 908/09.03.2021) η ΡΑΕ αναπροσαρμόζει το όριο της μέγιστης ετήσιας επιβάρυνσης των Πελατών ηλεκτρικής ενέργειας για την κάλυψη δαπανών παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) το έτος 2021 σε € 779.890, σύμφωνα με την παρ. 7 του άρθρου 55 του ν. 4001/2011.
- Με την υπ' αριθ. Α.Π. 64830 ΕΞ 2021 (ΦΕΚ Β' 2378/07.06.2021) καταβλήθηκε στην ΔΕΔΔΗΕ την 30.06.2021 ποσό ύψους εβδομήντα εκατομμυρίων ευρώ (70.000.000,00 €) για την κάλυψη του κόστους παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας.

#### **A2. Ελληνικό Σύστημα Μεταφοράς Η/Ε (ΕΣΜΗΕ) και Ελληνικό Δίκτυο Διανομής Η/Ε (ΕΔΔΗΕ)**

- Με την Απόφαση ΡΑΕ 178/2021 (ΦΕΚ Β' 1280/01.04.2021, αριθμός 2) εγκρίθηκε η χρήση ποσού € 36.369.871,74 από το Λογαριασμό Λ-Ε «Έσοδα από τα Δικαιώματα Χρήσης των Διασυνδέσεων» για τη μείωση των Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος.
- Η ΡΑΕ με την Απόφαση 1566/2020 (ΦΕΚ Β' 1389/08.04.2021) καθόρισε την απόδοση επί της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ) για τη Ρυθμιστική Περίοδο Διανομής 2021 - 2024, ίση με 6,7%.

## **2.ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

- Με την Απόφαση ΡΑΕ 248/2021 (ΦΕΚ Β'2086/20.05.2021) εγκρίθηκαν οι αριθμητικές τιμές των συντελεστών απωλειών του ΕΔΔΗΕ με ισχύ εφαρμογής από 01.07.2021.
- Με την Απόφαση ΡΑΕ 492/2021 (ΦΕΚ Β'2749/28.06.2021) εγκρίθηκαν οι Χρεώσεις Χρήσης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ) για Πελάτες Συστήματος και Πελάτες Μέσης και Χαμηλής Τάσης του Διασυνδεδεμένου Δικτύου, ενώ απαλλάσσονται οι Αγροτικοί Πελάτες Μέσης και Χαμηλής Τάσης, οι νυχτερινές καταναλώσεις ενέργειας Πελατών Χαμηλής Τάσης, καθώς και οι καταναλώσεις ενέργειας δικαιούχων ΚΟΤ Α.
- Με την Απόφαση ΡΑΕ 495/2021 (ΦΕΚ Β'2792/30.06.2021) θεσπίστηκε η Μεθοδολογία Υπολογισμού του Επιτρεπόμενου και Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.
- Με την Απόφαση ΡΑΕ 1593Α/2020 (ΦΕΚ Β'2925/05.07.2021) τροποποιήθηκε η απόφαση 1151Α/2019 (ΦΕΚ Β'1339/13.04.2020) για τις Εγγυημένες Υπηρεσίες προς Καταναλωτές του ΔΕΔΔΗΕ.
- Με την Απόφαση 525/2021 η ΡΑΕ ενέκρινε τον χαρακτηρισμό τεσσάρων έργων ως «Έργα Μείζονος Σημασίας», την παροχή πρόσθετης απόδοσης για αυτά και καθόρισε την ωφέλιμη ζωή κάθε έργου για τον υπολογισμό των αποσβέσεων.
- Με την Απόφαση 632/2021 η ΡΑΕ ενέκρινε το Επιτρεπόμενο Έσοδο για την 1η Ρυθμιστική Περίοδο 2021-2024, καθώς και το Απαιτούμενο Έσοδο για το 2021 του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ) και τον προϋπολογισμό του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.  
Το Επιτρεπόμενο Έσοδο του ΕΔΔΗΕ ανέρχεται σε € 775.984 χιλ. το 2021, € 781.851 χιλ. το 2022, € 780.897 χιλ. το 2023 και € 804.837 χιλ. το 2024. Η Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση του ΕΔΔΗΕ για το πρώτος έτος της Ρυθμιστικής Περιόδου (2021) καθορίστηκε σε € 2.909.210 χιλ., ενώ το εγκεκριμένο Απαιτούμενο Έσοδο ΕΔΔΗΕ ανέρχεται σε € 777.313 χιλ.  
Σημειώνεται ότι από την οριστική εκκαθάριση των εσόδων από τις χρεώσεις χρήσεις του ΕΔΔΗΕ του έτους 2019 αναγνωρίστηκε συνολική υποανάκτηση του Απαιτούμενου Εσόδου 2019 ποσού € 18.057 χιλ. η οποία θα ανακτηθεί σταδιακά αρχής γενομένης από το έτος 2021 και εντός μιας οχταετίας.

### **Επιπλέον:**

Με το Ν. 4819/2021 (ΦΕΚ Α' 129/23.7.2021) (Σημείωση 6 των Οικονομικών Καταστάσεων):

- Καθορίστηκαν η έκταση, οι όροι και οι προϋποθέσεις απόσχισης του Δικτύου Διανομής, ιδιοκτησίας της ΔΕΗ Α.Ε., με εισφορά στη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.
- Ειδικότερα, ορίζει ότι δεν ανήκει στον Κλάδο Δικτύου Διανομής το δίκτυο υψηλής τάσης της Κρήτης και το υφιστάμενο δίκτυο οπτικών ινών, τα σχετικά με αυτό στοιχεία ενεργητικού και τα συναφή δικαιώματα και υποχρεώσεις, καθώς και το δικαίωμα εγκατάστασης οπτικών ινών ή άλλων στοιχείων δικτύου ηλεκτρονικών επικοινωνιών επί του Ε.Δ.Δ.Η.Ε.. Η Δ.Ε.Η. Α.Ε. παραμένει ο Φορέας Εκμετάλλευσης Δικτύου και υπόχρεος παροχής δικαιωμάτων πρόσβασης και διέλευσης υπέρ τρίτων.
- Τροποποιείται η υφιστάμενη άδεια αποκλειστικότητας της κυριότητας Ε.Δ.Δ.Η.Ε. της Δ.Ε.Η. Α.Ε., ώστε σε περίπτωση απόσχισης του κλάδου δικτύου διανομής να μεταφέρεται αυτή στην ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ.

Με το Ν. 4821/2021 (ΦΕΚ Α' 134/31.7.2021) (Σημείωση 16 των Οικονομικών Καταστάσεων) καθορίστηκαν:

- Οι μεταβατικές διατάξεις για τη λειτουργία της ηλεκτρικής διασύνδεσης Πελοποννήσου – Κρήτης και ειδικότερα α) κατά το μεταβατικό διάστημα από την 3.7.2021 έως την 30.09.2021 και β) από την 1.10.2021, δήλη ημέρα συντέλεσης της Α' φάσης έως τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Β' φάσης της ηλεκτρικής διασύνδεσης της νήσου Κρήτης με το Ηπειρωτικό Σύστημα, η οποία θα πραγματοποιηθεί με απόφαση της ΡΑΕ.

## **2.ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

- Η αυτοδίκαιη μεταβίβαση από την 1η Αυγούστου 2021 του συνόλου των παγίων περιουσιακών στοιχείων υψηλής τάσης (ΥΤ) του ηλεκτρικού συστήματος της νήσου Κρήτης, ιδιοκτησίας της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού (ΔΕΗ ΑΕ) και διαχείρισης του Διαχειριστή Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ), ως Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων (ΜΔΝ), από τη ΔΕΗ ΑΕ στην ΑΔΜΗΕ ΑΕ, κατά πλήρη κυριότητα, νομή και κατοχή.
- Ο τρόπος καθορισμού και διακανονισμού του τιμήματος των μεταβιβαζόμενων παγίων περιουσιακών στοιχείων.
- Η δυνατότητα και οι προϋποθέσεις μετακίνησης στην ΑΔΜΗΕ ΑΕ προσωπικού της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ που απασχολείται στη Διεύθυνση Διαχείρισης Νησιών/Υπηρεσίες Κρήτης - Ρόδου, με αντικείμενο τη λειτουργία του Κέντρου Ελέγχου Συστήματος Μεταφοράς Κρήτης.

## **A3. Λοιπά Θέματα αγοράς Η/Ε**

- Με την υπ' αριθ. 1654/2020 Απόφαση της ΡΑΕ καθορίστηκε από 01.01.2021, η Χρέωση Βάσης ΕΤΜΕΑΡ του άρθρου 143 παρ. 3β του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, σε 17 €/MWh.
- Με την υπ' αριθ. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/25936/310 (ΦΕΚ Β'1160/26.03.2021) αποφασίστηκε η τροποποίηση της υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/76979/4917/2019 απόφασης «Καθορισμός Χρεώσεων Ειδικού Τέλους Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων ανά κατηγορία καταναλωτών». Ως δικαιούχοι μειωμένων χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ καθίστανται περισσότερες επιχειρήσεις (Πίνακας Β) για το χρονικό διάστημα 1.1.2019 έως 31.12.2021 σε ποσοστό της χρέωσης βάσης ίσο με 53% και μοναδιαία χρέωση ίση με 9,01€/MWh. Επιπλέον, για τους δικαιούχους του Πίνακα Α δεν δύναται να προκύπτει σε ετήσια βάση χρέωση ΕΤΜΕΑΡ ανά παροχή μικρότερη από το γινόμενο της ετήσιας κατανάλωσης της παροχής σε MWh επί 0,3€/MWh (ελάχιστη χρέωση ανοιγμένη σε ετήσια βάση).
- Με την υπ' αρ. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/47286/638 (ΦΕΚ Β'2033/19.05.2021) τροποποιήθηκε η υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/74949/926/30.7.2020 υπουργική απόφαση «Διαδικασία Υπαγωγής Δικαιούχων σε Κατηγορίες Μειωμένων Χρεώσεων Ειδικού Τέλους Μείωσης Εκπομπών Αέριων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ)» (Β' 3152), όπως μεταξύ άλλων, τροποποιήσεις για το Πληροφοριακό Σύστημα Μειωμένων Χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ της ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ που περιλαμβάνει διακριτό Υποσύστημα Παροχών Αγροτικής Χρήσης, για την εικαζόμενη Τιμή Ηλεκτρικής Ενέργειας ΕΤΗΕ για την οποία η ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ προβαίνει στους αναγκαίους υπολογισμούς και για τη διαδικασία και χρονοδιάγραμμα υπαγωγής καταναλώσεων Δυνητικών Δικαιούχων σε Καθεστώς Μειωμένων Χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ.
- Με την Απόφαση ΡΑΕ 132/2021 (ΦΕΚ Β'581/12.02.2021) τροποποιήθηκαν διατάξεις του Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (Β' 4748/2020) αναφορικά με το νέο σχήμα ΕΤΜΕΑΡ, την έκτακτη χρέωση εκπροσώπων φορτίου και τις Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ.
- Με την υπ' αρ. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/23189/264 (ΦΕΚ Β'987/12.02.2021) τροποποιήθηκε η υπό στοιχεία Δ5/ΗΛ/Β/Φ.1.21/οικ. 23824/23.12.2013 Απόφαση «Κριτήρια και διαδικασία ένταξης σε ειδικό "Τιμολόγιο Υπηρεσιών Αλληλεγγύης"» (Β' 3274). Ο Διαχειριστής του Δικτύου ή ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών τηρούν Μητρώο των φορέων που εντάσσονται στο Τ.Υ.Α. (εφεξής Μητρώο Υπηρεσιών Αλληλεγγύης), προκειμένου να υπάρχει δυνατότητα απολογιστικού ελέγχου των στοιχείων, καθώς και δυνατότητα αυτοματοποίησης του ελέγχου.
- Με την Απόφαση ΡΑΕ 130/2021 χορηγήθηκε στη ΔΕΗ Α.Ε. άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στην περιοχή της Κομοτηνής από σταθμό συνδυασμένου κύκλου με καύσιμο φυσικό αέριο ισχύος 665 MW. Η διάρκεια ισχύος της άδειας ορίζεται στα 35 έτη και με στόχο την λειτουργία της μονάδας έως την 31.12.2024.

## **2.ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

- Με την υπ' αριθ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠ/42138/552 (ΦΕΚ Β'1960/14.05.2021) εγκρίθηκε ο Κανονισμός Γεωθερμικών Εργασιών, ο οποίος εφαρμόζεται σε κάθε χώρο για τον οποίο υπάρχουν τα αντίστοιχα δικαιώματα και εντός του οποίου διενεργούνται εργασίες έρευνας, εκμετάλλευσης ή διαχείρισης γεωθερμικού δυναμικού, καθώς και κάθε άλλο θέμα σχετικό με την ορθολογική δραστηριότητα, την υγεία και την ασφάλεια και την προστασία του περιβάλλοντος.
- Με την Απόφαση ΡΑΕ 381Α/2021 (ΦΕΚ Β'2935/05.07.2021) αναπροσαρμόζεται το ύψος των ετήσιων ανταποδοτικών τελών υπέρ ΡΑΕ που επιβάλλονται κατά τη διάρκεια του έτους 2021 στις επιχειρήσεις, οι οποίες δραστηριοποιούνται στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας, φυσικού αερίου και υγρών καυσίμων.
- Στις 14 Ιουλίου 2021, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή δημοσίευσε την πρόταση για το νομοθετικό πακέτο Fit for 55 που αφορά την επίτευξη του φιλόδοξου στόχου της μείωσης κατά 55% των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου έως το 2030, σε σχέση με τα επίπεδα του 1990, την ευθυγράμμιση της πολιτικής της ΕΕ με τις πολιτικές εντολές της Πράσινης Συμφωνίας και της νομοθεσίας της ΕΕ για το κλίμα. Το νέο αυτό πακέτο Fit for 55 είναι συμβατό με το πλάνο απολιγνιτοποίησης και τους στόχους βιώσιμης ανάπτυξης του Ομίλου ΔΕΗ.
- Με την Απόφαση ΡΑΕ 217/2021 – (ΦΕΚ Β'1323/05.04.2021) τροποποιήθηκε η Ενιαία Άδεια Παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε. με τη διαγραφή των μονάδων Ι και ΙΙ του ΑΗΣ Καρδιάς, Ι και ΙΙ του ΑΗΣ Αμυνταίου, 3 και 4 του ΑΗΣ Μεγαλόπολης και 1 του ΑΗΣ Μελίτης. Η διαγραφή των ΑΗΣ Μεγαλόπολης και ΑΗΣ Μελίτης από την Ενιαία Άδεια Παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε. επήλθε καθώς ανήκουν στις λιγνιτικές θυγατρικές του Ομίλου.

## **Β. ΑΓΟΡΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ**

### **Β1. Αγορά Φυσικού Αερίου**

#### **Δημοπρασίες πώλησης Φυσικού Αερίου από τη ΔΕΠΑ Α.Ε.**

- Με την υπ' αριθ. 723/21.12.2020 (ΦΕΚ Β' 731/25.02.2021) Απόφαση της Επιτροπής Ανταγωνισμού έγινε δεκτό το αίτημα της ΔΕΠΑ περί απαλλαγής της από την υποχρέωση εφαρμογής προγράμματος διάθεσης ποσοτήτων φυσικού αερίου μέσω ηλεκτρονικών δημοπρασιών.

### **Β2. Δίκτυα Φυσικού Αερίου**

#### **Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου (ΕΣΦΑ)**

- Με την Απόφαση ΡΑΕ 116/2021 (ΦΕΚ Β'1392/08.04.2021) εγκρίθηκε το Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΕΣΦΑ) για την περίοδο 2021-2030.
- Με την Απόφαση ΡΑΕ 242/2021 (ΦΕΚ Β'1958/14.05.2021) εγκρίθηκε ο επικαιροποιημένος κατάλογος των σχετικών σημείων του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου (ΕΣΜΦΑ) με την ενσωμάτωση του σημείου εισόδου «Νέα Μεσημβρία».
- Με την Απόφαση 471/2021 (ΦΕΚ Β'2697/24.06.2021) η ΡΑΕ ενέκρινε τη Διάθεση προϊόντων Συσχετισμένης Μεταφορικής Ικανότητας Παράδοσης στο Σημείο Διασύνδεσης μεταξύ του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου (ΕΣΜΦΑ) και του αγωγού TAP στη «Νέα Μεσημβρία» για το Έτος Αερίου 2021-2022.
- Με την Απόφαση ΡΑΕ 469/2021 (ΦΕΚ Β'2726/25.06.2021) εγκρίθηκε ο Ετήσιος Σχεδιασμός Υπηρεσιών Εξισορρόπησης Φορτίου του ΕΣΜΦΑ για το έτος 2022, σύμφωνα με την εισήγηση της ΔΕΣΦΑ Α.Ε.

## **2.ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

- Με τις Αποφάσεις ΡΑΕ 438/2021 (ΦΕΚ Β΄3039/09.07.2021) και 439/2021(ΦΕΚ Β΄3034/09.07.2021) εγκρίθηκαν οι Μελέτες Αντιστάθμισης Αερίου Λειτουργίας του ΕΣΜΦΑ και Αντιστάθμισης Λειτουργικών Αναγκών Εγκατάστασης ΥΦΑ για το έτος 2022, καθώς και ο τρόπος κάλυψης αυτών μέσω διαγωνιστικών διαδικασιών.

### **Δίκτυο Διανομής Φυσικού Αερίου**

- Με τις Αποφάσεις ΡΑΕ174/2021, 175/2021 και 177/2021 πιστοποιήθηκε η εταιρεία με την επωνυμία «HELLENIC NATURAL GAS DISTRIBUTION ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.» με δ.τ. «HENGAS Α.Ε.» ως Διαχειριστής στα Δίκτυα Διανομής.
- Με την Απόφαση ΡΑΕ 1615/2020 (ΦΕΚ Β΄844/04.03.2021) εγκρίθηκε το Πρόγραμμα Ανάπτυξης της εταιρείας με την επωνυμία «Δημόσια Επιχείρηση Δικτύων Διανομής Αερίου Ανώνυμη Εταιρεία» (ΔΕΔΑ) για το Δίκτυο Διανομής Λοιπής Ελλάδας για την περίοδο 2021-2025.
- Με την Απόφαση ΡΑΕ 216/2021 (ΦΕΚ Β΄877/05.03.2021), εγκρίθηκε το Σχέδιο Προληπτικής Δράσης σχετικά με τα μέτρα κατοχύρωσης της ασφάλειας εφοδιασμού με φυσικό αέριο.
- Με την Απόφαση ΡΑΕ 245Α/2021 (ΦΕΚ Β΄2292/01.06.2021) εγκρίθηκε ο Κατάλογος Επικουρικών και Τιμολογούμενων Υπηρεσιών των Δικτύων Διανομής Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας και των μοναδιαίων τιμών αυτών σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 13 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου (Β΄ 1507/2018) για το έτος 2021.
- Με την Απόφαση ΡΑΕ 422/2021 (ΦΕΚ Β΄2794/30.06.2021) εγκρίθηκε η Πρώτη Αναθεώρηση του Κανονισμού Μετρήσεων Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου, λόγω χορήγησης Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής στην εταιρεία «HENGAS Α.Ε.».

### **Β3. Λοιπά Θέματα Αγοράς Φυσικού Αερίου**

- Με την Απόφαση ΡΑΕ 214/2021 ορίστηκε η εταιρεία με την επωνυμία NRG SUPPLY AND TRADING ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ως Προμηθευτής Τελευταίου Καταφυγίου Φυσικού Αερίου για περίοδο δύο ετών.

### **Γ1. Ηλεκτροκίνηση**

- Με το Νόμο 4710/2020 «Πρώθηση της ηλεκτροκίνησης και άλλες διατάξεις» διαμορφώνεται το ρυθμιστικό πλαίσιο για την αγορά ηλεκτροκίνησης και ρυθμίζεται το πλαίσιο επέκτασης της χρήσης των οχημάτων χαμηλών και μηδενικών εκπομπών και ανάπτυξης υποδομών επαναφόρτισης (θέσπιση κινήτρων για την ηλεκτροκίνηση π.χ. φορολογικά κίνητρα, κίνητρα αδειοδότησης μονάδων παραγωγής ηλεκτρικών οχημάτων, επιβολή περιβαλλοντικού τέλους και απαγόρευσης εισαγωγής σε παλαιά, ρυπογόνα μεταχειρισμένα οχήματα, κίνητρα δημιουργίας δωρεάν θέσεων στάθμευσης ηλεκτρικών οχημάτων).

### **3. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ**

#### **Επιπτώσεις από την πανδημία COVID-19**

Η πανδημία COVID-19 συνεχίζει και το έτος 2021 να επηρεάζει την παγκόσμια κοινωνική και οικονομική ζωή. Στην Ελλάδα, μετά την επαναφορά των περιοριστικών μέτρων από τον Οκτώβριο 2020 μέχρι περίπου και τα τέλη Μαρτίου 2021 (με μέτρα περιορισμένης επαναλειτουργίας των καταστημάτων κατά την εορταστική περίοδο των Χριστουγέννων), από τα μέσα Απριλίου 2021 τα μέτρα περιορισμού της κυκλοφορίας άρχισαν σταδιακά να αίρονται σαν αποτέλεσμα του προγράμματος μαζικού εμβολιασμού που εφαρμόστηκε.

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 άμβλυση των οικονομικών επιπτώσεων σε επιχειρήσεις και φυσικά πρόσωπα, έχει επηρεασθεί η λειτουργία του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας προκαλώντας κατ' αρχήν βραχυπρόθεσμες θετικές επιπτώσεις στην οικονομική τους θέση, τα λειτουργικά τους αποτελέσματα και τις χρηματικές ροές τους. Σε πιο μέσο-μακροπρόθεσμο ορίζοντα, η πανδημία είχε ως αποτέλεσμα την καθυστέρηση ή το πάγωμα νέων ενεργειακών επενδύσεων, γεγονός που αντανακλάται εν μέρει τουλάχιστον στις υψηλές τιμές ενεργειακών προϊόντων (ηλεκτρική ενέργεια, φυσικό αέριο, πετρέλαιο, δικαιώματα εκπομπής CO<sub>2</sub> κ.α.) που παρατηρούνται εντός του 2021, σε συνδυασμό με την ισχυρή παγκόσμια ανάκαμψη της ζήτησης για αυτά τα ενεργειακά προϊόντα κατά τη διάρκεια του 2021. Ειδικότερα στην Ελλάδα, κατά τη διάρκεια του Α' Εξαμήνου 2021, στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα παρατηρήθηκε μικρή αύξηση της ζήτησης Η/Ε, αλλά σημαντική αύξηση της τιμής της στην Προημερήσια Αγορά που σε συνδυασμό με την αύξηση των τιμών για δικαιώματα εκπομπών CO<sub>2</sub> και φυσικού αερίου, συνέβαλε στην αύξηση του κόστους του ενεργειακού ισοζυγίου τόσο της Χώρας όσο και της ΔΕΗ για την περίοδο αυτή.

Η συνολική τελική οικονομική επίδραση, 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 όμως, 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.

Αναλυτικά οι δράσεις και οι εκτιμήσεις στις οποίες προβαίνουν ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αναφέρονται στην Ετήσια Οικονομική Έκθεση του έτους 2020.

#### **Είσπραξη προκαταβολής από το Ελληνικό Δημόσιο έναντι κατανάλωσης Η/Ε των φορέων του για το 2021**

Σύμφωνα με την Απόφαση του Υπουργείου Οικονομικών Αριθμ. Οικ. 2/ 82824/ΔΛΤΠ(Α)/22.12.2020, (ΦΕΚ 5721 Β/24.12.2020), στις 30/12/2020 και στις 26/02/2021 καταβλήθηκαν στη Μητρική Εταιρεία από το Ελληνικό Δημόσιο ποσά ύψους € 200,0 εκατ. και € 390,5 εκατ. αντίστοιχα (σύνολο προκαταβολής € 590,5 εκατ.), ως προπληρωμή για την αξία της κατανάλωσης Η/Ε των φορέων του για το έτος 2021, βάσει πενταετούς συμφωνίας που υπεγράφη με το Ελληνικό Δημόσιο στις 14 Ιουνίου 2018.

### **3.ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Οι υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες την 30 Ιουνίου 2021 εμφανίζονται αυξημένες κατά € 201,0 εκατ. στον Όμιλο και την Μητρική Εταιρεία σε σχέση με την 31 Δεκεμβρίου 2020 λόγω της είσπραξης από το Ελληνικό Δημόσιο των € 200,0 εκατ. στις 26/02/2021, ενώ η εκκαθάριση αυτών αναμένεται εντός τρίτου τριμήνου 2021.

#### **Εμπορική πολιτική**

Η ΔΕΗ καθιερώνει μια νέα Πιστωτική Πολιτική, σύμφωνη με τον Κώδικα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας, στο πλαίσιο της οποίας εντείνει τις δράσεις της με απώτερο στόχο τη μείωση των οφειλών και την αύξηση των εισπράξεων. Τέλος διευρύνει και δημιουργεί νέες ηλεκτρονικές και τηλεφωνικές υπηρεσίες είσπραξης λογαριασμών για την καλύτερη πρόσβαση των πελατών στα κανάλια είσπραξης.

Ήδη από το δεύτερο εξάμηνο 2020 προσαρμόστηκε η Εμπορική πολιτική στο νέο ανταγωνιστικό περιβάλλον, προσφέροντας νέα προϊόντα με ανταγωνιστικές χρεώσεις ενέργειας, ώστε να προσελκύσει πελάτες όπως το ΔΕΗ myHome Online, ΔΕΗ myHome Enter.

Από το Φεβρουάριο 2021, η ΔΕΗ διαθέτει για τους Οικιακούς πελάτες της μια πρόσθετη υπηρεσία το Greenpass Home, που εξασφαλίζει ότι, όση ποσότητα ενέργειας καταναλώνεται στο νοικοκυριό τους τόση παράγεται από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και δεσμεύεται από τη ΔΕΗ για αυτούς.

Επιπλέον, τον Απρίλιο 2021, έθεσε στη διάθεση των πελατών της ένα νέο ακόμα προϊόν το myHome Enter+, το οποίο προσφέρει δωρεάν επείγουσα τεχνική βοήθεια στους πελάτες που θα το επιλέξουν, διευρύνοντας περαιτέρω το προϊόντικό χαρτοφυλάκιο στην Ηλεκτρική Ενέργεια.

Το πρώτο τετράμηνο του 2021, η ΔΕΗ αποφάσισε να απορροφήσει την ενδεχόμενη χρέωση που θα μπορούσε να προκύψει από την ρήτρα αναπροσαρμογής CO2 στα τιμολόγια Ηλεκτρικής Ενέργειας στη Χαμηλή Τάση ενώ, η ρήτρα αναπροσαρμογής CO2 ενεργοποιήθηκε από τον Μάιο 2021. Από τις 5 Αυγούστου 2021, η ρήτρα αυτή αντικαταστάθηκε από μια νέα, βάσει των διακυμάνσεων των τιμών στην αγορά, με παράλληλη εισαγωγή εκπτώσεων από 30% έως 50% αναλόγως του τιμολογίου, επί των χρεώσεων ενέργειας.

Επισημαίνεται ότι η νέα γενιά προϊόντων myHome ( Enter, Enter+, Online) προσφέρουν σταθερές ανταγωνιστικές χρεώσεις, χωρίς να εφαρμόζεται οποιαδήποτε ρήτρα αναπροσαρμογής για όλη την διάρκεια του συμβολαίου.

#### **Έκδοση Ομολογιών Βιωσιμότητας (SLB “sustainability-linked bonds”) με λήξη το 2026**

Η Μητρική Εταιρεία άντλησε στις 18 Μαρτίου 2021 μέσω της έκδοσης ομολογιών βιωσιμότητας με ρήτρα αειφορίας ποσό ύψους € 650 εκατ., με επιτόκιο 3,875% και λήξη το 2026, με τιμή έκδοσης 100%. Στις 24 Μαρτίου 2021 μέσω πρόσθετης έκδοσης ομολογιών βιωσιμότητας με ρήτρα αειφορίας η Μητρική Εταιρεία άντλησε ποσό ύψους € 125,0 εκατ., με επιτόκιο 3,875% και λήξη το 2026, με τιμή έκδοσης 100,75% και απόδοση 3,672%, η οποία αντιστοιχεί σε εξοικονόμηση 0,205% σε σχέση με το αρχικό επιτόκιο έκδοσης.

Οι Ομολογίες εκδόθηκαν σύμφωνα με το Άρθρο 59, παρ. 2, και το Άρθρο 74 του Νόμου 4548/2018, και το Άρθρο 14 του Ν.3156/2003, διέπονται από το δίκαιο της Νέας Υόρκης και διαπραγματεύονται στο Χρηματιστήριο του Δουβλίνου.



### **3.ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Τα έσοδα από τα ομόλογα βιωσιμότητας χρησιμοποιήθηκαν για την αποπληρωμή υφιστάμενου δανεισμού, για γενικούς εταιρικούς σκοπούς και για την πληρωμή των δαπανών και εξόδων της έκδοσης.

Και οι δύο εκδόσεις έχουν ρήτρα αειφορίας σύμφωνα με την οποία σε περίπτωση μη επίτευξη μείωσης των εκπομπών CO<sub>2</sub> κατά 40% το Δεκέμβριο 2022 σε σχέση με αυτές του Δεκεμβρίου 2019, το επιτόκιο προσαυξάνεται από τις 30 Μαρτίου 2023 κατά 0,50%.

#### **Υπογραφή νέας Επιχειρησιακής Συλλογικής Σύμβασης Εργασίας**

Στη συνεδρίαση του Διοικητικού Συμβουλίου της Μητρικής Εταιρείας στις 23 Μαρτίου 2021 εγκρίθηκε και στις 24 Μαρτίου 2021 υπεγράφη με τους εκπροσώπους της ΓΕΝΟΠ/ΔΕΗ-ΚΗΕ και των Πρωτοβαθμίων Σωματείων, νέα τριετής Επιχειρησιακή Συλλογική Σύμβαση Εργασίας («ΕΣΣΕ») για την περίοδο 2021-2024. Η ΕΣΣΕ περιλαμβάνει θεσμικές και μισθολογικές ρυθμίσεις και κυρίως ορίζει τους όρους απασχόλησης μέσω τηλεργασίας. Επιπρόσθετα, στην ΕΣΣΕ προβλέπεται η αναδρομική ανάκτηση ειδικών επιδομάτων στους εργαζόμενους, για τα οποία ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αναγνώρισαν επιπρόσθετο κόστος μισθοδοσίας € 34,7 εκατ. και € 22,2 εκατ. την 30 Ιουνίου 2021.

#### **Υπογραφή Σύμβασης Ομολογιακού Δανείου εκδόσεως της εταιρίας ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ Α.Ε. 100% θυγατρική της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ**

Η εταιρία ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ Α.Ε (100% θυγατρική της κατά 100% θυγατρικής εταιρείας ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.), υπέγραψε στις 8 Απριλίου 2021 δανειακή σύμβαση ύψους € 8,7 εκατ. με τη μορφή Ομολογιακού Δανείου για την χρηματοδότηση ανάπτυξης φωτοβολταϊκού πάρκου εγκατεστημένης ισχύος 15 MW στην Πτολεμαΐδα στην Περιφέρεια Κοζάνης. Το ποσό αυτό αποτελεί μέρος της ευρύτερης συμφωνίας χρηματοδότησης για την κατασκευή ενός χαρτοφυλακίου φωτοβολταϊκών πάρκων συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 230 MW στην ίδια περιοχή στην οποία συμμετέχουν η Εθνική Τράπεζα Α.Ε. και η Eurobank Α.Ε. ως ομολογιούχοι, ενώ δικαίωμα συμμετοχής στην χρηματοδότηση έχει και η Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων για το σύνολο του χαρτοφυλακίου των 230MW.

#### **Τιτλοποίηση απαιτήσεων σε καθυστέρηση άνω των 90 ημερών από πώληση Η/Ε**

Η Μητρική Εταιρεία στις 9 Απριλίου 2021 υπέγραψε τις συμβάσεις τιτλοποίησης απαιτήσεων σε καθυστέρηση άνω των 90 ημερών και προχώρησε έως τις 30 Ιουνίου 2021 στην άντληση συνολικού κεφαλαίου ύψους € 325.020.000 λήξεως το 2026 με επιτόκιο 6,8% για ποσό τιτλοποιημένων απαιτήσεων ονομαστικής αξίας € 1,645 δις. και έλαβε ομολογίες μειωμένης εξασφάλισης ύψους €145,4 εκατ. με επιτόκιο 8%. Επενδυτές είναι η Carval Investors και η Deutsche Bank AG και υπό διαχείριση κεφάλαια της PIMCO. Εκδότης στη συναλλαγή είναι η PPC Zeus DAC και διαχειριστής (Servicer) στη συναλλαγή είναι η ΔΕΗ Α.Ε., ενώ η Qualco Α.Ε. ενεργεί ως Sub-Servicer.

Το Πρόγραμμα αυτό καλύπτεται από ένα χαρτοφυλάκιο απαιτήσεων από συμβάσεις ενεργών ή μη πελατών χαμηλής τάσης, με μία ή περισσότερες απαιτήσεις σε καθυστέρηση άνω των 90 ημερών. Το πρόγραμμα έχει συνολική διάρκεια 5 ετών και περιλαμβάνει μια περίοδο 2 ετών όπου λειτουργεί ως ανακυκλούμενη (revolving period) και μία περίοδο 3 ετών κατά την διάρκεια της οποίας θα αποπληρωθεί η άντληση του κεφαλαίου από το προϊόν των εισπράξεων από τις προαναφερθείσες απαιτήσεις.

### **3.ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Η Μητρική Εταιρεία έχει αναγνωρίσει χρηματοοικονομική υποχρέωση προς την PPC Zeus DAC, που ανέλαβε την έκδοση των ομολογιών αξίας ποσού € 325,0 εκατ. έναντι των ανωτέρω αναφερόμενων τιτλοποιημένων απαιτήσεων. Την 30 Ιουνίου 2021, η χρηματοοικονομική υποχρέωση προς την PPC Zeus DAC ανέρχεται σε € 325,0 εκατ. και περιλαμβάνεται στις μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις. Την 30 Ιουνίου 2021, οι απαιτήσεις που έχουν ενταχθεί στην τιτλοποίηση συνεχίζουν να εμφανίζονται στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης καθώς δεν πληρούνται τα κριτήρια αποαναγνώρισης του ΔΠΧΑ 9 και ανέρχονται σε € 1,645 δις. ονομαστική αξία και σε € 161,7 εκατ. λογιστική αξία (μετά προβλέψεων αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας). Τέλος, δεν ικανοποιούνται οι προϋποθέσεις των ΔΠΧΑ για την ενοποίηση της εταιρείας ειδικού σκοπού PPC Zeus DAC.

#### **Μετοχοποίηση του 5% των φωτοβολταϊκών έργων που θα κατασκευάσει η ΔΕΗ Α.Ε. σε Δυτική Μακεδονία και Μεγαλόπολης**

Το Μάιο 2021, η ΔΕΗ Α.Ε. στο πλαίσιο της πολιτικής Βιώσιμης Ανάπτυξης που έχει υιοθετήσει, με απόφασή της ανακοίνωσε τη συμμετοχή των κατοίκων της Δυτικής Μακεδονίας και της Μεγαλόπολης στα φ/β πάρκα που θα κατασκευάσει και θα αναπτύξει στις περιοχές αυτές (κατασκευή και λειτουργία φ/β πάρκων συνολικής ισχύος 2,5 GW) σε ένα ποσοστό της τάξεως του 5%.

#### **Νέα Πολιτική Αποδοχών**

Στις 4 Ιουνίου 2021, η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε την νέα Πολιτική Αποδοχών της ΔΕΗ Α.Ε. όπου καθορίστηκαν οι νέες αποδοχές των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου και των Επιτροπών αυτού καθώς και των αποδοχών των ανώτερων και ανώτατων στελεχών της Εταιρείας. Επιπρόσθετα, ορίστηκε για τον Διευθύνοντα Σύμβουλο, τους Αναπληρωτές Διευθύνοντες Συμβούλους, τους Γενικούς Διευθυντές και τους Διευθυντές Διευθύνσεων της ΔΕΗ Α.Ε. και της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. ανώτατο όριο του πρόσθετου κινήτρου (bonus) με την μορφή ποσοστού επί των τακτικών μισθών τους συναρτώμενων από βραχυπρόθεσμη στοχοθεσία (οικονομικοί, στρατηγικοί/ λειτουργικοί στόχοι και στόχοι που σχετίζονται με το περιβάλλον και τη βιώσιμη ανάπτυξη) καθώς και το πλαίσιο χορήγησης τους.

Το ποσό του πρόσθετου κινήτρου για το 2020 και η αναλογία του 2021 ανήλθαν σε € 2,4 εκατ. και περιλαμβάνονται στις αμοιβές προσωπικού του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων της περιόδου που έληξε την 30 Ιουνίου 2021.

Επίσης, για την περίοδο 2020-2025 αποφασίστηκε η παροχή επιπλέον κινήτρου επιβράβευσης των στελεχών της ΔΕΗ Α.Ε. και της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. για την συμβολή τους στην επίτευξη των μεσοπρόθεσμων στόχων του Ομίλου με την μορφή 4 κυλιόμενων κύκλων προγράμματος δωρεάν διάθεσης μετοχών (equity settled stock awards) και καθορίστηκε το πλαίσιο χορήγησης τους βάσει των διατάξεων του άρθρου 49 του Ν4548/2018. Ενώ εξουσιοδοτήθηκε το Διοικητικό Συμβούλιο για να καθορίσει τους καίριους Δείκτες Αποδοτικότητας οι οποίοι θα είναι συνδεδεμένοι με όρους αγοράς (market condition) για κάθε κύκλο προγράμματος δωρεάν διάθεσης μετοχών.

Οι 4 κύκλοι είναι οι εξής: α' κύκλος 01/01/2020 έως 31/12/2021 με διάθεση μετοχών το 2022, β' κύκλος 01/01/2021 έως 31/12/2022 με διάθεση μετοχών το 2023, γ' κύκλος 01/01/2022 έως 31/12/2023 με διάθεση μετοχών το 2024 και τέλος δ' κύκλος 01/01/2023 έως 31/12/2024 με διάθεση μετοχών την 31η Δεκεμβρίου 2025, ημερομηνία πέρατος του προγράμματος. Η πολιτική αποδοχών έχει ισχύ 4 έτη από την έγκριση της από την Έκτακτη Γενική Συνέλευση.

### **3.ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Με Απόφαση Διοικητικού Συμβουλίου τίθενται οι στόχοι του Προγράμματος για τους κύκλους που έχουν ήδη εκκινήσει κατά την 01/01/2020 και την 01/01/2021 (ημερομηνία χορήγησης των δωρεάν μετοχών - grant date) των δύο πρώτων κύκλων. Ως ημερομηνία ωρίμανσης του κάθε κύκλου ορίστηκε η τελευταία ημέρα του κύκλου. Καθότι μέχρι σήμερα δεν έχουν καθοριστεί οι καίριοι Δείκτες Αποδοτικότητας, δεν είναι εφικτός, επί του παρόντος, ο προσδιορισμός της εύλογης αξίας των Δικαιωμάτων δωρεάν διάθεσης μετοχών. Η λογιστική αρχή που υιοθετήθηκε από τον Όμιλο και την Μητρική Εταιρεία παρουσιάζεται στη σημείωση 4.2.

Στο πλαίσιο των ανωτέρω προγραμμάτων δωρεάν διάθεσης μετοχών, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αναμένεται να προβούν σε αγορά ιδίων μετοχών βάσει των διατάξεων του άρθρου 49 του Ν.4548/2018.

### **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 εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2021, 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 2020.

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), τα χρηματοοικονομικά στοιχεία αποτιμώμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων τα οποία αποτιμήθηκαν σε εύλογες αξίες, τα περιουσιακά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση, τα οποία αποτιμώνται στη χαμηλότερη τιμή ανάμεσα στην τρέχουσα και την εύλογη αξία μείον τυχόν εξόδων που απαιτούνται για την πώληση 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.

Οι ενδιάμεσες συνοπτικές ενοποιημένες και εταιρικές οικονομικές καταστάσεις για την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2021 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, αφού έλαβε υπόψη έναν ευρύ κύκλο παραγόντων, κατέληξε στο συμπέρασμα ότι η βάση της συνεχιζόμενης δραστηριότητας είναι η ορθή.

##### **Έγκριση Οικονομικών Καταστάσεων**

Οι οικονομικές καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας στις 23 Σεπτεμβρίου 2021.

#### **4.2 ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ**

Η σύνταξη των ενδιάμεσων συνοπτικών ενοποιημένων και εταιρικών οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ απαιτεί τη χρήση σημαντικών λογιστικών εκτιμήσεων και παραδοχών. Επιπλέον απαιτεί την άσκηση κρίσης από τη Διοίκηση στη διαδικασία εφαρμογής των λογιστικών αρχών. Σημαντικές παραδοχές από τη Διοίκηση για την εφαρμογή των λογιστικών μεθόδων της Εταιρείας επισημαίνονται όπου κρίνεται απαραίτητο. Οι εκτιμήσεις και οι κρίσεις στις οποίες προβαίνει η Διοίκηση περιγράφονται αναλυτικά στις οικονομικές καταστάσεις της 31 Δεκεμβρίου 2020, ενώ αξιολογούνται συνεχώς και βασίζονται σε εμπειρικά δεδομένα και άλλους παράγοντες συμπεριλαμβανομένων των προσδοκιών για μελλοντικά γεγονότα που θεωρούνται αναμενόμενα από εύλογες συνθήκες.

Ο Όμιλος προχώρησε σε αλλαγή της μεθόδου υπολογισμού των προβλέψεων αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών των πελατών χαμηλής τάσης (Σημ.15).

Επιπρόσθετα, στην Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της 4 Ιουνίου 2021 της Μητρικής Εταιρείας, αποφασίστηκε η παροχή επιπλέον κινήτρου επιβράβευσης των στελεχών της ΔΕΗ Α.Ε. και της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. για την συμβολή τους στην επίτευξη των μεσοπρόθεσμων στόχων του Ομίλου με την μορφή 4 κυλιόμενων κύκλων προγράμματος δωρεάν διάθεσης μετοχών (Σημ.3). Ως εκ τούτου, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία συμπεριέλαβαν πλέον στις βασικές λογιστικές αρχές τους τα εξής:

##### **Παροχές διακανονιζόμενες με συμμετοχικούς τίτλους**

Ο Όμιλος παρέχει στα ανώτατα και ανώτερα στελέχη της ΔΕΗ Α.Ε. και της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. αμοιβές με τη μορφή συμμετοχικών τίτλων, για τις οποίες τα στελέχη παρέχουν υπηρεσίες ως αντιπαροχή. Το κόστος των συναλλαγών που διακανονίζονται με συμμετοχικούς τίτλους καθορίζεται σε εύλογη αξία κατά την ημερομηνία χορήγησης (grant date) χρησιμοποιώντας μία κατάλληλη μέθοδο αποτίμησης.

Το κόστος αυτό αναγνωρίζεται στις Αμοιβές προσωπικού της κατάστασης αποτελεσμάτων, μαζί με αντίστοιχη αύξηση στα ίδια κεφάλαια (λοιπά αποθεματικά), κατά την περίοδο κατά την οποία παρέχεται η υπηρεσία (περίοδος κατοχύρωσης των δικαιωμάτων σε συμμετοχικούς τίτλους). Το σωρευτικό έξοδο που αναγνωρίζεται σε κάθε ημερομηνία αναφοράς μέχρι την ημερομηνία κατοχύρωσης (vesting date), αντικατοπτρίζει το βαθμό στον οποίο η περίοδος κατοχύρωσης έχει λήξει και την καλύτερη δυνατή εκτίμηση του Ομίλου για τον αριθμό των συμμετοχικών τίτλων που τελικά θα κατοχυρωθούν. Το έξοδο ή η πίστωση στην κατάσταση αποτελεσμάτων για μια περίοδο αντιπροσωπεύει τη σωρευτική μεταβολή των εξόδων που αναγνωρίστηκαν στην αρχή και στο τέλος της περιόδου αυτής.

Οι προϋποθέσεις που δεν σχετίζονται με την αγορά, δεν λαμβάνονται υπόψη κατά τον προσδιορισμό της εύλογης αξίας των δικαιωμάτων σε συμμετοχικούς τίτλους την ημερομηνία χορήγησης, αλλά στην πιθανότητα να πληρούνται οι προϋποθέσεις ως μέρος των καλύτερων δυνατών εκτιμήσεων του Ομίλου για τον αριθμό των συμμετοχικών τίτλων που θα κατοχυρωθούν τελικά. Αντίστροφα, οι προϋποθέσεις που σχετίζονται με την αγορά (market conditions) λαμβάνονται υπόψη στον προσδιορισμό της εύλογης αξίας των δικαιωμάτων σε συμμετοχικούς τίτλους κατά την ημερομηνία χορήγησης. Τυχόν άλλοι όροι που συνδέονται με το δικαίωμα σε συμμετοχικούς τίτλους, αλλά χωρίς την προϋπόθεση υπηρεσίας των στελεχών, θεωρούνται ως όροι χωρίς περίοδο κατοχύρωσης. Οι προϋποθέσεις χωρίς περίοδο κατοχύρωσης αναγνωρίζονται στην εύλογη αξία και καταχωρούνται αμέσως στις δαπάνες, εκτός και αν υπάρχουν και προϋποθέσεις υπηρεσίας και/ή απόδοσης.

#### **4.2.ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Καμία δαπάνη δεν αναγνωρίζεται για δικαιώματα σε συμμετοχικούς τίτλους που τελικά δεν είναι κατοχυρωμένα, λόγω μη εκπλήρωσης της απόδοσης και δεν σχετίζονται με τις συνθήκες αγοράς και/ή δεν έχουν παρασχεθεί οι υπηρεσίες από τα στελέχη. Όταν τα δικαιώματα σε συμμετοχικούς τίτλους περιλαμβάνουν προϋποθέσεις αγοράς ή δεν περιέχουν περίοδο κατοχύρωσης, τότε οι συναλλαγές αυτές αντιμετωπίζονται ως κατοχυρωμένες ανεξάρτητα από το αν πληρούνται οι όροι της αγοράς ή μη κατοχύρωσης, υπό την προϋπόθεση ότι πληρούνται όλες οι άλλες συνθήκες απόδοσης ή/και υπηρεσίας.

Σε κάθε ημερομηνία αναφοράς, ο Όμιλος αναθεωρεί τις εκτιμήσεις για τον αριθμό των δικαιωμάτων που αναμένεται να εξασκηθούν. Αναγνωρίζει την επίδραση της αναθεώρησης των αρχικών εκτιμήσεων, εφόσον υπάρχει, στα αποτελέσματα με ανάλογη προσαρμογή των ιδίων κεφαλαίων.

#### **A) Νέα πρότυπα, νέες 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 2020, πλην των κάτωθι αναφερόμενων τροποποιήσεων, οι οποίες υιοθετήθηκαν από τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία κατά την 1 Ιανουαρίου 2021 και δεν είχαν σημαντικές επιπτώσεις στις ενδιάμεσες συνοπτικές εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις για την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2021. Επίσης, νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες έχουν εκδοθεί, τα οποία είναι υποχρεωτικά για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την 1η Ιανουαρίου 2021 και μεταγενέστερα.

#### **• Αναμόρφωση Επιτοκίου Αναφοράς – Φάση 2 ΔΠΧΑ 9, ΔΛΠ 39, ΔΠΧΑ 7, ΔΠΧΑ 4, ΔΠΧΑ 16 (Τροποποιήσεις)**

Τον Αύγουστο του 2020, το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (ΣΔΛΠ) εξέδωσε τροποποιήσεις στα πρότυπα ΔΠΧΑ 9, ΔΛΠ 39, ΔΠΧΑ 7, ΔΠΧΑ 4 και ΔΠΧΑ 16, με τις οποίες ολοκληρώνονται οι εργασίες του αναφορικά με τις επιπτώσεις της αναμόρφωσης των διατραπεζικών επιτοκίων δανεισμού στη χρηματοοικονομική πληροφόρηση. Οι τροποποιήσεις προβλέπουν προσωρινές διευκολύνσεις οι οποίες αντιμετωπίζουν τις επιπτώσεις στη χρηματοοικονομική πληροφόρηση όταν ένα διατραπεζικό επιτόκιο δανεισμού αντικαθίσταται με ένα εναλλακτικό επιτόκιο σχεδόν μηδενικού κινδύνου. Συγκεκριμένα, οι τροποποιήσεις προβλέπουν μια πρακτική διευκόλυνση για τη λογιστική αντιμετώπιση αλλαγών στη βάση προσδιορισμού των συμβατικών ταμειακών ροών χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων, απαιτώντας την προσαρμογή του πραγματικού επιτοκίου, όπως γίνεται στην περίπτωση αλλαγής στο επιτόκιο αγοράς. Επιπλέον, οι τροποποιήσεις εισάγουν διευκολύνσεις για τη μη διακοπή των σχέσεων αντιστάθμισης, συμπεριλαμβανομένης μιας προσωρινής διευκόλυνσης από την απαίτηση διακριτής αναγνωρισιμότητας ενός εναλλακτικού επιτοκίου σχεδόν μηδενικού κινδύνου, που προσδιορίζεται ως αντιστάθμιση ενός στοιχείου κινδύνου. Επίσης, οι τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 4 επιτρέπουν στις εταιρείες ασφαλίσεων που εξακολουθούν να εφαρμόζουν το ΔΛΠ 39 να λάβουν τις ίδιες διευκολύνσεις με αυτές που προβλέπονται στις τροποποιήσεις του ΔΠΧΑ 9. Ακόμη, οι τροποποιήσεις εισάγουν στο ΔΠΧΑ 7 «Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις» πρόσθετες γνωστοποιήσεις που επιτρέπουν στους χρήστες των χρηματοοικονομικών καταστάσεων να κατανοήσουν τις επιπτώσεις της αναμόρφωσης των διατραπεζικών επιτοκίων δανεισμού στα χρηματοοικονομικά μέσα και στη στρατηγική διαχείρισης κινδύνων της οικονομικής οντότητας. Οι τροποποιήσεις δεν απαιτούν από την οντότητα να αναμορφώσει τις προηγούμενες περιόδους αναφοράς.

#### **4.2.ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

- **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 28η 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 Ιουνίου 2021,
- Δεν υπάρχει ουσιαστική αλλαγή σε άλλους όρους και προϋποθέσεις της μίσθωσης.

- **Απόφαση της Επιτροπής Διερμηνειών των ΔΠΧΑ, περί της «Κατανομής παροχών σε περιόδους υπηρεσίας (ΔΛΠ 19)»:**

Η Επιτροπή Διερμηνειών των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς εξέδωσε τον Μάιο του 2021 την οριστική απόφαση ημερήσιας διάταξης υπό τον τίτλο «Κατανομή παροχών σε περιόδους υπηρεσίας (ΔΛΠ 19)» (στην οποία περιλαμβάνεται επεξηγηματικό υλικό αναφορικά με τον τρόπο κατανομής των παροχών σε περιόδους υπηρεσίας επί συγκεκριμένου προγράμματος καθορισμένων παροχών ανάλογου εκείνου που ορίζεται στο άρθρο 8 του Ν.3198/1955 ως προς την παροχή αποζημίωσης λόγω συνταξιοδότησης (το «Πρόγραμμα Καθορισμένων Παροχών του Εργατικού Δικαίου»). Οι εν λόγω επεξηγηματικές πληροφορίες διαφοροποιούν τον τρόπο με τον οποίο εφαρμόζονταν, στην Ελλάδα, κατά το παρελθόν οι βασικές αρχές και κανόνες του ΔΛΠ 19 ως προς το θέμα αυτό, και κατά συνέπεια, σύμφωνα με τα όσα ορίζονται στο "IASB Due Process Handbook (παρ. 8.6)", οι οικονομικές οντότητες που συντάσσουν τις οικονομικές τους καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ απαιτείται να τροποποιήσουν ανάλογα την Λογιστική τους Πολιτική ως προς το θέμα αυτό. Βάσει των ανωτέρω, η ως άνω οριστική απόφαση ημερήσιας διάταξης της Επιτροπής θα αντιμετωπισθεί ως Μεταβολή Λογιστικής Πολιτικής. Η εφαρμογή της ως άνω απόφασης θα γίνει σύμφωνα με τις παρ. 19-22 του ΔΛΠ 8. Ο Όμιλος εξετάζει τις επιπτώσεις αυτής της απόφασης με στόχο την ολοκλήρωση της αξιολόγησης μέχρι το τέλος του έτους για να αποτυπωθούν αναδρομικά οι επιπτώσεις στις οικονομικές καταστάσεις στις 31 Δεκέμβριου 2021.

#### **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 εφαρμοστεί νωρίτερα τα παρακάτω πρότυπα.

#### **4.2.ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

- **ΔΛΠ 1 Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων και Δήλωση Πρακτικής ΔΠΧΑ 2: Γνωστοποίηση των Λογιστικών Πολιτικών (Τροποποιήσεις)**

Οι τροποποιήσεις ισχύουν για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2023 με νωρίτερη εφαρμογή να επιτρέπεται. Οι τροποποιήσεις παρέχουν καθοδήγηση σχετικά με την εφαρμογή κρίσεων ουσιαστικής σημασίας στις γνωστοποιήσεις λογιστικής πολιτικής. Συγκεκριμένα, οι τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 1 αντικαθιστούν την απαίτηση γνωστοποίησης «σημαντικών» λογιστικών πολιτικών με την απαίτηση γνωστοποίησης «ουσιωδών» λογιστικών πολιτικών. Επίσης, προστίθενται οδηγίες και επεξηγηματικά παραδείγματα στη Δήλωση Πρακτικής για να βοηθήσουν στην εφαρμογή της έννοιας του ουσιώδους κατά τη διενέργεια κρίσεων στις γνωστοποιήσεις λογιστικών πολιτικών. 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 8 Λογιστικές πολιτικές, αλλαγές στις λογιστικές εκτιμήσεις και σφάλματα: Ορισμός των λογιστικών εκτιμήσεων (Τροποποιήσεις)**

Οι τροποποιήσεις τίθενται σε ισχύ για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2023 με νωρίτερη εφαρμογή να επιτρέπεται και ισχύουν για αλλαγές στις λογιστικές πολιτικές και αλλαγές σε λογιστικές εκτιμήσεις που πραγματοποιούνται κατά ή μετά την έναρξη αυτής της περιόδου. Οι τροποποιήσεις εισάγουν έναν νέο ορισμό των λογιστικών εκτιμήσεων, οριζόμενοι ως νομισματικά ποσά στις οικονομικές καταστάσεις που υπόκεινται σε αβεβαιότητα επιμέτρησης. Επίσης, οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ποιες είναι οι αλλαγές στις λογιστικές εκτιμήσεις και πώς διαφέρουν από τις αλλαγές στις λογιστικές πολιτικές και τις διορθώσεις σφαλμάτων. 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 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. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή των τροποποιήσεων στις οικονομικές του καταστάσεις.

#### **4.2.ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

- **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. Ωστόσο, λόγω της πανδημίας Covid-19 το ΣΔΛΠ ανέβαλε την ημερομηνία εφαρμογής κατά ένα έτος, δηλαδή από την 1η Ιανουαρίου 2023, δίνοντας περισσότερο χρόνο στις εταιρείες να προσδιορίσουν τυχόν αλλαγές στην ταξινόμηση των υποχρεώσεων.

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 Ακινήτοποιήσεις, IAS 37 Προβλέψεις, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και ενδεχόμενα περιουσιακά στοιχεία και Ετήσιες Αναβαθμίσεις ΔΠΧΑ 2018-2020 (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 εξής:

- **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 Ακινήτοποιήσεις:** οι τροποποιήσεις απαγορεύουν τη μείωση του κόστους των ενσώματων ακινήτοποιήσεων 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.
- Μικρές τροποποιήσεις διενεργήθηκαν στις **Ετήσιες Αναβαθμίσεις 2018-2020** στα πρότυπα **ΔΠΧΑ 1- Πρώτη Εφαρμογή των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς**, στο **ΔΠΧΑ 9- Χρηματοοικονομικά Μέσα**, στο **ΔΛΠ 41-Γεωργία** και στα ενδεικτικά παραδείγματα που συνοδεύουν το **ΔΠΧΑ 16-Μισθώσεις**.

Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή των τροποποιήσεων στις οικονομικές του καταστάσεις.



#### **4.2.ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

- **ΔΠΧΑ 16 Μισθώσεις-Εκπτώσεις ενοικίου που σχετίζονται με τον COVID-19 μετά την 30η Ιουνίου 2021 (Τροποποιήσεις)**

Η Τροποποίηση εφαρμόζεται σε ετήσιες λογιστικές περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 1η Απριλίου 2021, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή, συμπεριλαμβανομένων των οικονομικών καταστάσεων που δεν έχουν ακόμη εγκριθεί για έκδοση κατά την 31η Μαρτίου 2021.

Το Μάρτιο του 2021, το ΣΔΛΠ τροποποίησε τους όρους της πρακτικής διευκόλυνσης που παρέχεται 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. Με βάση την τροποποίηση, η πρακτική διευκόλυνση εφαρμόζεται για μειώσεις σε πληρωμές μισθωμάτων και επηρεάζει πληρωμές που οφείλονται την ή πριν από την 30η Ιουνίου 2022, εφόσον πληρούνται οι υπόλοιπες προϋποθέσεις της πρακτικής διευκόλυνσης. Η Διοίκηση του Ομίλου θα εξετάσει την νωρίτερη εφαρμογή της τροποποίησης στις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις, εφόσον υπάρξουν επιπτώσεις που σχετίζονται με τον COVID-19 στις μισθώσεις της.

- **ΔΛΠ 12 Αναβαλλόμενη φορολογία σχετιζόμενη με περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις από μια μεμονωμένη συναλλαγή (τροποποιήσεις)**

Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2023, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Το Μάιο του 2021, το ΣΔΛΠ εξέδωσε τροποποιήσεις οι οποίες περιορίζουν το πεδίο εφαρμογής της εξαίρεσης αρχικής αναγνώρισης του ΔΛΠ 12 και καθορίζουν τον τρόπο με τον οποίο οι εταιρείες πρέπει να αντιμετωπίσουν λογιστικά την αναβαλλόμενη φορολογία σε συναλλαγές όπως μισθώσεις και υποχρεώσεις παροπλισμού. Σύμφωνα με τις τροποποιήσεις, η αρχική εξαίρεση αναγνώρισης δεν ισχύει για συναλλαγές που, κατά την αρχική αναγνώριση, δημιουργούν ίσες φορολογητέες και εκπεστές προσωρινές διαφορές. Ισχύει μόνο εάν η αναγνώριση ενός περιουσιακού στοιχείου μίσθωσης και υποχρέωσης μίσθωσης (ή υποχρέωσης παροπλισμού και περιουσιακού στοιχείου παροπλισμού) δημιουργεί προσωρινές διαφορές που δεν είναι ίσες. 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.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2021**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**5. ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΟΧΙΚΟΤΗΤΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ**

Οι πωλήσεις αναλύονται ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01.01.2021 – 30.06.2021	01.01.2020 – 30.06.2020	01.01.2021 – 30.06.2021	01.01.2020 – 30.06.2020
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου				
- Υψηλή τάση	202.943	186.391	191.962	173.763
- Μέση τάση	210.795	218.748	212.165	219.961
- Χαμηλή τάση	1.432.803	1.511.296	1.432.829	1.511.304
- Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας	8.659	6.722	-	-
- Έσοδα από πώληση Φυσικού Αερίου	765	316	765	316
	<b>1.855.965</b>	<b>1.923.473</b>	<b>1.837.721</b>	<b>1.905.344</b>
- Συμμετοχές καταναλωτών	45.141	43.932	124	124
- Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	26.082	80.138	26.082	80.237
- Έσοδα χρήσης δικτύου διανομής	122.985	96.565	-	-
- Έσοδα από πώληση Η/Ε Θερμικών μονάδων Μ.Δ.Ν	120.310	82.523	120.310	82.523
- Λοιπά	22.956	22.949	20.872	22.102
	<b>337.474</b>	<b>326.107</b>	<b>167.388</b>	<b>184.986</b>
<b>Σύνολο Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες</b>	<b>2.193.439</b>	<b>2.249.580</b>	<b>2.005.109</b>	<b>2.090.330</b>
Διακοπτόμενες Δραστηριότητες	-	-	49.055	47.477
<b>Σύνολο</b>	<b>2.193.439</b>	<b>2.249.580</b>	<b>2.054.164</b>	<b>2.137.807</b>

**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 αντανάκλαται στα λειτουργικά της αποτελέσματα λόγω της επιρροής από εξωγενείς παράγοντες (π.χ. τιμές καυσίμων, υδρολογικές συνθήκες κλπ.).

**6. ΔΙΑΚΟΠΤΟΜΕΝΗ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ (ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ)**

Στις 15 Δεκεμβρίου 2020 το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ενέκρινε τη πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος για την πώληση μειοψηφικού ποσοστού της συμμετοχής της ΔΕΗ στην κατά 100% θυγατρική ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και προχώρησε στην ανάρτηση στην ιστοσελίδα της, της πρόσκλησης εκδήλωσης ενδιαφέροντος, με την οποία καλούνταν οι επενδυτές να εκδηλώσουν το ενδιαφέρον τους μέχρι και την 29 Ιανουαρίου 2021, ημερομηνία η οποία παρατάθηκε μέχρι την 19 Φεβρουαρίου 2021.

Στις 19 Φεβρουαρίου 2021 ολοκληρώθηκε η πρώτη φάση της διαγωνιστικής διαδικασίας για την απόκτηση του 49% του μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΔΔΗΕ. Η Μητρική Εταιρεία στις 6 Απριλίου 2021 ολοκλήρωσε την διαδικασία εξέτασης των υποβληθέντων εκδηλώσεων ενδιαφέροντος και προσκάλεσε τους 9 επιλέξιμους συμμετέχοντες, για τη συμμετοχή τους στη δεύτερη φάση της διαδικασίας.

## **6.ΔΙΑΚΟΠΤΟΜΕΝΗ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ (ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ) (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Στη δεύτερη φάση, οι επιλέξιμοι συμμετέχοντες απέκτησαν πρόσβαση και προχώρησαν σε ενδεδειγμένη οικονομική, νομική και τεχνική έλεγχο (due diligence), με απώτερο σκοπό την υποβολή δεσμευτικών οικονομικών προσφορών για την απόκτηση του 49% του μετοχικού κεφαλαίου του ΔΕΔΔΗΕ.

Για την ολοκλήρωση της συναλλαγής, θα γίνει απόσχιση του κλάδου του δικτύου διανομής της ΔΕΗ και εισφορά του στην κατά 100% θυγατρική ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. με ανταλλαγή μετοχών βάσει των διατάξεων του Ν. 1297/1972 Περί παροχής φορολογικών κινήτρων δια την συγχώνευση ή μετατροπή επιχειρήσεων, του Εταιρικού Ν.4548/2018 των ανωνύμων εταιρειών και του Ν.4601/2019 περί Εταιρικών Μετασχηματισμών. Επιμέρους ζητήματα της εν λόγω διάσπασης ρυθμίζει το άρθρο 129 (Εταιρικός μετασχηματισμός Δ.Ε.Η. Α.Ε. - Προσθήκη άρθρου 123Α και τροποποίηση των άρθρων 122 και 124 του ν. 4001/2011) του Ν. 4819/2021 (ΦΕΚ Α' 129/23-07-2021).

Ως Κλάδος δικτύου διανομής νοείται το σύνολο των δραστηριοτήτων της αυτόνομης εκμετάλλευσης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (Ε.Δ.Δ.Η.Ε.) της ΔΕΗ στις οποίες περιλαμβάνονται η κυριότητα του Ε.Δ.Δ.Η.Ε., συμπεριλαμβανομένων των ακινήτων και λοιπών στοιχείων ενεργητικού του Κλάδου Δικτύου Διανομής και του Δικτύου των Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων, των συναφών υποχρεώσεων και λοιπών στοιχείων παθητικού, με εξαίρεση το Δίκτυο Υψηλής Τάσης της Κρήτης.

Το Διοικητικό Συμβούλιο με τις από 15 Ιουνίου 2021 και 29 Ιουνίου 2021 σχετικές Αποφάσεις του, έχει εγκρίνει την ημερομηνία απόσχισης του κλάδου του δικτύου διανομής, τη Λογιστική Κατάσταση Μετασχηματισμού, την Έκθεση αποτίμησης από δύο ορκωτούς ελεγκτές λογιστές, το Σχέδιο Σύμβασης Διάσπασης και την Έκθεση προς τη Γενική Συνέλευση Μετόχων, έγγραφα τα οποία ήδη έχουν αναρτηθεί στο διαδικτυακό τόπο του Γενικού Εμπορικού Μητρώου. Ως ημερομηνία απόσχισης του κλάδου του δικτύου διανομής ορίστηκε η 31 Μαρτίου 2021.

Το μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΔΔΗΕ συνεπεία της απόσχισης και εισφοράς του ανωτέρω κλάδου θα αυξηθεί κατά το ποσό της εύλογης αξίας του ως άνω εισφερόμενου κλάδου της ΔΕΗ όπου προσδιορίστηκε στο ποσό των ευρώ 953.662.960 με την από 29 Ιουνίου 2021 Έκθεση Αποτίμησης των στοιχείων Ενεργητικού και Υποχρεώσεων του Κλάδου Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας της 31 Μαρτίου 2021.

Με την ολοκλήρωση της απορρόφησης του κλάδου εκδίδονται από τη ΔΕΔΔΗΕ νέες μετοχές, οι οποίες παραδίδονται στη ΔΕΗ. Στην συνέχεια, θα ακολουθήσει η μεταβίβαση στον προτιμητέο επενδυτή ποσοστού 49% της συμμετοχής της ΔΕΗ στη ΔΕΔΔΗΕ με δικαιώματα σε μετόχους μειοψηφίας που δεν θα επηρεάζουν την έννοια του ελέγχου της ΔΕΗ στην θυγατρική της βάσει του ΔΠΧΑ 10.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ έχει αποφασίσει ότι η απόσχιση των εισφερόμενων στοιχείων του Κλάδου Δικτύου Διανομής από την ΔΕΗ και η εισφορά τους στην ΔΕΔΔΗΕ θα συντελεστεί μόνο εφόσον εγκριθεί η πώληση στον προτιμητέο επενδυτή του 49% των μετοχών της ΔΕΔΔΗΕ από τα αρμόδια Εταιρικά Όργανα και από τη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ, η οποία θα λάβει την τελική απόφαση, τόσο για την πώληση, όσο και για την απόσχιση και εισφορά του Κλάδου Δικτύου Διανομής.

## **6.ΔΙΑΚΟΠΤΟΜΕΝΗ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ (ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ)(ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Δεδομένου των ανωτέρω, η Διοίκηση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας κατέταξε την 31 Δεκεμβρίου 2020 την αξία των εισφερόμενων στοιχείων ενεργητικού και παθητικού του Δικτύου Διανομής ως Διακρατούμενα προς Πώληση περιουσιακά στοιχεία (Διακοπτόμενες Δραστηριότητες) μόνο στις εταιρικές της οικονομικές καταστάσεις, καθώς σε επίπεδο Ομίλου η αξία των εισφερόμενων στοιχείων του κλάδου Δικτύου Διανομής και των περιουσιακών στοιχείων της 100% θυγατρικής ΔΕΔΔΗΕ αναμένεται να ανακτηθεί κυρίως μέσω της συνεχόμενης χρήσης των στοιχείων αυτών από τον Όμιλο και όχι από το προϊόν της συναλλαγής της πώλησης του 49% των μετοχών της ΔΕΔΔΗΕ.

Σύμφωνα με την παρ. 15 του ΔΠΧΑ 5, την 30 Ιουνίου 2021 και την 31 Δεκεμβρίου 2020, πριν την κατάταξη των εισφερόμενων στοιχείων ενεργητικού και παθητικού του Δικτύου Διανομής ως «Διακρατούμενα προς Πώληση περιουσιακά στοιχεία» στις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις, 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. Ο έλεγχος απομείωσης πραγματοποιήθηκε μέσω αποτίμησης του κλάδου που διενεργήθηκε από ανεξάρτητο εκτιμητή με τη μέθοδο των προεξοφλημένων ταμειακών ροών.

Η λογιστική αξία είναι χαμηλότερη της ανακτήσιμης αξίας τους και ως εκ τούτου δεν διενεργήθηκε οποιαδήποτε προσαρμογή.

Επιπρόσθετα, λόγω της κατάταξης των εισφερόμενων στοιχείων ενεργητικού και παθητικού του Δικτύου Διανομής ως Διακρατούμενα προς Πώληση στοιχεία, τα εισφερόμενα στοιχεία ενεργητικού και παθητικού παρουσιάζονται διακεκριμένα στην εταιρική κατάσταση χρηματοοικονομικής Θέσης της 30 Ιουνίου 2021 και της 31 Δεκεμβρίου 2020 στα βραχυπρόθεσμα στοιχεία ενεργητικού και παθητικού ως «Στοιχεία ενεργητικού και παθητικού διακρατούμενα προς πώληση» και στην εταιρική κατάσταση αποτελεσμάτων της 30 Ιουνίου 2021 και 2020 ως αποτελέσματα από «Διακοπτόμενες Δραστηριότητες» καθώς πληρούνται τα σχετικά κριτήρια του ΔΠΧΑ 5.

Την 30 Ιουνίου 2021 τα εισφερόμενα πάγια περιουσιακά στοιχεία ενεργητικού και οι επιχορηγήσεις του παθητικού εμφανίζονται στην κατάσταση της οικονομικής θέσης στην αναπόσβεστη αξία τους χωρίς να έχουν λογιστεί αποσβέσεις για το πρώτο εξάμηνο 2021 όπως προβλέπει το ΔΠΧΑ 5. Εάν είχαν λογιστεί αποσβέσεις στην Μητρική Εταιρεία αυτές θα ανέρχονταν στο ποσό των ευρώ 131.684.133,34 για τα πάγια περιουσιακά στοιχεία ενεργητικού και στο ποσό των ευρώ (1.025.300,69) για τις επιχορηγήσεις.

Στους παρακάτω πίνακες παρουσιάζεται η ανάλυση των Στοιχείων Ενεργητικού και Παθητικού της Μητρικής Εταιρείας Διακρατούμενων προς πώληση με ημερομηνία 30 Ιουνίου 2021 και 31 Δεκεμβρίου 2020:

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2021**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**6.ΔΙΑΚΟΠΤΟΜΕΝΗ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ (ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ)(ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

<b>ΜΗΤΡΙΚΗ</b>	<b>Σημ.</b>	<b>30.06.2021</b>	<b>31.12.2020</b>
<b>Ενεργητικό</b>			
<b>Μακροπρόθεσμο Ενεργητικό</b>			
Ενσώματες ακινητοποιήσεις		4.647.440	4.562.397
Ασώματες ακινητοποιήσεις		-	-
		<b>4.647.440</b>	<b>4.562.397</b>
<b>Βραχυπρόθεσμο ενεργητικό</b>			
Εμπορικές Απαιτήσεις		-	992
Λοιπές απαιτήσεις		34.602	-
		<b>34.602</b>	<b>992</b>
<b>Σύνολο Ενεργητικού</b>		<b>4.682.042</b>	<b>4.563.389</b>
<b>Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις</b>			
Μακροπρόθεσμος Δανεισμός	12	1.303.315	1.375.365
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού		396.041	587.550
Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες		1.845.550	1.823.290
Επιχορηγήσεις Παγίων Στοιχείων		37.045	37.045
		<b>3.581.951</b>	<b>3.823.250</b>
<b>Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις</b>			
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις		34.767	1.943
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις		-	(33.717)
Μακροπρόθεσμος δανεισμός -πληρωτέος στην επόμενη χρήση	12	141.364	149.697
		<b>176.131</b>	<b>117.923</b>
<b>Σύνολο Παθητικού</b>		<b>3.758.082</b>	<b>3.941.173</b>
<b>Καθαρά Περιουσιακά Στοιχεία</b>		<b>923.960</b>	<b>622.216</b>

Στις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας οι Εμπορικές Απαιτήσεις, οι Λοιπές Απαιτήσεις και οι Εμπορικές και Λοιπές Υποχρεώσεις με τη θυγατρική εταιρεία ΔΕΔΔΗΕ εμφανίζονται μετά από συμψηφισμό.

Οι ταμιακές ροές των Διακρατούμενων προς Πώληση στοιχείων ενεργητικού και παθητικού εμφανίζονται στον παρακάτω πίνακα :

	<b>01.01.2021- 30.06.2021</b>
Κέρδη προ φόρων από διακοπτόμενες δραστηριότητες	144.102
Ταμιακές Ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	9.653
Ταμιακές Ροές από επενδυτικές δραστηριότητες	(5.257)
Ταμιακές Ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες	(105.349)
<b>Σύνολο</b>	<b>43.149</b>

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2021**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2021	30.06.2020	30.06.2021	30.06.2020
Τρέχων φόρος εισοδήματος	2.652	852	-	-
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	(15.818)	21.039	(18.321)	22.630
<b>Σύνολο φόρου εισοδήματος</b>	<b>(13.166)</b>	<b>21.891</b>	<b>(18.321)</b>	<b>22.630</b>

Σύμφωνα με την τελευταία τροποποίηση του Κώδικα Φορολογίας Εισοδήματος Ν.4172/2013 που επήλθε με τον Ν.4799/2021 (ΦΕΚ Α' 78/18-05-2021), ο συντελεστής φορολογίας εισοδήματος των νομικών προσώπων που είναι φορολογικοί κάτοικοι Ελλάδας, για τα εισοδήματα της χρήσης 2021 και εφεξής ορίζεται σε ποσοστό 22% αντί 24%. Επιπρόσθετα, η προκαταβολή του φόρου εισοδήματος ανέρχεται στο 80% αντί στο 100%. Ως εκ τούτου, ο αναβαλλόμενος φόρος και ο τρέχων φόρος εισοδήματος της 30 Ιουνίου 2021 επιμετρήθηκαν για τις ελληνικές εταιρείες του Ομίλου με συντελεστή φορολόγησης 22%.

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. Αντίστοιχη υποχρέωση υφίσταται για τις θυγατρικές εταιρείες του εξωτερικού σύμφωνα με τις κείμενες κατά τόπους διατάξεις. 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 για τις εταιρείες με έδρα στην Ελλάδα, από τη Διαχειριστική χρήση 2011, εκδίδεται από τους Νόμιμους Ελεγκτές, Ετήσια «Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης», μετά από έλεγχο που διενεργούν, παράλληλα με τον έλεγχο της οικονομικής διαχείρισης («φορολογικό πιστοποιητικό»). Ο 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».

Ο Όμιλος εφαρμόζει την διαδικασία έκδοσης φορολογικού πιστοποιητικού από τους Νόμιμους Ελεγκτές για τις ελληνικές θυγατρικές εταιρείες, παρότι από την 01/01/2016 και εφεξής με τον Ν.4410/2016 η έκδοση του φορολογικού πιστοποιητικού έχει καταστεί προαιρετική.

Η διαδικασία ελέγχου και έκδοσης του φορολογικού πιστοποιητικού χρήσεως 2020 βρίσκεται σε εξέλιξη, ενώ η Διοίκηση εκτιμά ότι δεν αναμένεται να προκύψουν πρόσθετες φορολογικές υποχρεώσεις για τον Όμιλο και την Μητρική Εταιρεία που να έχουν ουσιώδη επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις μέχρι την έκδοσή του.

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

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2021**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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

<b>Εταιρεία</b>	<b>Χώρα Δραστηριοποίησης</b>	<b>Ανέλεγκτες χρήσεις από</b>
ΔΕΗ Α.Ε. (Μητρική Εταιρεία)	Ελλάδα	2015
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	Ελλάδα	2015
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	Ελλάδα	2015
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2015
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2015
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2015
ΑΜΑΛΘΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2015
SOLARLAB Α.Ε.	Ελλάδα	2015
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2015
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2015
PPC FINANCE PLC	Ηνωμένο Βασίλειο	2009
PPC Bulgaria JSCo	Βουλγαρία	2014
PPC Elektrik Tedarik Ve Ticaret AS	Τουρκία	2014
PPC ALBANIA	Αλβανία	2017
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2015
ΓΕΩΘΕΡΜΙΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2017
ΓΕΩΘΕΡΜΙΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ 2 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2020
WINDARROW ΜΟΥΖΑΚΙ ENERGY S.A.	Ελλάδα	2018
EDS AD Skorje	ΔτΒΜ	2012
EDS DOO Belgrade	Σερβία	2016
EDS International SK SRO	Σλοβακία	2012
EDS International KS LLC	Κόσοβο	2016
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε.	Ελλάδα	2018
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.	Ελλάδα	2018

Για τις ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις ο Όμιλος σχηματίζει, εφόσον κρίνεται σκόπιμο, πρόβλεψη στη βάση των ευρημάτων των προηγούμενων φορολογικών ελέγχων.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2021**  
(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	
	30.06.2021	31.12.2020
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	490	490
EDS AD Skopje	6.600	6.600
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	-	-
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	-	-
	<b>221.611</b>	<b>221.611</b>

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

Δεδομένου ότι κηρύχθηκε άγωνα η 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, του 2020 και του πρώτου εξαμήνου 2021 ήταν αρνητική, δεν αναμένεται η είσπραξη μερίσματος στο μέλλον και ότι η Μητρική Εταιρεία έλαβε αποφάσεις εντός του 2020 και 2021 για την κεφαλαιοποίηση των απαιτήσεων της από τις θυγατρικές αυτές, η Μητρική Εταιρεία προχώρησε σε πλήρη απομείωση της συμμετοχής της στις Λιγνιτικές Θυγατρικές από το 2019 και έκτοτε.

Τον Δεκέμβριο του 2020, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας αποφάσισε την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της 100% Θυγατρικής εταιρείας «Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε.» με συμψηφισμό υφιστάμενου και μελλοντικού χρέους προς την ΔΕΗ ποσού € 55,0 εκατ., την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου με καταβολή μετρητών ποσού € 40,0 εκατ. (ήτοι σύνολο € 95,0 εκατ.) και την μείωση του μετοχικού κεφαλαίου με συμψηφισμό ζημιών ύψους € 230,0 εκατ. Το ποσό της αύξησης του μετοχικού κεφαλαίου με μετρητά καταβλήθηκε σε δόσεις και συγκεκριμένα ποσό ύψους € 10,0 εκατ. εντός του Δεκεμβρίου 2020 και ποσό ύψους € 30,0 εκατ. εντός του πρώτου διμήνου του 2021. Η αύξηση της συμμετοχής στη Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε. κατά € 85,0 εκατ. εντός του πρώτου εξαμήνου 2021 απομειώθηκε πλήρως από τη Μητρική Εταιρεία και περιλαμβάνεται στις «Υποαξίες αποτίμησης συμμετοχής σε Λιγνιτικές Εταιρείες» στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων της Μητρικής Εταιρείας.

Το Φεβρουάριο του 2021, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας αποφάσισε την αύξηση μετοχικού κεφαλαίου της 100% Θυγατρικής εταιρείας «Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε.» με συμψηφισμό υφιστάμενου και μελλοντικού χρέους προς την ΔΕΗ ποσού € 33,0 εκατ. και τη μείωση του μετοχικού κεφαλαίου με συμψηφισμό ζημιών ύψους € 90,0 εκατ. Η αύξηση της συμμετοχής στην Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε. κατά € 33,0 εκατ. εντός του πρώτου εξαμήνου 2021 απομειώθηκε πλήρως από τη Μητρική Εταιρεία και περιλαμβάνεται στις «Υποαξίες αποτίμησης συμμετοχής σε Λιγνιτικές Εταιρείες» στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων της Μητρικής Εταιρείας.



**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2021**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**8. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Την 30 Ιουνίου 2021, η αξία των συμμετοχών προ απομειώσεων στη Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε. και Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε. ανέρχεται σε € 199,8 εκατ. (31.12.2020: € 166,8 εκατ.) και € 196,6 εκατ. (31.12.2020: € 111,6 εκατ.) αντίστοιχα.

Επίσης, την 31 Δεκεμβρίου 2020 η Μητρική Εταιρεία είχε σχηματίσει πρόβλεψη για πρόσθετες ζημίες από νομικές δεσμεύσεις έναντι της Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε. ύψους € 30,0 εκατ. την οποία αποαναγνώρισε εντός του πρώτου εξαμήνου του 2021. Το ποσό του εσόδου από την αποαναγνώριση περιλαμβάνεται στις Υποαξίες αποτίμησης συμμετοχής σε Λιγνιτικές Εταιρείες στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων της Μητρικής Εταιρείας της περιόδου που έληξε την 30 Ιουνίου 2021.

Παράλληλα, την 30 Ιουνίου 2021 και την 31 Δεκεμβρίου 2020 η Μητρική Εταιρεία προχώρησε σε σχηματισμό πρόβλεψης αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας για τις απαιτήσεις στα βιβλία της από τις Λιγνιτικές Θυγατρικές. Συγκεκριμένα, σχημάτισε πρόβλεψη αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας ύψους € 12,2 εκατ. και € 30,0 εκατ. την 30 Ιουνίου 2021 και την 31 Δεκεμβρίου 2020 αντίστοιχα για τις απαιτήσεις της Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε. Επιπρόσθετα, σχημάτισε πρόβλεψη αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας ύψους € 38,0 εκατ. και € 51,2 εκατ. την 30 Ιουνίου 2021 και την 31 Δεκεμβρίου 2020 αντίστοιχα για τις απαιτήσεις της Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε. Η μείωση των προβλέψεων αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας των απαιτήσεων των λιγνιτικών θυγατρικών οφείλεται στην αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου με συμψηφισμό των απαιτήσεων της Μητρικής Εταιρείας, όπως σημειώνεται ανωτέρω.

Ως εκ τούτου, οι Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις της Κατάστασης Αποτελεσμάτων της Μητρικής Εταιρείας της περιόδου που έληξε την 30 Ιουνίου 2021 μειώθηκαν (έσοδο) κατά € 31,0 εκατ. (30.06.2020: έσοδο € 71,2 εκατ.).

Το σύνολο των θυγατρικών επιχειρήσεων του Ομίλου είχε ως εξής:

Θυγατρική	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα και Έτος ίδρυσης	Αντικείμενο
	30.06.2021	31.12.2020		
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 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2017	ΑΠΕ
ΓΕΩΘΕΡΜΙΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ ΔΥΟ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. *	100%	100%	Ελλάδα, 2020	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%	Κόσσοβο 2016	Εμπορία Η/Ε
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα 2018	Παραγωγή Η/Ε
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα 2018	Παραγωγή Η/Ε

\*Την 27η Ιουλίου 2020 συστάθηκε η 100% θυγατρική Εταιρεία "Γεωθερμικός Στόχος II Μονοπρόσωπη Ανώνυμη Εταιρεία Ηλεκτροπαραγωγής από Γεωθερμία" με μετοχικό κεφάλαιο €25.000.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2021**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**9. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ**

Οι συγγενείς επιχειρήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 30 Ιουνίου 2021 και την 31 Δεκεμβρίου 2020 είχαν ως εξής (ενοποίηση με τη μέθοδο της καθαρής θέσης):

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2021	31.12.2020	30.06.2021	31.12.2020
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	2.310	2.238	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	2.372	2.601	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	2.460	1.888	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	424	625	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	2.629	2.468	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	7.659	7.256	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	6	7	-	-
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	5	6	-	-
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	11	12	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	8	9	-	-
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	15	16	-	-
ΟΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΠΕ	320	224	-	-
GREENESCO ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	288	-	-	-
VOLTERRA ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕ	8.969	8.112	-	-
VOLTERRA Κ-Ρ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕ	8.272	8.575	-	-
ΜΠΑΛΙΑΓΑ ΙΚΕ	792	-	-	-
ΤΕΙΧΙΟ ΙΚΕ	825	-	-	-
ΠΙΒΟΤ ΣΟΛΑΡ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	953	-	-	-
Waste Syclo Α.Ε.	23	26	37	37
<b>Σύνολο</b>	<b>38.341</b>	<b>34.063</b>	<b>37</b>	<b>37</b>

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

Συγγενής	Σημ.	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα & έτος ίδρυσης	Αντικείμενο
		30.06.2021	31.12.2020		
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 Γιτάνη 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	46,56%	46,56%	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
ΟΡΟΣ Ενεργειακή Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2017	ΑΠΕ
GREENESCO 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
ΜΠΑΛΙΑΓΑ ΙΚΕ	3	45,00%	-	Ελλάδα, 2020	ΑΠΕ
ΤΕΙΧΙΟ ΙΚΕ	3	45,00%	-	Ελλάδα, 2020	ΑΠΕ
ΠΙΒΟΤ ΣΟΛΑΡ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε.	3	45,00%	-	Ελλάδα, 2021	ΑΠΕ

- Ενοποιείται από τη συγγενή επιχείρηση ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε., καθώς συμμετέχει με ποσοστό 95% στο μετοχικό της κεφάλαιο
- Η θυγατρική της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε., ΑΜΑΛΘΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. εξαγόρασε το 49% της εν λόγω εταιρείας.
- Η συμμετοχή της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. στις ανωτέρω επιχειρήσεις ξεκίνησε να υφίσταται από τις 7/5/2021 βάσει συμφωνητικού.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2021**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**10.ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ**

Τα υπόλοιπα της Μητρικής Εταιρείας με θυγατρικές επιχειρήσεις την 30 Ιουνίου 2021 και την 31 Δεκεμβρίου 2020 έχουν ως εξής:

	30 Ιουνίου 2021		31 Δεκεμβρίου 2020	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
<b>Θυγατρικές επιχειρήσεις</b>				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	1.634	-	1.275	-
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	549.273	(706.164)	496.022	(681.929)
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	38.202	(216)	51.957	(709)
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	12.226	-	30.002	-
PPC Finance Plc.	-	(42)	-	(37)
PPC Elektrik	455	-	649	-
PPC Bulgaria JSCO	-	(997)	-	(1.537)
PPC Albania	-	-	-	-
EDS AD Skorje	3.983	(140)	395	(142)
<b>Σύνολο</b>	<b>605.773</b>	<b>(707.559)</b>	<b>580.300</b>	<b>(684.354)</b>

Εντός του πρώτου εξαμήνου 2021, εγκρίθηκε μέρισμα ύψους € 6,7 εκατ. από τη θυγατρική εταιρεία ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. από κέρδη της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2020, το οποίο καταβλήθηκε στη Μητρική Εταιρεία στις 6 Σεπτεμβρίου 2021. Αντίστοιχα, εντός του πρώτου εξαμήνου 2020 η Μητρική Εταιρεία έλαβε μέρισμα ύψους € 23,0 εκατ. από τη θυγατρική εταιρεία ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε από κέρδη της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2019.

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

Την 30 Ιουνίου 2021, 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 € 38,0 εκατ. (31.12.2020: € 51,2 εκατ.) και € 12,2 εκατ. (31.12.2020: € 30,0 εκατ.) αντίστοιχα.

Στις 19 Μαρτίου 2021, η Μητρική Εταιρεία υπέγραψε δανειακή σύμβαση με την 100% θυγατρική εταιρεία Energy Deliver Solutions (AD) JSK Skorje ύψους € 3,7 εκατ., με επιτόκιο 3,8% και ημερομηνία λήξεως την 30 Ιουνίου 2021, το οποίο άντλησε η θυγατρική εταιρεία την ίδια ημερομηνία.

Στις 3 Αυγούστου 2021, η δανειακή αυτή υποχρέωση προς τη Μητρική Εταιρεία μετατράπηκε σε μετοχικό κεφάλαιο της θυγατρικής.

Οι συναλλαγές της Μητρικής Εταιρείας με θυγατρικές επιχειρήσεις για την περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2021 και την 30 Ιουνίου 2020 έχουν ως εξής:

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2021**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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

	30 Ιουνίου 2021		30 Ιουνίου 2020	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις Προς	Τιμολογήσεις Από
<b>Θυγατρικές επιχειρήσεις</b>				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	1.385	-	1.087	-
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	791.040	(837.080)	848.137	(906.735)
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	41.792	(583)	25.606	(256)
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	14.747	-	3.954	-
PPC Finance Plc	-	(13)	-	(3)
PPC Elektrik	8	(1.588)	268	(3.310)
PPC Bulgaria JSCO	105	(10.688)	-	(16.478)
PPC Albania	-	-	-	-
EDS AD Skorje	177	(322)	60	(67)
<b>Σύνολο</b>	<b>849.254</b>	<b>(850.274)</b>	<b>879.112</b>	<b>(926.849)</b>

**Παροχή εγγυήσεων υπέρ θυγατρικών**

Κατά την 30.06.2021 υφίσταται εταιρική εγγύηση της Μητρικής Εταιρείας, συνολικού πιστωτικού ορίου μέσω ανοιχτών αλληλόχρεων λογαριασμών, μέχρι του ποσού των € 8,0 εκατ. προς τη ΔΕΗ Ανανεώσιμες, από τα οποία είχε χρησιμοποιηθεί ποσό ύψους 447 χιλ. ευρώ που αφορούσε σε εγγυητικές επιστολές.

Κατά την 30.06.2021, οι εγγυήσεις της Μητρικής Εταιρείας σχετικά με δάνεια της θυγατρικής εταιρείας Energy Delivery Solutions EDS AD (EDS) για κεφάλαιο κίνησης, ανήλθαν στο ποσό των € 16,0 εκατ. Από τον Όμιλο EDS εκταμιεύτηκε το ποσό των € 9,8 εκατ.

Κατά την 30.06.2021 η Μητρική Εταιρεία παρείχε εταιρική εγγύηση προς την EDS για τον προμηθευτή H/E Energy Financing Team AG - St Gallen ύψους έως € 2,0 εκατ., ενώ από 1 Αυγούστου 2021 η εν λόγω εγγυητική αυξήθηκε στο ποσό των € 3,5 εκατ. Από 1 Αυγούστου 2021, η Μητρική Εταιρεία παρείχε εταιρική εγγύηση προς την EDS για τον προμηθευτή H/E Alrik Energija ύψους έως € 1,5 εκατ.

Επιπρόσθετα, κατά την 30.06.2021 η Μητρική Εταιρεία παρείχε εταιρική εγγύηση προς την PPC Bulgaria για τους προμηθευτές H/E Alrik Energy και CEZ ύψους έως € 2.215.080 και έως € 371.520 αντίστοιχα.

**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 EXE Α.Ε, την ENEXCLEAR Α.Ε., την ΑΔΜΗΕ Α.Ε και ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. Επιπρόσθετα, η Μητρική Εταιρεία έλαβε από το Ελληνικό Δημόσιο προκαταβολή ως προπληρωμή για την αξία της κατανάλωσης Η/Ε των φορέων του για το έτος 2021, που περιλαμβάνεται στις υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες την 30 Ιουνίου 2021 (Σημ.3).

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2021**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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

	1.1.2021 – 30.06.2021		1.1.2020 – 30.06.2020	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
ΕΛΠΕ	7.859	(43.423)	22.290	(38.796)
ΔΕΠΑ	61	(178.758)	178	(67.096)
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.	78.507	(175.588)	119.864	(250.133)
ΕΧΕ Α.Ε.	-	(1.911)	309.392	(702.073)
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	1.812	(56.446)	105.133	(222.283)
ΕΝΕΧCLEAR Α.Ε.	846.125	(1.243.747)	-	-
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	15.815	-	17.465	(1.044)

  

	30 Ιουνίου 2021		31 Δεκεμβρίου 2020	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
ΕΛΠΕ	21.759	(22.286)	23.382	(21.499)
ΔΕΠΑ	-	(33.796)	-	(30.108)
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.	107.348	(299.136)	111.873	(430.562)
ΕΧΕ Α.Ε.	-	(13)	5	(8)
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	102.365	(172.306)	154.375	(269.000)
ΕΝΕΧCLEAR Α.Ε.	8.548	(13.807)	8.552	(9.594)
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	363.846	-	362.986	-

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 την 30 Ιουνίου 2021 και την 31 Δεκεμβρίου 2020 με την ΕΕΣΥΠ Α.Ε. και τις εταιρείες στις οποίες αυτή συμμετέχει, εμφανίζονται κατωτέρω:

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2021**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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

	<u>ΟΜΙΛΟΣ</u>		<u>ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ</u>	
	<u>30 Ιουνίου 2021</u>		<u>30 Ιουνίου 2021</u>	
	<u>Απαιτήσεις</u>	<u>Υποχρεώσεις</u>	<u>Απαιτήσεις</u>	<u>Υποχρεώσεις</u>
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΕΡΟΛΙΜΕΝΑΣ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε.	992	(11)	970	(11)
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΑ Α.Ε.	2.183	(2.451)	-	(2.451)
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ Α.Ε.	2	(144)	1	(121)
Ε.ΥΔ.ΑΠ. Α.Ε.	4.176	(13)	4.176	-
ΕΤΒΑ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΕΣ ΠΕΡΙΟΧΕΣ Α.Ε.	321	(5)	321	-
ΔΙΕΘΝΗΣ ΕΚΘΕΣΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.	87	-	87	-
ΟΔΙΚΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	9.077	(1)	9.077	-
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΔΗΜΟΣΙΟΥ Α.Ε.	5.007	(2)	5.007	-
ΣΤΑΘΕΡΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	57.796	-	57.796	-
Ο.Κ.Α.Α. Α.Ε.	10	-	10	-
Ο.Α.Σ.Α. Α.Ε.	8	-	8	-
Ε.Υ.Α.Θ. Α.Ε.	2.528	-	2.527	-
Α.Ε.ΔΙ.Κ.	1	-	1	-
Ε.ΥΔ.ΑΠ ΝΗΣΩΝ	1	-	1	-
ΜΑΡΙΝΑ ΖΕΑΣ	1	-	1	-
ΕΛΛΗΝΙΚΕΣ ΑΛΥΚΕΣ Α.Ε.	7	-	7	-
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>82.197</b>	<b>(2.627)</b>	<b>79.990</b>	<b>(2.583)</b>

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2021**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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

	<u>ΟΜΙΛΟΣ</u>		<u>ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ</u>	
	<u>31 Δεκεμβρίου 2020</u>		<u>31 Δεκεμβρίου 2020</u>	
	<u>Απαιτήσεις</u>	<u>Υποχρεώσεις</u>	<u>Απαιτήσεις</u>	<u>Υποχρεώσεις</u>
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΕΡΟΛΙΜΕΝΑΣ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε.	976	(22)	951	(22)
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΑ Α.Ε.	5.004	(3.829)	-	(3.533)
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ Α.Ε.	1	(91)	-	(52)
Ε.ΥΔ.ΑΠ. Α.Ε.	3.337	(42)	3.337	(2)
ΕΤΒΑ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΕΣ ΠΕΡΙΟΧΕΣ Α.Ε.	198	(24)	198	(19)
ΔΙΕΘΝΗΣ ΕΚΘΕΣΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.	7	-	7	-
ΟΔΙΚΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΔΗΜΟΣΙΟΥ Α.Ε.	6.546	(2)	6.546	-
4.758	-	4.758	-	
ΣΤΑΘΕΡΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	42.025	-	42.025	-
Ο.Κ.Α.Α. Α.Ε.	10	-	10	-
Ο.Α.Σ.Α. Α.Ε.	1	-	1	-
Ε.Υ.Α.Θ. Α.Ε.	2.193	-	2.192	-
ΔΙΑΧ ΒΙΠΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ Α.Ε.ΔΙ.Κ.	1	-	1	-
2	-	2	-	
Ε.ΥΔ.ΑΠ ΝΗΣΩΝ	5	-	5	-
ΜΑΡΙΝΑ ΖΕΑΣ	1	-	1	-
ΕΛΛΗΝΙΚΕΣ ΑΛΥΚΕΣ Α.Ε.	2	-	2	-
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>65.067</b>	<b>(4.010)</b>	<b>60.036</b>	<b>(3.628)</b>

Οι συναλλαγές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας με την ΕΕΣΥΠ Α.Ε. και τις εταιρείες στις οποίες αυτή συμμετέχει για τις περιόδους που έληξαν την 30 Ιουνίου 2021 και την 30 Ιουνίου 2020 έχουν ως εξής :

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2021**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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

	<u>ΟΜΙΛΟΣ</u>		<u>ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ</u>	
	<u>1.1.2021 – 30.06.2021</u>		<u>1.1.2021 – 30.06.2021</u>	
	<u>Τιμολογήσεις προς</u>	<u>Τιμολογήσεις από</u>	<u>Τιμολογήσεις προς</u>	<u>Τιμολογήσεις από</u>
Ε.Ε.ΣΥ.Π. Α.Ε.	8	-	8	-
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΕΡΟΛΙΜΕΝΑΣ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε.	1.995	(25)	1.887	(25)
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΑ Α.Ε.	8.403	(8.340)	2	(5.762)
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ Α.Ε.	1	(141)	4	(103)
Ε.ΥΔ.ΑΠ. Α.Ε.	8.907	(51)	8.848	(39)
ΕΤΒΑ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΕΣ ΠΕΡΙΟΧΕΣ Α.Ε.	490	(11)	490	(9)
ΔΙΕΘΝΗΣ ΕΚΘΕΣΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.	291	-	291	-
ΟΔΙΚΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	1.498	(5)	1.498	-
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΔΗΜΟΣΙΟΥ Α.Ε.	764	(2)	685	-
ΣΤΑΘΕΡΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	9.199	-	9.199	-
Ο.Κ.Α.Α. Α.Ε.	506	-	506	-
Ο.Α.Σ.Α. Α.Ε.	18	-	18	-
Ε.Υ.Α.Θ. Α.Ε.	5.824	(5)	5.820	-
ΕΛΛΗΝΙΚΕΣ ΑΛΥΚΕΣ Α.Ε.	76	-	76	-
ΔΙΑΧ. ΒΙΠΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	2	-	2	-
ΓΑΙΑ-Ο.Σ.Ε. Α.Ε.	7	-	7	-
Α.Ε.ΔΙ.Κ.	8	-	8	-
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>37.997</b>	<b>(8.580)</b>	<b>29.349</b>	<b>(5.938)</b>



**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2021**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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

	<u>ΟΜΙΛΟΣ</u>		<u>ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ</u>	
	<u>1.01.2020 – 30.06.2020</u>		<u>1.01.2020 – 30.06.2020</u>	
	<u>Τιμολογήσεις προς</u>	<u>Τιμολογήσεις από</u>	<u>Τιμολογήσεις προς</u>	<u>Τιμολογήσεις από</u>
Ε.Ε.ΣΥ.Π. Α.Ε.	7	-	7	-
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-Ο.Σ.Ε. Α.Ε	1	-	1	-
Α.Ε.ΔΙ.Κ.	9	-	9	-
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>35.746</b>	<b>(9.712)</b>	<b>27.360</b>	<b>(7.575)</b>

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2021**  
 (ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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

**Αμοιβές Διοίκησης**

Οι αμοιβές των οργάνων Διοίκησης (μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικοί Διευθυντές) για τις περιόδους που έληξαν την 30 Ιουνίου 2021 και την 30 Ιουνίου 2020 έχουν ως εξής:

	<u>Όμιλος</u>		<u>Εταιρεία</u>	
	<u>30.06.2021</u>	<u>30.06.2020</u>	<u>30.06.2021</u>	<u>30.06.2020</u>
<u>Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου</u>				
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	472	350	240	218
- Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	182	165	-	-
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές/ Λοιπές παροχές	608	102	591	76
- Εργοδοτικές εισφορές	118	111	41	40
	<b>1.380</b>	<b>728</b>	<b>872</b>	<b>334</b>
<u>Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών</u>				
- Τακτικές αποδοχές	963	522	702	439
- Εργοδοτικές εισφορές	160	104	117	86
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	1.179	0	1.179	0
	<b>2.302</b>	<b>626</b>	<b>1.998</b>	<b>525</b>
<b>Σύνολο</b>	<b>3.682</b>	<b>1.354</b>	<b>2.870</b>	<b>859</b>

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.

Οι αμοιβές μελών του Διοικητικού Συμβουλίου και των Γενικών Διευθυντών της 30 Ιουνίου 2021 περιλαμβάνουν το πρόσθετο κίνητρο για το 2020 και αναλογία του 2021 ποσού € 1,7 εκατ. βάσει της νέας πολιτικής αποδοχών που εγκρίθηκε από την Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων στις 4 Ιουνίου 2021. Επίσης, εγκρίθηκε η παροχή επιπρόσθετου κινήτρου επιβράβευσης με την μορφή δωρεάν διάθεσης μετοχών (equity settled stock awards). Καθότι μέχρι σήμερα δεν έχουν καθοριστεί οι καίριοι Δείκτες Αποδοτικότητας για την συγκεκριμένη παροχή, δεν είναι εφικτός, επί του παρόντος, ο προσδιορισμός της εύλογης αξίας των Δικαιωμάτων δωρεάν διάθεσης μετοχών (Σημ. 3). Η λογιστική αρχή που υιοθετήθηκε από τον Όμιλο και την Μητρική Εταιρεία παρουσιάζεται στη σημείωση 4.2

## **11.ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ**

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

Την 30 Ιουνίου 2021 και την 31 Δεκεμβρίου 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.

Την 31 Δεκεμβρίου 2019 και 2020 η Ελληνική Εταιρεία Συμμετοχών και Περιουσίας (ΕΕΣΥΠ) Α.Ε. κατείχε άμεσα το 34,123% των μετοχών της ΔΕΗ και έμμεσα το 17% μέσω του ΤΑΙΠΕΔ.

Το συνολικό ποσοστό δικαιωμάτων ψήφου της ΕΕΣΥΠ Α.Ε. ανερχόταν σε 51,123% ενώ, το σύνολο των ποσοστών του Ελληνικού Δημοσίου, παραμένει εμμέσως, κατά τα ανωτέρω 51,123%.

## **12.ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ**

Εντός της περιόδου 1.1.2021 – 30.06.2021, η Μητρική Εταιρεία προέβη σε αποπληρωμή χρεολυσίων € 763,7 εκατ. (εκ των οποίων ποσό € 80,5 εκατ. αφορά στην διακοπτόμενη δραστηριότητα), συμπεριλαμβανομένου ποσού € 37,5 εκατ. λόγω προπληρωμής δανεισμού από άντληση πόσου € 150,0 εκατ. λόγω τιτλοποίησης απαιτήσεων και ποσού € 575,0 εκατ. λόγω πρόωρης εξόφλησης από το προϊόν της έκδοσης Ομολογιών με ρήτρα αειφορίας ύψους € 775,0 εκατ. λήξεως το 2026 (Σημ.3).

Εντός της περιόδου 1.1.2021 – 30.06.2021, η θυγατρική Εταιρεία ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. προέβη σε αποπληρωμή χρεολυσίων € 1,1 εκατ.

Εντός της περιόδου 1.1.2021-30.6.2021, η Μητρική Εταιρεία εκταμίευσε ποσό ύψους € 2,6 εκατ. από Ομολογιακό Δάνειο συνολικής γραμμής ύψους € 680,0 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".

Εντός της περιόδου 1.1.2021 – 30.06.2021, η Μητρική Εταιρεία προχώρησε σε τροποποίηση δανειακών συμβάσεων με αποτέλεσμα να προκύψει κέρδος ύψους € 11,5 εκατ. το οποίο περιλαμβάνεται στο κονδύλι «χρηματοοικονομικά έσοδα» του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας την περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2021.

Στον παρακάτω πίνακα ακολουθεί η ανάλυση του μακροπρόθεσμου δανεισμού του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας:

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2021**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**12. ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2021	31.12.2020	30.06.2021	31.12.2020
-Τραπεζικά δάνεια	2.025.157	2.128.863	1.940.158	2.043.862
-Ομόλογα πληρωτέα	2.093.766	1.982.627	2.079.148	1.971.153
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων & ζημία από την τροποποίηση δανειακών συμβάσεων	(82.890)	(84.235)	(82.890)	(84.235)
Μεταφορά σε στοιχεία παθητικού διακρατούμενα προς πώληση (Σημ.6)	-	-	(1.444.679)	(1.525.062)
<b>Σύνολο Μακροπρόθεσμου δανεισμού</b>	<b>4.036.033</b>	<b>4.027.255</b>	<b>2.491.737</b>	<b>2.405.718</b>
<b>Μείον βραχυπρόθεσμο μέρος:</b>				
- Τραπεζικά δάνεια	280.682	289.015	280.682	289.015
- Ομόλογα πληρωτέα	157.532	274.216	157.542	274.226
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων & ζημία από την τροποποίηση δανειακών συμβάσεων	(16.521)	(16.429)	(16.521)	(16.429)
Μεταφορά σε στοιχεία παθητικού διακρατούμενα προς πώληση (Σημ.6)	-	-	(141.364)	(149.697)
<b>Σύνολο Βραχυπρόθεσμου μέρους</b>	<b>421.693</b>	<b>546.802</b>	<b>280.339</b>	<b>397.115</b>
<b>Σύνολο Μακροπρόθεσμου μέρους</b>	<b>3.614.340</b>	<b>3.480.453</b>	<b>2.211.398</b>	<b>2.008.603</b>

**Πιστοληπτική αξιολόγηση**

Την 30.6.2021, η πιστοληπτική αξιολόγηση, από τον Οίκο S&P είναι καθορισμένη σε «B+» με θετική προοπτική, από τον Οίκο Fitch σε «BB-» με σταθερή προοπτική και από τον Οίκο ICAP σε «D».

**Συμμόρφωση με τους χρηματοοικονομικούς δείκτες**

Ο Όμιλος είναι σε συμμόρφωση με τους χρηματοοικονομικούς δείκτες που περιλαμβάνονται στις δανειακές του συμβάσεις, την 30.06.2021.

**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.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2021**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**13.ΕΥΛΟΓΗ ΑΞΙΑ ΚΑΙ ΙΕΡΑΡΧΙΑ ΕΥΛΟΓΗΣ ΑΞΙΑΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

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:

Όμιλος	<u>Λογιστική Αξία</u>		<u>Εύλογη Αξία</u>	
	<u>30.06.2021</u>	<u>31.12.2020</u>	<u>30.06.2021</u>	<u>31.12.2020</u>
<b>Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία</b>				
Εμπορικές απαιτήσεις	885.765	708.679	885.765	708.679
Δεσμευμένες καταθέσεις	50.597	58.702	50.597	58.702
Χρηματικά διαθέσιμα	1.186.552	815.640	1.186.552	815.640
<b>Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις</b>				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	4.036.033	4.027.255	4.036.033	4.027.255
Μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	318.520	123.465	318.520	123.465
τιτλοποίησης απαιτήσεων				
Εμπορικές υποχρεώσεις	1.193.814	1.428.758	1.193.814	1.428.758
Βραχυπρόθεσμες				
χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	158.470	11.688	158.470	11.688
τιτλοποίησης απαιτήσεων				
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	9.689	42.152	9.689	42.152
Εταιρεία	<u>Λογιστική Αξία</u>		<u>Εύλογη Αξία</u>	
	<u>30.06.2021</u>	<u>31.12.2020</u>	<u>30.06.2021</u>	<u>31.12.2020</u>
<b>Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία</b>				
Εμπορικές απαιτήσεις	719.715	554.619	719.715	554.619
Δεσμευμένες καταθέσεις	42.454	52.803	42.454	52.803
Χρηματικά διαθέσιμα	907.788	626.940	907.788	626.940
<b>Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις</b>				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	2.491.737	2.405.718	2.491.737	2.405.718
Μακροπρόθεσμες				
χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	318.520	123.465	318.520	123.465
τιτλοποίησης απαιτήσεων				
Εμπορικές υποχρεώσεις	876.173	1.171.262	876.173	1.171.262
Βραχυπρόθεσμες				
χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	158.470	11.688	158.470	11.688
τιτλοποίησης απαιτήσεων				
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	-	30.000	-	30.000

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

**13.ΕΥΛΟΓΗ ΑΞΙΑ ΚΑΙ ΙΕΡΑΡΧΙΑ ΕΥΛΟΓΗΣ ΑΞΙΑΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

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 2021, ο Όμιλος και η Εταιρεία κατείχαν τα παρακάτω χρηματοοικονομικά μέσα που αποτιμώνται στην εύλογη αξία:

	<u>Εύλογη Αξία</u>		<u>Ιεραρχία Εύλογης αξίας</u>
	<u>30.06.2021</u>	<u>31.12.2020</u>	
<b>Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία</b>			
<b>Όμιλος</b>			
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω των Συνολικών Εισοδημάτων	711	866	Επίπεδο 1
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	54.637	4.803	Επίπεδο 1
<b>Εταιρεία</b>			
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω των Συνολικών Εισοδημάτων	554	646	Επίπεδο 1
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	54.637	4.803	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 2021.

#### **14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ**

##### **ΙΔΙΟΚΤΗΣΙΑΚΟ ΚΑΘΕΣΤΩΣ-ΚΥΡΙΟΤΗΤΑ ΚΑΙ ΑΣΦΑΛΙΣΗ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΣ**

1. Η διαδικασία Εθνικής Κτηματογράφησης βρίσκεται σε εξέλιξη. Η Μητρική Εταιρεία ολοκλήρωσε την καταγραφή της ακίνητης περιουσίας της. Τα ακίνητα της είναι εγγεγραμμένα στο σύνολό τους στα Υποθηκοφυλακεία ανά τη χώρα, στα λειτουργούντα Κτηματολογικά Γραφεία και παράλληλα παρακολουθείται η εξέλιξη των κτηματογραφήσεων και τακτοποιούνται εκκρεμότητες που προκύπτουν από την Κτηματογράφηση σε όλη την επικράτεια (έχει ολοκληρωθεί περίπου το 50% της Επικράτειας). Στο πλαίσιο αυτό εκκρεμούν 82 κτηματολογικές αγωγές, εκ των οποίων 12 στην Αθήνα, επί των οποίων δεν έχουν ακόμη εκδοθεί δικαστικές αποφάσεις. Επίκειται η ανάρτηση προσωρινών πινάκων κτηματογράφησης στην Αθήνα (72 περιοχές υπό κτηματογράφηση), όπου η Μητρική Εταιρεία έχει πολλά ακίνητα.
2. Σε αρκετές περιπτώσεις, απαλλοτριωμένη γη που αναφέρεται σε εκθέσεις απαλλοτρίωσης διαφέρει από την κτηματογραφική ή την ιδιοκτησιακή αποτύπωσή της, λόγοι για τους οποίους η ΔΕΗ βρίσκεται σε διαδικασία κτηματολογικής τακτοποίησης (καταχώρηση εγγραπτέων πράξεων) σε συνεργασία με τα αρμόδια Κτηματολογικά Γραφεία. Σε περίπτωση μη ευδοκίμησης η ΔΕΗ έχει και τη δυνατότητα, έως τον Δεκέμβριο του 2021, να ασκήσει κτηματολογικές αγωγές για τις υπόψη εκτάσεις, οι οποίες βρίσκονται σε κατά κύριο λόγο σε απαλλοτριωμένες λιγνιτοφόρες περιοχές και εμφανίζονται ως αγνώστου ή τρίτου. Σε προδικαστικό/ προκαταρκτικό δε στάδιο εκκρεμούν 123 ενστάσεις, διαδικασία η οποία είχε ανασταλεί λόγω πανδημίας αλλά αρχίζει πάλι να λειτουργεί με αφετηρία τη Βόρεια Ελλάδα.
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 και 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 Ν.2941/01.
4. Με το άρθρο 168, παρ. 1 του Ν.4759/20 καταργήθηκε το άρθρο 15 του Ν.4273/14, σύμφωνα με το οποίο οι απαλλοτριώσεις της ΔΕΗ κηρύσσονταν υπέρ του Ελληνικού Δημοσίου και με δαπάνες της ΔΕΗ και έτσι, πλέον, οι απαλλοτριώσεις αυτές θα κηρύσσονται υπέρ και με δαπάνες της ΔΕΗ.
5. Εκκρεμούν περί τις 16 αιτήσεις άρσης απαλλοτρίωσης κατηγορημένων Γραμμών Μεταφοράς Υ.Τ. μέσω τακτοποίησης εμπραγμάτων δικαιωμάτων.
6. Ο Όμιλος δεν ασφαλίζει τα πάγια περιουσιακά του στοιχεία εν λειτουργία (με την εξαίρεση των συστημάτων πληροφορικής), με αποτέλεσμα μια ενδεχόμενη σημαντική ζημία σε αυτά να έχει αντίστοιχη επίπτωση στα αποτελέσματά του. Δεν ασφαλίζονται επίσης τα αποθέματα υλικών-ανταλλακτικών, καθώς και οι κίνδυνοι αστικής ευθύνης.

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

### **ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ**

Ο Όμιλος είναι εναγόμενος σε αριθμό υποθέσεων που αφορούν τις δραστηριότητές του. Την 30 Ιουνίου 2021, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε € 914,0 εκατ. (31.12.2020: € 886,0 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 € 434,0 εκατ. (31.12.2020: € 435,0 εκατ.) όπου 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 ζημιές που, όπως ισχυρίζονται, προκλήθηκαν από πυρκαγιές και πλημμύρες με υπαιτιότητα του Ομίλου. Το συνολικό ποσό ανέρχεται σε € 88,0 εκατ. (31.12.2020: € 63,0 εκατ.).

#### **3. Απαιτήσεις από Εργαζόμενους:**

Εργαζόμενοι του Ομίλου έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους € 70,0 εκατ. (31.12.2020: € 67,0 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 27,4 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. Η υπόψη προσφυγή προσδιορίστηκε να συζητηθεί κατά τη δικάσιμο της 9.4.2019 η οποία και αναβλήθηκε. Έκτοτε, έχουν προκύψει αρκετές αναβολές με τελευταία ημερομηνία συζήτησης την 9.3.2021 όπου και ματαιώθηκε για την 14.12.2021.



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

Δεδομένου ότι, οι μισθωτοί μηχανικοί της ΔΕΗ Α.Ε., ασφαρίζονται υποχρεωτικά στον οικείο φορέα ασφάλισης με βάση το Ν.4491/1966 και η Εταιρεία καταβάλλει 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 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 € 82,0 εκατ. αφορά τον ΑΔΜΗΕ ενώ για τα υπόλοιπα έχει καταστεί καθολικός διάδοχος ο ΔΑΠΕΕΠ (πρώην ΛΑΓΗΕ).

Στις 28.2.2019 συζητήθηκαν ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών δύο αγωγές (Φεβρουάριος 2015) του ΑΔΜΗΕ κατά ΔΕΗ συνολικού ποσού € 540,0 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 καταβάλλει στο ΛΑΓΗΕ. Η δεύτερη αγωγή διεκδικούσε την νομιμότοκη καταβολή € 232,6 εκατ. για ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις τις οποίες η ΔΕΗ συγκεντρώνει από λογαριασμούς προμήθειας και καταβάλλει στον ΑΔΜΗΕ.

Εκδόθηκε και απεστάλη στη ΔΕΗ στις 8.7.2020 η απόφαση αρ.944/2020 του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, 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 € 188,3 εκατ. 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 € 18,9 εκατ. με τον νόμιμο τόκο από την επίδοση της αγωγής μέχρι την πλήρη εξόφληση.

-ως προς την δεύτερη αγωγή στον ΑΔΜΗΕ: α) τους νόμιμους τόκους επί του ποσού των € 227,6 εκατ. 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 € 40,3 εκατ. με τον νόμιμο τόκο από την επίδοση της αγωγής μέχρι την πλήρη εξόφληση,

-στον δε ΔΕΔΔΗΕ: α) τους νόμιμους τόκους επί του ποσού των €5,0 εκατ. 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 € 244,6 με τον νόμιμο τόκο από την επίδοση της αγωγής μέχρι την πλήρη εξόφληση.

Οι τόκοι που αναλογούν στις εν λόγω ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις ανέρχονται σε € 62,0 εκατ. Η ΔΕΗ έχει ασκήσει έφεση κατά της ανωτέρω απόφασης, η οποία εκδικάζεται στις 13.1.2022 στο Τριμελές Εφετείο Αθηνών.

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

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 € 14,0 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 και επαναδικάστηκε στις 7.1.2021 λόγω μεγάλης καθυστέρησης έκδοσης απόφασης από την πρώτη σύνθεση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών νέα τρίτη αγωγή του ΑΔΜΗΕ κατά της ΔΕΗ με την οποία διεκδικούσε την νομιμότοκη καταβολή ποσού € 406,4 εκατ. για ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις, προκύπτουσες από τη συμμετοχή στην χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, που αφορούσαν ειδικότερα μη ανταγωνιστικές χρεώσεις δυνάμει τιμολογίων του ΑΔΜΗΕ για τα έτη 2015- 2016. Επί της αγωγής αυτής εκδόθηκε η απόφαση αρ.1494/2021 του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, η οποία απέρριψε το αγωγικό αίτημα επιδίκασης τόκων. Οι τόκοι που αναλογούσαν στις εν λόγω ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις ανέρχονταν σε €59,0 εκατ. Ήδη ασκήθηκε κοινή έφεση από ΑΔΜΗΕ, ΔΕΔΔΗΕ και ΔΑΠΕΕΠ (κατά το μέρος που καθίστανται διάδοχοι ως προς τον ΕΤΜΕΑΡ και λοιπές ρυθμιζόμενες χρεώσεις).

Όλα τα ανωτέρω ποσά κατά κεφάλαιο των αγωγών έχουν μέχρι σήμερα εξοφληθεί πλην των τόκων για το σύνολο των οποίων η Μητρική Εταιρεία μέχρι την 31 Δεκεμβρίου 2020 είχε σχηματίσει πρόβλεψη. Παρόλο που με την πρόσφατη απόφαση αρ.1494/2021 η ΔΕΗ δικαιώθηκε για την μη καταβολή τόκων επί των οφειλόμενων ποσών της τρίτης ανωτέρω αγωγής, η Μητρική Εταιρεία διατηρεί την σχηματισθείσα πρόβλεψη καθώς λαμβάνοντας υπόψη της όλες τις διαθέσιμες πληροφορίες μέχρι σήμερα, δεν στοιχειοθετείται επί του παρόντος η θετική έκβαση της υπόθεσης, στο σύνολό της, υπέρ της ΔΕΗ στο μέλλον.

#### **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 AE και HELLAS POWER A.E 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.

**Α.** Παρ' ότι ο ΛΑΓΗΕ αποδέχθηκε ρητά την προτεινόμενη ρύθμιση της οφειλής, άσκησε τον Δεκέμβριο του 2016 κατά της ΔΕΗ αγωγή με την οποία ζητούσε την νομιμότοκη καταβολή (τότε) υπολοίπου ποσού € 78,0 εκατ. τα οποία και η Μητρική Εταιρεία κατέβαλε εντός του 2017. Η ΔΕΗ άσκησε το Φεβρουάριο του 2017 ανταγωγή με αίτημα να καταδικασθεί ο ΛΑΓΗΕ στην καταβολή του ποσού € 126,0 εκατ. (πλέον € 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 13ο τμήμα του Τριμελούς Εφετείου Αθηνών μετ' αναβολής στις 19.5.2022 (από αρχική δικάσιμο της 16.9.2021).

**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.

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

Στο πλαίσιο αυτό, η ΔΕΗ άσκησε (Μάρτιος 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, που δικαιώνει την ΛΑΓΗΕ (νυν ΔΑΠΕΕΠ), λόγος για τον οποίο ασκήθηκε ήδη σχετική έφεση.

#### **7. Διεκδικήσεις τρίτων έναντι ακινήτων**

Υφίσταται διεκδικήσεις τρίτων σε ακίνητα ιδιοκτησίας της Μητρικής Εταιρείας αναπόσβεστης αξίας την 30 Ιουνίου 2021 ποσού € 13,2 εκατ. (31.12.2020: € 13,2 εκατ.) για τα οποία η Μητρική Εταιρεία έχει σχηματίσει επαρκή πρόβλεψη.

Έναντι όλων των ανωτέρω ποσών, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν σχηματίσει πρόβλεψη η οποία την 30 Ιουνίου 2021 ανέρχεται σε € 350,0 εκατ. και € 308,0 εκατ. αντίστοιχα (31.12.2020: € 334,0 εκατ. Όμιλος και € 294,0 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 € 140,0 εκατ. ενώ οι τόκοι υπερημερίας σε € 3,9 εκατ.

Με την υπ' αριθ. ΠΠΑ 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. Ο ΔΕΔΔΗΕ άσκησε έφεση ενώπιον του Τριμελούς Εφετείου Αθηνών για τις 22.9.2022.

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

##### **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' αριθμ. 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 € 54,4 εκατ., που ενσωματώνουν απαίτηση για το ΜΜΚΘΣΜ των μηνών Μαΐου έως Αυγούστου 2013. Ο ΑΔΜΗΕ (ο οποίος υποκαταστάθηκε, εν τω μεταξύ, ως προς την αξίωση αυτή, από τον ΔΑΠΕΕΠ) άσκησε έφεση η οποία τελικά απορρίφθηκε με την ΕφΑθ 4928/2020. Μέχρι σήμερα δεν έχει ασκηθεί αναίρεση από την πλευρά του ΔΑΠΕΕΠ

##### **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 άσκησε το 1991 αγωγή κατά της Τράπεζας ζητώντας να αναγνωριστεί ότι η τελευταία της οφείλει το ποσό των 2,2 δις δρχ. περίπου (€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 αγωγή της του 1995.

Επί της υπόθεσης μετά από δύο αναιρετικές αποφάσεις (ΑΠ 746/1998 & ΑΠ 1968/2007) και πραγματογνωμοσύνες εκδόθηκε η ΕφΑθ 3680/2014, 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.

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

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 το 2017 αναίρεση κατά της εφετειακής απόφασης, η οποία εκδικάστηκε στον Άρειο Πάγο (ΑΠ) στις 9 Μαρτίου 2020, 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 ΑΠ 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 αλληλόχρεο λογαριασμό και ότι επομένως η εκ μέρους της Τράπεζας καταγγελία των δανειακών συμβάσεων στις 10 Ιουνίου 1991 ήταν άκυρη.

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.

Επί του παρόντος δεν είναι δυνατό να προβλεφθεί η έκβαση της υπόθεσης με ακρίβεια.

#### **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 άρθρου 21 του Ν.4664/2020 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 έως σήμερα.

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

Λόγω λήξης της υπόψη Σύμβασης Προμήθειας την 31.12.2020, η ΔΕΗ έχει ήδη αποστείλει τις προτάσεις της στη ΛΑΡΚΟ σχετικά με τους όρους τιμολόγησης 2021, ενώ βρίσκονται σε εξέλιξη οι σχετικές διαπραγματεύσεις.

Σημειώνεται δε ότι έχει σχηματισθεί πρόβλεψη αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας για την συνολική καθαρή απαίτηση € 363,9 εκατ. της 30 Ιουνίου 2021 έναντι της ΛΑΡΚΟ (31.12.2020: € 362,0 εκατ.).

Σε συνέχεια της από 22.04.2021 πρόσκλησης του Ειδικού Διαχειριστή για την προσωρινή αναγγελία απαιτήσεων πιστωτών της ΛΑΡΚΟ σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 7 (ι) του άρθρου 21 του Ν. 4664/2020, η ΔΕΗ ως προς την απαίτησή της αναγγέλθηκε εμπροθέσμως την 24.5.2021 (ήτοι εντός μηνός από την δημοσίευση της πρόσκλησης) και αναμένεται να καταταγεί στις μη προνομιούχες απαιτήσεις οι οποίες μπορούν να λάβουν έως το 10% του ποσού του πλειστηριάσματος (το οποίο διανέμεται στους πιστωτές αυτής της κατηγορίας συμμετρως).

#### **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 εταιρείας με την επωνυμία «ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε.», με την οποία ζήτησε η τελευταία να της καταβάλει το συνολικό ποσό των € 30,5 εκατ. 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 χιλ. για δικαστική δαπάνη. Η ΔΕΗ κοινοποίησε την διαταγή πληρωμής στη «ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε.» και, 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.

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.

Επί της Ανακοπής της «ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε.» κατά της ΔΕΗ Α.Ε., η οποία συζητήθηκε στις 2 Οκτωβρίου 2019, εκδόθηκε η υπ' αριθ. ΠΠΑ 1080/2020 απόφαση, 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.

Η ΔΕΗ κοινοποίησε την ως άνω απόφαση με αριθμό 1080/2020, στην Χαλυβουργική στις 8.3.2021, προκειμένου να τρέξουν οι νόμιμες προθεσμίες για την άσκηση των ένδικων μέσων, κατέθεσε δε την από 14.5.2021 έφεση κατά της «ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε.» και της ως άνω απόφασης του Πρωτοδικείου Αθηνών, της οποίας εφέσεως επίκειται ο προσδιορισμός δικασίμου. Με βάση την σχετική έρευνα της νομικής υπηρεσίας ΔΕΗ, η αντίδικος δεν έχει καταθέσει εντός της νόμιμης προθεσμίας, έφεση στην υπόψη υπόθεση.

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

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, καθορίσθηκε 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 ορίσθηκε 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 και η ΔΕΗ την 4 Μαΐου 2020. Ακολούθως έλαβαν χώρα οι υποβολές των προσθηκών – αντικρούσεων των Μερών και η ακροαματική διαδικασία τον Οκτώβριο 2020. Ακολούθως και πριν την έκδοση της απόφασης του Δικαστηρίου, έλαβε χώρα παραίτηση του Διαιτητή που είχε ορισθεί εκ μέρους της αιτούσης. Σύμφωνα με τον Κανονισμό Διαιτησίας του ICC, στο στάδιο αυτό είναι δυνατή η έκδοση απόφασης του Διαιτητικού Δικαστηρίου από τα δύο εναπομείναντα μέλη. Πλην όμως, στις 4 Φεβρουαρίου, η αιτούσα («ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε.») κατέθεσε αιφνιδίως αίτηση εξαίρεσης του διορισμού του διαιτητή που είχε ορισθεί από τη ΔΕΗ καθώς και της Επιδιαιτητού.

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

Τα Μέρη, καθώς και οι διαιτητές, κλήθηκαν από το Διεθνές Διαιτητικό Δικαστήριο του ICC (International Court of Arbitration of the International Chamber of Commerce) να υποβάλουν απόψεις επί των υπόψη αιτήσεων εξαιρέσεως. Η αιτούσα περαιτέρω στις 4.3.2021, κατέθεσε και συμπληρωματικές αιτήσεις εξαιρέσεως των άνω Διαιτητών, Το Δικαστήριο ζήτησε ξανά από τα εμπλεκόμενα μέρη την υποβολή των απόψεών έτους, ως τις 11.3.2021. Τα μέρη κατέθεσαν εμπρόθεσμα τις απόψεις τους. Ακολούθως, στις 29.4.2021, δόθηκε εκ μέρους του Δικαστηρίου παράταση της προθεσμίας εκδόσεως της διαιτητικής αποφάσεως, έως την 31.5.2021.

Στις 12.5.2021, το Διεθνές Διαιτητικό Δικαστήριο του ICC γνωστοποίησε στα διάδικα μέρη την απόφασή του περί απόρριψης των ως άνω αιτήσεων εξαιρέσεως που υπέβαλε η «ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε.» κατά του ως άνω Διαιτητού και κατά της Επιδιαιτητού καθώς και την έγκριση του σχεδίου Απόφασης του Διαιτητικού Δικαστηρίου επί της προσφυγής της «ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε.» κατά της ΔΕΗ που έχει υποβληθεί ενώπιόν του εκ μέρους των δύο Διαιτητών και ανακοίνωσε ότι η επίσημη απόφαση επί της προσφυγής θα κοινοποιηθεί εντός της νόμιμης προθεσμίας (ήτοι έως 31.5.2021), μόλις λάβει τις υπογραφές εκ μέρους των Διαιτητών του Διαιτητικού Δικαστηρίου η έκδοση της σχετικής Απόφασης.

Ακολούθως, την 26.5.2021, το Διαιτητικό Δικαστήριο κοινοποίησε στα διάδικα Μέρη την Απόφαση του, με την οποία απέρριψε καθ' ολοκληρίαν την από 15.2.2019 προσφυγή της «ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ ΑΕ» (Υπόθεση με αριθμό 24270/ΑΥΖ) και δικαίωσε τη ΔΕΗ.

Ειδικότερα και κατά το διατακτικό της υπόψη Απόφασης, απορρίπτονται όλες οι αξιώσεις και αιτήματα της «ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ ΑΕ» και καταδικάζεται η «ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ ΑΕ» να καταβάλει στη ΔΕΗ, αφενός, 350.000 δολάρια ΗΠΑ καθώς και 288.373,14 ευρώ για δικαστική δαπάνη και έξοδα διαιτησίας. Η υπόψη απόφαση επεδόθη από τη ΔΕΗ στην «ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ ΑΕ» την 1.6.2021. Η απόφαση υπόκειται στο ένδικο μέσο της αγωγής ακυρώσεως ενώπιον των αρμοδίων Γαλλικών Δικαστηρίων εντός ενός μηνός από της επιδόσεως. Επισημαίνεται, εντούτοις, ότι, η προθεσμία για την άσκηση της αγωγής ακυρώσεως καθώς και η άσκηση της ίδιας της αγωγής ακυρώσεως δεν θίγουν το δεδικασμένο που παράγεται από την άνω Απόφαση του Δικαστηρίου συνεπώς στην παρούσα χρονική στιγμή δεν εγγράφεται, καθόσον δεν υφίσταται πλέον μετά την έκδοση υπέρ της ΔΕΗ της ως άνω Απόφασης του Διαιτητικού Δικαστηρίου, οποιαδήποτε πρόβλεψη για απαίτηση εις βάρος της ΔΕΗ από την υπόψη υπόθεση.

Περαιτέρω, μετά από αίτηση της Εθνικής Τράπεζας (της 23ης Φεβρουαρίου 2021) ενώπιον του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών για τη θέση της «ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ ΑΕ» σε καθεστώς ειδικής διαχείρισης των άρθρων 68-77 του νόμου 43077/2014( Α'246/2014) και κατά τη δικάσιμο της 5.4.2021, όπου έλαβε χώρα συζήτηση της υπόθεσης, η ΔΕΗ, όπως και οι Τράπεζες Πειραιώς και ALPHA, άσκησε πρόσθετη παρέμβαση υπέρ της αιτούσης Τράπεζας (Εθνικής) και κατά της ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗΣ. Αναμένεται η έκδοση απόφασης περί θέσεως της υπόψη εταιρείας στο ειδικό αυτό καθεστώς.

Ακολούθως, εκδόθηκε η υπ' αριθ. 990/2021 απόφαση του ως άνω δικαστηρίου η οποία απορρίπτει την ένδικη αίτηση ως καταχρηστικώς ασκηθείσα και συνεπώς ουσία αβάσιμη, συμπαρασύροντας και τις ασκηθείσες πρόσθετες παρεμβάσεις.

Σημειώνεται ότι, σύμφωνα με τους δικηγόρους που εκπροσωπούν την Εθνική Τράπεζα, πρόκειται να ασκηθεί έφεση, η οποία και θα κοινοποιηθεί στη ΔΕΗ.



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

##### **Τιμολόγηση λοιπών πελατών (εκτός ΛΑΡΚΟ) Υψηλής Τάσης**

Οι Συμβάσεις προμήθειας μεγάλων βιομηχανικών πελατών Υψηλής Τάσης έληξαν την 31.12.2020. Στο πλαίσιο των προβλέψεων του Κώδικα Προμήθειας, η ΔΕΗ απέστειλε τις προτάσεις της στους πελάτες αυτούς σχετικά με τους όρους τιμολόγησης από το 2021, ενώ ακολούθησαν οι σχετικές διαπραγματεύσεις. Ήδη έχουν υπογραφεί νέες Συμβάσεις Προμήθειας με τους περισσότερους από τους μεγάλους βιομηχανικούς πελάτες Υψηλής Τάσης, ενώ βρίσκονται σε εξέλιξη οι σχετικές διαπραγματεύσεις και με τους υπόλοιπους.

Σημειώνεται ωστόσο ότι σχετικά με προηγούμενη τιμολόγηση της Αλουμίνιον της Ελλάδος ΑΕ (νυν ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. – ΟΜΙΛΟΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ), αφενός εκδόθηκε η οριστική απόφαση της 11 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 νομιμότοκη ανάκτηση κρατικής ενίσχυσης ύψους € 17,4 εκατ., 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, 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 9 Μαΐου 2012) και Διαιτητικού Δικαστηρίου, που καθόρισε προσωρινή τιμή πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ έναντι της τότε Αλουμίνιον Α.Ε., 42 €/MWh και απόφασης του 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 1 Ιουλίου 2010 έως 31 Δεκεμβρίου 2013 σε ακαθάριστο ποσό ύψους 40,7 €/MWh, ήτοι καθαρό ποσό 36,6 €/MWh. Την 8η Οκτωβρίου 2020, έλαβε χώρα ενώπιον του Γενικού Δικαστηρίου της ΕΕ, η συζήτηση των ως άνω τριών υποθέσεων και αναμένεται η έκδοση των σχετικών αποφάσεων.

##### **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. Η ΔΕΗ Α.Ε. δεν σχηματίζει πρόβλεψη για το υπόψη θέμα.

##### **Έλεγχος της Γενικής Διεύθυνσης Ανταγωνισμού της Ευρωπαϊκής Επιτροπής**

Το Φεβρουάριο 2017, κλιμάκιο της Γενικής Διεύθυνσης Ανταγωνισμού της Ευρωπαϊκής Επιτροπής διενήργησε προκαταρκτικό έλεγχο (dawn raid) στη ΔΕΗ σύμφωνα με το Άρθρο 102 της Συνθήκης για τη Λειτουργία της Ευρωπαϊκής Ένωσης και δυνάμει σχετικής απόφασης της Επιτροπής με ημερομηνία 1.2.2017, για υποτιθέμενη κατάχρηση δεσπόζουσας θέσης εκ μέρους της ΔΕΗ στη χονδρεμπορική αγορά για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από το 2010 και εφεξής.

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

Το Μάρτιο 2021, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή ανακοίνωσε ότι ξεκινάει πλέον επίσημη διαδικασία για τη διερεύνηση των δραστηριοτήτων της ΔΕΗ στην ελληνική χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Ο έλεγχος βρίσκεται 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 ΥΗΕ Μεσοχώρας βάσει της οποίας η ΔΕΗ υποχρεώνεται να ολοκληρώσει το υδροηλεκτρικό έργο εκτελώντας παράλληλα έργα προστασίας για τη διατήρηση μέρους του οικισμού Μεσοχώρας (Τομέας Δ). Μετά από προσφυγή του συνδέσμου Κατακλυζομένου Οικισμού Μεσοχώρας «Αχελώος» στο ΣτΕ, με κύριο αίτημά του την ακύρωση της Απόφασης ΕΠΟ επικαλούμενος την ιστορικότητα του Οικισμού, το ΣτΕ, με την 2230/2020 Απόφασή του, ακύρωσε την ΑΕΠΟ του ΥΗΕ Μεσοχώρας. Όπως προκύπτει από το σκεπτικό της Απόφασης, η προσβαλλόμενη απόφαση (ΑΕΠΟ) απώλεσε το νόμιμο έρεισμά της διότι δεν εχώρησε επανεξέταση των εγκριθέντων με την προσβαλλόμενη απόφαση περιβαλλοντικών όρων ως προς τη συμβατότητά τους με τις εν τω μεταξύ εγκριθείσες αναθεωρήσεις των ΣΔΛΑΠ Δυτικής Στερεάς Ελλάδας και Θεσσαλίας, καθώς και με τις προβλέψεις του Αναθεωρημένου Περιφερειακού Χωροταξικού Πλαισίου της Περιφέρειας Θεσσαλίας. Σημειώνεται εδώ ότι η ακυρωθείσα ΑΕΠΟ είχε εξετάσει και τεκμηριώσει τη περιβαλλοντική, κοινωνική και οικονομική σκοπιμότητα του έργου, καθώς και αιτιολογήσει, τόσο την ένταξη του έργου στην παρ.4 περί εξαιρέσεων επί των στόχων της Οδηγίας 2000/60 ΕΚ όσο και την κατασκευή του έργου ως αμιγώς ενεργειακού και μη συνδεδεμένου με τα έργα Μερικής Εκτροπής Αχελώου.

Η ΔΕΗ έχει ήδη κινήσει διαδικασίες για την εκ νέου σύνταξη και υποβολή Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΜΠΕ) για την έκδοση νέας ΑΕΠΟ, ακολουθώντας τα παρακάτω βήματα (Δράσεις):

- Ενέργειες εφαρμογής διαδικασίας ενημέρωσης ύπαρξης του έργου στο υφιστάμενο Χωροταξικό Σχέδιο Θεσσαλίας (ΧΣ), λόγω της υφιστάμενης μνείας που ήδη γίνεται στον Χάρτη που συνοδεύει το ΧΣ για τον ΥΗΣ.
- Ενέργειες επιβεβαίωσης της συμφωνίας του Έργου με το Σχέδιο Διαχείρισης Λεκανών Απορροής Ποταμών (ΣΔΛΑΠ), 1η αναθεώρηση του ΣΔΛΑΠ (2017), καθώς εκεί γίνεται αναφορά στο γεγονός ότι τα υδατικά διαμερίσματα που επηρεάζονται από το ΥΗΕ Μεσοχώρας έχουν εξετασθεί και συμβαδίζουν με τους κανόνες εξαίρεσης της Οδηγίας 2000/60 και παραμένουν σε ισχύ.

Σε σχέση με τις ενέργειες συμβατότητας του έργου με το υφιστάμενο Χωροταξικό Σχέδιο Θεσσαλίας, το Κεντρικό Συμβούλιο Χωροταξικών Θεμάτων και Αμφισβητήσεων (ΚΕΣΥΧΩΘΑ) συνεδρίασε στις 07.05.2021 και γνωμοδότησε ομόφωνα ότι το Υδροηλεκτρικό Έργο (ΥΗΕ) Μεσοχώρας στον ποταμό Αχελώο είναι συμβατό με τον Εθνικό και Περιφερειακό Χωροταξικό Σχεδιασμό. Η θετική γνωμοδότηση του ΚΕΣΥΧΩΘΑ αποτελεί ένα απαραίτητο βήμα για την διαδικασία έκδοσης της νέας Απόφασης Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (ΑΕΠΟ).

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

Η εκπόνηση της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων ολοκληρώθηκε και υποβλήθηκε προς έγκριση στις αρμόδιες Δημόσιες Αρχές στις 29 Απριλίου 2021.

Η έκδοση της νέας ΑΕΠΟ εκτιμάται ότι θα ολοκληρωθεί περί τον Οκτώβριο 2021, αν όλα δρομολογηθούν με άμεσες διαδικασίες, με εκτίμηση της λειτουργίας του Έργου εντός του 2024.

Η συνολική δαπάνη για το έργο στις 30 Ιουνίου 2021 (μετά από απομειώσεις ύψους € 8 εκατ.) ανέρχεται σε € 281,7 εκατ., ενώ εκτιμάται ότι θα απαιτηθούν ακόμη € 83,2 εκατ. περίπου, μέχρι την ολοκλήρωση του έργου συμπεριλαμβανομένων των απαραίτητων απαλλοτριώσεων τόσο στην περιοχή των έργων όσο στην περιοχή μετεγκατάστασης του νέου Οικισμού.

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.

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 εντάχθηκαν 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.

Οι ΑΗΣ Αμυνταίου και Καρδιάς που είχαν ενταχθεί σε καθεστώς περιορισμένης λειτουργίας έχουν ήδη διακόψει οριστικά τη λειτουργία τους.

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, νομικώς δεσμευτικών, συμπερασμάτων του αναθεωρημένου Εγχειριδίου, ενδέχεται να απαιτηθούν πρόσθετες επενδύσεις σε σημαντικούς θερμικούς σταθμούς.

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

Ειδικότερα, στον ΑΗΣ Αγ. Δημητρίου δεν προγραμματίζονται περαιτέρω περιβαλλοντικές επενδύσεις, πέραν των επενδύσεων που έχουν ολοκληρωθεί ή είναι ήδη σε εξέλιξη.

Τέλος, στις ΜΣΚ Κομοτηνής και V του ΑΗΣ Λαυρίου θα υλοποιηθούν μικρής έκτασης αναβαθμίσεις των συστημάτων καύσης (συνολικός προϋπολογισμός € 3,6 εκατ. (το περιβαλλοντικό μέρος που αναλογεί στην αναβάθμιση DLN Λαυρίου V είναι € 3,0 εκατ.) και για τις δυο Μονάδες για τη μείωση των εκπομπών ΝΟx.

Μέχρι σήμερα έχουν υποβληθεί αιτήματα παρέκκλισης από τα επίπεδα εκπομπών της ΕΑ 2017/1442/ΕΕ με βάση το άρθρο 15.4 της ΙΕΔ για συγκεκριμένες Μονάδες λαμβάνοντας υπόψη, μεταξύ άλλων, τον υπολειπόμενο χρόνο ζωής τους και εκκρεμεί η έγκρισή τους. Αντίστοιχο αίτημα θα εξεταστεί εφόσον χρειασθεί και για τη νέα Μονάδα Πτολεμαΐδα V.

4. Την 28η Νοεμβρίου 2015 δημοσιεύτηκε στην Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης η οδηγία 2015/2193 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 25 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 MW<sub>th</sub> και μικρότερη από 50 MW<sub>th</sub>. Αφορά στους ρύπους διοξειδίου του θείου (SO<sub>2</sub>), οξειδίων του Αζώτου (NOx) 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 εξετάζονται διεξοδικά από τις αρμόδιες Υπηρεσίες της ΔΕΗ, 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 εναπομείνουσες μονάδες παραγωγής θα λειτουργούν εφεδρικά μόνο σε περίπτωση έκτακτης ανάγκης σύμφωνα με τις προβλέψεις της Οδηγίας για τις περιπτώσεις αυτές. Σημειώνεται ότι ήδη από τους πρώτους μήνες του 2018 έχει ολοκληρωθεί ηλεκτρική διασύνδεση Σύρου, Μυκόνου και Πάρου με το ηπειρωτικό σύστημα.

5. 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 συμβατικό κόστος αποκατάστασης ανέρχεται σε € 213 χιλ.

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

6. 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 γινόταν 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.
7. Τον Απρίλιο του 2018 εκδόθηκαν οι Περιβαλλοντικοί Όροι των Ορυχείων Κλειδιού και Μεγαλόπολης, τα δικαιώματα έρευνας και εκμετάλλευσης των οποίων έχουν μεταβιβαστεί στις δύο θυγατρικές εταιρείες «ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε.» και «ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.», αντίστοιχα.
8. 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.
9. Τον Ιούνιο του 2020 εκδόθηκε η Απόφαση Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων του Ορυχείου Αμυνταίου.
10. Με αίτησή τους ενώπιον του ΣτΕ δύο φορείς προστασίας του περιβάλλοντος (μία μη κερδοσκοπική εταιρία και ένα κοινωφελές ίδρυμα) ζητούν την ακύρωση της παράλειψης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας να τροποποιήσει, άλλως αντικαταστήσει, την απόφαση έγκρισης περιβαλλοντικών όρων (ΑΕΠΟ) της υπό κατασκευή Μονάδας Πτολεμαΐδα V, παράλειψη που εκδηλώθηκε μετά τη σιωπηρή απόρριψη αντίστοιχου αιτήματος ενώπιον του ίδιου Υπουργού.  
Ειδικότερα προβάλλουν ότι η ΑΕΠΟ είναι πλημμελής επειδή τα όρια εκπομπής που θέτει για κάποιους αέριους ρύπους δεν συμφωνούν με τα όρια που καθορίζει η Εκτελεστική Απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για τον καθορισμό των συμπερασμάτων για τις βέλτιστες διαθέσιμες τεχνικές [(ΕΕ) 2017/1442], βάσει της Οδηγίας 2010/75/ΕΕ περί βιομηχανικών εκπομπών (Οδηγία IED). Κατά τους αιτούντες, «η λειτουργία της Μονάδας Πτολεμαΐδα V, ως αναμένεται και προκύπτει από τις τεχνικές προδιαγραφές κατασκευής της, δεν θα είναι δυνατόν να τηρεί τα νέα όρια εκπομπής των επίμαχων αερίων ρύπων».
11. 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 ή και εναλλακτική αξιοποίηση 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 € 441,5 εκατ. την 30 Ιουνίου 2021 (31 Δεκεμβρίου 2020: € 427,6 εκατ.) για τον Όμιλο και την Μητρική Εταιρεία και περιλαμβάνονται στο κονδύλι «Προβλέψεις» της Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης της 30 Ιουνίου 2021.

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

Στο παραπάνω ποσό περιλαμβάνεται το κόστος αποκατάστασης εδάφους/υπεδάφους και αποξήλωσης των μονάδων και ορυχείων των δύο λιγνιτικών θυγατρικών δεδομένου ότι το μεγαλύτερο μέρος των ετών λειτουργίας τους ήταν υπό την ευθύνη της Μητρικής Εταιρείας.

12. 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 Εταιρεία. Ως αποτέλεσμα αυτών των τροποποιήσεων, οι υπόχρεες εγκαταστάσεις της Επιχείρησης (συμπεριλαμβανομένων των προαναφερθεισών εγκαταστάσεων των θυγατρικών εταιρειών) είναι πλέον 30.

Τον Οκτώβριο και Νοέμβριο του 2020 εκδόθηκαν οι νέες άδειες εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου για την 4η φάση εφαρμογής του Ευρωπαϊκού Συστήματος Εμπορίας Δικαιωμάτων Εκπομπών (EU ETS), δηλαδή από 1 Ιανουαρίου 2021 έως 31 Δεκεμβρίου 2030. Άδειες εκδόθηκαν για 29 εγκαταστάσεις (συμπεριλαμβανομένων των εγκαταστάσεων των θυγατρικών εταιρειών). Δεν εκδόθηκε νέα άδεια για τον ΑΗΣ Αμυνταίου, λόγω της οριστικής διακοπής λειτουργίας του την 1 Σεπτεμβρίου 2020.

13. Την 31.03.2021 ολοκληρώθηκαν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπών CO<sub>2</sub> του έτους 2020 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 CO<sub>2</sub> του έτους 2020 ανήλθαν σε 15,48 εκατ. τόνους, συμπεριλαμβανομένων των εγκαταστάσεων των θυγατρικών εταιρειών.

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 CO<sub>2</sub> των υπόχρεων σταθμών παραγωγής της, με εξαίρεση μέρους των εκπομπών που αντιστοιχούν σε παροχή θερμικής ενέργειας για τηλεθέρμανση. Κατά το έτος 2020 εκχωρήθηκαν δωρεάν περίπου 34 χιλ. δικαιώματα για τις εκπομπές που αντιστοιχούν σε παροχή θερμικής ενέργειας για τηλεθέρμανση.

Με βάση τα προσωρινά απολογιστικά στοιχεία για το πρώτο εξάμηνο 2021, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO<sub>2</sub> των υπόχρεων εγκαταστάσεων της Ομίλου κατά το χρονικό διάστημα 01.01.2021-30.06.2021 ανέρχεται σε 7,67 εκατ. τόνους περίπου (01.01.2020-30.06.2020: 7,43 εκατ. τόνους). Επιπλέον, σύμφωνα με τα επικαιροποιημένα προϋπολογιστικά στοιχεία, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO<sub>2</sub> των υπόχρεων εγκαταστάσεων κατά το υπόλοιπο έτος, από 01.07.2021 έως και 31.12.2021, εκτιμάται σε 7,37 εκατ. τόνους περίπου.

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

Επισημαίνεται ότι οι εκπομπές CO<sub>2</sub> του έτους 2021 θα θεωρούνται οριστικές μόνο τον Μάρτιο 2022, όταν θα ολοκληρωθούν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπών CO<sub>2</sub> για το 2021 από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου. Με βάση τα παραπάνω, το σύνολο των δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub> που εκτιμάται ότι θα παραδοθούν για την περίοδο από 01.01.2021 έως 31.12.2021 ανέρχεται σε 15,04 εκατ. τόνους.

#### **ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ**

##### **Υδροηλεκτρικό Έργο Μετσοβίτικου**

Το Υδροηλεκτρικό έργο Μετσοβίτικου ισχύος 29 MW αναμένεται να τεθεί σε εμπορική λειτουργία το 2023 και το ανεκτέλεστο συμβατικό τίμημα την 30 Ιουνίου 2021 ανέρχεται σε € 14,3 εκατ.

##### **Νέα Μονάδα Πτολεμαΐδα V ισχύος 660 MW**

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 Νέας Μονάδας Πτολεμαΐδα V μικτής ισχύος 660 MW, με καύσιμο κονιοποιημένο λιγνίτη, και δυνατότητα παροχής θερμικής ισχύος 140 MWth για τηλεθέρμανση», έναντι Συμβατικού Τιμήματος € 1,388 δις. Μετά την έκδοση των Συμπληρωμάτων Νο1 και Νο 2, το Συνολικό Τίμημα του της σύμβασης ανέρχεται σε € 1.389 δις. Το ανεκτέλεστο υπόλοιπο της Σύμβασης την 30 Ιουνίου 2021 ανέρχεται σε € 125,4 εκατ.

##### **Υβριδικό Έργο Ικαρίας**

Το υβριδικό έργο της Ικαρίας, ο «Ναέρας», συνολικής ισχύος 6,85 MW, είναι ένα καινοτόμο έργο, που εγκαινιάστηκε στις 5 Ιουνίου του 2019. Ο Ναέρας συνδυάζει την ενεργειακή αξιοποίηση δύο μορφών ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, της Αιολικής και της Υδροηλεκτρικής. Η αυτοματοποιημένη λειτουργία του Έργου αναμένεται να ολοκληρωθεί εντός του γ' τριμήνου του 2021.

##### **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 Εταιρεία 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.

Στις 13.5.2021 κατατέθηκε αίτημα στην Ελληνική Επιτροπή Ανταγωνισμού και ακολούθως στις 20.5.2021 στις αντίστοιχες Επιτροπές Ανταγωνισμού των χωρών Σερβίας, Αλβανίας και Β. Μακεδονίας για την έγκριση της εν λόγω συνεργασίας.

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

Στις 11.6.2021 δόθηκε η έγκριση της Σερβικής Επιτροπής Ανταγωνισμού, στις 2.7.2021 εγκρίθηκε από την Επιτροπή Ανταγωνισμού της Β. Μακεδονίας και στις 9.7.2021 από την Επιτροπή Ανταγωνισμού της Αλβανίας. Στις 15.7.2021 εκδόθηκε και η εγκριτική απόφαση της Επιτροπής Ανταγωνισμού της Ελλάδας, και πλέον η συγκέντρωση μεταξύ ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ και Ηλέκτωρ έχει εγκριθεί από όλες τις Επιτροπές Ανταγωνισμού (Ελλάδος, Σερβίας, Β. Μακεδονίας και Αλβανίας), οπότε θα ακολουθήσει η διαδικασία ολοκλήρωσης της συναλλαγής, όπως προβλέπεται στο Συμφωνητικό Αγοραπωλησίας. Κατόπιν των δύο ανωτέρω εγκρίσεων (ίδρυση θυγατρικής και παράταση της διάρκειας των μισθώσεων), το Δ.Σ. της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. αποφάσισε στη συνεδρίασή του την 25.6.2020, την ανακήρυξη της εταιρείας ΗΛΕΚΤΩΡ Α.Ε. (HELECTOR S.A.) ως «Προτιμώμενου Εταίρου».

#### **Έργο Βιομάζας στο Αμύνταιο Φλώρινας**

Το συγκεκριμένο έργο είχε αποφασιστεί να υλοποιηθεί μέσω στρατηγικής συνεργασίας. Η πρώτη φάση (Πρόσκληση Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος, RfI) του διεθνούς διαγωνισμού επιλογής Στρατηγικού Εταίρου για το έργο «Εγκατάσταση και Λειτουργία Σταθμού Καύσης Βιομάζας για παραγωγή ηλεκτρικής και θερμικής ενέργειας» στο Αμύνταιο της Φλώρινας, ολοκληρώθηκε το 2018. Επειδή από τότε η οργάνωση της δεύτερης φάσης του διαγωνισμού (Πρόσκληση κατάθεσης Δεσμευτικών Προσφορών, RfP) δεν προχώρησε, αποφασίστηκε την 22.4.2021 από το Δ.Σ. της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ, η ακύρωση του διαγωνισμού και η υλοποίηση του έργου από την ίδια, χωρίς τη συμμετοχή Στρατηγικού Εταίρου. Ο σχεδιασμός περιλαμβάνει συνεργασία με εξειδικευμένα τμήματα του Ομίλου ΔΕΗ, όπως η Διεύθυνση Μελέτης & Κατασκευής Θερμοηλεκτρικών έργων της ΔΕΗ (ΔΜΚΘ) και η Διεύθυνση Λιγνιτικού Κέντρου Δ. Μακεδονίας (ΛΚΔΜ).

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

Οι εργασίες για την κατασκευή του Φ/Β Σταθμού από την 100% θυγατρική της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ, «ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ», ισχύος 14,99MW, με σταθερά συστήματα στήριξης των Φ/Β Πλαισίων και του Υ/Σ 20/150kV «Άγιος Χριστόφορος», ο οποίος θα περιλαμβάνει ένα Μ/Σ ισχύος 20/25MVA, συνολικού προϋπολογισμού € 9,7 εκατ., στη θέση «Παλιάμπελα» του Νομού Κοζάνης βρίσκονται στο τελικό στάδιο υλοποίησης και εκτιμάται ότι ο Φ/Β Σταθμός θα τεθεί σε ημιαποδοτική λειτουργία τον Οκτώβριο του 2021.

Την 30 Ιουνίου 2021 η συνολική δαπάνη για το έργο ανέρχεται σε € 6,6 εκατ.

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

Οι εργασίες για την κατασκευή του Φ/Β Σταθμού από την 100% θυγατρική της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ, «ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ», ισχύος 14,99MW, με ιχνηλάτες μονού άξονα για τη στήριξη των Φ/Β Πλαισίων και του Υ/Σ 33/150kV «Χαραυγή», ο οποίος θα περιλαμβάνει ένα Μ/Σ ισχύος 20/25MVA, συνολικού προϋπολογισμού € 11,5 εκατ., στη θέση «Ξηροπόταμος» του Νομού Κοζάνης βρίσκονται σε τελικό στάδιο υλοποίησης και εκτιμάται ότι ο Φ/Β Σταθμός θα τεθεί σε ημιαποδοτική λειτουργία το Δεκέμβριο του 2021.

Την 30 Ιουνίου 2021 η συνολική δαπάνη για το έργο ανέρχεται σε € 2,8 εκατ.



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

##### **Κατασκευή Φωτοβολταϊκού Σταθμού «Ηλιακό Βέλος ΕΝΑ Μονοπρόσωπη Ανώνυμη Εταιρεία»**

Οι εργασίες για την κατασκευή του Φ/Β Σταθμού, από την 100% θυγατρική της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ, «ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ», ισχύος 200MW, με ιχνηλάτες μονού άξονα για τη στήριξη των Φ/Β Πλαισίων διπλής όψης και του Υ/Σ 33/150kV «Χαραυγή», ο οποίος θα περιλαμβάνει ένα Μ/Σ ισχύος 20/25MVA, συνολικού προϋπολογισμού € 83,8 εκατ., στη θέση «Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας» του Νομού Κοζάνης, ξεκίνησαν τον Ιούνιο του 2021. Εκτιμάται ότι ο Φ/Β Σταθμός θα τεθεί σε ημιεμπορική λειτουργία το Δεκέμβριο του 2022.

##### **Κατασκευή Φωτοβολταϊκών Σταθμών «Αρκαδικός Ήλιος ΕΝΑ Μονοπρόσωπη Ανώνυμη Εταιρεία & Αρκαδικός Ήλιος ΔΥΟ Μονοπρόσωπη Ανώνυμη Εταιρεία»**

Οι εργασίες για την κατασκευή των Φ/Β Σταθμών, από τις 100% θυγατρικές της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ, «ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και «ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ», ισχύος 39MW και 11MW αντίστοιχα, με ιχνηλάτες μονού άξονα για τη στήριξη των Φ/Β Πλαισίων διπλής όψης και ενός Υ/Σ 33/150kV, συνολικού προϋπολογισμού € 23,9 εκατ., στη θέση «Μεγάλες Λάκκες» του Νομού Αρκαδίας, θα εκκινήσουν τον Σεπτέμβριο 2021. Εκτιμάται ότι οι Φ/Β Σταθμοί θα τεθούν σε ημιεμπορική λειτουργία τον Νοέμβριο του 2022.

Επισημαίνεται ότι η «ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» θα συμμετάσχει στην αγορά με τον αντίστοιχο Φ/Β Σταθμό ισχύος 39MW, στο πλαίσιο του Target Model, μέσω της σύναψης διμερούς σύμβασης αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας (bilateral PPA), ενώ η «ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» έχει εξασφαλίσει Τιμή Αναφοράς για τον αντίστοιχο Φωτοβολταϊκό Σταθμό ισχύος 11MW, κατόπιν επιτυχούς συμμετοχής της στη Διαγωνιστική Διαδικασία της ΡΑΕ τον Ιούλιο του 2020.

##### **Ανακατασκευή (Repowering) Αιολικών Πάρκων στο Αιγαίο**

Το Δεκέμβριο του 2020 λειτούργησε το Α/Π Μελανιός Χίου, ενώ στο Α/Π Αγ. Σώζων Λήμνου έχει ολοκληρωθεί η ανέγερση και αναμένεται η έναρξη ημιεμπορικής λειτουργίας το Σεπτέμβριο του 2021.

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

Η ηλεκτρίση των εγκαταστάσεων ολοκληρώθηκε τον Ιούνιο του 2021 και αναμένεται η έναρξη της ημιεμπορικής λειτουργίας μέχρι το Σεπτέμβριο του 2021.

Το συνολικό συμβατικό τίμημα ανέρχεται σε € 6,3 εκατ. και έχει καταβληθεί ολοσχερώς μέχρι και την 30 Ιουνίου 2021.

##### **Α/Π Ξερακιάς Κεφαλονιάς**

Η κατασκευή του Αιολικού Πάρκου στη θέση Ξερακιάς Διλινάτων του δήμου Κεφαλονιάς, περιφέρειας Ιονίων Νήσων, ισχύος 9,2 MW ολοκληρώθηκε. Η ηλεκτρίση των εγκαταστάσεων έχει ολοκληρωθεί τον Ιούλιο 2021 και αναμένεται η έναρξη της ημιεμπορικής λειτουργίας μέχρι το Σεπτέμβριο του 2021.

Το συνολικό συμβατικό τίμημα ανέρχεται σε € 11,8 εκατ., ενώ η συνολική δαπάνη για το έργο την 30 Ιουνίου 2021 ανέρχεται σε € 11,8 εκατ.

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

##### **Α/Π στον Αέρα Καρδίτσας**

Εντός του 2018 ολοκληρώθηκε ο διαγωνισμός για τη Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και θέση σε Λειτουργία ενός (1) Αιολικού Πάρκου στις θέσεις «Αέρας» του Δήμου Μουζακίου και «Αφεντικό» του Δήμου Αργιθέας και ενός (1) 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 τιμήματος € 43 εκατ. Το Αιολικό Πάρκο θα είναι συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 27,6 MW. Οι εργασίες κατασκευής ξεκίνησαν το Φεβρουάριο του 2019, και η ηλεκτρική και έναρξη της ημιεμπορικής λειτουργίας προβλέπονται εντός του δ' τριμήνου του 2021. Τον Ιούνιο 2021 πραγματοποιήθηκε φιλικός διακανονισμός με τον ανάδοχο του έργου και η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ προέβη στην αναγνώριση αποζημίωσης ύψους € 1,96 εκατ. για ζημιές που υφίσταται ο ανάδοχος λόγω καθυστερήσεων στο χρονοδιάγραμμα κατασκευής του έργου.

Η συνολική δαπάνη για το έργο την 30 Ιουνίου 2021 ανέρχεται σε € 38,2 εκατ.

##### **Ανακατασκευή (Repowering) Μικρού Υδροηλεκτρικού Σταθμού (ΜΥΗΣ) Λούρος**

Ο ΜΥΗΣ τέθηκε σε ημιεμπορική λειτουργία στις 09.07.2020 με αρχικά περιορισμένη ισχύ (5MW), βάσει απαίτησης της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και μέχρι την ανακαίνιση του Υποσταθμού Λούρου, για την πλήρη απορρόφηση ισχύος του ΜΥΗΣ (8,7MW).

Στις 09.11.2020 ολοκληρώθηκε η ημιεμπορική λειτουργία (διάρκειας 4 μηνών) και ξεκίνησε η εμπορική λειτουργία του Έργου, που διαρκεί μέχρι τις 09.11.2021 (περίοδος εγγύησης 12 μήνες).

Παράλληλα, είναι υπό εκτέλεση οι εργασίες ανακατασκευής του παρακείμενου Υποσταθμού Λούρου, με επαύξηση ισχύος στα 40/50MVA.

Η νέα πύλη στον Υποσταθμό Λούρου (έργα ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.) που αφορά στον ΜΥΗΣ Λούρος ενεργοποιήθηκε στις 05.12.2020 και ο ΜΥΗΣ τέθηκε εκ νέου σε λειτουργία στις 07.12.2020, με ευνοϊκές υδρολογικές συνθήκες και χωρίς τους περιορισμούς ισχύος της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε..

Κατά το τρέχον χρονικό διάστημα είναι υπό εκτέλεση οι εργασίες αρμοδιότητας ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (Ψηφιακό Σύστημα Ελέγχου, Ψηφιακά Φερέσυχνα, Κυματοπαγίδες κ.α.) στον Υδροηλεκτρικό Σταθμό Λούρου, η ολοκλήρωση των οποίων προσδιορίζεται προς το τέλος Σεπτεμβρίου του 2021.

##### **Κατασκευή Μικρού Υδροηλεκτρικού Έργου (ΜΥΗΕ) Σμόκοβο II**

Η Σύμβαση για την Κατασκευή του ΜΥΗΕ Σμόκοβο II (3,2 MW), είναι εν ισχύ από τις 17.10.2019 με συμβατικό τίμημα € 3,7 εκατ.

Από τις 10.4.2021 έχει τεθεί σε λειτουργία το παρακείμενο κλειστό δίκτυο άρδευσης, με επιτυχή υδραυλική απομόνωση των εγκαταστάσεων του ΜΥΗΣ και ολοκλήρωση των εργασιών εγκατάστασης του νέου αγωγού προσαγωγής Φ1800, της διώρυγας φυγής και της χοάνης προσαρμογής του ΜΥΗΣ.

Κατά την τρέχουσα χρονική περίοδο είναι υπό τελική διαμόρφωση το κτήριο του ΜΥΗΕ, ενώ ο Η/Μ Εξοπλισμός του Έργου (Υδροστρόβιλοι, Ηλεκτρογεννήτριες, Δικλίδες, Μετασχηματιστής Ισχύος, Πίνακες ΜΤ – ΧΤ κ.α.) έχει κατασκευαστεί και έχει ξεκινήσει η εγκατάστασή του στο Έργο, ενώ έχει ξεκινήσει και η κατασκευή από τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. του Δικτύου Διασύνδεσης. Συνολικά, οι εκταμιεύσεις του Έργου προσεγγίζουν το 79% και η ολοκλήρωση κατασκευής του προσδιορίζεται προς το γ' τρίμηνο του 2021.

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

##### **Κατασκευή Μικρού Υδροηλεκτρικού Έργου (ΜΥΗΕ) Μακροχώρι ΙΙ**

Η Σύμβαση για την Κατασκευή του ΜΥΗΕ Μακροχώρι ΙΙ είναι εν ισχύ από τις 3.6.2020 με συμβατικό τίμημα € 7,4 εκατ. Στις 12.4.2021 ξεκίνησαν οι εργασίες εκσκαφής και οι εργασίες για τη διαμόρφωση των τοιχίσκων του διαφραγματικού τοίχου. Παράλληλα, κατά την τρέχουσα χρονική περίοδο, είναι υπό εκπόνηση η Μελέτη Εφαρμογής του Έργου.

Η συνολική δαπάνη για το έργο την 30 Ιουνίου 2021 ανέρχεται σε € 1,5 εκατ.

##### **Ανακατασκευή (Repowering) Μικρού Υδροηλεκτρικού Σταθμού (ΜΥΗΣ) Βέρμιο**

Η Διακήρυξη για την Ανακαίνιση του ΜΥΗΣ Βέρμιο ισχύος 1,96 MW και προϋπολογισμού € 4,0 εκατ. έχει ολοκληρωθεί και έχει οριστεί οριστικός ανάδοχος.

Η θέση σε ισχύ της Σύμβασης προσδιορίζεται προς το δ' τρίμηνο του 2021, παράλληλα με την αδειοδοτική ωρίμανσή του. Κατά το τρέχον χρονικό διάστημα είναι υπό έκδοση οι Οριστικοί Όροι Σύνδεσης, ενώ εκκρεμούν η Άδεια Εγκατάστασης και η Άδεια Δόμησης.

##### **Διαγωνισμοί για νέα Αιολικά Πάρκα**

###### **Αιολικό Πάρκο (Α/Π) Μαμάδος Τήνου**

Εντός του Απριλίου του 2021 ανακοινώθηκε στην Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης (ΕΕ/S / αρ. προκήρυξης 2021/S084-217744), η πρόθεση για Προκήρυξη διαγωνισμού με αντικείμενο τη Μελέτη, Αδειοδότηση, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και Θέση σε λειτουργία ενός (1) Αιολικού Πάρκου, συνολικής ισχύος 4,5MW, στη θέση Μαμάδος της Δημοτικής Κοινότητας Πανόρμου Δήμου Τήνου, Περιφέρειας Νοτίου Αιγαίου.

##### **Κατασκευή Μικρού Υδροηλεκτρικού Έργου (ΜΥΗΕ) Λάδωνας**

Το ΜΥΗΕ Λάδωνας, ισχύος 10 MW, βρίσκεται επί του ποταμού Λάδωνας, κατάντη του υφισταμένου ΥΗΣ Λάδωνας της ΔΕΗ Α.Ε, εντός της περιφερειακής ενότητας Αρκαδίας και του Δήμου Γορτυνίας, περίπου 120km από την Τρίπολη. Το Έργο υλοποιείται από τη συμμετοχική εταιρεία ΔΕΗ – ΤΕΡΝΑ Α.Ε. και περιλαμβάνει:

- τα έργα κεφαλής και υδροληψίας (0,5km κατάντη της διώρυγας φυγής του ΥΗΣ)
- το σύστημα προσαγωγής νερού
- το σταθμό παραγωγής (σε θέση 3km κατάντη των έργων κεφαλής)
- τον κύριο και βοηθητικό ηλεκτρομηχανολογικό εξοπλισμό (Η/Μ)
- τα έργα διασύνδεσης

Το Έργο έχει σχεδιαστεί να λειτουργεί ως συνεχούς ροής (run-of-river), με ονομαστική παροχή Q= 38 m<sup>3</sup>/s.

Η Άδεια Εγκατάστασης του Έργου εκδόθηκε στις 29.01.2021 και η Οριστική Μελέτη Έργων Πολιτικού Μηχανικού υποβλήθηκε στις 19.04.2021.

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

Κατά το τρέχον χρονικό διάστημα, γίνονται ενέργειες για την έκδοση του Πρωτοκόλλου Εγκατάστασης, την επιλογή προμηθευτή Η/Μ εξοπλισμού και την ολοκλήρωση των τευχών της Σύμβασης Κατασκευής. Η έναρξη εργασιών προσδιορίζεται για το γ' τρίμηνο του 2021, με την εγκατάσταση του εργοταξίου και τη διαχείριση της εκτροπής του ποταμού.

#### **Συνεργασία με Επιχειρηματικό Όμιλο RWE για την από κοινού ανάπτυξη έργων ΑΠΕ**

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

Το Φεβρουάριο του 2021 το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε. ενέκρινε το Συμφωνητικό Συνεργασίας (Head of Terms) μεταξύ της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. και της RWE Renewables GmbH, με σκοπό την από κοινού συνεισφορά και υλοποίηση φωτοβολταϊκών σταθμών συνολικής εγκατεστημένης ισχύος έως 2 GW μέσω κοινού επενδυτικού οχήματος (JVCo). Τα ποσοστά συμμετοχής στο κοινό επενδυτικό σχήμα θα είναι 51% για την RWE Renewables GmbH και 49% για την ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. Στα πλαίσια αυτού, στις 2 Αυγούστου 2021, η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της ΔΕΗ Ανανεώσιμες ενέκρινε τους βασικούς όρους των συμβατικών κειμένων Συμφωνητικό Σύστασης Εταιρείας (Joint Venture Formation Agreement) και Συμφωνητικό Μετόχων (Shareholders' Agreement) και προχώρησε στη σύσταση 9 θυγατρικών εταιρειών στο Αμύνταιο Φλώρινας. Οι μετοχές των 9 θυγατρικών θα εισφερθούν σε είδος, σε μία κοινή εταιρεία με την RWE ήτοι δια της εισφοράς της Άδειας Σταθμού Παραγωγής Ενέργειας, οι οποίες εισφερθείσες άδειες παραγωγής αποτιμήθηκαν από Ορκωτούς Ελεγκτές Λογιστές, σύμφωνα με τις προβλέψεις του άρθρου 17 του Ν. 4548/2018. Η RWE θα συμμετέχει στις εταιρείες με καταβολή μετρητών.

#### **Μνημόνιο συνεργασίας με την Αρχή ηλεκτρισμού Κύπρου (ΑΗΚ)**

Τον Ιούλιο 2021 η Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου (ΑΗΚ) και η ΔΕΗ Α.Ε. υπέγραψαν Μνημόνιο Συνεργασίας. Η συμφωνία, ενταγμένη στο πλαίσιο ανάπτυξης των δύο Οργανισμών, περιλαμβάνει μεταξύ άλλων την επιθυμία ενίσχυσης της συνεργασίας και ανταλλαγής εμπειριών σε θέματα των τομέων ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου.

Στο μνημόνιο συνεργασίας έχουν συμπεριληφθεί ρυθμιστικά θέματα λειτουργίας της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

#### **Μνημόνιο συνεργασίας με την ΕΛΙΝΟΙΑ**

Τον Ιούνιο 2021, η ΔΕΗ Α.Ε. και η ΕΛΙΝΟΙΑ Α.Ε. προχώρησαν στην υπογραφή Μνημονίου Συνεργασίας (MoU) με σκοπό την επέκταση των δραστηριοτήτων στην παροχή υπηρεσιών ηλεκτροκίνησης.

Σύμφωνα με το MoU, τα δύο μέρη πρόκειται να διερευνήσουν τα σημεία δικτύου πρατηρίων της ΕΛΙΝΟΙΑ πανελλαδικά που μπορούν να χρησιμοποιηθούν για τη στάθμευση και φόρτιση ηλεκτρικών οχημάτων και δεσμεύονται για την από κοινού προώθηση των υπηρεσιών της ηλεκτροκίνησης και δηλώνουν αμοιβαία πρόθεση για περαιτέρω συνέργειες που μπορεί να προκύψουν.

Στο πλαίσιο αυτή η ΔΕΗ θα αναλάβει να τοποθετήσει φορτιστές ηλεκτρικών οχημάτων σε πρατήρια της ΕΛΙΝΟΙΑ τμηματικά και ανά επιμέρους φάσεις.

## 15. ΛΟΙΠΕΣ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

### Προσθήκες – Μειώσεις Ενσώματων Πάγιων Περιουσιακών Στοιχείων

Την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2021, το κόστος των νέων ενσώματων παγίων (εκτός των προσθηκών των ακινητοποιήσεων υπό εκτέλεση) του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας ανήλθε σε € 94,7 εκατ. και € 90,5 εκατ. αντίστοιχα (30 Ιουνίου 2020: Όμιλος € 77,2 εκατ., Μητρική Εταιρεία € 75,4 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 Ακινητοποιήσεις υπό Εκτέλεση στα εν λειτουργία πάγια του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας συνολικής αξίας € 14,9 εκατ. (30 Ιουνίου 2020: Όμιλος € 11,0 εκατ., Μητρική Εταιρεία € 6,2 εκατ.).

Οι προσθήκες των Ακινητοποιήσεων υπό Εκτέλεση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας ανήλθαν σε € 95,8 εκατ. και € 72,5 εκατ. αντίστοιχα (30 Ιουνίου 2020: Όμιλος € 83,0 εκατ., Μητρική Εταιρεία € 72,5 εκατ.) και περιλαμβάνουν κεφαλαιοποιημένο κόστος δανεισμού συνολικού ύψους € 10,8 εκατ. (30 Ιουνίου 2020: € 11,4 εκατ.).

Την 30 Ιουνίου 2021, απομειώθηκαν κεφαλαιοποιηθείσες δαπάνες στις Ακινητοποιήσεις υπό Εκτέλεση της Μητρικής Εταιρείας συνολικού κόστους € 24,2 εκατ. εκ των οποίων τα € 13,4 εκατ. αφορούν επενδύσεις που υλοποιούνται σταδιακά προκειμένου να υπάρξει περιβαλλοντική προσαρμογή της Μονάδας V του ΑΗΣ Αγίου Δημητρίου στις απαιτήσεις της οδηγίας 2010/75/ΕΕ και συμμόρφωση με τους στόχους του Μεταβατικού Εθνικού Σχεδίου Μείωσης Εκπομπών. Την 31 Δεκεμβρίου 2020, η Μητρική Εταιρεία είχε σχηματίσει πρόβλεψη ζημίας βάσει του ΔΛΠ 37 (επαχθείς συμβάσεις) ύψους € 21,6 εκατ. για τις επενδύσεις αυτές που δεν μπορούν να αποφευχθούν και απορρέουν από την συγκεκριμένη περιβαλλοντική υποχρέωση. Ως εκ τούτου, η εν λόγω απομείωση € 13,4 εκατ. των κεφαλαιοποιηθέντων δαπανών της περιόδου, μείωσε ισόποσα την σχετική πρόβλεψη που είχε σχηματιστεί την 31 Δεκεμβρίου 2020 και δεν επιβάρυνε τα αποτελέσματα της περιόδου. Το υπόλοιπο μέρος της απομείωσης (εκ των € 24,2 εκατ.) € 10,8 αφορά, κυρίως, προσθήκες που έγιναν στα Ορυχεία και το συγκεκριμένο ποσό επιβάρυνε τα αποτελέσματα της περιόδου.

Την περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2021, πάγια συνολικής αναπόσβεστης αξίας € 1,3 εκατ. αποξηλώθηκαν /πωλήθηκαν από τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία, αντίστοιχα (30 Ιουνίου 2020: Όμιλος και Μητρική Εταιρεία € 1,3 εκατ.).

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

Στις 6 Αυγούστου 2020, η Μητρική Εταιρεία υπέγραψε σύμβαση τιτλοποίησης απαιτήσεων από πώληση Η/Ε για τρέχοντες λογαριασμούς Η/Ε και λογαριασμούς Η/Ε σε καθυστέρηση έως 60 ημέρες και την 24 Νοεμβρίου 2020 προχώρησε στην αρχική άντληση ποσού € 150,0 εκατ. με επιτόκιο 3,5% για ποσό τιτλοποιημένων απαιτήσεων ονομαστικής αξίας ποσού € 206,8 εκατ. με επενδυτή την JP Morgan Chase Bank και εκδότη την PPC Energy Finance DAC και έλαβε Ομολογίες μειωμένης εξασφάλισης ποσού € 55,7 εκατ.

Στις 30 Ιουνίου 2021, η Μητρική Εταιρεία άντλησε και το υπολειπόμενο ποσό των € 50 εκατ. από τη σύμβαση τιτλοποίησης ληξιπρόθεσμων απαιτήσεων έως 60 ημέρες με αποτέλεσμα το σύνολο της χρηματοοικονομικής υποχρέωσης να ανέρχεται στο ποσό των € 200,0 εκατ. για ποσό τιτλοποιημένων απαιτήσεων ονομαστικής αξίας ύψους € 196,8 εκατ. Ενώ οι ομολογίες μειωμένης εξασφάλισης ύψους € 55,7 εκατ. που είχε λάβει η Μητρική Εταιρεία από την άντληση των € 150,0 εκατ. στις 24 Νοεμβρίου 2020, την 30 Ιουνίου 2021 είναι πλέον μηδενικής αξίας. Τέλος, οι απαιτήσεις από πελάτες Χαμηλής Τάσης για τρέχοντες λογαριασμούς Η/Ε και λογαριασμούς Η/Ε σε καθυστέρηση έως 60 ημέρες (μετά προβλέψεων αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας) ανέρχονται την 30 Ιουνίου 2021 σε € 208,1 εκατ.

## **15.ΛΟΙΠΕΣ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

### **Μεταβολή στην λογιστική εκτίμηση των προβλέψεων για απαιτήσεις από πελάτες χαμηλής τάσης**

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εφαρμόζουν την απλοποιημένη προσέγγιση που προβλέπεται στο πρότυπο ΔΠΧΑ 9 για τον υπολογισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών για απαιτήσεις πώλησης Η/Ε.

Την 30 Ιουνίου 2021, επανεξετάστηκε η εκτίμηση του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας ότι η μη είσπραξη απαιτήσεων από πελάτες Χαμηλής Τάσης για περισσότερες από 180 ημέρες συνιστά πιστωτικό γεγονός.

Η επανεξέταση αυτή πραγματοποιήθηκε λόγω της εφαρμογής προγραμμάτων τιτλοποίησης ληξιπρόθεσμων απαιτήσεων από πώληση Η/Ε σε πελάτες Χαμηλής Τάσης (για τρέχοντες λογαριασμούς Η/Ε και λογαριασμούς Η/Ε σε καθυστέρηση έως 60 ημέρες το Νοέμβριο 2020 και για απαιτήσεις σε καθυστέρηση άνω των 90 ημερών τον Ιούνιο 2021) που είχαν σαν αποτέλεσμα την αύξηση της εισπραξιμότητας κυρίως των ληξιπρόθεσμων απαιτήσεων και την ενίσχυση της ρευστότητας της εταιρείας. Σε εφαρμογή της ανωτέρω τροποποίησης του υπολογισμού των ποσοστών αθέτησης, πλέον, ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία προσδιορίζει πιθανότητα αθέτησης για το σύνολο των χρονικών ζωνών ωρίμασης των απαιτήσεων από πελάτες Χαμηλής Τάσης.

Από την αλλαγή της λογιστικής αυτής εκτίμησης, η εκτίμηση της αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας για το σύνολο των απαιτήσεων πώλησης Η/Ε ανέρχεται την 30 Ιουνίου 2021 σε € 2.317,8 δις. Εάν δεν είχε εφαρμοστεί ο νέος τρόπος υπολογισμού των ποσοστών αθέτησης επί των απαιτήσεων πελατών Χαμηλής Τάσης, η εκτίμηση της αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας θα ήταν αυξημένη κατά το ποσό των € 147,6 εκατ. ποσό που συμπεριλαμβάνεται στις «Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις» στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων.

### **Ασώματες ακινητοποιήσεις**

Την 30 Ιουνίου 2021, οι ασώματες ακινητοποιήσεις ανήλθαν σε € 159,3 εκατ. και € 135,0 εκατ. για τον Όμιλο και την Μητρική Εταιρεία και εμφανίζονται αυξημένες κατά € 47,2 εκατ. και € 47,4 εκατ. αντίστοιχα, σε σχέση με την 31 Δεκεμβρίου 2020 λόγω της αύξησης των δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub> κατά € 48,5 εκατ. για τον Όμιλο και την Μητρική Εταιρεία.

### **Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα**

Την 30 Ιουνίου 2021, τα παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα ανήλθαν σε € 54,6 εκατ. για τον Όμιλο και την Μητρική Εταιρεία έναντι € 4,8 εκατ. την 31 Δεκεμβρίου 2020 για τον Όμιλο και την Μητρική Εταιρεία. Η αύξηση των παραγώγων κατά € 49,8 εκατ. σε σχέση με την 31 Δεκεμβρίου 2020 οφείλεται στην αύξηση των ανοιχτών θέσεων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας για αντιστάθμιση του κινδύνου της διακύμανσης των τιμών ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου.

Συγκεκριμένα, την 30 Ιουνίου 2021 ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία κατείχαν συμβόλαια ανταλλαγής τιμών ηλεκτρικής ενέργειας (θέση αγοράς) για την αντιστάθμιση του κινδύνου της διακύμανσης των τιμών ηλεκτρικής ενέργειας του δεύτερου εξαμήνου του 2021 εύλογης αξίας € 18,8 εκατ.

Επιπρόσθετα, την 30 Ιουνίου 2021 ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία κατείχαν συμβόλαια ανταλλαγής τιμών φυσικού αερίου (θέση αγοράς) για την αντιστάθμιση του κινδύνου της διακύμανσης των τιμών του φυσικού αερίου των επόμενων 12 μηνών εύλογης αξίας € 33,5 εκατ. καθώς και συμβόλαια ανταλλαγής τιμών φυσικού αερίου (θέση αγοράς) εύλογης αξίας € 2,3 εκατ. για την αντιστάθμιση του κινδύνου της διακύμανσης των τιμών του φυσικού αερίου του δεύτερου εξαμήνου του 2022.

## **15.ΛΟΙΠΕΣ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

### **Λοιπά αποθεματικά**

Την 30 Ιουνίου 2021, τα λοιπά αποθεματικά εμφανίζονται αυξημένα κατά € 86,7 εκατ. και € 86,9 εκατ. σε σχέση με την 31 Δεκεμβρίου 2020, μεταβολή που οφείλεται στις ανοιχτές θέσεις αγοράς που έλαβε ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία σε συμβόλαια ανταλλαγής τιμών για αντιστάθμιση της διακύμανσης των τιμών ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου αξίας € 54,6 εκατ. (όπως ανωτέρω), σε συμβόλαια μελλοντικής εκπλήρωσης για αντιστάθμιση της διακύμανσης των τιμών ηλεκτρικής ενέργειας αξίας € 23,1 εκατ. και φυσικού αερίου αξίας € 27,4 εκατ.

### **Λοιπές απαιτήσεις**

Την 30 Ιουνίου 2021, οι λοιπές απαιτήσεις ανήλθαν σε € 454,2 εκατ. και € 314,2 εκατ. για τον Όμιλο και την Μητρική Εταιρεία και εμφανίζονται αυξημένες κατά € 60,5 εκατ. και € 99,5 εκατ. αντίστοιχα, σε σχέση με την 31 Δεκεμβρίου 2020 κυρίως λόγω της αύξησης κατά € 80,0 εκατ. των απαιτήσεων από δεσμευμένες καταθέσεις για κάλυψη του περιθωρίου ασφάλισης λόγω σύναψης συμβολαίων μελλοντικής εκπλήρωσης για αγορές δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub>. Παράλληλα, σε επίπεδο Ομίλου μειώθηκαν οι απαιτήσεις από ΥΚΩ κατά € 35,0 εκατ. περίπου σε σχέση με την 31 Δεκεμβρίου 2020 δεδομένου και της είσπραξης ποσού € 70,0 εκατ. την 30 Ιουνίου 2021 από το Ελληνικό Δημόσιο (Σημ.2).

### **Παροχές στο Προσωπικό**

Την περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2021, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία κατέβαλε σε εργαζομένους της στα πλαίσια οικειοθελούς αποχώρησης τους βάσει των προγραμμάτων οικειοθελούς αποχώρησης του 2020 ποσό € 2,8 εκατ., το οποίο περιλαμβάνεται στις αμοιβές προσωπικού στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων.

Στις 29 Ιουλίου 2021 με την Απόφαση αριθ. 95, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας αποφάσισε την εφαρμογή προγράμματος οικειοθελούς αποχώρησης με την παροχή πρόσθετου οικονομικού κινήτρου βάσει τακτικών αποδοχών σε συνάρτηση με την προϋπηρεσία, την ηλικία και τον αριθμό των προστατευόμενων τέκνων των εργαζομένων καθώς και σταθερό ποσό €5.000 για κάλυψη των ασφαλιστικών εκκρεμοτήτων τους. Το πρόγραμμα απευθύνεται σε όλους τους εργαζομένους των Μονάδων Λιγνιτικής Παραγωγής (Σταθμούς και Ορυχεία) της Δυτικής Μακεδονίας, που απασχολούνται με σύμβαση αορίστου χρόνου ανεξαρτήτου ειδικότητας, ηλικίας 50 ετών και άνω, συμπεριλαμβανομένων και αυτών που συμπληρώνουν την ηλικία των 50 ετών έως και την 31η Δεκεμβρίου 2021 και έχουν συμπληρώσει τουλάχιστον 15 έτη συνεχούς υπηρεσίας στην Εταιρεία ή συμπληρώνουν την υπόψη 15-ετία έως και την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2021 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 και Οκτωβρίου 2021. Όσοι εργαζόμενοι δηλώσουν την συμμετοχή τους εντός του μηνός Σεπτεμβρίου 2021, θα λάβουν ως κίνητρο σύντομης εγγραφής, τις τακτικές αποδοχές ενός μήνα. Για το συγκεκριμένο πρόγραμμα οικειοθελούς αποχώρησης θα σχηματιστεί πρόβλεψη παροχών εντός του δευτέρου εξαμήνου του 2021.

## 16. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

Εκτός αυτών που παρουσιάζονται σε άλλες σημειώσεις, τα ακόλουθα γεγονότα συνέβησαν από την 30 Ιουνίου 2021 μέχρι και την ημερομηνία έγκρισης των Οικονομικών Καταστάσεων:

### Έκδοση – Αποπληρωμή Δανείων

Εντός της περιόδου 1.7.2021-31.8.2021, η Μητρική Εταιρεία προέβη σε αποπληρωμή χρεολυσίων € 58,1 εκατ.

Επιπρόσθετα, εντός της περιόδου 1.7.2021-31.8.2021, η Μητρική Εταιρεία άντλησε ποσό ύψους Ευρώ 1 εκατ. περίπου από Ομολογιακό Δάνειο ύψους € 680,0 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".

Εντός της περιόδου 1.7.2021-31.8.2021, η θυγατρική Εταιρεία ΔΕΗ Ανανεώσιμες άντλησε ποσό € 2,0 εκατ. από Ομολογιακό Δάνειο με την ΕΤΕ συνολικού ύψους € 17,5 εκατ.

### Έκδοση Ομολογιών Βιωσιμότητας (SLB "sustainability-linked bonds") με λήξη το 2028

Η Μητρική Εταιρεία άντλησε στις 21 Ιουλίου 2021 μέσω της έκδοσης ομολογιών βιωσιμότητας με ρήτρα αειφορίας ποσό ύψους € 500,0 εκατ., με επιτόκιο 3,375% και λήξη το 2028, με τιμή έκδοσης 100%. Οι Ομολογίες εκδόθηκαν σύμφωνα με το Άρθρο 59, παράγραφο 2, και το Άρθρο 74 του νόμου 4548/2018, και το Άρθρο 14 του νόμου 3156/2003, διέπονται από το δίκαιο της Νέας Υόρκης και διαπραγματεύονται στο Χρηματιστήριο του Δουβλίνου.

Ποσό ύψους € 495,0 εκατ. από τα έσοδα από τα ομόλογα βιωσιμότητας θα χρησιμοποιηθούν για την μερική αποπληρωμή υφιστάμενου τραπεζικού δανεισμού την 30.9.2021, ενώ ποσό ύψους € 5,0 εκατ. χρησιμοποιήθηκε για την πληρωμή των δαπανών και εξόδων της έκδοσης.

Οι Ομολογίες έχουν ρήτρα αειφορίας σύμφωνα με την οποία σε περίπτωση μη επίτευξη μείωσης εκπομπών CO<sub>2</sub> κατά 57% το Δεκέμβριο 2023 σε σχέση με αυτές του Δεκεμβρίου 2019, το επιτόκιο προσαυξάνεται από τις 31 Ιουλίου 2024 κατά 0,50%.

### Υπογραφή Σύμβασης Ομολογιακού Δανείου εκδόσεως της εταιρίας ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ Α.Ε. 100% θυγατρική της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ

Η εταιρία ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ Α.Ε, 100% θυγατρική της εταιρείας ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε., υπέγραψε στις 01.07.2021 δανειακή σύμβαση ύψους € 9,9 εκατ. με τη μορφή Ομολογιακού Δανείου για την χρηματοδότηση ανάπτυξης φωτοβολταϊκού πάρκου εγκατεστημένης ισχύος 15 MW στην Πτολεμαΐδα στην Περιφέρεια Κοζάνης. Το ποσό αυτό αποτελεί μέρος της ευρύτερης συμφωνίας χρηματοδότησης για την κατασκευή ενός χαρτοφυλακίου φωτοβολταϊκών πάρκων συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 230 MW στην ίδια περιοχή στην οποία συμμετέχουν η Εθνική Τράπεζα Α.Ε. και η Eurobank Α.Ε. ως ομολογιούχοι, ενώ δικαίωμα συμμετοχής στην χρηματοδότηση έχει και η Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων για το σύνολο του χαρτοφυλακίου των 230MW.



## **16.ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

### **Μεταβίβαση από τη ΔΕΗ ΑΕ προς την ΑΔΜΗΕ ΑΕ των παγίων περιουσιακών στοιχείων Υψηλής Τάσης της Κρήτης**

Με την ολοκλήρωση της Α' φάσης Διασύνδεσης της Κρήτης με την Πελοπόννησο, με τις διατάξεις των άρθρων 106-108 του Ν. 4821/2021 (ΦΕΚ Α' 134/31.7.2021) προστίθενται τα άρθρα 108B έως 108Δ στο Ν. 4001/2011 και ρυθμίζεται η λειτουργία της αγοράς ηλεκτρική ενέργειας της Κρήτης μέχρι την Β' Φάση της Διασύνδεσης με το Σύστημα της ηπειρωτικής χώρας.

Από την 1<sup>η</sup> Αυγούστου 2021, το σύνολο των παγίων περιουσιακών στοιχείων υψηλής τάσης του ηλεκτρικού συστήματος της Κρήτης, ιδιοκτησίας της Μητρικής Εταιρείας και διαχείρισης της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ μεταβιβάζονται αυτοδικαίως, από τη ΔΕΗ ΑΕ στην ΑΔΜΗΕ ΑΕ, κατά πλήρη κυριότητα, νομή και κατοχή, εντάσσονται στο Ελληνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ) και στο Ρυθμιστικό Μητρώο Παγίων (ΡΜΠ) του ΕΣΜΗΕ και τελούν υπό τη διαχείριση της ΑΔΜΗΕ ΑΕ έναντι τιμήματος, που υπολογίζεται και καταβάλλεται σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 108 του Ν. 4821/2021.

Για τους σκοπούς της μεταβίβασης, η αναπόσβεστη αξία των παγίων υπολογίζεται με βάση την ημερομηνία της αυτοδίκαιης μεταβίβασης, όπως προσδιορίζεται βάσει των κανόνων της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ), στο πλαίσιο της έγκρισης του Εσόδου Διανομής και του Εσόδου Μεταφοράς και πιστοποιείται από Ορκωτό Ελεγκτή.

Επιπρόσθετα, εντός τριών μηνών από την αποτίμηση της εμπορικής αξίας των μεταβιβαζόμενων παγίων από ανεξάρτητο εξειδικευμένο εκτιμητή και κοινής αποδοχής των ΑΔΜΗΕ ΑΕ και ΔΕΗ ΑΕ, καταβάλλεται από την ΑΔΜΗΕ ΑΕ στην ΔΕΗ ΑΕ επιπλέον τίμημα, ως πιστούμενο υπόλοιπο του τιμήματος για τα ως άνω μεταβιβαζόμενα πάγια, ίσο προς την τυχόν θετική διαφορά μεταξύ της ρυθμιστικής αξίας με ημερομηνία 1.8.2021 και της εμπορικής αξίας των παγίων.

Την 30.06.2021 δεν ικανοποιούνταν οι προϋποθέσεις κατάταξης των ανωτέρω στοιχείων ως διακρατούμενα προς πώληση περιουσιακά στοιχεία.

Την 30.6.2021 η αναπόσβεστη αξία των μεταβιβαζόμενων παγίων περιουσιακών στοιχείων ανέρχεται σε € 33,3 εκατ. και περιλαμβάνεται στο κονδύλι Ενσώματες Ακίνητοποιήσεις της Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, ενώ η αναπόσβεστη ρυθμιστική αξία αυτών ανέρχεται σε περίπου € 41,0 εκατ.

### **Υπογραφή νέας δανειακής σύμβασης**

Η Μητρική Εταιρεία υπέγραψε στις 12 Αυγούστου 2021 δανειακή σύμβαση για την έκδοση νέου Κοινού Ομολογιακού Δανείου (Ν.4548/2018), ποσού έως € 300,0 εκατ. με την μορφή ανακυκλούμενης πίστωσης, χωρίς εξασφαλίσεις, με Ανάδοχο, Αρχικό Διοργανωτή, Διαχειριστή Πληρωμών και Αρχικό Ομολογιούχο την Alpha Bank Α.Ε. Στο Δάνειο συμμετέχει και η Τράπεζα Eurobank Α.Ε. ως Διοργανωτής και Αρχικός Ομολογιούχος. Το Δάνειο θα χρησιμοποιηθεί για γενικούς επιχειρηματικούς σκοπούς και θα έχει διάρκεια 3 έτη, η οποία δύναται να παραταθεί κατά επιπλέον 2 έτη.

Η εν λόγω έκδοση περιλαμβάνει μεταξύ άλλων και ρήτρα μείωσης εκπομπών CO<sub>2</sub> κατά 40% μέχρι το Δεκέμβριο του 2022 με έτος βάσης το 2019, στο πλαίσιο ευθυγράμμισης της χρηματοδοτικής πολιτικής της ΔΕΗ με την συνολική της στρατηγική για το περιβάλλον και για τον μετριασμό των επιπτώσεων της κλιματικής αλλαγής.

## **16.ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

### **Διαγωνιστική διαδικασία για την πώληση του 49% των μετοχών της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.**

Στις 3 Σεπτεμβρίου 2021, μετά την ολοκλήρωση της δεύτερης φάσης της διαγωνιστικής διαδικασίας για την πώληση του 49% του μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., υποβλήθηκαν 4 δεσμευτικές προσφορές. Ο έλεγχος των τεχνικών φακέλων των υποβληθεισών προσφορών από τις αρμόδιες υπηρεσίες της ΔΕΗ Α.Ε. ολοκληρώθηκε στις 10 Σεπτεμβρίου 2021. Πλειοψηφών προσφέρων επενδυτής αναδείχθηκε η Spear WTE Investments Sarl, μέλος του Macquarie Infrastructure and Real Assets Group (MIRA), με προσφορά που ανέρχεται σε € 1.312 εκατ. για την απόκτηση του 49% του μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

Η τελική απόφαση για την πώληση στον προτιμητέο επενδυτή του 49% των μετοχών της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., καθώς και για την απόσχιση και εισφορά του Κλάδου Δικτύου Διανομής, θα ληφθεί από τη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε.

### **Μέτρα για την αύξηση της πρόσβασης ανταγωνιστών της ΔΕΗ στην ηλεκτρική ενέργεια από λιγνίτη**

Η Ευρωπαϊκή Επιτροπή έχει καταστήσει νομικά δεσμευτικά, βάσει των αντιμονοπωλιακών κανόνων της Ευρωπαϊκής Ένωσης, τα μέτρα που πρότείνει η Ελληνική Δημοκρατία για να δοθεί η δυνατότητα στους ανταγωνιστές της ΔΕΗ Α.Ε., της ελληνικής, κρατικής ιδιοκτησίας, κατεστημένης επιχείρησης ηλεκτρικής ενέργειας, να αγοράζουν περισσότερη ηλεκτρική ενέργεια σε πιο μακροπρόθεσμη βάση. Η Ελληνική Δημοκρατία υπέβαλε τα μέτρα αυτά για να επανορθώσει τη στρέβλωση που δημιουργείται από την αποκλειστική πρόσβαση της ΔΕΗ στη λιγνιτική ηλεκτροπαραγωγή, η οποία διαπιστώθηκε από την Επιτροπή και τα δικαστήρια της Ένωσης ότι δημιουργεί ανισότητα ευκαιριών στις ελληνικές αγορές ηλεκτρικής ενέργειας. Η ισχύς των προτεινόμενων διορθωτικών μέτρων θα λήξει όταν οι υφιστάμενες λιγνιτικές μονάδες παύσουν να λειτουργούν εμπορικά (κάτι που αναμένεται επί του παρόντος έως τις 31 Δεκεμβρίου 2024).

Την 1η Σεπτεμβρίου 2021, η Ελληνική Δημοκρατία υπέβαλε τροποποιημένη εκδοχή των διορθωτικών μέτρων. Ειδικότερα, τα μέτρα που πρότείνει η Ελληνική Δημοκρατία ορίζουν ότι:

- η ΔΕΗ θα πωλεί ανά τρίμηνο προθεσμιακά προϊόντα ηλεκτρικής ενέργειας στα οργανωμένα χρηματιστήρια: το ευρωπαϊκό ενεργειακό χρηματιστήριο (EEX) και/ή το ελληνικό χρηματιστήριο ενέργειας (HEEX). Ως εκ τούτου, οι αγοραστές θα προμηθεύονται ηλεκτρική ενέργεια σε σταθερή τιμή κάθε μέρα κατά τη διάρκεια του εν λόγω τριμήνου. Έτσι θα ενισχυθεί η δυνατότητα των ανταγωνιστών της ΔΕΗ να προμηθεύονται ηλεκτρική ενέργεια χονδρικής στην προθεσμιακή αγορά και να προστατεύονται από την αστάθεια των τιμών.
- Η ΔΕΗ θα αποκτήσει καθαρή θέση πωλητή στο EEX και/ή στο HEEX, πράγμα που σημαίνει ότι οι πωλήσεις των εν λόγω προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας που πραγματοποιεί θα πρέπει να υπερβαίνουν τις αγορές της κατά συγκεκριμένο όγκο. Με τον τρόπο αυτό θα διασφαλιστεί η διάθεση επαρκών ποσοτήτων χονδρικής ηλεκτρικής ενέργειας στους ανταγωνιστές της. Οι ποσότητες που θα πωλούνται υπολογίζονται ως μερίδιο της λιγνιτικής ηλεκτροπαραγωγής της ΔΕΗ. Ως εκ τούτου, η υποχρέωση της ΔΕΗ μειώνεται αναλογικά προς τη λιγνιτική ηλεκτροπαραγωγή της.
- Οι υποχρεώσεις της ΔΕΗ όσον αφορά το χρονοδιάγραμμα των πωλήσεων και των παραδόσεων θα παράσχουν στους ανταγωνιστές της τη δυνατότητα να προστατεύονται από την αστάθεια των τιμών για αρκετά μεγάλο χρονικό διάστημα.

## **16.ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Η Επιτροπή ζήτησε τη γνώμη των παραγόντων της αγοράς για τα προτεινόμενα μέτρα και αυτοί δήλωσαν ότι είναι κατάλληλα για την αντιμετώπιση των ανησυχιών της Επιτροπής όσον αφορά τον ανταγωνισμό, με την επιφύλαξη ορισμένων τροποποιήσεων που αποτελούν το αντικείμενο της σημερινής απόφασης. Η Επιτροπή κατέληξε στο συμπέρασμα ότι με τα προτεινόμενα μέτρα αντιμετωπίζεται πλήρως η παραβίαση που διαπίστωσε η Επιτροπή στην απόφασή της το 2008, δεδομένου του ελληνικού σχεδίου για τον παροπλισμό όλων των υφιστάμενων λιγνιτικών μονάδων ηλεκτροπαραγωγής έως το 2023, σύμφωνα με τους περιβαλλοντικούς στόχους της Ελλάδας και της ΕΕ.

Οι όγκοι που αναμένεται να πωλεί η ΔΕΗ στους ανταγωνιστές της συνδέονται άμεσα με την ποσότητα της λιγνιτικής ηλεκτροπαραγωγής της, αλλά τα διορθωτικά μέτρα δεν την υποχρεώνουν να παράγει τους όγκους που πρέπει να πωλεί μέσω λιγνιτικής ηλεκτροπαραγωγής. Η ΔΕΗ θα έχει πλήρη διακριτική ευχέρεια να παράγει τους όγκους αυτούς με οποιοδήποτε από τα περιουσιακά στοιχεία ηλεκτροπαραγωγής του χαρτοφυλακίου της, συμπεριλαμβανομένης της ηλεκτροπαραγωγής από φυσικό αέριο, της υδροηλεκτρικής ενέργειας ή άλλων ανανεώσιμων πηγών ενέργειας.

### **Οικονομική ενίσχυση τιμολογίων Η/Ε στους καταναλωτές Χαμηλής Τάσης με στήριξη από τη ΔΕΗ Α.Ε.**

Στις 13 Σεπτεμβρίου 2021, η Ελληνική Κυβέρνηση ανακοίνωσε ότι προχωρά άμεσα στη λήψη μέτρων για την αντιστάθμιση των επιπτώσεων από τις αναμενόμενες αυξήσεις στα τιμολόγια ρεύματος λόγω της διεθνούς ενεργειακής κρίσης.

Το σχέδιο που έχει εκπονηθεί για την προστασία των καταναλωτών προβλέπει την οικονομική ενίσχυση των τιμολογίων ηλεκτρικής ενέργειας με το ποσό των 30€ ανά MWh για τις πρώτες 300 kWh κατανάλωσης κάθε μήνα. Η στήριξη αφορά σε όλους τους καταναλωτές χαμηλής τάσης ανεξαρτήτως παρόχου ηλεκτρικής ενέργειας.

Η ΔΕΗ Α.Ε. επεκτείνει την εκπτωτική πολιτική που ήδη ισχύει στους πελάτες που δεν έχουν ενταχθεί σε προϊόντα σταθερού τιμολογίου για τα οποία δεν εφαρμόζεται ρήτρα αναπροσαρμογής, καλύπτοντας έτσι πλήρως τις ανατιμήσεις που θα είχε ένα μέσο νοικοκυριό με κατανάλωση έως 600 kWh ανά μήνα. Με αυτά τα μέτρα θα αντισταθμιστεί σχεδόν το σύνολο των εκτιμώμενων ανατιμήσεων έως το τέλος του έτους για ένα μέσο νοικοκυριό.

Το μέτρο τίθεται άμεσα σε εφαρμογή ενώ από το δίμηνο Σεπτεμβρίου-Οκτωβρίου 2021 το ύψος της στήριξης θα εμφανίζεται σε διακριτή γραμμή στα τιμολόγια ρεύματος προκειμένου να γίνεται εύκολα αντιληπτό από όλους τους καταναλωτές.

Η στήριξη των καταναλωτών θα χρηματοδοτηθεί από το Ειδικό Ταμείο Στήριξης για την Ενεργειακή Μετάβαση, στο οποίο θα διοχετευθεί ποσό ύψους τουλάχιστον €150,0 εκατ. από τα αυξημένα έσοδα που αντιστοιχούν στη χώρα το 2021 από το Σύστημα Εμπορίας Δικαιωμάτων Εκπομπών Ρύπων.

Το μέτρο θα ισχύει μέχρι τέλος του 2021 όπου και θα αξιολογηθεί εκ νέου η κατάσταση και εφόσον εξακολουθούν να ισχύουν έκτακτες συνθήκες στη διεθνή αγορά ενέργειας, θα εξεταστεί η επέκταση της στήριξης από το Ειδικό Ταμείο.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2021**  
 (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 2020.

Δεν έχουν σημειωθεί αλλαγές στον ορισμό των δραστηριοτήτων ή στην ανάλυση ανά δραστηριότητα ή στην ανάλυση ανά τομέα των συνόλων ενεργητικού και παθητικού σε σχέση με τις ετήσιες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2020.

Παρακάτω παρατίθενται ανάλυση των πωλήσεων της Μητρικής εταιρείας σε τρίτους και εσωτερικές πωλήσεις καθώς και τα Αποτελέσματα (κέρδη/ (ζημίες) προ φόρων) των τεσσάρων δραστηριοτήτων, δηλαδή των Ορυχείων, Παραγωγής, Δικτύου Διανομής και Προμήθειας (Εμπορία).

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

**ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΟΜΙΛΟΥ**

**ΙΟΥΝΙΟΣ 2021**

**ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛ. ΕΥΡΩ**

	Πωλήσεις		Κέρδη (Ζημίες) προ φόρων	
	01.01.2021	01.01.2020	01.01.2021	01.01.2020
	-	-	-	-
	30.06.2021	30.06.2020	30.06.2021	30.06.2020
Μητρική	2.054.164	2.137.807	149.880	84.054
ΔΕΔΔΗΕ	1.314.446	1.299.540	12.141	2.716
Λοιπές Εταιρείες Ομίλου	132.073	72.798	(60.325)	(6.091)
Εσωτερικές Απαλοιφές	(1.307.244)	(1.260.565)	(87.919)	(29.450)
<b><u>Σύνολο Ομίλου</u></b>	<b>2.193.439</b>	<b>2.249.580</b>	<b>13.777</b>	<b>51.229</b>

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2021**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**17. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΚΛΑΔΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

**ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ**

**ΙΟΥΝΙΟΣ 2021**

**ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛ. ΕΥΡΩ**

	Πωλήσεις σε τρίτους		Εσωτερικές πωλήσεις		Κέρδη (Ζημίες) προ φόρων	
	01.01.2021	01.01.2020	01.01.2021–	01.01.2020	01.01.2021	01.01.2020
	-	-	-	-	-	-
	30.06.2021	30.06.2020	30.06.2021	30.06.2020	30.06.2021	30.06.2020
<b><u>Διασυνδεδεμένο σύστημα</u></b>						
Ορυχεία	4.097	4.614	89.336	127.092	(106.661)	(73.863)
Παραγωγή	803.141	382.604	-	-	(88.707)	(220.337)
Δίκτυο Διανομής	145.380	168.574	-	-	110.784	34.586
Προμήθεια (Εμπορία)	1.873.902	1.937.640	22.357	21.919	195.750	284.660
Φυσικό Αέριο (Εμπορία)	768	316	-	-	141	138
	<b>2.827.288</b>	<b>2.493.748</b>	<b>111.693</b>	<b>149.011</b>	<b>111.307</b>	<b>25.184</b>
<b><u>Σύστημα Κρήτης</u></b>						
Παραγωγή	210.032	201.751	-	-	(28.664)	(3.041)
Δίκτυο Διανομής	11.104	12.409	-	-	6.241	(104)
Προμήθεια (Εμπορία)	227.714	270.106	799	804	23.969	36.940
	<b>448.850</b>	<b>484.266</b>	<b>799</b>	<b>804</b>	<b>1.546</b>	<b>33.795</b>
<b><u>Σύστημα Λοιπών Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών</u></b>						
Παραγωγή	168.306	176.772	-	-	2.223	12.377
Δίκτυο Διανομής	9.980	10.537	-	-	6.270	(203)
Προμήθεια (Εμπορία)	174.876	211.546	765	664	17.721	16.307
	<b>353.162</b>	<b>398.855</b>	<b>765</b>	<b>664</b>	<b>26.214</b>	<b>28.481</b>
Απαλοιφές	(1.575.136)	(1.239.062)	(113.257)	(150.479)	10.813	(3.406)
<b>Σύνολο Μητρικής</b>	<b>2.054.164</b>	<b>2.137.807</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>149.880</b>	<b>84.054</b>