



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση (1 Ιανουαρίου 2022 - 30 Ιουνίου 2022)

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 6^η Σεπτεμβρίου 2022 και είναι αναρτημένη στο διαδίκτυο, στην ηλεκτρονική διεύθυνση www.dei.gr.

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

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

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

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. Μαρία Ψυλλάκη, Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου
3. Στέφανος Καρδαμάκης, Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου

ΔΗΛΩΝΟΥΜΕ ΟΤΙ

εξ όσων γνωρίζουμε:

- α. Οι συνημμένες ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις της “Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.”, για τη εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2022, 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, 6 Σεπτεμβρίου 2022

Ο Πρόεδρος του Δ.Σ. και
Διευθύνων Σύμβουλος

Το Μέλος του Δ.Σ.

Το Μέλος του Δ.Σ.

Γεώργιος Στάσης

Μαρία Ψυλλάκη

Στέφανος Καρδαμάκης

II. ΕΞΑΜΗΝΙΑΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
Εξαμηνιαία Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου
για την περίοδο 01.01.2022 - 30.06.2022

Στην παρούσα έκθεση περιγράφονται συνοπτικά, χρηματοοικονομικές πληροφορίες της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού ΑΕ («η Μητρική Εταιρεία») και των θυγατρικών της («ο Όμιλος») για το πρώτο εξάμηνο της τρέχουσας χρήσης, σημαντικά γεγονότα που διαδραματίστηκαν στην περίοδο αυτή και η επίδρασή τους στις εξαμηνιαίες οικονομικές καταστάσεις. Επίσης περιγράφονται οι κυριότεροι κίνδυνοι και αβεβαιότητες που ο Όμιλος ενδέχεται να αντιμετωπίσει στο δεύτερο εξάμηνο της χρήσης, οι προοπτικές για το εξάμηνο αυτό και τέλος παρατίθενται οι σημαντικές συναλλαγές μεταξύ της ΔΕΗ και των συνδεδεμένων με αυτή προσώπων.

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

Η Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση της 30^{ης} Ιουνίου 2022 είναι αναρτημένη στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση <http://www.dei.gr>.

ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ Α' ΕΞΑΜΗΝΟΥ 2022 ΟΜΙΛΟΥ ΔΕΗ

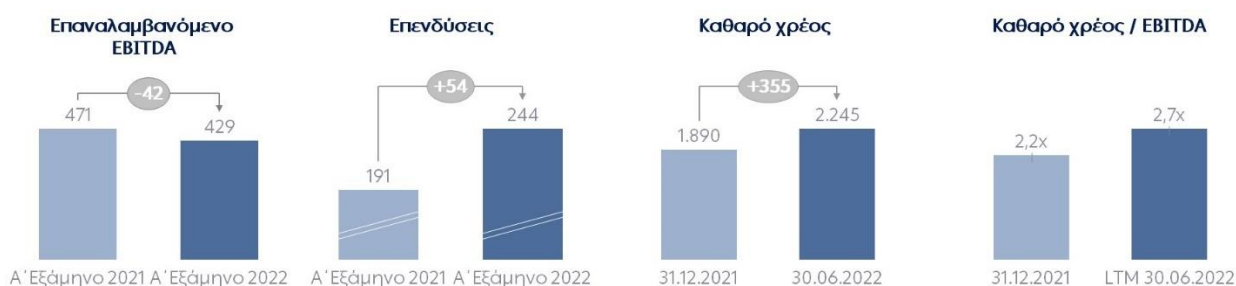
- **Επαναλαμβανόμενο EBITDA ύψους €429,3 εκατ. το α' εξάμηνο 2022 από €471,4 εκατ. το α' εξάμηνο 2021 - Ανθεκτικότητα των αποτελεσμάτων για ένα ακόμη τρίμηνο**
- **Επιβεβαίωση του στόχου για το 2022 για διατήρηση της επαναλαμβανόμενης λειτουργικής κερδοφορίας στα επίπεδα του 2021**
- **Συμφωνία με την Volterra για την αγορά χαρτοφυλακίου ΑΠΕ 112MW**
- **Προσήλωση στο επενδυτικό σχέδιο:**
 - **Αυξημένες επενδύσεις στο Δίκτυο Διανομής – στόχος για αύξηση των επενδύσεων στα επόμενα τρίμηνα σύμφωνα με το Επιχειρηματικό Πλάνο**
 - **Εξασφαλισμένη υλοποίηση από πλευράς αδειοδότησης για έργα ΑΠΕ ισχύος άνω των 4GW**

Συνοπτικά Οικονομικά Αποτελέσματα Ομίλου

(σε € εκατ.)		Α' Εξάμηνο 2022	Α' Εξάμηνο 2021	Δ (%)	Β' Τρίμηνο 2022	Β' Τρίμηνο 2021	Δ (%)
Κύκλος εργασιών	(1)	4,392.3	2,193.4	100%	2,144.9	1,079.5	99%
Λειτουργικές Δαπάνες	(2)	3,963.0	1,722.0	130.1%	1,885.7	833.6	126.2%
EBITDA επαναλαμβανόμενο	(3)=(1)-(2)	429.3	471.4	-8.9%	259.2	245.8	5.5%
Περιθώριο EBITDA επαναλαμβανόμενο	(4)=(3)/(1)	9.8%	21.5%	-54.5%	12.1%	22.8%	-46.9%
Εφάπαξ επιπτώσεις	(5)	0.0	37.4	-100.0%	0.0	-1.9	-100.0%
EBITDA	(6)=(3)-(5)	429.3	434.0	-1.1%	259.2	247.7	4.7%
Περιθώριο EBITDA	(7)=(6)/(1)	9.8%	19.8%	-50.6%	12.1%	22.9%	-47.3%
Αποσβέσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και κέρδη / (ζημίες) από συγγενείς εταιρείες και κοινοπραξίες	(8)	424.7	408.6	3.9%	225.3	197.6	14.0%
Υποαξίες αποτίμησης	(9)	2.7	11.6	-76.4%	1.8	7.3	-74.9%
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων	(10)=(6)-(8)-(9)	1.9	13.8	-86.4%	32.1	42.8	-24.9%
Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους	(11)	-11.1	26.9	-141.1%	174.6	70.6	147.2%

Για περισσότερες πληροφορίες σχετικά με τους ορισμούς δεικτών που περιλαμβάνονται στα παραπάνω μεγέθη, μπορείτε να ανατρέξετε στην Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση 2022 Παράρτημα: Ορισμοί και συμφωνία των Εναλλακτικών Δεικτών Μέτρησης Απόδοσης - "ΕΔΜΑ".

Εξέλιξη Βασικών Μεγεθών Ομίλου (€ εκατ.)



Εξέλιξη επαναλαμβανόμενου EBITDA ανά δραστηριότητα (€ εκατ.)



Εξέλιξη κερδοφορίας

Παρά τη μεγάλη αύξηση των λειτουργικών δαπανών, και κυρίως των δαπανών για αγορές ενέργειας και για φυσικό αέριο, η οποία ουσιαστικά οφείλεται στις εξαιρετικά αυξημένες τιμές φυσικού αερίου που ωθούν ανοδικά και τις τιμές στην χονδρεμπορική αγορά, η λειτουργική κερδοφορία του Ομίλου επέδειξε ανθεκτικότητα με τα κέρδη προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) σε επαναλαμβανόμενη βάση να διαμορφώνονται σε €429,3 εκατ. το α' εξάμηνο 2022, παρουσιάζοντας μείωση €42,1 εκατ. (-8,9%) σε σχέση με την αντίστοιχη περυσινή περίοδο, με το αντίστοιχο περιθώριο να διαμορφώνεται σε 9,8%.

Στο επίπεδο των επιμέρους δραστηριοτήτων, η λειτουργική απόδοση της Εμπορίας επηρεάστηκε αρνητικά από τους προαναφερθέντες λόγους και τις συνθήκες που επικράτησαν στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Αυτή η αρνητική επίπτωση αντισταθμίστηκε σε μεγάλο βαθμό από την βελτίωση του περιθωρίου κέρδους της Παραγωγής, το οποίο συνέβαλε έτσι ώστε η ΔΕΗ να παραμείνει πιστή στην στήριξη των πελατών της.

Τα αποτελέσματα προ φόρων διαμορφώθηκαν σε κέρδη €1,9 εκατ. έναντι κερδών €13,8 εκατ. το α' εξάμηνο 2021.

Τα αποτελέσματα μετά από φόρους διαμορφώθηκαν σε ζημίες €11,1 εκατ. έναντι κερδών €26,9 εκατ. το α' εξάμηνο 2021.

Ανάλυση Εσόδων & Λειτουργικών δαπανών Ομίλου ΔΕΗ

Εσοδα

Ο κύκλος εργασιών, αυξήθηκε το α' εξάμηνο 2022 κατά €2.198,8 εκατ. ή 100,2% κυρίως λόγω της αύξησης του μέσου εσόδου καθώς και της αύξησης της εγχώριας ζήτησης κατά 5,2% η οποία αντισταθμίστηκε εν μέρει από τη μείωση του μεριδίου αγοράς κατά 1,4 ποσοστιαίες μονάδες.

Λειτουργικές Δαπάνες

Οι προ αποσβέσεων λειτουργικές δαπάνες το α' εξάμηνο 2022, αυξήθηκαν κατά €2.241 εκατ. (ή κατά 130,1%) σε €3.963 εκατ. έναντι €1.722 εκατ. το α' εξάμηνο 2021, κυρίως ως αποτέλεσμα των ιδιαίτερα αυξημένων δαπανών για αγορά καυσίμων, ενέργειας και δικαιωμάτων εκπομπών CO₂. Στις προ αποσβέσεων λειτουργικές δαπάνες του α' εξαμήνου 2021 δεν έχουν συνυπολογισθεί οι εφάπαξ επιπτώσεις από

την αναδρομική χρέωση λόγω ανάκτησης ειδικών επιδομάτων από την εφαρμογή της ΕΣΣΕ 2021-2024 και από την πρόβλεψη για αποζημιώσεις προσωπικού.

Λειτουργικά μεγέθη (παραγωγή - εισαγωγές - εξαγωγές)

Το α' εξάμηνο 2022 η εγχώρια ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας αυξήθηκε κατά 5,2% στις 27.988 GWh έναντι 26.606 GWh το α' εξάμηνο 2021, ως αποτέλεσμα της ανάκαμψης της οικονομικής δραστηριότητας, λόγω της χαλάρωσης των περιοριστικών μέτρων για την πανδημία. Σε επίπεδο συνολικής ζήτησης, περιλαμβάνοντας δηλαδή την ηλεκτρική ενέργεια για εξαγωγές, σημειώθηκε αύξηση κατά 4,7%.

Το μέσο μερίδιο της ΔΕΗ στην αγορά προμήθειας στο σύνολο της χώρας μειώθηκε σε 63,5% το α' εξάμηνο 2022 από 64,9% το α' εξάμηνο 2021. Ειδικότερα, το μέσο μερίδιο αγοράς στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα παρέμεινε ουσιαστικά σταθερό σε 63,6% τον Ιούνιο 2022 (από 63,8% τον Ιούνιο 2021), ενώ το μέσο μερίδιο ανά τάση, ήταν 90,1% (από 91,5%) στην Υψηλή Τάση, 38,4% (από 35,3%) στη Μέση Τάση και 66,6% (από 67,7%) στη Χαμηλή Τάση.

Η παραγωγή και οι εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας του Ομίλου ΔΕΗ κάλυψαν το 36,1% της συνολικής ζήτησης το α' εξάμηνο 2022 (32,3% στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα), ενώ το αντίστοιχο ποσοστό το α' εξάμηνο 2021 ήταν 44,2% (40,9% στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα).

Συγκεκριμένα, η παραγωγή από μεγάλους υδροηλεκτρικούς σταθμούς μειώθηκε κατά 648 GWh και διαμορφώθηκε σε 2.146 GWh η οποία είναι κοντά στα επίπεδα του μέσου όρου της τελευταίας πενταετίας. Παρ'αυτά, η παραγωγή αυτή είναι χαμηλότερη κατά 23,2% σε σύγκριση με την αντίστοιχη του α' εξαμήνου 2021 όταν επικράτησαν εξαιρετικές υδρολογικές συνθήκες.

Η παραγωγή από τις μονάδες φυσικού αερίου της ΔΕΗ μειώθηκε κατά 254 GWh ενώ μείωση κατά 313 GWh παρουσίασε και η λιγνιτική παραγωγή.

Σε επίπεδο χώρας, η παραγωγή από ΑΠΕ (συμπεριλαμβανομένων και των μεγάλων υδροηλεκτρικών) αυξήθηκε κατά 7,8% ή 840 GWh. Επίσης, οι εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας αυξήθηκαν κατά 15,8% ή 675 GWh.

Δαπάνες Ενεργειακού Μείγματος

Οι δαπάνες για υγρά καύσιμα, φυσικό αέριο, CO₂ και αγορές ηλεκτρικής ενέργειας αυξήθηκαν κατά €2.047,9 εκατ. (174,3%) σε σχέση με το α' εξάμηνο 2021.

Συγκεκριμένα:

- Η δαπάνη για υγρά καύσιμα το α' εξάμηνο 2022 αυξήθηκε κατά 45,1% σε σχέση με το α' εξάμηνο 2021 στα €326,5 εκατ., λόγω της αύξησης των τιμών του μαζούτ (κατά 53,8%) και του diesel (κατά 46%).
- Η δαπάνη για φυσικό αέριο, αυξήθηκε σημαντικά κατά 210,7% σε €678,3 εκατ. έναντι €218,3 εκατ. λόγω της μεγάλης αύξησης της τιμής του φυσικού αερίου κατά 234% παρά τη μειωμένη κατά 5,6% παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από φυσικό αέριο.
- Η δαπάνη για αγορές ενέργειας, αυξήθηκε κατά €1.347,2 εκατ. (338%) λόγω της αυξημένης Τιμής Εκκαθάρισης Αγοράς (TEA) (από €61,9/MWh το α' εξάμηνο 2021 σε €237,6/MWh το α' εξάμηνο 2022) και των ποσοτήτων αγορών ενέργειας.
- Η δαπάνη για δικαιώματα εκπομπών CO₂ αυξήθηκε σε €476,8 εκατ. το α' εξάμηνο 2022 από €296,9 εκατ. το α' εξάμηνο 2021, λόγω της αύξησης της μέσης τιμής προμήθειας δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ από τη ΔΕΗ σε €71,7/τόνο από €38,9/τόνο παρά τη μείωση των ποσοτήτων CO₂ κατά 10,4% σε 6,9 εκατ. τόνους.

Δαπάνες Μισθοδοσίας

Η δαπάνη μισθοδοσίας χωρίς τις εφάπαξ επιπτώσεις, αυξήθηκε κατά €26,4 εκατ. σε €350,8 εκατ. το α' εξάμηνο 2022 από €324,4 εκατ. το α' εξάμηνο 2021 λόγω της άρσης του πλαφόν στη μισθοδοσία του προσωπικού του Ομίλου καθώς και της επαναχορήγησης δώρων Χριστουγέννων και Πάσχα.

Οι αποχωρήσεις τακτικού προσωπικού λόγω συνταξιοδότησης ανήλθαν σε 608 εργαζόμενους (από 13.190 εργαζόμενους στο τέλος του α' εξαμήνου 2021 σε 12.582 εργαζόμενους στο τέλος του α' εξαμήνου 2022).

Προβλέψεις

Το α' εξάμηνο 2022 καταγράφηκε αύξηση των προβλέψεων για επισφαλείς απαιτήσεις πελατών κατά €82,6 εκατ. έναντι αντιστροφής προβλέψεων το α' εξάμηνο 2021 ύψους €155,6 εκατ.

Εφάπαξ επιπτώσεις στο ΕΒΙΤΔΑ

Δεν υπάρχουν εφάπαξ επιπτώσεις στο ΕΒΙΤΔΑ του α' εξαμήνου 2022.

Το ΕΒΙΤΔΑ του α' εξαμήνου 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. Συμπεριλαμβανομένων και των παραπάνω εφάπαξ επιπτώσεων, το ΕΒΙΤΔΑ του α' εξαμήνου 2021 διαμορφώθηκε σε €434 εκατ.

Επενδύσεις

Οι συνολικές επενδύσεις το α' εξάμηνο 2022 διαμορφώθηκαν σε €244,4 εκατ. έναντι €190,9 εκατ. το α' εξάμηνο 2021.

Όπως φαίνεται και στον παρακάτω πίνακα, μεγάλο μέρος της αύξησης οφείλεται στις αυξημένες επενδύσεις σε έργα για το Δίκτυο Διανομής, καθώς και σε έργα ΑΓΠΕ.

Η σύνθεση των κύριων επενδύσεων έχει ως εξής :

(σε € εκατ.)	Α' Εξάμηνο 2022	Α' Εξάμηνο 2021	Δ	Δ (%)
Συμβατική παραγωγή (*)	62,4	69,5	-7,2	-10,3%
ΑΓΠΕ (**)	30,5	20,0	10,5	52,5%
Δίκτυα Διανομής	146,7	98,4	48,3	49,1%
Λοιπές	4,8	2,9	1,9	64,0%
Σύνολο	244,4	190,9	53,5	28,0%

(*) Συμπεριλαμβανομένων των επενδύσεων των Ορυχείων

(**) Συμπεριλαμβανομένων των επενδύσεων σε Υδροηλεκτρικούς Σταθμούς.

Καθαρό Χρέος

Το καθαρό χρέος στις 30.06.2022 ήταν €2.245,1 εκατ., αυξημένο κατά €355,3 εκατ. σε σχέση με την 31.12.2021 (€1.889,8 εκατ.), λόγω της μείωσης των χρηματικών διαθεσίμων ως αποτέλεσμα των αυξημένων αναγκών για πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου λόγω της έντονης μεταβλητότητας των αγορών καθώς και για κεφάλαιο κίνησης για αγορά φυσικού αερίου, CO₂ και ενέργειας. Στον υπολογισμό του καθαρού χρέους έχει ληφθεί υπόψη και το τίμημα των €1.323,3 εκατ.¹ που κατέβαλε η Macquarie Asset Management εντός του α' τριμήνου 2022 για την απόκτηση του 49% της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

Ακολουθεί η εξέλιξη του Καθαρού Χρέους:

(σε € εκατ.)	30.06.2022	31.12.2021	30.06.2021
Συνολικό Χρέος (1)	4.477,1	4.775,8	4.128,6
Χρηματικά διαθέσιμα / Δεσμευμένες Καταθέσεις (*) / Λοιπά χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία (2)	2.232,0	2.886,0	1.233,3
Καθαρό Χρέος (3) = (1) - (2)	2.245,1	1.889,8	2.895,3

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

¹ Στις 28.02.2022, ημερομηνία ολοκλήρωσης της πώλησης του 49% της συμμετοχής της ΔΕΗ στη ΔΕΔΔΗΕ στη Macquarie Asset Management, η ΔΕΗ έλαβε €1.320,4 εκατ. Το τίμημα είχε προσαρμοστεί ώστε να απεικονίζει την εκτιμώμενη μεταβολή στην Καθαρή Αξία του Ενεργητικού (Net Asset Value) της ΔΕΔΔΗΕ έως την 28.2.2022, σύμφωνα με τους όρους της Σύμβασης Αγοράς Μετοχών, ενώ κατέστη οριστικό τον Ιούλιο 2022 βάσει της απολογιστικής Καθαρής Αξίας του Ενεργητικού (Net Asset Value) της ΔΕΔΔΗΕ με ημερομηνία αναφοράς την 28.02.2022, όπου και η ΔΕΗ έλαβε το πρόσθετο ποσό των €2,8 εκατ.

ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ

Αναλυτική περιγραφή των σημαντικών γεγονότων του Α' Εξαμήνου 2022 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 επιχειρηματικές δραστηριότητες 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 σχετιζόμενοι με τις επιχειρηματικές δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας

1. Κίνδυνοι που σχετίζονται με την αδυναμία υλοποίησης των στρατηγικών και του επιχειρηματικού σχεδίου

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αντιμετωπίζουν πολλούς κινδύνους που θα μπορούσαν να επηρεάσουν αρνητικά την ικανότητά τους να εφαρμόζουν με επιτυχία τις βασικές στρατηγικές του επιχειρηματικού σχεδίου τους. Αυτοί οι κίνδυνοι περιλαμβάνουν πιθανές σημαντικές αλλαγές στη ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα και στην Ευρώπη γενικά, αλλαγές στις τιμές της ηλεκτρικής ενέργειας, δικαιωμάτων εκπομπών και καυσίμων και το ρυθμιστικό πλαίσιο ιδιαίτερα την αβέβαια αυτή περίοδο, αυξήσεις στο κόστος παραγωγής, μεταφοράς και διανομής, μελλοντικές εξελίξεις που επηρεάζουν τις υποδομές ηλεκτρικής ενέργειας στην Ευρώπη, τεχνολογικές αλλαγές, ενεργειακές υπηρεσίες, ανταγωνισμό στις γεωγραφικές αγορές στις οποίες δραστηριοποιούνται (ή σκοπεύουν να επεκταθούν), προβλήματα στην παγκόσμια εφοδιαστική αλυσίδα, πολιτικές και οικονομικές εξελίξεις που επηρεάζουν την Ευρώπη και τις νομικές και ρυθμιστικές απαιτήσεις της ΕΕ. Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αντιμετωπίζουν επίσης τον κίνδυνο εσωτερικής ή πολιτικής αντίστασης ενάντια στις βασικές στρατηγικές τους πρωτοβουλίες από το προσωπικό, τα συνδικάτα, τις τοπικές κοινότητες, τα πολιτικά κόμματα και/ή άλλους ενδιαφερόμενους φορείς. Οποιαδήποτε αποτυχία να εφαρμοστούν επιτυχώς οι βασικές στρατηγικές τους εντός του σχεδιαζόμενου χρονικού πλαισίου θα μπορούσε να έχει σημαντικές αρνητικές επιπτώσεις στις δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, στα αποτελέσματα των εργασιών και στην οικονομική τους κατάσταση.

Το χαρτοφυλάκιο έργων ΑΠΕ του Ομίλου, το οποίο είναι ένα από τα μεγαλύτερα χαρτοφυλάκια έργων ΑΠΕ στην Ελλάδα και συνολικής ισχύος περίπου 10,0 GW, είναι ένα από τα σημαντικότερα στοιχεία της στρατηγικής του. Ο Όμιλος έχει ήδη λάβει τις απαραίτητες άδειες για ένα σημαντικό μέρος των έργων αυτών, ένα μέρος του οποίου θα αναπτυχθεί στα εξαντλημένα λιγνιτικά πεδία του Ομίλου. Εάν ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δεν είναι σε θέση να χρηματοδοτήσουν αυτά τα έργα ανανεώσιμων πηγών ενέργειας σε οικονομικά ευνοϊκές τιμές ή να εξασφαλίσουν τις απαραίτητες άδειες, θα υπάρξουν καθυστερήσεις ή και ακυρώσεις ορισμένων από αυτά τα έργα.

Οποιαδήποτε καθυστέρηση ή αντίρρηση κατά τη διαδικασία απόκτησης των σχετικών εγκρίσεων ή αδειών, καθυστέρηση στις διαδικασίες προμήθειών ή κατασκευής ή αλλαγή στην κυβερνητική πολιτική θα μπορούσε να οδηγήσει σε καθυστερήσεις στην εκτιμώμενη ημερομηνία έναρξης της εμπορικής λειτουργίας, αυξημένο κόστος και την ανάγκη τροποποίησης των αδειών. Για τα έργα ΑΠΕ του Ομίλου που δεν προβλέπεται να αναπτυχθούν σε ιδιόκτητη γη, ο Όμιλος πρέπει να λάβει, μεταξύ άλλων, εγκρίσεις και άδειες από τις αρμόδιες αρχές, να εξασφαλίσει τυχόν απαιτούμενες δουλειές από τους ιδιοκτήτες γης και να κατασκευάσει τη φυσική σύνδεση μεταξύ κάθε έργου και του Δικτύου Διανομής. Οποιαδήποτε αποτυχία ή καθυστέρηση απόκτησης των απαραίτητων εγκρίσεων ή αδειών ή σύναψης συμβάσεων προμήθειας ή κατασκευής ή καθυστερήσεις στην πραγματοποίηση της σύνδεσης με το Δίκτυο Διανομής θα μπορούσε να επηρεάσει ουσιαστικά το χρονοδιάγραμμα για την αύξηση της εγκατεστημένης ισχύος ΑΠΕ και δυσμενείς επιπτώσεις στις επιχειρηματικές δραστηριότητες, τη λειτουργία, τις προοπτικές, την οικονομική κατάσταση και τα αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Επιπλέον, όλα τα μεγάλης κλίμακας αναπτυξιακά έργα είναι πολύπλοκα και υπόκεινται σε ένα σύνθετο, επικαλυπτόμενο νομοθετικό καθεστώς. Δεν μπορεί να υπάρξει εγγύηση ότι ένα έργο ΑΠΕ θα ολοκληρωθεί εγκαίρως ή ότι οποιοσδήποτε ενδιαφερόμενος δεν θα αμφισβητήσει τη συμμόρφωση του Ομίλου με τέτοια καθεστώτα. Κάθε τέτοιος κίνδυνος θα μπορούσε να έχει σημαντική αρνητική επίδραση στις επιχειρηματικές δραστηριότητες, τις προοπτικές, την οικονομική κατάσταση και τα αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Επιπλέον, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν αναλάβει στο παρελθόν, και ενδέχεται να συνεχίσουν να αναλαμβάνουν και στο μέλλον, διάφορες πρωτοβουλίες για την αύξηση της παραγωγικότητας και της λειτουργικής απόδοσης των σταθμών ηλεκτροπαραγωγής τους, καθώς και μέτρα για τη μείωση του λειτουργικού κόστους (π.χ. περικοπές μισθολογικού κόστους). Τα μέτρα αυτά εφαρμόστηκαν με στόχο τη βελτίωση της ανταγωνιστικότητας και κερδοφορίας του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας και τη μείωση του συνολικού λειτουργικού κόστους.

Αν και αυτές οι πρωτοβουλίες έχουν ιστορικά εφαρμοστεί με αποτελεσματικό τρόπο, δεν μπορεί να υπάρξει διαβεβαίωση ότι θα συνεχίσουν να είναι αποτελεσματικές στο μέλλον και παρόμοιες πρωτοβουλίες ενδέχεται να μην υλοποιηθούν πλήρως ή ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία μπορεί να μην είναι σε θέση να αποκομίσουν το συνολικό όφελος που προκύπτει λόγω εξωτερικών παραγόντων στους οποίους έχουν ελάχιστο ή καθόλου έλεγχο. Τέτοιοι παράγοντες περιλαμβάνουν τις γενικές μακροοικονομικές συνθήκες στην Ελλάδα, το επίπεδο ανταγωνισμού στον κλάδο, τους περιορισμούς στην πρόσληψη και διατήρηση εξειδικευμένου προσωπικού, και του τρόπου με τον οποίο προσλαμβάνονται τα μέτρα αύξησης της κερδοφορίας από τους πελάτες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, τους προμηθευτές τους και τους υπαλλήλους τους.

Η ικανότητα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας να εφαρμόσουν τη στρατηγική τους εξαρτάται από διάφορους παράγοντες, ορισμένοι από τους οποίους είναι εκτός του ελέγχου τους, συμπεριλαμβανομένων, μεταξύ άλλων, αρνητικών κανονιστικών αποφάσεων, ερμηνειών ή διοικητικών ενεργειών, καθώς και θεσμικής αντίστασης, καθυστερήσεων στην ανάκαμψη της ελληνικής οικονομίας και άλλες δυσμενείς παγκόσμιες μακροοικονομικές εξελίξεις, διαταραχές της αγοράς και απροσδόκητες αυξήσεις στο κόστος χρηματοδότησης. Δεν υπάρχει καμία διαβεβαίωση ότι ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία θα είναι σε θέση να εφαρμόσουν με επιτυχία τη στρατηγική τους και να επιτύχουν τους προγραμματισμένους επιχειρησιακούς στόχους τους, συμπεριλαμβανομένων των στόχων που έχουν τεθεί για την περίοδο από το 2022 έως το 2026 εντός αυτού του χρονικού πλαισίου ή καθόλου, και τα αναμενόμενα οφέλη αυτής της στρατηγικής ενδέχεται να μην υλοποιηθούν ή να υλοποιηθούν μόνο εν μέρει. Αυτό, με τη σειρά του, θα μπορούσε να έχει ουσιώδη δυσμενή επίδραση στις επιχειρηματικές δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, στην οικονομική κατάσταση και στα αποτελέσματα των εργασιών τους.

2. Κίνδυνοι που σχετίζονται με τη μεσοπρόθεσμη έως μακροπρόθεσμη χρηματοοικονομική απόδοση

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν θέσει στόχους για τις μεσοπρόθεσμες και μακροπρόθεσμες οικονομικές επιδόσεις, όλοι εκ των οποίων προϋποθέτουν, μεταξύ άλλων, την επιτυχή και έγκαιρη εκτέλεση της στρατηγικής μετασχηματισμού και του πενταετούς επιχειρηματικού σχεδίου. Η Διοίκηση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας έχει βασίσει αυτούς τους στόχους σε μια σειρά από υποθέσεις που αφορούν, μεταξύ άλλων, την εκτέλεση των κεφαλαιουχικών δαπανών σύμφωνα με το πενταετές επιχειρηματικό σχέδιο, τις εθνικές και παγκόσμιες οικονομικές και πολιτικές εξελίξεις, συνέχεια στο ρυθμιστικό, νομικό και φορολογικό περιβάλλον, τα σχέδια του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας για διεθνή επέκταση, την ακρίβεια των μοντέλων καθώς και των παραδοχών σε σχέση με τη δυναμική της προσφοράς και της ζήτησης, τις εξελίξεις των αγορών και των τιμών, τις μακροοικονομικές συνθήκες, όπως το ύψος των επιτοκίων, το ποσοστό του πληθωρισμού και της αύξησης του ΑΕΠ, και την απουσία ουσιωδών διαταραχών των επιχειρηματικών δραστηριοτήτων τους.

Τέτοιες παραδοχές υπόκεινται εγγενώς σε σημαντικούς επιχειρηματικούς, λειτουργικούς, οικονομικούς, χρηματοοικονομικούς και άλλους κινδύνους, πολλοί από τους οποίους είναι εκτός του ελέγχου του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας. Κατά συνέπεια, τέτοιες παραδοχές μπορεί να αλλάξουν ή να αποδειχθούν λανθασμένες. Εάν μία ή περισσότερες από τις παραδοχές που διέπουν τους στόχους του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας για τις οικονομικές επιδόσεις αποδειχθούν λανθασμένες, η πραγματική μεσοπρόθεσμη - μακροπρόθεσμη οικονομική απόδοσή τους μπορεί να διαφέρει ουσιαστικά από το στόχο μεσοπρόθεσμης - μακροπρόθεσμης οικονομικής απόδοσης.

3. Κίνδυνοι που σχετίζονται με διακυμάνσεις των τιμών των καυσίμων, των δικαιωμάτων εκπομπών CO2 και των τιμών 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 του φυσικού αερίου, του πετρελαίου και των δικαιωμάτων εκπομπών CO₂, που αποτελούν αντικείμενο διαπραγμάτευσης στις διεθνείς αγορές ενεργειακών αγαθών, καθώς και τις διακυμάνσεις της τιμής της ηλεκτρικής ενέργειας.

Με το άρθρο 138 του Νόμου 4951/2022, από 01.08.2022 έως 01.07.2023 δεν εφαρμόζεται ρήτρα αναπροσαρμογής ή αντίστοιχη ρήτρα σε κυμαινόμενα τιμολόγια προμήθειας Η/Ε η οποία συνδέεται με τη διακύμανση μεγεθών της χονδρεμπορικής αγοράς. Με το άρθρο 122 του ίδιου Νόμου, από 08.07.2022 έως 01.06.2023 η εκκαθάριση της χονδρεμπορικής αγοράς Η/Ε (συγκεκριμένα της Αγοράς Επόμενης Ημέρας) άλλαξε με τη θέσπιση Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων των Παραγωγών στην Αγορά Επόμενης Ημέρας. Με βάση τα νέα δεδομένα της αγοράς Η/Ε, οι Προμηθευτές υποχρεούνται να ανακοινώνουν τιμοκατάλογο προμήθειας Η/Ε σε μηνιαία βάση για την περίοδο Αυγούστου 2022 – Ιουνίου 2023 και οι πελάτες έχουν τη δυνατότητα να επιλέγουν ελεύθερα και να αλλάζουν αζημίως τον Προμηθευτή τους ή/και τον τύπο τιμολογίου προμήθειας. Αυτό σημαίνει ότι η Μητρική Εταιρεία, ως Προμηθευτής, είναι εκτεθειμένη στον κίνδυνο τιμής χονδρεμπορικής Αγοράς για όλο το χαρτοφυλάκιο πελατών της. Οι Παραγωγοί αμείβονται με διοικητικά καθοριζόμενη μοναδιαία τιμή (ρυθμιζόμενη τιμή) για κάθε κατηγορία μονάδων παραγωγής, η μεθοδολογία και ο μαθηματικός τύπος υπολογισμού της οποίας ορίστηκε με Υπουργική Απόφαση και υπολογίζεται σε μηνιαία βάση από τον Φορέα Εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας.

Η ρυθμιζόμενη τιμή για τους Μεγάλους Υδροηλεκτρικούς Σταθμούς (ΥΗΣ) και τα Χαρτοφυλάκια ΑΠΕ έχει οριστεί σταθερή, ενώ η ρυθμιζόμενη τιμή για τις θερμικές μονάδες αντανακλά το μεταβλητό κόστος παραγωγής των μονάδων αυτών (δηλ. λαμβάνει υπόψη τις τιμές λιγνίτη, φυσικού αερίου και δικαιωμάτων εκπομπής CO₂). Αυτό σημαίνει ότι περιορίζεται δραστικά η έκθεση της Μητρικής Εταιρείας, ως Παραγωγού, στον κίνδυνο τιμών φυσικού αερίου, δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ και ηλεκτρικής ενέργειας, για το ως άνω οριζόμενο χρονικό διάστημα.

Οι εκπομπές CO₂ έχουν μειωθεί σημαντικά σε σχέση με παρελθόντα έτη λόγω του σχεδίου απολιγνιτοποίησης. Ωστόσο, εξαιτίας της τρέχουσας ενεργειακής κρίσης λόγω του πολέμου στην Ουκρανία και για λόγους ασφάλειας και επάρκειας τροφοδοσίας της Χώρας με ηλεκτρική ενέργεια, προβλέπεται προσωρινή αύξηση της λιγνιτικής παραγωγής, με αποτέλεσμα την αύξηση των εκπομπών CO₂. Ενώ έχει υιοθετηθεί ένας αυτόματος μηχανισμός (ρήτρα) για τη μεταφορά των αυξήσεων στο κόστος δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ στα τιμολόγια της Υψηλής Τάσης, κατά το μέρος που αντιστοιχεί στις καταναλώσεις της, το σχετικό κόστος ενδέχεται να μην αντισταθμίζεται πλήρως.

Σημαντικές διακυμάνσεις στις τιμές ή τις ποσότητες του φυσικού αερίου των καυσίμων και των δικαιωμάτων εκπομπής CO₂ επηρεάζουν, άμεσα ή έμμεσα μέσω της επίδρασης στην τιμή της ελληνικής χονδρεμπορικής αγοράς Η/Ε, τη χρηματοοικονομική θέση, τα αποτελέσματα και τις ταμιακές ροές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας καθώς και τις επιχειρηματικές δραστηριότητες και τις προοπτικές τους.

Προκειμένου να περιορισθεί η έκθεση στον κίνδυνο αγοράς, ο Όμιλος και οι Μητρική Εταιρεία έχουν υιοθετήσει πολιτικές διαχείρισης κινδύνων 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 έκθεση σε αυτούς τους κινδύνους δεν έχει εξαιρεθεί πλήρως και ενδέχεται να μην επιτυγχάνεται η επαρκής αντιστάθμιση της μεταβλητότητας των τιμών των ενεργειακών αγαθών και των τιμών στη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, είτε λόγω χαμηλής ρευστότητας στην Προθεσμιακή Αγορά Ενέργειας ή λόγω άλλων αιτιών. Επιπλέον, η εκτέλεση 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 ρευστότητας.

4. Κίνδυνος έκθεσης σε ανταγωνισμό στη Χονδρεμπορική Αγορά και στην Αγορά Προμήθειας Η/Ε

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αντιμετωπίζουν έντονο ανταγωνισμό και απώλεια μεριδίου στην χονδρεμπορική αγορά, λόγω της αυξημένης διείσδυσης των μονάδων ΑΠΕ 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 των χαμηλών βαθμών απόδοσης, κυρίως των παλαιών μονάδων παραγωγής Η/Ε που χρησιμοποιούν λιγνίτη. Πιθανές μεταβολές στο ανταγωνιστικό περιβάλλον, μέσω της εισαγωγής νέων νόμων και/ή ρυθμιστικών μηχανισμών στην αγορά Η/Ε, που ωφελούν τους ανταγωνιστές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, ενδέχεται να επηρεάσουν αρνητικά τα λειτουργικά αποτελέσματα και τη ρευστότητά τους.

Ο Νόμος 4389/2016 έθεσε ως στόχο τη μείωση του μεριδίου της Μητρικής Εταιρείας στην ελληνική αγορά παραγωγής και προμήθειας Η/Ε κάτω από το 50,0%. Το μερίδιο της Μητρικής Εταιρείας είναι ήδη κάτω από 50% για τη δραστηριότητα της παραγωγής αλλά όχι για αυτή της προμήθειας. Η Διοίκηση της Μητρικής Εταιρείας θεωρεί ότι μεγάλα τμήματα της αγοράς προμήθειας Η/Ε δεν θα είναι ελκυστικά σε πιθανούς ανταγωνιστές και κατά συνέπεια, αναμένεται ότι θα επιχειρήσουν να αποσπάσουν τους καλύτερους πελάτες της Μητρικής Εταιρείας, ενώ αυτή 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 και να προκαλέσει απώλεια μεγάλου αριθμού πελατών Χαμηλής και Μέσης Τάσης, η οποία δύναται να έχει μεγαλύτερο καθαρό αρνητικό αντίκτυπο στην κερδοφορία από ότι η απώλεια των πελατών Υψηλής Τάσης.

Στο πρόσφατο παρελθόν, η υποχρέωση της Μητρικής Εταιρείας να παρέχει στους ανταγωνιστές της 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 αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας. Παρότι οι δημοπρασίες τύπου NOME καταργήθηκαν τον Οκτώβριο του 2019, στις 10 Σεπτεμβρίου 2021, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή κατέστησε νομικά δεσμευτικά, σύμφωνα με τους αντιμονοπωλιακούς κανόνες της Ευρωπαϊκής Ένωσης, τα μέτρα που πρότειναν οι ελληνικές αρχές την 1η Σεπτεμβρίου 2021 για την επίλυση της εκκρεμής υπόθεσης Anti-Trust (αποφάσεις C (2008) 824(3) και C (2009) 6244(4) της ΕΕ) και ενόψει της επιτάχυνσης του ανοίγματος της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, τα οποία υποχρεώνουν τη Μητρική Εταιρεία να πουλάει τριμηνιαία προθεσμιακά προϊόντα ηλεκτρικής ενέργειας του 2022 και 2023 στο Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας (ΕΧΕ) ή/και στο Ευρωπαϊκό Χρηματιστήριο Ενέργειας (ΕΕΧ) έως τα τέλη Ιανουαρίου 2022 και Ιανουαρίου 2023 αντίστοιχα. Η Μητρική Εταιρεία έχει συμμορφωθεί έγκαιρα με την προαναφερόμενη υποχρέωση εντός του 2021 για το 2022. Δεν μπορεί να δοθεί εγγύηση ότι η εν λόγω συμμόρφωση δεν θα επηρεάσει αρνητικά την οικονομική θέση της Μητρικής Εταιρείας.

Τέτοια μέτρα ή μεταρρυθμίσεις, η εισαγωγή νέων νόμων ή/και ρυθμιστικών μηχανισμών στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας ή άλλες δυσμενείς μεταβολές στο ανταγωνιστικό τοπίο στην αγορά προμήθειας ενδέχεται να έχουν αρνητικό αντίκτυπο στα λειτουργικά αποτελέσματα και στις ταμειακές ροές. Η μείωση του μεριδίου της Μητρικής Εταιρείας στην αγορά προμήθειας, σε συνδυασμό με την απουσία συνθηκών για αποτελεσματικό ανταγωνισμό και την πιθανή μη ισορροπημένη συμμετοχή προμηθευτών στην αγορά μπορεί επίσης να έχει αρνητικό αντίκτυπο στα λειτουργικά αποτελέσματα και στην οικονομική κατάσταση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας σε μελλοντικές περιόδους.

5. Κίνδυνοι που σχετίζονται με τη δραστηριοποίηση σε έναν επιχειρηματικό τομέα υψηλής έντασης κεφαλαίου και μίας σημαντικής αύξησης των κεφαλαιουχικών επενδύσεων

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν σημαντικές απαιτήσεις σε κατασκευαστικές και κεφαλαιουχικές επενδύσεις. Μια σημαντική αύξηση του κόστους ή καθυστερήσεις στην εκτέλεση του σχεδίου επενδύσεων, πριν ή/και 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, στην επιχειρηματική τους δραστηριότητα, στη χρηματοοικονομική θέση, στις προοπτικές ή τα αποτελέσματα.

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αναμένουν να χρηματοδοτήσουν ένα σημαντικό μέρος αυτών των κεφαλαιουχικών επενδύσεων από τις ταμειακές ροές από τις λειτουργικές τους δραστηριότητες. Ωστόσο, εάν αυτές οι πηγές είναι ανεπαρκείς, ενδέχεται να χρειαστεί να αναζητηθούν επιπλέον εξωτερικές πηγές χρηματοδότησης. 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 θα είναι σε θέση να εξασφαλίσουν με αποδεκτούς όρους, ή και καθόλου, την απαιτούμενη χρηματοδότηση για τις προγραμματισμένες κεφαλαιουχικές επενδύσεις τους. Σε μια τέτοια περίπτωση, ίσως χρειαστεί να μειώσουν τις προγραμματισμένες επενδύσεις τους, κάτι που 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 ταμειακές ροές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

6. Τιμολογιακός κίνδυνος για τις ανταγωνιστικές δραστηριότητες

Παρά την απελευθέρωση των τιμολογίων, η δυνατότητα 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 (iii) τις αποφάσεις της ρυθμιστικής αρχής ή/και στρατηγικών πρωτοβουλιών της ελληνικής κυβέρνησης και iv) την πίεση από τον ανταγωνισμό των εναλλακτικών παρόχων ηλεκτρικής ενέργειας. Εάν τυχόν 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 επηρεάσουν αρνητικά την εισπραξιμότητα των εκδιδόμενων λογαριασμών Η/Ε. Εάν οι αυξήσεις τιμολογίων παρέχουν στους εναλλακτικούς προμηθευτές ανταγωνιστικό πλεονέκτημα απέναντι στη Μητρική Εταιρεία, οι πιθανές επιπτώσεις θα μπορούσαν να επηρεάσουν αρνητικά τις επιχειρηματικές δραστηριότητες, τη χρηματοοικονομική θέση και τα αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Επιπρόσθετα, η Μητρική Εταιρεία ενδέχεται να αντιμετωπίσει δυσκολίες στην ενσωμάτωση πιθανού αυξημένου κόστους ενεργειακών αγαθών 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. 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. Επιπλέον, η ΡΑΕ μπορεί να επηρεάσει έμμεσα την τιμολογιακή πολιτική της Μητρικής Εταιρείας, για παράδειγμα μέσω παροχής κινήτρων στην αγορά, θεσμικών παρεμβάσεων ή οικονομικών κυρώσεων. Επιπρόσθετα, ένα σημαντικό μέρος των εσόδων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας εξαρτάται από τις ρυθμιζόμενες χρεώσεις. Οι ρυθμιζόμενες χρεώσεις καθορίζονται από τη ΡΑΕ και επανεξετάζονται περιοδικά κάθε τέσσερα χρόνια.

Η Ελληνική Κυβέρνηση ή/και η ΡΑΕ ενδέχεται να αποφασίσουν να περιορίσουν ή να απορρίψουν αυξήσεις σε ρυθμιζόμενες χρεώσεις ή να αλλάξουν τους όρους πρόσβασης σε αυτές. Παρά την επαρκή ορατότητα που διαθέτουν ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία, αναφορικά με τις μεταβολές της ΡΑΕ στις ρυθμιζόμενες χρεώσεις, οποιοσδήποτε 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 και της Μητρικής Εταιρείας, καθώς και να εμποδίσουν την δυνατότητά τους να αντλούν ίδια ή δανειακά κεφάλαια για τη χρηματοδότηση των επενδυτικών τους σχεδίων.

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δεν είναι σε θέση να παράσχουν 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 επενδυτικής τους δυνατότητας, διασφαλίζοντας παράλληλα μια δίκαιη απόδοση του κεφαλαίου που επενδύεται σε έργα παραγωγής, διανομής και εμπορίας Η/Ε.

7. Κίνδυνοι που σχετίζονται με τη σχέση του Ομίλου με βιομηχανικούς πελάτες και με την επέκταση των δραστηριοτήτων του

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία διατηρούν συμβόλαια παροχής ενέργειας με συγκεκριμένους πελάτες Υψηλής και Μέσης τάσης σε κρίσιμους οικονομικούς τομείς στην Ελλάδα. Η αδυναμία τέτοιων πελατών να αποπληρώσουν πλήρως τα τιμολογηθέντα ποσά που σχετίζονται με την καταναλωθείσα ηλεκτρική ενέργεια, η αυξανόμενη διαθεσιμότητα ανταγωνιστικών προσφορών, ή το αποτέλεσμα των διαπραγματεύσεων με τέτοιους πελάτες για οικονομικούς ή άλλους όρους για την επέκταση των συμβολαίων τους ενδέχεται να έχει αρνητική επίπτωση στην επιχειρηματική δραστηριότητα, στην οικονομική κατάσταση και στα λειτουργικά αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Επιπρόσθετα, ενδέχεται ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία να μην διαχειριστούν επιτυχώς τους κινδύνους που σχετίζονται με την επέκταση των λειτουργιών τους, την ενσωμάτωση προσφάτως εξαγορασμένων θυγατρικών ή τη συμμετοχή σε κοινοπρακτικά έργα όπου έχουν διατεθεί δικαιώματα προστασίας σε μετόχους μειοψηφίας, όπως σε σχέση με την κοινοπραξία του Διαχειριστή Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ), ή σε περιπτώσεις στις οποίες δεν έχουν τη διοίκηση ή δεν ελέγχουν με άλλο τρόπο.

Μολονότι ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία σχεδιάζουν να διενεργήσουν ελέγχους δέουσας επιμέλειας σε σχέση με τις εξαγορές και τα κοινοπρακτικά σχήματα που θα συμμετάσχουν, τέτοιοι έλεγχοι ενδέχεται να μην αποκαλύψουν όλους τους υφιστάμενους και μελλοντικούς κινδύνους και τις υποχρεώσεις. Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δεν μπορούν να παρέχουν καμία διασφάλιση ότι οι εξαγορές και οι συμμετοχές σε κοινοπρακτικά σχήματα δεν είναι ή δεν θα αποτελέσουν υποκείμενα υποχρεώσεων για τις οποίες δεν είναι ενημερωμένοι, ή αγνοούν, ή δεν έχουν εκτιμήσει ορθά ή έναντι των οποίων δεν έχουν πλήρη νομική προστασία.

8. 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», ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία διακρίνουν δύο μεγάλες κατηγορίες κινδύνων που σχετίζονται με την κλιματική αλλαγή: κινδύνους που σχετίζονται με τη μετάβαση σε μια οικονομία χαμηλότερου ανθρακικού αποτυπώματος και 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 (π.χ. θέσπιση ρυθμιστικών κινήτρων και κυρώσεων, συστήματα τιμολόγησης άνθρακα, λύσεις ενεργειακής απόδοσης, 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 σπάργαλα και επομένως 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 το μεγαλύτερο χαρτοφυλάκιο έργων ΑΠΕ στην Ελλάδα, συνολικού ύψους άνω των 10,0 GW. Εάν ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δεν επιτύχουν την ανάπτυξη αυτής της σειράς έργων ΑΠΕ, θα αντιμετωπίσουν προκλήσεις από το αναμενόμενο εχθρικό 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, και/ή αλλαγές στο μοτίβο των ανέμων και την ηλιακή ακτινοβολία. 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 Δ.Σ., 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.

9. 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. Ξηρασίες ή/και καύσωνες, η ταχύτητα και η κατεύθυνση των ανέμων και οι συνθήκες ηλιοφάνειας, ενδέχεται να επηρεάσουν σημαντικά την παραγωγή Η/Ε. Σε πολύ ακραίες περιπτώσεις, οι κλιματικές συνθήκες ενδέχεται επίσης να προκαλέσουν προβλήματα στην προμήθεια υδρογονοποιημένου φυσικού αερίου (LNG).

Οι καιρικές συνθήκες είναι πέραν του ελέγχου του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας και, ως εκ τούτου, δεν είναι δυνατόν να παρασχεθεί οποιαδήποτε εγγύηση ότι, κατά κύριο λόγο, οι υδροηλεκτρικές μονάδες τους θα είναι σε θέση να ανταποκριθούν στα αναμενόμενα επίπεδα παραγωγής τους, καθώς υπάρχει εξάρτηση από τις υδρολογικές συνθήκες που επικρατούν κατά καιρούς στις γεωγραφικές περιοχές όπου βρίσκονται οι υδροηλεκτρικές εγκαταστάσεις παραγωγής.

Σε ένα μέσο έτος, περίπου το 10,0% της ζήτησης του Διασυνδεδεμένου Συστήματος αναμένεται να καλύπτεται από υδροηλεκτρική παραγωγή. Ωστόσο, δεδομένης της χαμηλής χωρητικότητας των ταμιευτήρων στην Ελλάδα, δεν είναι δυνατή η διατήρηση υδροηλεκτρικών αποθεμάτων για μεγάλα χρονικά διαστήματα και, ως εκ τούτου, οι ασταθείς υδροηλεκτρικές ροές αντικατοπτρίζονται άμεσα στη λειτουργία της χονδρεμπορικής αγοράς. Επομένως, σε χρονιές που οι υδρολογικές συνθήκες οδηγούν σε ξηρασία ή συντρέχουν άλλες συνθήκες που επηρεάζουν αρνητικά την υδροηλεκτρική παραγωγή, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία πρέπει να βασίζονται περισσότερο στη θερμική παραγωγή και σε αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από το εξωτερικό και τρίτα μέρη για τις ανάγκες κάλυψης της οριακής ζήτησης, γεγονός που οδηγεί σε αυξημένα λειτουργικά έξοδα.

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 κλιματολογικές συνθήκες. Επιπρόσθετα, ενδέχεται ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία να προβούν σε αναπλήρωση 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 χονδρεμπορική αγορά σε υψηλότερες τιμές, κάτι που πιθανόν να έχει σημαντική αρνητική επίδραση στις επιχειρηματικές δραστηριότητες, στα αποτελέσματα και στη χρηματοοικονομική τους θέση.

10. Κίνδυνοι που σχετίζονται με τις υποχρεώσεις και στόχους σχετικά με τη βιωσιμότητα

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία ακολουθούν μια βιώσιμη προσέγγιση στην επιχειρηματική δραστηριότητά τους και αναδιαμορφώνουν το επιχειρηματικό τους μοντέλο με στόχο τη μείωση του αποτυπώματος άνθρακα. Η περιβαλλοντική στρατηγική του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας είναι ευθυγραμμισμένη με τους φιλόδοξους μεσοπρόθεσμους και μακροπρόθεσμους στόχους της Ευρωπαϊκής Ένωσης και της Ελλάδας για κλιματική ουδετερότητα έως το 2050, συμπεριλαμβανομένου του νέου και πιο άμεσου στόχου για τη μείωση των εκπομπών αερίων θερμοκηπίου («GHG») και την αύξηση της δυναμικότητας και χρήσης ΑΠΕ μέχρι το 2030. Για το σκοπό αυτό, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία ανέπτυξαν την «Πράσινη Συμφωνία» («Green Deal») στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, με στόχο την επιτάχυνση της απόσυρσης όλων των λιγνιτικών μονάδων και των αντίστοιχων ορυχείων, την επέκταση και καθιέρωση των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας ως κυρίαρχη τεχνολογία παραγωγής ενέργειας και την υποστήριξη στην πρόοδο της ηλεκτροκίνησης στην Ελλάδα.

Αν και ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία στοχεύουν στην αύξηση του ποσοστού της συνολικής εγκατεστημένης ισχύος τους, που παράγεται από ανανεώσιμες πηγές, και σκοπεύουν να ικανοποιήσουν τον Στόχο Βιώσιμης Απόδοσης («Sustainability Performance Target») για το έτος που θα λήξει στις 31 Δεκεμβρίου 2023, δεν μπορεί να υπάρξει διαβεβαίωση για το βαθμό στον οποίο θα το πετύχουν ή ότι οι μελλοντικές επενδύσεις που θα κάνουν για την προώθηση αυτού του στόχου θα ανταποκρίνονται στις προσδοκίες των επενδυτών ή στα δεσμευτικά ή μη δεσμευτικά νομικά πρότυπα. Δύναται να προκύψουν αρνητικές περιβαλλοντικές ή κοινωνικές επιπτώσεις κατά το σχεδιασμό, την κατασκευή και τη λειτουργία οποιωνδήποτε επενδύσεων πραγματοποιεί ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία για την προώθηση του παραπάνω σκοπού ή τέτοιες επενδύσεις μπορεί να επικριθούν από ομάδες ακτιβιστών ή άλλα ενδιαφερόμενα μέρη, γεγονός που δύναται να βλάψει τη φήμη τους.

Επιπρόσθετα, η επίτευξη των στόχων βιωσιμότητας μπορεί να περιορίσει τις διαθέσιμες επιλογές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, λειτουργικά και εμπορικά, καθώς δεν θα είναι όλες οι πιθανές επενδυτικές ενέργειες και επιχειρηματικές ευκαιρίες σε ευθυγράμμιση με τους παραπάνω στόχους.

Εάν ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δεν καταφέρουν να εκπληρώσουν τους στόχους βιωσιμότητας, ενδέχεται να είναι εκτεθειμένοι σε κυρώσεις, εάν οι στόχοι συμπίπτουν με τις κανονιστικές απαιτήσεις, να επηρεαστεί η σχέση με τους υπάρχοντες μετόχους και ομολογιούχους, καθώς και να αποθαρρυνθούν νέοι επενδυτές, πελάτες και δυνητικοί επιχειρηματικοί συνεργάτες. Επιπλέον, καθώς αυξανόμενος αριθμός χρηματοδοτών ενσωματώνει απαιτήσεις που συνδέονται με τη βιωσιμότητα στις χρηματοδοτικές τους ρυθμίσεις, η αδυναμία ή η αποτυχία τους να ανταποκριθούν σε αυτές τις απαιτήσεις θα μπορούσε να καταστήσει πιο δύσκολη τη λήψη χρηματοδότησης με ευνοϊκούς όρους ή να ενεργοποιήσουν ενδεχόμενες υποχρεώσεις σε οποιοσδήποτε μελλοντικές χρηματοδοτικές ρυθμίσεις.

Υπό το πρίσμα των ανωτέρω, οι υποχρεώσεις του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, σχετικά με τη βιωσιμότητα, δύναται να έχουν συνέπειες, οι οποίες θα μπορούσαν να επηρεάσουν την επιχειρηματική δραστηριότητα, τη χρηματοοικονομική κατάσταση και τα λειτουργικά αποτελέσματά τους.

11. 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.

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. Ωστόσο, 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, ανθρωπίνο 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 της στους τελικούς καταναλωτές.

Λόγω της πολυπλοκότητας της λειτουργίας των σταθμών ηλεκτροπαραγωγής, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δεν είναι σε θέση να εξαλείψουν τον κίνδυνο απρογραμματίστων διακοπών και δεν μπορούν να προβλέψουν με βεβαιότητα το χρονοδιάγραμμα ή τον αντίκτυπο αυτών των διακοπών ή να παρέχουν καμία διαβεβαίωση ότι δεν θα συμβούν ατυχήματα ή ότι τα προληπτικά μέτρα που λαμβάνουν θα είναι πλήρως αποτελεσματικά σε όλες τις περιπτώσεις, ιδιαίτερα σε σχέση με εξωτερικά συμβάντα που δεν είναι υπό τον έλεγχό τους, όπως πλημμύρες και άλλες φυσικές καταστροφές. Τα μέτρα αντιμετώπισης εκτάκτων αναγκών, ανάκαμψης από καταστροφές και διαχείρισης κρίσεων που λαμβάνουν ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία, ενδέχεται να μην τους προστατεύουν αποτελεσματικά από αυτά τα γεγονότα. Οποιοσδήποτε αστοχίες, βλάβες ή απρογραμματίστες διακοπές στους σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας ή οποιοσδήποτε αστοχίες ή διακοπές στην υποδομή μεταφοράς ή διανομής τους, θα μπορούσαν να οδηγήσουν σε μειωμένη παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας και δυσαρέσκεια των πελατών, καθώς και σε ευθύνη για ζημιές, επιβολή κυρώσεων και άλλες απρόβλεπτες δαπάνες και έξοδα, τα οποία θα μπορούσαν να έχουν σημαντικές αρνητικές επιπτώσεις στη φήμη, τις δραστηριότητες, τα αποτελέσματα των εργασιών και την οικονομική κατάσταση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

12. 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 έχουν σημαντικούς στόχους κεφαλαιουχικών δαπανών που σχετίζονται με τον εκσυγχρονισμό, την ανανέωση και την κατασκευή των σταθμών ηλεκτροπαραγωγής, των εγκαταστάσεων ΑΠΕ, των ορυχείων και του Δικτύου Διανομής και άλλων στρατηγικών στόχων. Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αντιμετωπίζουν τον κίνδυνο ενδεχόμενης αθέτησης υποχρεώσεων ή καθυστέρησης από αντισυμβαλλομένους, στους οποίους περιλαμβάνονται οι εταίροι, οι ανάδοχοι, οι υπεργολάβοι και οι προμηθευτές τους.

Οποιαδήποτε αθέτηση υποχρεώσεων εκ μέρους αντισυμβαλλόμενων ενδέχεται να επηρεάσει το κόστος και την ολοκλήρωση των έργων, την ποιότητα των υπηρεσιών ή να εκθέσει τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία 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.

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. Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία ενδέχεται να μην είναι σε θέση να διαπραγματευτούν ευνοϊκές συμβάσεις με προμηθευτές ή παρόχους υπηρεσιών, ή να τους αντικαταστήσουν κατάλληλα στις περιπτώσεις που προμηθευτές και πάροχοι υπηρεσιών δεν είναι σε θέση να εκπληρώσουν τις υποχρεώσεις τους ή διακόπτουν τη συνεργασία μαζί τους. Όλα τα παραπάνω, μεμονωμένα ή συνδυαστικά θα μπορούσαν να έχουν σημαντικές αρνητικές επιπτώσεις στις δραστηριότητες, στα αποτελέσματα και στη χρηματοοικονομική τους θέση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

13. 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 συμμόρφωση 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, κάτι που θα μπορούσε να έχει δυσμενή επίδραση στην επιχειρηματική δραστηριότητα, στην οικονομική κατάσταση και στα αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

14. 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.

15. Κίνδυνοι από τη μη ασφάλιση των πάγιων περιουσιακών στοιχείων

Επιπροσθέτως των κινδύνων φυσικών και ανθρωπογενών καταστροφών, κίνδυνοι όπως πυρκαγιές, εκρήξεις, διαρροή καυσίμων, αέριες εκπομπές, 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, ανθρωπίνου σφάλματος ή εξωτερικών γεγονότων. Οι κίνδυνοι που περιγράφονται ανωτέρω μπορούν να προκαλέσουν σοβαρούς τραυματισμούς ή απώλειες ζωών, σοβαρές ζημιές και καταστροφή ακίνητης περιουσίας, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού, μόλυνση ή ζημία 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 ζημιές, κόστος περιβαλλοντικού καθαρισμού, σωματικές βλάβες και ζημιές φυσικών πόρων, πρόστιμα ή / και κυρώσεις και απώλεια εσόδων από ανασταλείσες δραστηριότητες μεταξύ άλλων.

Εκτός από την ασφάλιση των μελών του Δ.Σ. 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), το Δίκτυο 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 η μεταφορά βαρέως εξοπλισμού (με οποιοδήποτε μέσο). Τα υλικά και τα ανταλλακτικά καθώς και οι υποχρεώσεις έναντι τρίτων, συμπεριλαμβανομένων αυτών σε σχέση με το Δίκτυο Διανομής Η/Ε, 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 τους. καθώς και στη διασπορά του δικτύου των σταθμών ηλεκτροπαραγωγής. Κατά τη διάρκεια της περιόδου κατασκευής, τα μεγάλα περιουσιακά στοιχεία (εκτός από δίκτυα) ασφαλίζονται από τους εργολάβους κατασκευής.

Οποιαδήποτε σοβαρή ζημία στις βασικές μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, τα περιουσιακά στοιχεία διανομής ή τον εξορυκτικό εξοπλισμό θα μπορούσε να επηρεάσει αρνητικά την επιχειρηματική δραστηριότητα, τη χρηματοοικονομική θέση και τα 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 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 ζημιές αυτές είναι πολύ σημαντικές ή διάσπαρτες για να επισκευαστούν έγκαιρα, το οποίο ενδέχεται να επηρεάσει αρνητικά τη χρηματοοικονομική θέση, τις δραστηριότητες, τα αποτελέσματα καθώς και τη φήμη τους.

16. Κίνδυνος που σχετίζεται με τη λειτουργία, τη διαχείριση και την ικανότητα παραγωγής του Δικτύου Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ)

Τα νησιά που δεν συνδέονται με το ηπειρωτικό σύστημα μεταφοράς αποτελούν το Δίκτυο Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ) και εξυπηρετούνται κυρίως από αυτόνομους σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής με καύση πετρελαίου, αν και σε ορισμένα από αυτά η ζήτηση καλύπτεται και από εγκαταστάσεις ΑΠΕ. Οι μεγαλύτεροι σταθμοί ηλεκτροπαραγωγής στα ΜΔΝ βρίσκονται στην Κρήτη και τη Ρόδο. Προκειμένου να καλύψει τη ζήτηση στα ΜΔΝ, ιδιαίτερα τους καλοκαιρινούς μήνες, όπου υπάρχει αυξημένη κατανάλωση ρεύματος, ο ΔΕΔΔΗΕ, ως φορέας εκμετάλλευσης του Δικτύου ΜΔΝ, μπορεί να νοικιάζει ή να μεταφέρει ηλεκτροπαραγωγικά ζεύγη από το ένα νησί στο άλλο, ανάλογα με τις ανάγκες. Η ίδια διαδικασία, ενοικίασης ή μεταφοράς παραγωγικής ικανότητας, ακολουθείται και όταν η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας σε κάποιο νησί δεν μπορεί να καλυφθεί λόγω απροσδόκητης μεγάλης βλάβης και μόνο για τον χρόνο που απαιτείται για την αποκατάσταση της βλάβης. Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δεν μπορούν να εγγυηθούν ότι οι βλάβες στο Δίκτυο ΜΔΝ δεν θα συμβούν στο μέλλον ή ότι θα είναι σε θέση να καλύψουν τη ζήτηση σε περίπτωση τέτοιων αστοχιών. Οποιοσδήποτε τέτοιες αστοχίες στο Δίκτυο ΜΔΝ μπορεί να έχουν αρνητικές επιπτώσεις στην επιχειρηματική δραστηριότητα, την οικονομική κατάσταση και τα αποτελέσματα των εργασιών, καθώς και τη φήμη του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Το ΕΣΕΚ προβλέπει τη διασύνδεση σχεδόν όλων των σημερινών ΜΔΝ με το Διασυνδεδεμένο Σύστημα έως το 2030. Καθώς οι διασυνδέσεις προχωρούν από νησί σε νησί, οι σχετικοί θερμοηλεκτρικοί σταθμοί που ανήκουν στη Μητρική Εταιρεία θα σταματήσουν να λειτουργούν και είτε θα παροπλιστούν, είτε θα τεθούν σε κατάσταση ψυχρής εφεδρείας (με βάση τις ανάγκες τροφοδοσίας κάθε νησιού), μετά από γνώμη του ΑΔΜΗΕ και απόφαση της ΡΑΕ.

Μετά τη σύνδεση των ΜΔΝ με το Διασυνδεδεμένο Σύστημα, ο ΑΔΜΗΕ αναλαμβάνει τη διαχειριστική ευθύνη του συστήματος δικτύου υψηλής τάσης των νησιών και της αποστολής (dispatching) των μονάδων ισχύος. Η κατάσταση του δικτύου των νησιών αναθεωρείται αυτόματα από μη διασυνδεδεμένα σε διασυνδεδεμένα όταν οι διασυνδέσεις δικτύου, που εξυπηρετούν τις ενεργειακές τους ανάγκες, καταστούν πλήρως λειτουργικές. Ωστόσο, το έργο διασύνδεσης της Κρήτης αναπτύσσεται σε δύο στάδια: μια μικρής κλίμακας διασύνδεση, η οποία τέθηκε σε λειτουργία τον Ιούλιο του 2021, και μια μεγάλης κλίμακας διασύνδεση που αναμένεται το 2023. Μετά την έναρξη της διασύνδεσης μικρής κλίμακας, η Κρήτη θεωρείται διασυνδεδεμένο νησί, παρόλο που η χωρητικότητα αυτής της υποδομής μπορεί να καλύψει μόνο το 30,0% περίπου των ενεργειακών αναγκών του νησιού και το υπόλοιπο θα συνεχίσει να καλύπτεται από θερμικές μονάδες και μονάδες ΑΠΕ που υπάρχουν στο νησί. Με βάση τα άρθρα 106-108 του Ν. 4821/2021, από την 1η Αυγούστου 2021, η ιδιοκτησία του συστήματος υψηλής τάσης Κρήτης πέρασε αυτόματα από τη ΔΕΗ στον ΑΔΜΗΕ, ενώ η διαχείριση του συστήματος πέρασε από τον ΔΕΔΔΗΕ στον ΑΔΜΗΕ την 1η Νοεμβρίου 2021 σύμφωνα με την απόφαση της ΡΑΕ με αρ. 734/28.09.2021. Οι διατάξεις αυτές ρυθμίζουν, μεταξύ άλλων, το μεταβατικό μοντέλο της αγοράς μετά την μικρή διασύνδεση.

Για όλους τους παραπάνω θερμοηλεκτρικούς σταθμούς ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία κινδυνεύουν να μην ανακτήσουν το αναπόσβεστο κόστος κεφαλαίου. Ειδικότερα, για τις θερμοηλεκτρικές μονάδες που θα τεθούν σε ψυχρή εφεδρεία, έχουν επιπλέον κίνδυνο να μην ανακτούν τα λειτουργικά τους έξοδα. Τα παραπάνω ενδέχεται να έχουν αρνητικές επιπτώσεις (ειδικά στην περίπτωση μεγάλων νησιών όπως η Κρήτη και η Ρόδος) στην επιχειρηματική δραστηριότητα, την οικονομική κατάσταση και τα αποτελέσματα των εργασιών του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

17. Κίνδυνος που σχετίζεται με την πρόσληψη και διατήρηση εξειδικευμένου προσωπικού

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία προκειμένου να διατηρήσουν και να επεκτείνουν τις δραστηριότητές τους, θα πρέπει να προσλάβουν, να εκπαιδεύσουν, αλλά και να διατηρήσουν, έμπειρα διοικητικά στελέχη αλλά και εξειδικευμένο τεχνικό προσωπικό. Το έμπειρο και ικανό προσωπικό έχει υψηλή ζήτηση τόσο στον κλάδο της ενέργειας όσο και σε διάφορους οργανισμούς και δημόσιες αρχές. Κατά συνέπεια, σε περιπτώσεις που εργαζόμενοι με εξειδικευμένα προσόντα αποχωρούν από τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία, ενδέχεται να υπάρχει δυσκολία και επιπλέον επιβάρυνση για την αντικατάστασή τους.

Επιπρόσθετα απώλεια μελών της ανώτατης διοίκησης μπορεί να οδηγήσει σε οργανωσιακό αποσυντονισμό, ανεπαρκή εκτέλεση των οργανωτικών λειτουργιών και της εταιρικής στρατηγικής, συμπεριλαμβανομένων στρατηγικών που σχετίζονται με την ανάπτυξη του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

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 θα μπορούσε να περιορίσει ή να καθυστερήσει τις προσπάθειες για ανάπτυξη και να επηρεάσει την επιχειρηματική δραστηριότητα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Παρόλο που το μετοχικό κεφάλαιο που ανήκει έμμεσα στην Ελληνική Δημοκρατία ως αποτέλεσμα της Συνδυασμένης Προσφοράς έχει μειωθεί κάτω από το 50%, παραμένει ο μεγαλύτερος μέτοχος . υπάρχουν ορισμένοι ειδικοί νόμοι που ισχύουν για τις Δημόσιες Επιχειρήσεις (Κεφάλαιο Β) που θα συνεχίσουν να ισχύουν και τέτοιοι νόμοι ενδέχεται να επηρεάσουν ορισμένες πτυχές των πολιτικών του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας για την απασχόληση, τις εργασιακές σχέσεις και άλλα θέματα. Επιπλέον, η Μητρική Εταιρεία θα συνεχίσει να υπόκειται σε ειδικούς νόμους που ισχύουν ειδικά για αυτήν, ανεξάρτητα από τη μετοχική της σύνθεση. Για παράδειγμα, υπόκειται και θα συνεχίσει να υπόκειται σε διατάξεις που ρυθμίζουν ειδικά την πρόσληψη και απασχόληση του προσωπικού της, όπως τα άρθρα 3 και 4 του ν. 4643/2019, που, μεταξύ άλλων, προβλέπουν την εμπλοκή του Ανώτατου Συμβουλίου για την Επιλογή Πολιτικού Προσωπικού (ΑΣΕΠ) σε διαδικασίες μόνιμων προσλήψεων. Τέτοιοι νόμοι και περιορισμοί, που δεν ισχύουν για τους ανταγωνιστές τους, ενδέχεται να συνεχίσουν να περιορίζουν την ικανότητά του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας να αναζητούν, να προσελκύουν και να προσλαμβάνουν ελεύθερα νέο προσωπικό.

18. Κίνδυνος από ενδεχόμενες απεργιακές κινητοποιήσεις

Η πλειοψηφία των εργαζομένων 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 επιπτώσεις στις επιχειρηματικές τους δραστηριότητες.

19. 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 τις μακροοικονομικές συνθήκες στην Ελλάδα και την Ευρωπαϊκή Ένωση

20. Κίνδυνοι που σχετίζονται με δυσμενείς εξελίξεις στην παγκόσμια και ελληνική οικονομία

Σχεδόν όλα τα περιουσιακά στοιχεία και οι δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας βρίσκονται στην Ελλάδα και επομένως, η οικονομική κατάσταση της Ελλάδας αναμένεται να αντικατοπτριστεί στις δραστηριότητές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας. Οποιαδήποτε πιθανή μελλοντική επιδείνωση της οικονομικής δραστηριότητας στην Ελλάδα ή η αδυναμία πραγματοποίησης των απαραίτητων διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων θα μπορούσε να επηρεάσει αρνητικά την επιχειρηματική δραστηριότητα, τη χρηματοοικονομική κατάσταση και τα λειτουργικά αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Οι επιχειρηματικές δραστηριότητες και τα λειτουργικά αποτελέσματα εξαρτώνται σε μεγάλο βαθμό από την οικιακή και επιχειρηματική ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα, καθώς και από την ικανότητα των πελατών να αποπληρώνουν έγκαιρα τους λογαριασμούς ρεύματος. Η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα εξαρτάται σε μεγάλο βαθμό από τα επίπεδα του διαθέσιμου εισοδήματος, την ικανότητα δαπανών και τις τάσεις στην αγορά εργασίας, καθώς και από τη διαθεσιμότητα και το κόστος χρηματοδότησης για τους βιομηχανικούς και εμπορικούς πελάτες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας. Η οικονομική κρίση και η παρατεταμένη ύφεση επηρέασαν το διαθέσιμο εισόδημα των πελατών τους και, κατά συνέπεια, την επιχειρηματική δραστηριότητα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας. Η οικονομική κρίση οδήγησε επίσης κατά το παρελθόν σε σημαντική αύξηση των καθυστερήσεων και των αθετήσεων από τους πελάτες τους.

Η πανδημία COVID-19, η ενεργειακή κρίση και ο πόλεμος στην Ουκρανία έχουν επίσης επηρεάσει αρνητικά την οικονομική δραστηριότητα. Οποιαδήποτε πιθανή μελλοντική επιδείνωση της οικονομικής δραστηριότητας στην Ελλάδα θα μπορούσε να οδηγήσει σε μείωση της ζήτησης για ηλεκτρική ενέργεια ή/και να δημιουργήσει αύξηση των απλήρωτων και ληξιπρόθεσμων λογαριασμών καθώς και των προβλέψεων για αναμενόμενες πιστωτικές απώλειες, οι οποίες θα μπορούσαν να επηρεάσουν αρνητικά την επιχειρηματική δραστηριότητα, τη χρηματοοικονομική κατάσταση και τα λειτουργικά αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

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

Ξεκινώντας τον Δεκέμβριο του 2019, η πανδημία του COVID-19 εξαπλώθηκε γρήγορα σε όλο τον κόσμο, συμβάλλοντας σε ένα κλίμα μακροοικονομικής αβεβαιότητας, αναταραχών και σημαντικής αστάθειας στις χρηματοπιστωτικές αγορές.

Ο βαθμός στον οποίο η πανδημία COVID-19 επηρεάζει τα αποτελέσματα των εργασιών του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, τη ρευστότητα, την πρόσβαση σε δανειακά κεφάλαια και τη χρηματοοικονομική θέση, επηρεάζεται 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 ή των μεταλλάξεων του, η επιτυχία και ο ρυθμός υλοποίησης των προγραμμάτων εμβολιασμού και η ανταπόκριση των κρατικών αρχών και της παγκόσμιας κοινότητας, γεγονότα που επί του παρόντος παραμένουν αβέβαια.

Ακόμη και μετά τον περιορισμό της πανδημίας COVID-19, ενδέχεται ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία να συνεχίσουν να αντιμετωπίζουν ορισμένες δυσμενείς επιπτώσεις στην επιχειρηματική δραστηριότητα, τα αποτελέσματα της λειτουργίας, τη χρηματοοικονομική κατάσταση και τις προοπτικές τους ως αποτέλεσμα της παγκόσμιας οικονομικής επίπτωσης της πανδημίας, συμπεριλαμβανομένης της ύφεσης, της μείωσης του επιπέδου εισοδήματος και της απώλειας προσωπικής παρουσίας, των οικονομικών επιβραδύνσεων ή της αύξησης της ανεργίας.

22. Κίνδυνοι που σχετίζονται με τις ευρωπαϊκές οικονομικές και γεωπολιτικές εξελίξεις

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.

Όσον αφορά στον πόλεμο στην Ουκρανία οι βραχυπρόθεσμες και μακροπρόθεσμες επιπτώσεις του είναι δύσκολο να προβλεφθούν αυτή τη στιγμή.

Η επιβολή κυρώσεων έχει αρνητικές επιπτώσεις τόσο στις ενεργειακές όσο και στις χρηματοπιστωτικές αγορές λόγω της επίδρασης στις ποσότητες αλλά και στις τιμές των ενεργειακών αγαθών κυρίως της ηλεκτρικής ενέργειας και του φυσικού αερίου, που με τη σειρά τους θα μπορούσαν να έχουν δυσμενείς επιπτώσεις στις επιχειρηματικές δραστηριότητες, του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Επιπρόσθετα δραστηριότητες και λειτουργίες του Ομίλου και της Μητρικής, που σχετίζονται με την ασφάλεια στον κυβερνοχώρο, την αλυσίδα εφοδιασμού εμπορευμάτων, τις αγορές ενεργειακών προϊόντων καθώς η ενδεχόμενη αδυναμία στην πρόσβαση σε επιπλέον κεφάλαια, θα μπορούσαν να επηρεάσουν αρνητικά την επιχειρηματική δραστηριότητα, τη χρηματοοικονομική κατάσταση και τα λειτουργικά αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Επομένως λόγω της εξαιρετικά αβέβαιης και δυναμικής φύσης αυτών των γεγονότων, δεν είναι επί του παρόντος δυνατό να εκτιμηθεί ο αντίκτυπος του πολέμου Ρωσίας - Ουκρανίας στις δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας.

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.

Κίνδυνοι που σχετίζονται με το ρυθμιστικό και νομικό πλαίσιο

23. Κίνδυνοι που σχετίζονται με το 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 ή/και τις με πολιτικές του Ελληνικού Κράτους που εκδίδονται σε συμμόρφωση με τις σχετικές οδηγίες, νόμους και κανονισμούς. 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 Μητρική Εταιρεία 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 ανθρωπίνων, 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 οποιοσδήποτε άλλες απαιτήσεις επιβάλλονται από τη σχετική ρυθμιστική αρχή, οι οποίες θα μπορούσαν να έχουν σημαντικές αρνητικές επιπτώσεις στην επιχειρηματική δραστηριότητα, οικονομική θέση και τα λειτουργικά αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

24. Κίνδυνοι που σχετίζονται με αβέβαιες ή απροσδόκητες αποφάσεις κυβερνητικών ή ρυθμιστικών αρχών

Οι δραστηριότητες 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 του Ομίλου και 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 δραστηριότητές τους.

Ειδικότερα, τα αποτελέσματα των εργασιών, η οικονομική θέση και οι ταμειακές ροές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, έχουν ιστορικά επηρεαστεί από μια σειρά ρυθμιστικών εξελίξεων, συμπεριλαμβανομένων των επιπτώσεων των διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων, των ειδικών εισφορών και τελών, των ΥΚΩ και των εξελίξεων με στόχο την απελευθέρωση και τον αυξημένο ανταγωνισμό στην ελληνική αγορά Η/Ε. Αν και ορισμένες από αυτές τις ειδικές εισφορές και τέλη έχουν πλέον καταργηθεί, δεν υπάρχει καμία διασφάλιση ότι δεν θα επιβληθούν πρόσθετες εισφορές και τέλη στο το μέλλον, κάτι που θα μπορούσε να έχει σημαντικές αρνητικές επιπτώσεις στην επιχειρηματική δραστηριότητα, οικονομική θέση και τα λειτουργικά αποτελέσματα 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, οι ερμηνείες ή οι διοικητικές ενέργειες, καθώς και η αντίσταση από θεσμούς, 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.

25. Κίνδυνοι σχετικοί με τις κανονιστικές παρεμβάσεις ή/και διαδικασίες που σχετίζονται με τη θέση και το μερίδιο 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 εννοποιημένη 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 καθετοποιημένου παραγωγού και προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας με αποκλειστική πρόσβαση σε ορισμένους τύπους παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως ο λιγνίτης.

Σύμφωνα με του Νόμο 4389/2016 η Μητρική Εταιρεία υποχρεώθηκε να μειώσει το μερίδιο αγοράς της τόσο στην αγορά παραγωγής (συν εισαγωγές) όσο και στις αγορές προμήθειας στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα σε κάτω του 50,0% το αργότερο μέχρι 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 64,9% στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα κατά την 31 Δεκεμβρίου 2021. Η Ευρωπαϊκή Επιτροπή έχει αναγνωρίσει, στην έκθεση αυξημένης επιτήρησης της Ελλάδας του Νοεμβρίου 2020, μια συνεχιζόμενη πτωτική τάση αυτού του μεριδίου, ωστόσο πιστεύεται ότι ένα σημαντικό τμήμα της αγοράς προμήθειας Η/Ε μπορεί να μην επηρεαστεί καθόλου στην πράξη από το άνοιγμα, δεδομένων των δυσκολιών που παρουσιάζουν λόγω προβλημάτων συνέπειας πληρωμών από ορισμένα μέρη της λιανικής αγοράς καθώς και για άλλους λόγους. 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 να υποβληθούν εξ' αιτίας αυτού περαιτέρω διαρθρωτικά, οικονομικά ή άλλα μέτρα στον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία 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 η επίδραση στην επιχειρηματική δραστηριότητα, τη χρηματοοικονομική θέση και τα αποτελέσματα των δραστηριοτήτων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας θα είναι αρνητική.

Έχουν υπάρξει αρκετές ρυθμιστικές παρεμβάσεις σχετικά με την αποκλειστική πρόσβαση της Μητρικής Εταιρείας στο λιγνίτη. Ως αποτέλεσμα της καταδικαστικής για την Ελλάδα απόφασης σχετικά με την αποκλειστικότητα επί του λιγνίτη (Anti trust case), η οποία εκκρεμεί από το 2008, η Ελληνική κυβέρνηση επιδίωξε την απόσυρση της Μητρικής Εταιρείας από ορισμένους σταθμούς παραγωγής με καύσιμο το λιγνίτη, κάτι που εγκαταλείφθηκε στις 18 Ιουλίου 2019.

Σε συνέχεια των μεταξύ του Ελληνικού Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας και της ΓΔ Ανταγωνισμού της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (ΕΕ) σχετικά με τα διορθωτικά μέτρα για την υπόθεση αποκλειστικότητας επί του λιγνίτη (Anti trust Case AT.38700 – Greek lignite and electricity markets), ψηφίστηκε ο Νόμος 4843/2021 και εκδόθηκε Απόφαση της ΕΕ (10.9.2021), σύμφωνα με τα οποία τίθεται σε εφαρμογή ένας νέος μηχανισμός για τα επόμενα τρία έτη κατά τον οποίο ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία οφείλουν να αποκτούν θέση πωλητή ηλεκτρικής ενέργειας ως εξής:

- Ο Όμιλος οφείλει να πωλεί σε οργανωμένα Χρηματιστήρια ενεργειακών παραγωγών –τριμηνιαία προθεσμιακά προϊόντα ηλεκτρικής ενέργειας ώστε οι αγοραστές να αποκτούν ηλεκτρική ενέργεια σε σταθερή τιμή κατά τη διάρκεια του εν λόγω τριμήνου, έτσι ώστε να αντισταθμίζουν τον κίνδυνο των τιμών.

- Ο Όμιλος οφείλει να αποκτήσει καθαρή θέση πωλητή (net seller position) στο EEX ή/και στο EXE, κατά συνέπεια οι πωλήσεις των εν λόγω προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας θα πρέπει να υπερβαίνουν τις όποιες αντίστοιχες αγορές της ΔΕΗ κατά ένα συγκεκριμένο όγκο. Οι όγκοι προς πώληση υπολογίζονται ως μερίδιο της παραγωγής του Ομίλου με καύση λιγνίτη κατά το αντίστοιχο τρίμηνο του προηγούμενου έτους.

Οι όγκοι Η/Ε που απαιτείται να πουληθούν μέσω των Χρηματιστηρίων Ενέργειας υπολογίζονται ως ποσοστό (40-50%) της ποσότητας παραγωγής Η/Ε από λιγνίτη κατά το αντίστοιχο κάθε φορά τρίμηνο του προηγούμενου έτους, χωρίς πάντως να υπάρχει κάποια σύνδεση έμμεση ή άμεση μεταξύ της ενέργειας που πωλείται χρηματιστηριακά και της λειτουργίας των λιγνιτικών μονάδων στο πλαίσιο των Αγορών spot της Ελλάδας.

Η Ευρωπαϊκή Επιτροπή κατέληξε στο συμπέρασμα ότι τα προτεινόμενα μέτρα αντιμετωπίζουν πλήρως την παράβαση που εντόπισε η ΓΔ Ανταγωνισμού της Ευρωπαϊκής Επιτροπής στις αποφάσεις της του 2008 και του 2009 (σε ευθυγράμμιση και με το ελληνικό σχέδιο απολιγνιτοποίησης έως το 2023 σύμφωνα με τους περιβαλλοντικούς στόχους της Ελλάδας και της ΕΕ. Τα διορθωτικά μέτρα θα λήξουν όταν οι υφιστάμενες λιγνιτικές μονάδες σταματήσουν να λειτουργούν εμπορικά ή, το αργότερο, έως τις 31 Δεκεμβρίου 2024. Αν και τα κύρια στοιχεία αυτών των μέτρων είναι σύμφωνα με τις προσδοκίες του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας, δεν μπορεί να υπάρξει διαβεβαίωση ότι δεν θα έχουν αρνητικές επιπτώσεις στην επιχειρηματική δραστηριότητα, στη χρηματοοικονομική θέση ή στα αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Το Φεβρουάριο του 2017, η ΓΔ Ανταγωνισμού της Ευρωπαϊκής Επιτροπής ξεκίνησε μια έρευνα για πιθανή κατάχρηση της δεσπόζουσας θέσης της Μητρικής Εταιρείας 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 σειρές επίσημων και ανεπίσημων «Αιτημάτων Πληροφοριών» οι οποίες έχουν απαντηθεί δεόντως και εμπροθέσμως από τις αρμόδιες υπηρεσίες. Δεν έχει κοινοποιηθεί στην επιχείρηση καμία δήλωση ένστασης. Στις 16 Μαρτίου 2021, η ΓΔ Ανταγωνισμού ξεκίνησε επίσημα έρευνα σχετικά με αυτό το θέμα. Ειδικότερα, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή ανησυχεί ότι ενδέχεται η Μητρική Εταιρεία να περιορίσει τον ανταγωνισμό στις ελληνικές αγορές χονδρεμπορικής αγοράς Η/Ε με τον τρόπο που προσφέρει τις μονάδες στο σύστημα και συγκεκριμένα με την υιοθέτηση επιθετικών στρατηγικών προσφορών μονάδων Η/Ε που εμποδίζουν την ικανότητα των άλλων προμηθευτών της να ανταγωνίζονται στη χονδρεμπορική και τις συναφείς αγορές ηλεκτρικής ενέργειας. 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. 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 αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

26. Κίνδυνοι που σχετίζονται με την πρότερη υπαγωγή της ΔΕΗ στις δημόσιες επιχειρήσεις.

Κατόπιν της πρόσφατης αύξησης του μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΗ, η έμμεση, μέσω της ΕΕΣΥΠ, συμμετοχή του Ελληνικού Δημοσίου σε αυτό μειώθηκε σε ποσοστό κάτω του 50%. Συνεπεία αυτού, η ΔΕΗ έχει παύσει να τελεί υπό τον έλεγχο του Δημοσίου και να είναι δημόσια επιχείρηση κατά την έννοια του Ν.3429/2005. Η μετάβαση σε ένα νέο πλαίσιο λειτουργίας, που θα αντιστοιχεί πλέον σε αυτό μίας εταιρείας του ιδιωτικού τομέα, παρά μίας δημόσιας επιχείρησης, αναμένεται να οδηγήσει σε ερμηνευτικά ζητήματα και αμφισβητήσεις, που ενδέχεται να επηρεάσουν τη λειτουργία της. Παράλληλα, στη ΔΕΗ θα εξακολουθούν να εφαρμόζονται νόμοι, όπως ιδίως ο Ν 4643/2019, που αφορούν την ίδια τη ΔΕΗ και τον Όμιλο της αποκλειστικά. Παρά το γεγονός ότι ο εν λόγω νόμος διευκολύνει την πιο ευέλικτη λειτουργία της ΔΕΗ σε μία σειρά από τομείς, όπως π.χ. στον τομέα της σύναψης συμβάσεων έργων και προμηθειών, ο βαθμός ευελιξίας της εξακολουθεί να υπολείπεται αυτού ανταγωνιστών της, αμιγώς ιδιωτικών επιχειρήσεων.

27. Κίνδυνοι Αδειοδοτικών Δικαιωμάτων

Οι εργασίες εξόρυξης, παραγωγής, διανομής και εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας απαιτούν διάφορες εγκρίσεις διοικητικών αρχών, σε τοπικό, περιφερειακό και εθνικό επίπεδο όπου μπορεί να είναι χρονοβόρες και περίπλοκες, και όχι απολύτως προβλέψιμες. 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.

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. Επιπρόσθετα αυτές οι άδειες αφού χορηγηθούν ή οι υπάρχουσες άδειες, αφού ανανεωθούν, μπορεί, να έχουν πιο αυστηρούς περιβαλλοντικούς όρους που θα απαιτούν επιπρόσθετες και πιθανώς απρόβλεπτες δαπάνες. Επιπλέον, συχνά επενδύουν πόρους σε έργα ή δραστηριότητες πριν τη λήψη των απαραίτητων αδειών, όπως είναι μελέτες σκοπιμότητας και περιβαλλοντικές μελέτες.

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 να έχουν αρνητικό αντίκτυπο στις επιχειρηματικές δραστηριότητες και την κερδοφορία του Ομίλου και της Μητρικής. Επιπλέον, οι δραστηριότητες της Μητρικής Εταιρείας 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 Μητρικής Εταιρείας 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 Μητρικής Εταιρείας 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.

28. Κίνδυνοι που σχετίζονται με τους νόμους και τις ρυθμίσεις σχετικά με την υγεία, την ασφάλεια και το περιβάλλον

Οι βασικές λειτουργίες παραγωγής και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας καθώς 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 αφορούν κυρίως τις εκπομπές καυσαερίων, αποκατάσταση ορυχείων, διάθεση απορριμμάτων, διαχείριση και αντιμετώπιση περιστατικών ρύπανσης υδάτων. Ο πρωταρχικός στόχος της περιβαλλοντικής ρύθμισης που εφαρμόζεται στον Όμιλο και τη Μητρική 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. Σε ορισμένες δε περιπτώσεις, περιβαλλοντικά ζητήματα ενδέχεται να απαιτούν τον περιορισμό ή ακόμα και τον τερματισμό υφιστάμενων δραστηριοτήτων ή έργων. Οι μελλοντικοί νόμοι ή κανονισμοί όπως για παράδειγμα η χρήση ορισμένων καυσίμων ή τεχνολογιών ή η αναβάθμιση περιβαλλοντικών επενδύσεων ή χρέωση για τη χρήση νερού σε υδροηλεκτρικούς σταθμούς ή/και θερμοηλεκτρικούς σταθμούς και θα μπορούσε ενδεχομένως να έχει επίδραση στον επιχειρηματικό, στρατηγικό και οικονομικό σχεδιασμό. 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 καθώς και τη φήμη τους.

Απαιτείται επίσης να λαμβάνονται περιβαλλοντικές άδειες και άδειες ασφάλειας για τις δραστηριότητες 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. Η συμμόρφωση με υποχρεώσεις που απορρέουν από τους ισχύοντες περιβαλλοντικούς νόμους και κανονισμούς, συμπεριλαμβανομένης της απορρύπανσης του εδάφους και του νερού, μπορεί επίσης να είναι εξαιρετικά δαπανηρές.

Οι παραβιάσεις των ισχύοντων 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. Παρόλο που οι νόμοι για το περιβάλλον την υγεία και ασφάλεια είναι αυστηροί, περίπλοκοι και τροποποιούνται συχνά ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν προϋπολογίσει μελλοντικά κεφάλαια και λειτουργικές δαπάνες προκειμένου να συμμορφωθούν με τα ανωτέρω. Περαιτέρω, μπορεί να υιοθετηθούν νέοι νόμοι με αποτέλεσμα ακόμη πιο σημαντικές απαιτήσεις κεφαλαιουχικών δαπανών. Συνεπώς, το κόστος συμμόρφωσης με τους ισχύοντες και μελλοντικούς περιβαλλοντικούς νόμους και τις υποχρεώσεις που απορρέουν από προηγούμενη ή μελλοντική απελευθέρωση επικίνδυνων ουσιών ή έκθεση σε επικίνδυνες ουσίες θα μπορούσαν να έχουν επίδραση στις επιχειρηματικές δραστηριότητες, καθώς και στη φήμη 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 Μητρική 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. 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.

29. Κίνδυνος από τη δημιουργία ελλείμματος στον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ

Ο Ειδικός Λογαριασμός 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 έχει προκύψει πολλές φορές, λόγω του ότι τα έσοδα του λογαριασμού δεν επαρκούσαν για την κάλυψη των πληρωμών σε ΑΠΕ με ρυθμιζόμενη αποζημίωση, δημιούργησε αβεβαιότητα και ζήτημα ταμειακής ρευστότητας στην αγορά. Υπάρχει αβεβαιότητα ως προς το εάν και σε ποιο βαθμό παρόμοια μέτρα για τη μείωση οποιοδήποτε νέου ελλείμματος στον Ειδικό Λογαριασμό Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας τυχόν εμφανιστεί στο μέλλον ενδέχεται να επηρεάσουν αρνητικά τα αποτελέσματα των εργασιών και τις ταμιακές ροές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας και δεν μπορεί να αποκλειστεί ότι θα ληφθούν στο μέλλον μέτρα αντιμετώπισης του ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας σε βάρος, της επιχειρηματικής δραστηριότητας, της χρηματοοικονομικής θέσης και των οικονομικών αποτελεσμάτων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

30. Κίνδυνος σχετικά με την παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ)

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία, καθώς και όλοι οι άλλοι Προμηθευτές, δικαιούνται αποζημίωση για τις ΥΚΩ που παρέχουν, η οποία βασίζεται στα σχετικά κόστη που τους επιβαρύνουν και υπολογίζεται σύμφωνα με μεθοδολογία που έχει θεσπίσει η ΡΑΕ. Πιθανές αλλαγές στα δικαιώματα αποζημίωσης για τις υφιστάμενες υποχρεώσεις παροχής ΥΚΩ 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.

31. 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. Παρόλο που ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία έχουν αναλάβει δράση για τις απαιτούμενες ενέργειες προκειμένου να συμμορφώνονται ουσιαστικά με τη νομοθεσία περί προστασίας δεδομένων, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δραστηριοποιούνται σε έναν κλάδο με σημαντικό όγκο επεξεργασίας προσωπικών δεδομένων, συμπεριλαμβανομένης της είσπραξης ληξιπρόθεσμων απαιτήσεων, και επομένως είναι αναπόφευκτα περισσότερο εκτεθειμένοι στον κίνδυνο να τιμωρηθούν για τη μη συνεχή συμμόρφωση με τους επιβαλλόμενους κανονισμούς.

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 τη Μητρική Εταιρεία, να βλάψει τη φήμη τους και να επηρεάσει αρνητικά την επιχειρηματική τους δραστηριότητα.

32. 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, 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.

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 δραστηριότητες 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 την οικονομική κατάσταση, τα οικονομικά αποτελέσματα και τη χρηματοδότηση

33. Πιστωτικός κίνδυνος

Παρότι η Μητρική Εταιρεία έχει συνάψει συμφωνίες διακανονισμού που προβλέπουν εκπώσεις σε πελάτες Χαμηλής και Μέσης Τάσης, 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 εισπραξη 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 εισπράξης έχουν επηρεαστεί και ενδέχεται να επηρεαστούν περαιτέρω από νομικά ή ρυθμιστικά μέτρα, συμπεριλαμβανομένων αποφάσεων και κατευθυντήριων γραμμών ή περαιτέρω παρεμβάσεων της ΠΑΕ.

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν υλοποιήσει μια σειρά πρωτοβουλιών για τη βελτίωση των τεχνικών εισπράξης και τη μείωση των προβλέψεων για αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες. Έχουν επίσης φροντίσει για πιλοποιήσεις απαιτήσεων από ενήμερους ή καθυστερημένους εισπρακτέους λογαριασμούς πελατών. Ωστόσο, δεν μπορεί να υπάρξει διαβεβαίωση ότι αυτές οι ενέργειες θα συμβάλουν 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 εισπραξη των ανεξόφλητων πληρωμών μπορεί να έχει σημαντική αρνητική επίδραση στη χρηματοοικονομική θέση, στα αποτελέσματα και στις ταμιακές ροές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

34. Κίνδυνος ρευστότητας

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αντιμετωπίζουν κίνδυνο ρευστότητας, 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 πληρωμή 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 εισπραξη 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.

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία, ενδέχεται επίσης να αντιμετωπίσουν, μετά από αποφάσεις των ρυθμιστικών αρχών 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.

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

35. Κίνδυνος Πιστοληπτικής αξιολόγησης

Κατά την ημερομηνία δημοσίευσης αυτών των Οικονομικών Καταστάσεων, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν πιστοληπτική αξιολόγηση BB- με σταθερή προοπτική από τον οίκο Standard & Poor's, B 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 απαιτητές.

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 αυτή του Ελληνικού Δημοσίου. 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 τους. Στην περίπτωση αδυναμίας διατήρησης επαρκών επιπέδων ταμιακών ροών ή ως αποτέλεσμα ορισμένων αλλαγών στην κεφαλαιακή τους διάρθρωση, η πιστοληπτική τους αξιολόγηση ενδέχεται να υποβαθμιστεί, γεγονός που μπορεί να έχει σημαντική αρνητική επίδραση στις επιχειρηματικές τους δραστηριότητες, στα αποτελέσματα και στη χρηματοοικονομική τους θέση.

36. 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.

37. Κίνδυνος ενδεχόμενης ανάληψης ασφαλιστικών υποχρεώσεων

Αν και ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εκτιμούν ότι δεν έχουν καμία υποχρέωση σύμφωνα με το υφιστάμενο νομικό πλαίσιο να καλύψουν τυχόν μελλοντικές διαφορές μεταξύ του συνολικού εισοδήματος του Ε.Φ.Κ.Α. και των υποχρεώσεων πληρωμής που έχει αναλάβει το Ελληνικό Δημόσιο για τους συνταξιούχους του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, δεν μπορεί να υπάρξει καμία διαβεβαίωση ότι οι υφιστάμενοι νόμοι κοινωνικής ασφάλισης δεν θα αλλάξουν, ή ότι ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δεν θα είναι υποχρεωμένοι στο μέλλον, βάσει νόμου ή άλλως, να εισφέρουν ή να παρέχουν σημαντικά πρόσθετα κονδύλια ή περιουσιακά στοιχεία στον Ε.Φ.Κ.Α..

38. 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. Το σύνολο του χρέους είναι σε ευρώ.

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 ρευστότητας των αγορών, πράξεων αντιστάθμισης του κινδύνου αυτού. Δεν υπάρχει διαβεβαίωση ότι τέτοιες πράξεις αντιστάθμισης θα παρέχουν πλήρη ή επαρκή προστασία από τους κινδύνους αυτούς.

39. Κίνδυνος απομείωσης αξίας περιουσιακών στοιχείων

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία είναι εκτεθειμένοι σε κινδύνους που σχετίζονται με την αξία της συμμετοχής τους στο μετοχικό κεφάλαιο θυγατρικών και συγγενών εταιρειών και την αξία των ενσώματων παγίων τους, συμπεριλαμβανομένων των επιπτώσεων από μια σημαντική αλλαγή ή/και μη ανακτησιμότητα της συμμετοχής τους στο μετοχικό κεφάλαιο των θυγατρικών και συγγενών εταιρειών τους, καθώς και από σημαντική μεταβολή στην εύλογη αξία των ενσώματων παγίων στο πλαίσιο της περιοδικής επανεκτίμησης. Στο μέλλον, η αξία της συμμετοχής του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας στο μετοχικό κεφάλαιο θυγατρικών και συγγενών εταιρειών και η αξία των ενσώματων παγίων τους ενδέχεται να απομειωθούν σημαντικά λόγω της πρόωρης απόσυρσής τους ή απώλειας ανταγωνιστικότητας λόγω κανονιστικών αλλαγών ή πολιτικών ή άλλων παρόμοιων περιστάσεων πέρα από τον έλεγχό τους.

40. Κίνδυνος που σχετίζεται με δανειακές ρήτρες

Συγκεκριμένες συμβάσεις που διέπουν τον υφιστάμενο δανεισμό του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας περιλαμβάνουν ρήτρες που επιβάλλουν σημαντικούς περιορισμούς στον τρόπο λειτουργίας τους και απαιτούν η Εταιρεία να διατηρεί συγκεκριμένους χρηματοοικονομικούς δείκτες.

Αυτές οι ρήτρες μπορούν να περιορίσουν τη δυνατότητα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας να χρηματοδοτήσουν μελλοντικές λειτουργίες και κεφαλαιουχικές ανάγκες και τη δυνατότητά τους να επιδιώξουν εξαγορές και άλλες επιχειρηματικές ενέργειες που μπορεί να είναι προς όφελός τους. Η δυνατότητα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας να συμμορφώνονται με αυτές τις ρήτρες και τους περιορισμούς μπορεί να επηρεαστούν από γεγονότα τα οποία είναι εκτός του ελέγχου τους, όπως, κυρίως, οικονομικές, χρηματοοικονομικές και επιχειρηματικές συνθήκες.

Στην περίπτωση που παρουσιαστεί αδυναμία πληρωμής σε σχέση με τα παραπάνω δάνεια, οι πιστωτές μπορούν να τερματίσουν τις δεσμεύσεις τους και να δηλώσουν όλα τα χρήματά τους σε εκκρεμότητα, μαζί με τα δεδουλευμένα, το μη πληρωμένο τοκοχρεολύσιο και άλλες πληρωμές, και να τα καταστήσουν άμεσα απαιτητά και πληρωτέα. Δανεισμός μέσω άλλων τίτλων χρέους που περιλαμβάνουν ρήτρες σταυροειδούς πρόωρης εξόφλησης και σταυροειδούς αθέτησης υποχρέωσης, μπορεί επίσης να επισπευστεί ή να καταστεί πληρωτέος κατ' απαίτηση. Σε αυτές τις περιπτώσεις, τα στοιχεία του ενεργητικού του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας μπορεί να μην είναι επαρκή ώστε να αποπληρώσουν στο ακέραιο το συγκεκριμένο δανεισμό και ο υπόλοιπος δανεισμός τους να περιέλθει σε εκκρεμότητα οφειλής.

41. Κίνδυνος μόχλευσης

Η τυχόν ύπαρξη σημαντικά υψηλού καθαρού δείκτη μόχλευσης, θα μπορούσε να έχει σημαντικές συνέπειες για τις δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Η ικανότητα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας να πραγματοποιούν πληρωμές, να αναχρηματοδοτούν το δανεισμό τους και να χρηματοδοτούν το κεφάλαιο κίνησης τους και άλλα έξοδα θα εξαρτηθεί από τη μελλοντική λειτουργική τους απόδοση και την ικανότητα δημιουργίας ταμειακών διαθεσίμων από τις επιχειρηματικές δραστηριότητές τους, η οποία επηρεάζεται σε μεγάλο βαθμό από γενικούς οικονομικούς, ανταγωνιστικούς, νομοθετικούς και ρυθμιστικούς και άλλους παράγοντες που είναι πέρα από τον έλεγχό τους. Οποιαδήποτε αναχρηματοδότηση του χρέους του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας μπορεί να πραγματοποιηθεί με υψηλότερα επιτόκια από του τρέχοντος δανεισμού και μπορεί να απαιτεί συμμόρφωση με πιο απαιτητικές χρηματοοικονομικές και άλλες συμφωνίες, οι οποίες δύναται να περιορίσουν περαιτέρω τις επιχειρηματικές τους δραστηριότητες και ενδέχεται να επηρεάσουν την επιχειρηματική και οικονομική τους κατάσταση, τα λειτουργικά τους αποτελέσματα και τις προοπτικές τους.

Δεν μπορεί να υπάρξει διαβεβαίωση ότι ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία θα είναι σε θέση να αναχρηματοδοτήσουν το δανεισμό τους, καθώς αυτός λήγει, με εμπορικά αποδεκτούς όρους ή σε οποιοδήποτε βαθμό. Αναφορικά με την αναχρηματοδότηση του χρέους, δύναται να επιδιωχθεί πρόσθετη αναχρηματοδότηση, να διατεθούν ορισμένα περιουσιακά στοιχεία, να μειωθούν ή να καθυστερήσουν επενδύσεις ή να επιδιωχθεί η άντληση πρόσθετων κεφαλαίων. Ενδέχεται στο μέλλον, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία να αναλάβουν σημαντικό πρόσθετο δανεισμό, συμπεριλαμβανομένου δανεισμού σε σχέση με οποιαδήποτε μελλοντική εξαγορά. Αν και οι υπάρχουσες συμφωνίες χρηματοδότησης περιλαμβάνουν περιορισμούς στη δημιουργία πρόσθετου χρέους, οι περιορισμοί αυτοί υπόκεινται σε σημαντικές συνθήκες και εξαιρέσεις.

ΠΡΟΟΠΤΙΚΕΣ ΓΙΑ ΤΟ Β' ΕΞΑΜΗΝΟ 2022

Για το Β' Εξάμηνο του 2022, η Εταιρεία αναμένει σημαντική αύξηση των δαπανών για αγορά Η/Ε, Φυσικό Αέριο και Υγρά Καύσιμα και δικαιώματα εκπομπών CO₂ σε σχέση τόσο με το αντίστοιχο εξάμηνο του 2021 αλλά και με το πρώτο εξάμηνο του 2022. Οι αυξήσεις αυτές οφείλονται κατά κύριο λόγο στις συνεχώς αυξανόμενες τιμές του φυσικού αερίου αλλά και στην αύξηση της τιμής για αγορές Η/Ε και δευτερευόντως στην αύξηση της τιμής των δικαιωμάτων εκπομπών CO₂. Η σημαντική αύξηση του κόστους του ενεργειακού ισοζυγίου (που περιλαμβάνει τις προαναφερθείσες δαπάνες) αναμένεται ότι θα καλυφθεί (ή αντισταθμιστεί) από την αύξηση των εσόδων από πωλήσεις Η/Ε και συνεπώς δεν αναμένεται να υπάρξουν σημαντικές επιπτώσεις στη λειτουργική κερδοφορία της εταιρείας και του ομίλου.

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

ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Τα υπόλοιπα της Μητρικής Εταιρείας με θυγατρικές επιχειρήσεις την 30 Ιουνίου 2022 και την 31 Δεκεμβρίου 2021 έχουν ως εξής:

	30 Ιουνίου 2022		31 Δεκεμβρίου 2021	
	Ποσά σε '000 €		Ποσά σε '000 €	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	1.892	-	1.814	(399)
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	228.091	(306.570)	221.202	(380.849)
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	-	-	25.885	(684)
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	-	-	20.999	-
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΝΑ Α.Ε.	16	-	13	-
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΟ Α.Ε.	20	-	4	-
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ Α.Ε.	85	-	143	-
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ Α.Ε.	13	-	11	-
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ Α.Ε.	3	-	3	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ ΦΒ ΠΑΡΚΟ ΕΝΑ Μ.Α.Ε.	-	-	2	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ ΦΒ ΠΑΡΚΟ ΔΥΟ Μ.Α.Ε.	-	-	2	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ ΦΒ ΠΑΡΚΟ ΤΡΙΑ Μ.Α.Ε.	-	-	2	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ ΦΒ ΠΑΡΚΟ ΤΕΣΣΕΡΑ Μ.Α.Ε.	-	-	2	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ ΦΒ ΠΑΡΚΟ ΠΕΝΤΕ Μ.Α.Ε.	-	-	2	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ ΦΒ ΠΑΡΚΟ ΕΞΙ Μ.Α.Ε.	-	-	2	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ ΦΒ ΠΑΡΚΟ ΕΠΤΑ Μ.Α.Ε.	-	-	2	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ ΦΒ ΠΑΡΚΟ ΟΚΤΩ Μ.Α.Ε.	-	-	2	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ ΦΒ ΠΑΡΚΟ ΕΝΝΕΑ Μ.Α.Ε.	-	-	2	-
PPC Finance Plc	-	(71)	-	(71)
PPC Elektrik	226	-	110	-
PPC Bulgaria JSCO	1	-	9	(374)
PPC Albania	100	-	40	-
EDS AD Skopje	31.443	-	20.026	-
Σύνολο	261.890	(306.641)	290.277	(382.377)

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

Την 31 Δεκεμβρίου 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 € 25,2 εκατ. και € 20,9 εκατ. αντίστοιχα.

Στις 24 Δεκεμβρίου 2021 η EDS έλαβε προσωρινή ταμειακή διευκόλυνση ύψους € 4,8 εκατ. από την Μητρική εταιρεία, την οποία επέστρεψε στις 23 Φεβρουαρίου 2022.

Οι συναλλαγές της Μητρικής Εταιρείας με θυγατρικές επιχειρήσεις για την περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2022 και την 30 Ιουνίου 2021 έχουν ως εξής:

	30 Ιουνίου 2022		30 Ιουνίου 2021	
	Ποσά σε '000 €		Ποσά σε '000 €	
	Τιμολογήσεις προς	(Τιμολογήσεις από)	Τιμολογήσεις Προς	(Τιμολογήσεις Από)
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	2.164	(1.517)	1.385	-
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	388.445	(625.111)	791.040	(837.080)
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.	52.002	(363)	41.792	(583)
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε.	31.647	-	14.747	-
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΝΑ Α.Ε	16	-	-	-
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΟ Α.Ε.	15	-	-	-
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ Α.Ε	232	-	-	-
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ Α.Ε.	32	-	-	-
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ Α.Ε	8	-	-	-
PPC Finance Plc	-	-	-	(13)
PPC Elektrik	-	(103)	8	(1.588)
PPC Bulgaria JSCO	1	-	105	(10.688)
EDS AD Skopje	18.582	(1.555)	177	(322)
Σύνολο	493.144	(628.649)	849.254	(850.274)

Παροχή εγγυήσεων υπέρ θυγατρικών

Κατά την 30.06.2022 υφίσταται εταιρική εγγύηση της Μητρικής Εταιρείας προς την ΔΕΗ Ανανεώσιμες, συνολικού πιστωτικού ορίου μέσω ανοιχτών αλληλόχρεων λογαριασμών, μέχρι του ποσού των € 8,0 εκατ., από τα οποία έχει χρησιμοποιηθεί ποσό ύψους € 418 χιλ. που αφορούσε σε εγγυητικές επιστολές.

Κατά την 30.06.2022, οι εγγυήσεις της Μητρικής Εταιρείας σχετικά με δάνεια της θυγατρικής εταιρείας Energy Delivery Solutions EDS AD (EDS) για κεφάλαιο κίνησης, ανήλθαν στο ποσό των € 33 εκατ. Από τον Όμιλο EDS εκταμιεύτηκε το ποσό των € 17 εκατ.

Κατά την 30.06.2022 η Μητρική Εταιρεία παρείχε εταιρική εγγύηση προς την EDS για τον προμηθευτή H/E Energy Financing Team AG - St Gallen ύψους έως € 1,5 εκατ. και για τον προμηθευτή H/E Alriq Energija ύψους έως € 1,5 εκατ.

Στις 21 Φεβρουαρίου 2022, ενεχυριάστηκαν τραπεζικές καταθέσεις της Μητρικής εταιρείας για λογαριασμό του δανείου της θυγατρικής EDS.

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

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

	1.1.2022 – 30.6.2022		1.1.2021 – 30.6.2021	
	<u>Ποσά σε '000 €</u>		<u>Ποσά σε '000 €</u>	
	Τιμολογήσεις προς	(Τιμολογήσεις από)	Τιμολογήσεις προς	(Τιμολογήσεις από)
ΕΛΠΕ	-	(130.253)	7.859	(43.423)
ΔΕΠΑ	-	(522.277)	61	(178.758)
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.	74.764	(187.115)	78.507	(175.588)
ΕΧΕ Α.Ε.	-	(1.421)	-	(1.911)
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	380	(34.754)	1.812	(56.446)
ΕΝΕΧCLEAR Α.Ε.	2.702.462	(4.527.596)	846.125	(1.243.747)
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	13.234	-	15.815	-

	30 Ιουνίου 2022		31 Δεκεμβρίου 2021	
	<u>Ποσά σε '000 €</u>		<u>Ποσά σε '000 €</u>	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
ΕΛΠΕ	-	(98.296)	-	(18.064)
ΔΕΠΑ	-	(114.561)	-	(91.447)
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.	16.919	(65.637)	31.704	(68.889)
ΕΧΕ Α.Ε.	-	(15)	-	(8)
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	10.875	-	4.754	-
ΕΝΕΧCLEAR Α.Ε.	72.074	(69.376)	34.111	(40.178)
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	361.958	-	369.093	-

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 2022 και την 31 Δεκεμβρίου 2021 με την ΕΕΣΥΠ Α.Ε. και τις εταιρείες στις οποίες αυτή συμμετέχει, εμφανίζονται κατωτέρω:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	30 Ιουνίου 2022		30 Ιουνίου 2022	
	Ποσά σε '000 €		Ποσά σε '000 €	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
Ε.Ε.ΣΥ.Π. Α.Ε.	3	-	3	-
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΕΡΟΛΙΜΕΝΑΣ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε.	1.624	-	1.583	-
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΑ Α.Ε.	899	(4.098)	-	(3.905)
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ Α.Ε.	4	(168)	4	(130)
Ε.ΥΔ.ΑΠ. Α.Ε.	8.848	(11)	8.848	(1)
ΕΤΒΑ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΕΣ ΠΕΡΙΟΧΕΣ Α.Ε.	489	(3)	489	-
ΔΙΕΘΝΗΣ ΕΚΘΕΣΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.	296	-	296	-
ΟΔΙΚΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	16.518	(6)	16.518	-
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΔΗΜΟΣΙΟΥ Α.Ε.	6.339	(12)	6.339	-
ΣΤΑΘΕΡΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	45.870	-	45.870	-
Ο.Κ.Α.Α. Α.Ε.	326	-	326	-
Ο.Α.Σ.Α. Α.Ε.	17	-	17	-
ΚΕΝΤΡ. ΑΓΟΡΑ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.	62	-	62	-
Ε.Υ.Α.Θ. Α.Ε.	6.236	-	6.234	-
ΔΙΑΧ ΒΙΠΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	1	-	1	-
ΓΑΙΑ-Ο.Σ.Ε. Α.Ε.	5	(1)	5	-
Α.Ε.ΔΙ.Κ.	7	-	7	-
ΜΑΡΙΝΑ ΖΕΑΣ	1	-	1	-
ΕΛΛΗΝΙΚΕΣ ΑΛΥΚΕΣ Α.Ε.	35	-	35	-
ΣΥΝΟΛΟ	87.580	(4.299)	86.638	(4.036)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31 Δεκεμβρίου 2021		31 Δεκεμβρίου 2021	
	Ποσά σε '000		Ποσά σε '000€	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
Ε.Ε.ΣΥ.Π. Α.Ε.	-	(1)	-	(1)
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΕΡΟΛΙΜΕΝΑΣ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε.	632	(12)	591	(12)
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΑ Α.Ε.	1.486	(6.888)	-	(6.809)
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ Α.Ε.	1	(98)	-	(72)
Ε.ΥΔ.ΑΠ. Α.Ε.	5.756	(30)	5.756	(19)
ΕΤΒΑ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΕΣ ΠΕΡΙΟΧΕΣ Α.Ε.	232	(21)	232	(16)
ΔΙΕΘΝΗΣ ΕΚΘΕΣΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.	138	-	138	-
ΟΔΙΚΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	11.616	-	11.616	-
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΔΗΜΟΣΙΟΥ Α.Ε.	5.207	-	5.207	-
ΣΤΑΘΕΡΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	34.963	-	34.963	-
Ο.Κ.Α.Α. Α.Ε.	190	-	190	-
Ο.Α.Σ.Α. Α.Ε.	6	-	6	-
Ε.Υ.Α.Θ. Α.Ε.	3.988	(1)	3.987	(1)
ΓΑΙΑ-Ο.Σ.Ε. Α.Ε.	-	(1)	-	(1)
ΔΙΑΧ ΒΙΠΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	-	(1)	-	(1)
Α.Ε.ΔΙ.Κ.	1	-	1	-
ΜΑΡΙΝΑ ΖΕΑΣ	1	-	1	-
ΕΛΛΗΝΙΚΕΣ ΑΛΥΚΕΣ Α.Ε.	-	(11)	-	(11)
ΣΥΝΟΛΟ	64.217	(7.064)	62.688	(6.943)

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 2022 και την 30 Ιουνίου 2021 έχουν ως εξής :

	<u>ΟΜΙΛΟΣ</u>		<u>ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ</u>	
	<u>1.1.2022 – 30.06.2022</u>		<u>1.1.2022 – 30.06.2022</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.	15	-	15	-
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΕΡΟΛΙΜΕΝΑΣ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε.	1.181	(8)	1.070	(8)
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΑ Α.Ε.	3.516	(6.605)	4	(5.818)
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ Α.Ε.	11	(135)	11	(116)
Ε.ΥΔ.ΑΠ. Α.Ε.	22.333	(118)	22.276	(97)
ΕΤΒΑ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΕΣ ΠΕΡΙΟΧΕΣ Α.Ε.	1.212	(19)	1.212	(18)
ΔΙΕΘΝΗΣ ΕΚΘΕΣΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.	947	(40)	947	(40)
ΟΔΙΚΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	4.264	(6)	4.264	-
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΔΗΜΟΣΙΟΥ Α.Ε.	2.138	-	2.138	-
ΣΤΑΘΕΡΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	27.167	-	27.167	-
Ο.Κ.Α.Α. Α.Ε.	1.289	-	1.289	-
Ο.Α.Σ.Α. Α.Ε.	46	-	46	-
Ε.Υ.Α.Θ. Α.Ε.	15.850	(2)	15.849	-
ΕΛΛΗΝΙΚΕΣ ΑΛΥΚΕΣ Α.Ε.	138	-	138	-
ΔΙΑΧ. ΒΙΠΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	4	-	4	-
ΓΑΙΑ-Ο.Σ.Ε. Α.Ε.	17	-	17	-
Α.Ε.ΔΙ.Κ.	19	-	19	-
ΣΥΝΟΛΟ	80.147	(6.933)	76.466	(6.097)

	<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	-
ΣΥΝΟΛΟ	37.997	(8.580)	29.349	(5.938)

Αμοιβές Διοίκησης

Οι αμοιβές των οργάνων Διοίκησης (μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικοί Διευθυντές) για τις περιόδους που έληξαν την 30 Ιουνίου 2022 και την 30 Ιουνίου 2021 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2022	30.06.2021	30.06.2022	30.06.2021
<u>Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου</u>				
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	446	472	235	240
- Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	135	182	-	-
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές /Λοιπές παροχές	137	608	103	591
- Εργοδοτικές εισφορές	110	118	43	41
	828	1.380	381	872
<u>Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών</u>				
- Τακτικές αποδοχές	1.188	963	777	702
- Εργοδοτικές εισφορές	180	160	129	117
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	-	1.179	-	1.179
	1.368	2.302	906	1.998
Σύνολο	2.196	3.682	1.287	2.870

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.

Τέλος, στις 4 Ιουνίου 2021 η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε την νέα Πολιτική Αποδοχών της ΔΕΗ Α.Ε όπου περιλαμβάνει την παροχή επιπρόσθετου κινήτρου επιβράβευσης με την μορφή δωρεάν διάθεσης μετοχών (equity settled stock awards) (Σημ. 7 αμοιβές προσωπικού ετήσιων οικονομικών καταστάσεων). 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.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ

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

ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΟΙ ΔΕΙΚΤΕΣ ΜΕΤΡΗΣΗΣ ΑΠΟΔΟΣΗΣ (“ΕΔΜΑ”)

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία χρησιμοποιεί Εναλλακτικούς Δείκτες Μέτρησης Απόδοσης (“ΕΔΜΑ”) στα πλαίσια λήψης αποφάσεων σχετικά με τον χρηματοοικονομικό, λειτουργικό και στρατηγικό σχεδιασμό του καθώς και για την αξιολόγηση και την δημοσίευση των επιδόσεών του. Αυτοί οι ΕΔΜΑ εξυπηρετούν στην καλύτερη κατανόηση των χρηματοοικονομικών και λειτουργικών αποτελεσμάτων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, της χρηματοοικονομικής του 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 αποσβέσεων και απομειώσεων, συνολικών καθαρών χρηματοοικονομικών δαπανών και κερδών/(ζημιών) από συγγενείς 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, χωρίς εφάπαξ επιπτώσεις)

Το EBITDA Επαναλαμβανόμενο εξυπηρετεί στην καλύτερη ανάλυση των λειτουργικών αποτελεσμάτων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, εξαιρουμένης της επίδρασης των εφάπαξ επιπτώσεων. Για την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30η Ιουνίου 2021 οι εφάπαξ επιπτώσεις που επηρέασαν το EBITDA Επαναλαμβανόμενο είναι οι ακόλουθες: α) πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού ύψους € 2.752 χιλ. (αρνητική επίπτωση) για τον Όμιλο και την Μητρική Εταιρεία, και β) αναδρομική χρέωση λόγω ανάκτησης ειδικών επιδομάτων από την εφαρμογή της ΕΣΣΕ 2021-2024 ποσού ύψους € 34.656 χιλ. (αρνητική επίπτωση) για τον Όμιλο και € 22.178 χιλ. για την Μητρική Εταιρεία (αρνητική επίπτωση). Για την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30η Ιουνίου 2022 δεν υπήρχαν εφάπαξ επιπτώσεις. 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 Συγγενείς Επιχειρήσεις.

Ο Δείκτης αυτός υπολογίζεται ως το συμφηφισμένο καθαρό ποσό των κονδυλίων των αποσβέσεων χρήσης, των καθαρών χρηματοοικονομικών δαπανών και των κερδών / ζημιών από τις συγγενείς επιχειρήσεις του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας. 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)

	Σύνολο Ομίλου 01.01-30.06.2022	Σύνολο Ομίλου 01.01-30.06.2021	Σύνολο Ομίλου 01.04-30.06.2022	Σύνολο Ομίλου 01.04-30.06.2021
	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€
Κύκλος Εργασιών (1)	4.392.286	2.193.439	2.144.945	1.079.453
μείον :				
Λειτουργικές Δαπάνες προ Αποσβέσεων και Απομειώσεων (2)	3.963.007	1.759.414	1.885.708	831.737
Αμοιβές προσωπικού	350.761	361.812	173.897	163.030
Λιγνίτης	(4.673)	35.957	(17.228)	7.161
Υγρά Καύσιμα	326.545	224.974	170.541	120.323
Φυσικό Αέριο	678.313	218.252	254.467	123.168
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	1.745.758	398.556	937.571	235.312
Υλικά και αναλώσιμα	58.914	71.398	35.570	38.346
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου μεταφοράς	68.077	63.898	34.882	31.942
Τέλη Διανομής	-	-	-	-
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	94.169	93.823	48.788	48.864
Αμοιβές τρίτων	70.287	73.710	39.737	44.576
Δικαιώματα εκπομπών αερίων	476.751	296.901	176.764	158.430
Προβλέψεις για κινδύνους	(17.771)	23.170	(8.480)	(584)
Προβλέψεις απομείωσης αξίας υλικών	2.177	15.375	(1.397)	(815)
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	82.615	(155.576)	36.720	(153.454)
Λοιπά (έσοδα) / έξοδα, καθαρά	31.084	37.164	3.876	15.438
EBITDA (A) = [(1) - (2)]	429.279	434.025	259.237	247.716
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ EBITDA [(A) / (1)]	9,8%	19,8%	12,1%	22,9%

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

	Σύνολο Εταιρείας 01.01-30.06.2022	Σύνολο Εταιρείας 01.01-30.06.2021	Σύνολο Εταιρείας 01.04-30.06.2022	Σύνολο Εταιρείας 01.04-30.06.2021
	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€
Κύκλος Εργασιών (1)	4.203.257	2.054.164	2.045.358	1.007.486
μείον :				
Λειτουργικές Δαπάνες προ Αποσβέσεων και Απομειώσεων (2)	3.962.194	1.563.636	1.851.736	795.883
Αμοιβές προσωπικού	197.279	205.825	97.381	98.030
Λιγνίτης	(6.231)	24.337	(11.582)	780
Υγρά Καύσιμα	323.447	222.822	169.688	119.722
Φυσικό Αέριο	678.313	218.252	254.467	123.168
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	1.903.482	461.253	952.981	273.453
Υλικά και αναλώσιμα	43.984	44.276	27.987	23.119
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου μεταφοράς	68.077	63.898	34.882	31.942
Τέλη Διανομής	223.682	114.185	113.169	62.467
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	55.494	55.674	29.983	29.241
Αμοιβές τρίτων	42.086	47.926	24.244	30.956
Δικαιώματα εκπομπών αερίων	403.061	246.306	169.207	127.012
Προβλέψεις για κινδύνους	(11.756)	20.950	(2.465)	(3.428)
Προβλέψεις απομείωσης αξίας υλικών	1.124	13.404	(2.339)	(2.336)
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	36.590	(187.283)	7.232	(118.842)
Λοιπά (έσοδα) / έξοδα, καθαρά	3.562	11.811	(13.099)	599
EBITDA (A) = [(1) - (2)]	241.063	490.528	193.622	211.603
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ EBITDA [(A) / (1)]	5,7%	23,9%	9,5%	21,0%

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 Ομίλου	Σύνολο Ομίλου	ΣΧΟΛΙΑ
	01.01- 30.06.2022	01.01- 30.06.2021	01.04- 30.06.2022	01.04- 30.06.2021	
	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	
Λειτουργικές Δαπάνες προ Αποσβέσεων και Απομειώσεων (2)	3.963.007	1.759.414	1.885.708	831.737	
μείον :					
<i>Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού</i>	-	2.752	-	(180)	Σημείωση 15 Εξαμηνιαίας Οικονομικής Έκθεσης 2021
<i>Αναδρομική χρέωση λόγω ανάκτησης ειδικών επιδομάτων από την εφαρμογή της ΕΣΣΕ 2021-2024</i>	-	34.656	-	(1.716)	Σημείωση 3 Εξαμηνιαίας Οικονομικής Έκθεσης 2021
Λειτουργικές Δαπάνες προ Αποσβέσεων και Απομειώσεων χωρίς εφάπαξ επιπτώσεις (2)	3.963.007	1.722.006	1.885.708	833.633	

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

	Σύνολο Εταιρείας	Σύνολο Εταιρείας	Σύνολο Εταιρείας	Σύνολο Εταιρείας	ΣΧΟΛΙΑ
	01.01- 30.06.2022	01.01- 30.06.2021	01.04- 30.06.2022	01.04- 30.06.2021	
	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	
Λειτουργικές Δαπάνες προ Αποσβέσεων και Απομειώσεων (2)	3.962.194	1.563.636	1.851.736	795.883	
μείον :					
<i>Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού</i>	-	2.752	-	(180)	Σημείωση 15 Εξαμηνιαίας Οικονομικής Έκθεσης 2021
<i>Αναδρομική χρέωση λόγω ανάκτησης ειδικών επιδομάτων από την εφαρμογή της ΕΣΣΕ 2021-2024</i>	-	22.178	-	5.056	Σημείωση 3 Εξαμηνιαίας Οικονομικής Έκθεσης 2021
Λειτουργικές Δαπάνες προ Αποσβέσεων και Απομειώσεων χωρίς εφάπαξ επιπτώσεις (2)	3.962.194	1.538.706	1.851.736	791.007	

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

	Σύνολο Ομίλου 01.01- 30.06.2022	Σύνολο Ομίλου 01.01- 30.06.2021	Σύνολο Ομίλου 01.04- 30.06.2022	Σύνολο Ομίλου 01.04- 30.06.2021	ΣΧΟΛΙΑ
	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	
ΕΒΙΤΔΑ (1)	429.279	434.025	259.237	247.716	
συν εφάπαξ επιπτώσεις (2):	-	37.408	-	(1.896)	
<i>Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού</i>	-	2.752	-	(180)	Σημείωση 15 Εξαμηνιαίας Οικονομικής Έκθεσης 2021
<i>Αναδρομική χρέωση λόγω ανάκτησης ειδικών επιδομάτων από την εφαρμογή της ΕΣΣΕ 2021-2024</i>	-	34.656	-	(1.716)	Σημείωση 3 Εξαμηνιαίας Οικονομικής Έκθεσης 2021
ΕΒΙΤΔΑ ΕΠΑΝΑΛΑΜΒΑΝΟΜΕΝΟ ΧΩΡΙΣ ΕΦΑΠΑΞ ΕΠΙΠΤΩΣΕΙΣ (3) = [(1)+(2)]	429.279	471.433	259.237	245.820	
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (4)	4.392.286	2.193.439	2.144.945	1.079.453	
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΕΒΙΤΔΑ ΕΠΑΝΑΛΑΜΒΑΝΟΜΕΝΟ ΧΩΡΙΣ ΕΦΑΠΑΞ ΕΠΙΠΤΩΣΕΙΣ [(3)/(4)]	9,8%	21,5%	12,1%	22,8%	

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

	Σύνολο Εταιρείας 01.01- 30.06.2022	Σύνολο Εταιρείας 01.01- 30.06.2021	Σύνολο Εταιρείας 01.04- 30.06.2022	Σύνολο Εταιρείας 01.04- 30.06.2021	ΣΧΟΛΙΑ
	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	
ΕΒΙΤΔΑ (1)	241.063	490.528	193.622	211.603	
συν εφάπαξ επιπτώσεις (2):	-	24.930	-	4.876	
<i>Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού</i>	-	2.752	-	(180)	Σημείωση 15 Εξαμηνιαίας Οικονομικής Έκθεσης 2021
<i>Αναδρομική χρέωση λόγω ανάκτησης ειδικών επιδομάτων από την εφαρμογή της ΕΣΣΕ 2021-2024</i>	-	22.178	-	5.056	Σημείωση 3 Εξαμηνιαίας Οικονομικής Έκθεσης 2021
ΕΒΙΤΔΑ ΕΠΑΝΑΛΑΜΒΑΝΟΜΕΝΟ ΧΩΡΙΣ ΕΦΑΠΑΞ ΕΠΙΠΤΩΣΕΙΣ (3) = [(1)+(2)]	241.063	515.458	193.622	216.479	
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (4)	4.203.257	2.054.164	2.045.358	1.007.486	
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΕΒΙΤΔΑ ΕΠΑΝΑΛΑΜΒΑΝΟΜΕΝΟ ΧΩΡΙΣ ΕΦΑΠΑΞ ΕΠΙΠΤΩΣΕΙΣ [(3)/(4)]	5,7%	25,1%	9,5%	21,5%	

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

	Σύνολο Ομίλου 01.01-30.06.2022	Σύνολο Ομίλου 01.01-30.06.2021	Σύνολο Ομίλου 01.04-30.06.2022	Σύνολο Ομίλου 01.04-30.06.2021
	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€
EBITDA	429.279	434.025	259.237	247.716
<u>μείον :</u>				
Αποσβέσεις και απομείωση παγίων	333.256	338.881	167.256	162.311
Απομείωση αξίας στοιχείων ενεργητικού	2.749	11.641	1.836	7.314
Απομείωση αξίας συμμετοχών σε λιγνιτικές θυγατρικές	-	-	-	-
EBIT (A)	93.274	83.503	90.145	78.091
Κύκλος Εργασιών (1)	4.392.286	2.193.439	2.144.945	1.079.453
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ EBIT [(A) / (1)]	2,1%	3,8%	4,2%	7,2%

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

	Σύνολο Εταιρείας 01.01-30.06.2022	Σύνολο Εταιρείας 01.01-30.06.2021	Σύνολο Εταιρείας 01.04-30.06.2022	Σύνολο Εταιρείας 01.04-30.06.2021
	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€
EBITDA	241.063	490.528	193.622	211.603
<u>μείον :</u>				
Αποσβέσεις και απομείωση παγίων	164.148	177.209	83.392	84.094
Απομείωση αξίας στοιχείων ενεργητικού	2.749	11.641	1.836	7.314
Απομείωση αξίας συμμετοχών σε λιγνιτικές θυγατρικές	-	88.000	-	-
EBIT (A)	74.166	213.678	108.394	120.195
Κύκλος Εργασιών (1)	4.203.257	2.054.164	2.045.358	1.007.486
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ EBIT [(A) / (1)]	1,8%	10,4%	5,4%	11,9%

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

	Σύνολο Ομίλου 01.01-30.06.2022	Σύνολο Ομίλου 01.01-30.06.2021	Σύνολο Ομίλου 01.04-30.06.2022	Σύνολο Ομίλου 01.04-30.06.2021
	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€
<u>ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ, ΚΑΘΑΡΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ, ΚΕΡΔΗ ΑΠΟ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ</u>	424.655	408.607	225.265	197.620
Αποσβέσεις	333.256	338.881	167.256	162.311
Χρηματοοικονομικά έξοδα	171.471	107.981	90.897	54.188
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(21.042)	(35.186)	(13.390)	(19.184)
Καθαρό (κέρδος)/ζημία από συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	(60.753)	(2.076)	(20.728)	1
Καθαρές ζημίες /(κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	1.723	(993)	1.230	304

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

	Σύνολο Εταιρείας 01.01-30.06.2022	Σύνολο Εταιρείας 01.01-30.06.2021	Σύνολο Εταιρείας 01.04-30.06.2022	Σύνολο Εταιρείας 01.04-30.06.2021
	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€
<u>ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ, ΚΑΘΑΡΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ, ΚΕΡΔΗ ΑΠΟ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ</u>	245.076	241.007	102.793	112.297
Αποσβέσεις	164.148	177.209	83.392	84.094
Χρηματοοικονομικά έξοδα	143.372	106.197	74.653	53.419
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(64.061)	(41.415)	(56.540)	(25.519)
Καθαρό (κέρδος)/ζημία από συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	-	-	-	-
Καθαρές ζημίες /(κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	1.617	(984)	1.288	303

ΠΙΝΑΚΑΣ ΣΤ – Καθαρός Δανεισμός

	Όμιλος			Εταιρεία		
	30.06.2022	31.12.2021	30.06.2021	30.06.2022	31.12.2021	30.06.2021
	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	3.927.296	4.062.638	3.614.340	2.614.632	2.723.954	3.514.713
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	328.322	353.632	421.693	172.227	207.051	421.703
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	139.275	271.337	9.689	120.000	260.000	-
Χρηματικά διαθέσιμα	(2.196.992)	(2.832.351)	(1.186.552)	(1.754.379)	(2.512.204)	(907.788)
Δεσμευμένες Καταθέσεις	(34.717)	(53.323)	(46.070)	(23.008)	(35.754)	(37.926)
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών αποτελεσμάτων	(324)	(327)	(711)	(323)	(325)	(554)
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων	82.234	88.166	82.890	81.129	88.166	82.890
ΣΥΝΟΛΟ	2.245.094	1.889.772	2.895.279	1.210.278	730.888	3.073.038

Αθήνα, 6 Σεπτεμβρίου 2022

Για το Διοικητικό Συμβούλιο

Ο Πρόεδρος και Διευθύνων
Σύμβουλος

Ο Αντιπρόεδρος

Γεώργιος Ι. Στάσης

Πύρρος Δ. Παπαδημητρίου

III. ΕΚΘΕΣΗ ΕΠΙΣΚΟΠΗΣΗΣ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΩΝ

Έκθεση Επισκόπησης Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή

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

Εισαγωγή

Έχουμε επισκοπήσει τη συνημμένη συνοπτική εταιρική και ενοποιημένη κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης της Εταιρείας ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. της 30^{ης} Ιουνίου 2022 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 ουσιαδή άποψη, σύμφωνα με το ΔΛΠ 34.

Έκθεση επί άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων

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

Μαρούσι, 6 Σεπτεμβρίου 2022

ΙΩΑΝΝΗΣ ΠΙΕΡΡΟΣ
ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΣ
Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 3505

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 εξαμήνης περιόδου που έληξε την
30 Ιουνίου 2022**

**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 6 Σεπτεμβρίου 2022 και είναι αναρτημένες στο διαδίκτυο, στη διεύθυνση www.dei.gr.

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

**Ο ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ
ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ**

**Ο ΓΕΝΙΚΟΣ
ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ
ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ**

**Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ
ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ
ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ**

**ΓΕΩΡΓΙΟΣ Ι.
ΣΤΑΣΣΗΣ**

**ΠΥΡΡΟΣ Δ.
ΠΑΠΑΔΗΜΗΤΡΙΟΥ**

**ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ Α.
ΑΛΕΞΑΝΔΡΙΔΗΣ**

**ΕΥΘΥΜΙΟΣ Α.
ΚΟΥΤΡΟΥΛΗΣ**

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

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

Σελίδα

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ	52
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ	53
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2022.....	54
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	55
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	56
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ	57
ΕΠΙΛΕΓΜΕΝΕΣ ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ	58
1. Η ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ	58
2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ.....	59
3. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ	66
4. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΣΥΝΟΠΤΙΚΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	70
4.1. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ	70
4.2 ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ	70
5. ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΚΙ ΕΠΟΧΙΚΟΤΗΤΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ	74
6. ΔΙΑΚΟΠΤΟΜΕΝΗ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ (ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ).....	75
6.1 ΑΠΟΡΡΟΦΗΣΗ ΛΙΓΝΙΤΙΚΩΝ ΘΥΓΑΤΡΙΚΩΝ	77
7. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ).....	78
8. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ.....	80
9. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ	83
10. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ.....	85
11. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	91
12. ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ	92
13. ΕΥΛΟΓΗ ΑΞΙΑ ΚΑΙ ΙΕΡΑΡΧΙΑ ΕΥΛΟΓΗΣ ΑΞΙΑΣ	94
14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ.....	96
15. ΛΟΙΠΕΣ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ	114
16. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ.....	117
17. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΚΛΑΔΟ.....	119

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2022
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ			ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	01.01.2022 – 30.06.2022	01.01.2021 – 30.06.2021	01.01.2022 – 30.06.2022	01.01.2021 – 30.06.2021	01.01.2021 – 30.06.2021	01.01.2021 – 30.06.2021	
	Σύνολο Ομίλου	Σύνολο Ομίλου	Σύνολο Εταιρείας	Σύνολο Εταιρείας	Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες	Διακοπτόμενες Δραστηριότητες	
ΠΩΛΗΣΕΙΣ:							
	Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας	4.146.949	1.855.200	4.150.082	1.836.956	1.836.956	-
	Έσοδα από πωλήσεις Φυσικού Αερίου	4.632	765	4.632	765	765	-
	Λοιπές πωλήσεις	240.705	337.474	48.543	216.443	167.388	49.055
5		4.392.286	2.193.439	4.203.257	2.054.164	2.005.109	49.055
ΕΞΟΔΑ:							
	Αμοιβές προσωπικού	350.761	361.812	197.279	205.825	205.825	-
	Λιγνίτης	(4.673)	35.957	(6.231)	24.337	24.337	-
	Υγρά Καύσιμα	326.545	224.974	323.447	222.822	222.822	-
	Φυσικό Αέριο	678.313	218.252	678.313	218.252	218.252	-
	Αποσβέσεις	333.256	338.881	164.148	177.209	177.209	-
	Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	1.745.758	398.556	1.903.482	461.253	461.253	-
	Υλικά και αναλώσιμα	58.914	71.398	43.984	44.276	44.276	-
	Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου μεταφοράς	68.077	63.898	68.077	63.898	63.898	-
	Τέλη Διανομής	-	-	223.682	114.185	231.594	(117.409)
	Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	94.169	93.823	55.494	55.674	55.674	-
	Αμοιβές τρίτων	70.287	73.710	42.086	47.926	47.926	-
	Δικαιώματα εκπομπών αερίων	476.751	296.901	403.061	246.306	246.306	-
14	Προβλέψεις για κινδύνους	(17.771)	23.170	(11.756)	20.950	20.950	-
	Προβλέψεις απομείωσης αξίας υλικών	2.177	15.375	1.124	13.404	13.404	-
	Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	82.615	(155.576)	36.590	(187.283)	(187.283)	-
	Χρηματοοικονομικά έξοδα	171.471	107.981	143.372	106.197	81.006	25.191
	Χρηματοοικονομικά έσοδα	(21.042)	(35.186)	(64.061)	(41.415)	(41.415)	-
8	Υποαξίες αποτίμησης συμμετοχής σε Λιγνιτικές Εταιρείες	-	-	-	88.000	88.000	-
15	Υποαξίες αποτίμησης Παγίων περιουσιακών στοιχείων	2.749	11.641	2.749	11.641	11.641	-
	Λοιπά έξοδα/ (έσοδα)	31.084	37.164	3.562	11.811	14.640	(2.829)
3	(Κέρδη) από συγγενείς	(60.753)	(2.076)	-	-	-	-
6	(Κέρδη) από πώληση Θυγατρικής	-	-	(790.021)	-	-	-
	(Κέρδη)/Ζημιές από συναλ/κές διαφορές	1.723	(993)	1.617	(984)	(984)	-
		4.390.411	2.179.662	3.419.998	1.904.284	1.999.331	(95.047)
	ΚΕΡΔΗ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	1.875	13.777	783.259	149.880	5.778	144.102
7	Φόρος Εισοδήματος	(12.944)	13.166	(6.218)	18.321	(127.528)	145.849
	ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ/(ΖΗΜΙΕΣ)	(11.069)	26.943	777.041	168.201	(121.750)	289.951
Κατανεμόμενα σε							
	Μετόχους της Εταιρείας	(17.493)	26.923				
	Μη ελέγχουσες συμμετοχές	6.424	20				
	Κέρδη ανά μετοχή, βασικά και απομειωμένα	(0,03)	0,12				
	Σταθμισμένος μέσος όρος αριθμού μετοχών	382.000.000	232.000.000				

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2022
(σε χιλιάδες Ευρώ)

Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ			ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
	01.01.2022 – 30.06.2022	01.01.2021 – 30.06.2021	01.01.2022 – 30.06.2022	01.01.2021 – 30.06.2021	01.01.2021 – 30.06.2021	01.01.2021 – 30.06.2021
	Σύνολο Ομίλου	Σύνολο Ομίλου	Σύνολο Εταιρείας	Σύνολο Εταιρείας	Συνεχιζόμενες δραστηριότητες	Διακοπτόμενες δραστηριότητες
Καθαρά κέρδη/(ζημιές) περιόδου						
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές)						
<i>Λοιπές συνολικές (ζημιές)/ εισοδήματα που μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους</i>						
<i>Αναταξινόμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου μέσω των συνολικών εισοδημάτων</i>						
<i>Κέρδη/(ζημιές) από αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου</i>	15	(235.097)	(14.110)	(235.097)	(14.110)	-
<i>Αναβαλλόμενοι φόροι επί των κερδών από αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου</i>	15	(50.854)	113.879	(50.854)	113.879	-
<i>Συναλλαγματικές διαφορές</i>		(51)	(10.868)	(51)	(10.868)	-
Καθαρές λοιπές συνολικές (ζημιές)/εισοδήματα που μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους		41	(300)	-	-	-
<i>Λοιπές συνολικές (ζημιές)/ εισοδήματα που δεν μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους</i>		(285.961)	88.601	(286.002)	88.901	-
<i>Κέρδη/(ζημιές) από χρηματοοικονομικά στοιχεία αποτιμώμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων</i>		(3)	(155)	(2)	(93)	-
<i>Αναβαλλόμενοι φόροι επί παγίων στοιχείων λόγω αλλαγής φορολογικού συντελεστή</i>		-	123.354	-	123.354	43.514
<i>Αναβαλλόμενοι φόροι επί πρόβλεψης παροπλισμού Μονάδων και Ορυχείων λόγω αλλαγής φορολογικού συντελεστή</i>		-	(2.494)	-	(2.494)	-
<i>Αναβαλλόμενοι φόροι επί Αναλογιστικών κερδών/(ζημιές) λόγω αλλαγής φορολογικού συντελεστή</i>		-	(1.828)	-	(1.828)	-
Καθαρές λοιπές συνολικές (ζημιές)/εισοδήματα που δεν μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους		(3)	118.877	(2)	118.939	75.425
Λοιπά συνολικά εισοδήματα περιόδου μετά από φόρους		(285.964)	207.478	(286.004)	164.326	43.514
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα/(ζημιές) περιόδου μετά από φόρους		(297.033)	234.421	491.037	376.041	333.465
Κατανέμονται σε:						
Μετόχους της Εταιρείας		(303.457)	234.401			
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		6.424	20			

-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 ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ
ΘΕΣΗΣ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2022
(σε χιλιάδες Ευρώ)

		<u>ΟΜΙΛΟΣ</u>	<u>ΟΜΙΛΟΣ</u>	<u>ΕΤΑΙΡΕΙΑ</u>	<u>ΕΤΑΙΡΕΙΑ</u>
	Σημ.	<u>30.06.2022</u>	<u>31.12.2021</u>	<u>30.06.2022</u>	<u>31.12.2021</u>
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ					
Μακροπρόθεσμο ενεργητικό :					
Ενώματες ακινητοποιήσεις	15	10.250.037	10.265.746	5.052.672	5.118.915
Ασώματες ακινητοποιήσεις	15	308.860	359.989	209.021	333.783
Αξία δικαιώματος χρήσης παγίων		135.861	134.570	106.467	102.769
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	8	-	-	866.282	1.241.530
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις	9,3	60.366	38.822	37	37
Περιοριστικά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων		324	327	323	325
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις		7.303	3.921	12.247	13.689
Αναβαλλόμενος φόρος ενεργητικού	7	377.854	382.487	721.925	731.841
Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού		11.140.605	11.185.862	6.968.974	7.542.889
Βραχυπρόθεσμο ενεργητικό :					
Αποθέματα		727.010	609.902	560.006	430.136
Εμπορικές απαιτήσεις		1.299.281	1.100.625	1.115.031	875.909
Περιοριστικά στοιχεία από συμβάσεις με Πελάτες		935.515	660.345	935.515	660.345
Λοιπές απαιτήσεις	15	1.714.715	1.242.540	1.546.484	1.119.988
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	15	78.205	76.908	78.205	76.908
Απαίτηση φόρου εισοδήματος		7.224	4.795	-	-
Χρηματικά διαθέσιμα		2.196.992	2.832.351	1.754.379	2.512.204
Δεσμευμένες καταθέσεις		47.448	65.856	35.739	48.278
Σύνολο Βραχυπρόθεσμου Ενεργητικού		7.006.390	6.593.322	6.025.359	5.723.768
Σύνολο Ενεργητικού		18.146.995	17.779.184	12.994.333	13.266.657
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ					
Ίδια Κεφάλαια :					
Μετοχικό κεφάλαιο	11	947.360	947.360	947.360	947.360
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	11	1.018.747	1.018.753	1.018.747	1.018.753
Τακτικό αποθεματικό		136.635	128.317	136.635	128.317
Κεφαλαιοποιηθείσες υπεραξίες φορολογικών αναπροσαρμογών παγίων περιοριστικών στοιχείων		(947.342)	(947.342)	(947.342)	(947.342)
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων		5.149.815	5.163.915	3.059.942	3.000.597
Λοιπά αποθεματικά	6,15	(1.389.778)	306.377	(18.232)	263.326
Ίδιες Μετοχές	11	(11.198)	-	(11.198)	-
Αποτελέσματα εις νέο		(873.703)	(1.538.702)	1.016.562	249.016
Σύνολο Ίδιων Κεφαλαίων που αναλογούν στους μετόχους της Εταιρείας		4.030.536	5.078.678	5.202.474	4.660.027
Μη ελέγχουσες συμμετοχές	6	602.306	329	-	-
Σύνολο Ίδιων Κεφαλαίων		4.632.842	5.079.007	5.202.474	4.660.027
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις :					
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	12	3.927.296	4.062.638	2.614.632	2.723.954
Παροχές στο προσωπικό		208.201	209.372	132.117	119.625
Προβλέψεις		772.599	835.261	757.665	809.980
Χρηματοδοτική υποχρέωση δικαιώματος χρήσης παγίων		117.277	119.461	96.215	94.825
Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες		2.389.756	2.349.074	436.529	438.272
Επιχορηγήσεις Παγίων Στοιχείων		130.101	137.548	93.534	95.665
Μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις τιτλοποίησης απαιτήσεων	15	421.575	229.475	421.575	229.475
Χρηματοοικονομική Υποχρέωση Δικαιώματος Προαίρεσης Μειοψηφίας	6	1.414.536	-	-	-
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		38.220	35.564	38	38
Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων		9.419.561	7.978.393	4.552.305	4.511.834
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις :					
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις		1.302.489	970.073	730.839	480.202
Βραχυπρόθεσμες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις τιτλοποίησης απαιτήσεων	15	20.623	150.620	20.623	150.620
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος		90.135	70.461	63.177	63.778
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	12	139.275	271.337	120.000	260.000
Μακροπρόθεσμος δανεισμός - πληρωτέος στην επόμενη χρήση	12	328.322	353.632	172.227	207.051
Βραχυπρόθεσμη χρηματοδοτική υποχρέωση αξίας δικαιώματος χρήσης παγίων		22.334	17.672	14.397	10.573
Μερίσματα Πληρωτέα	6	41.650	-	-	-
Δουλεμένες και λοιπές υποχρεώσεις	15	1.098.616	1.677.820	1.067.143	1.712.403
Βραχυπρόθεσμο μέρος πρόβλεψης αποζημίωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων/ εξοπλισμού Μονάδων Παραγωγής, Ορυχείων και Αιολικών Πάρκων και αποκατάσταση εκτάσεων Ορυχείων		128.249	80.598	128.249	80.598
Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες		922.899	1.129.571	922.899	1.129.571
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων		4.094.592	4.721.784	3.239.554	4.094.796
Σύνολο Υποχρεώσεων και Ίδιων Κεφαλαίων		18.146.995	17.779.184	12.994.333	13.266.657

-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 2022
(σε χιλιάδες Ευρώ)

ΟΜΙΛΟΣ	Σημ.	Λοιπά Αποθεματικά												
		Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Ιδίες Μετοχές	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αναπ/γής παγίων	Κεφαλ/μένες υπεραξίες φορολογικών αναπ/γών παγίων	Εύλογη αξία περιουσιακών στοιχείων μέσω συνολικών εισοδημάτων	Συν/γματικές Διαφορές, Αφορολ/τα και λοιπά αποθεματικά	Σύνολο λοιπών αποθεματικών	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο	Μη ελέγχουσες Συμμετοχές	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2021 (αναμορφωμένο)		575.360	106.679	-	128.317	4.686.388	(947.342)	69	87.536	87.605	(1.550.361)	3.086.646	295	3.086.941
Καθαρά Κέρδη / (ζημιές) περιόδου		-	-	-	-	-	-	-	-	-	26.923	26.923	20	26.943
Λοιπά συνολικά εισοδήματα περιόδου, μετά από φόρους		-	-	-	-	120.860	-	(155)	86.773	86.618	-	207.478	-	207.478
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα/(ζημιές) περιόδου μετά από φόρους		-	-	-	-	120.860	-	(155)	86.773	86.618	26.923	234.401	20	234.421
Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων		-	-	-	-	(3.074)	-	-	-	-	3.074	-	-	-
Λοιπές κινήσεις		-	-	-	-	-	-	-	-	-	(292)	(292)	-	(292)
Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2021		575.360	106.679	-	128.317	4.804.174	(947.342)	(86)	174.309	174.223	(1.520.656)	3.320.755	315	3.321.070
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2022		947.360	1.018.753	-	128.317	5.163.915	(947.342)	(470)	306.847	306.377	(1.538.702)	5.078.678	329	5.079.007
Καθαρά κέρδη/(ζημιές) περιόδου		-	-	-	-	-	-	-	-	-	(17.493)	(17.493)	6.424	(11.069)
Λοιπές συνολικές (ζημιές)/εισοδήματα περιόδου, μετά από Φόρους		-	-	-	-	-	-	(3)	(285.961)	(285.964)	-	(285.964)	-	(285.964)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές) περιόδου μετά από φόρους		-	-	-	-	-	-	(3)	(285.961)	(285.964)	(17.493)	(303.457)	6.424	(297.033)
Έξοδα Αύξησης Μετοχικού Κεφαλαίου		-	(6)	-	-	-	-	-	-	-	-	(6)	-	(6)
Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων		-	-	-	-	(14.100)	-	-	-	-	14.100	-	-	-
Χρηματοοικονομική Υποχρέωση Δικαιώματος Προαίρεσης Μειοψηφίας	6	-	-	-	-	-	-	-	(1.410.833)	(1.410.833)	-	(1,410,833)	-	(1,410,833)
Πώληση θυγατρικής	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	678.686	678.686	637.203	1,315,889
Διανομή Μερίσματος	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(41.650)	(41,650)
Ιδίες Μετοχές	11	-	-	(11.198)	-	-	-	-	-	-	-	(11,198)	-	(11,198)
Σχηματισμός Τακτικού Αποθεματικού		-	-	-	8.318	-	-	-	-	-	(8,318)	-	-	-
Λοιπές κινήσεις		-	-	-	-	-	-	-	642	642	(1,976)	(1,334)	-	(1,334)
Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2022		947.360	1.018.747	(11.198)	136.635	5.149.815	(947.342)	(473)	(1.389.305)	(1.389.778)	(873.703)	4.030.536	602.306	4.632.842

-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 2022

(σε χιλιάδες Ευρώ)

ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Σημ.	Λοιπά Αποθεματικά									Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	
		Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Ιδίες Μετοχές	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αναπ/γής παγίων	Κεφαλ/μένες υπεραξίες φορολογικών αναπρ/γών παγίων	Εύλογη αξία περιουσιακών στοιχείων μέσω συνολικών εισοδημάτων	Συν/γματικές Διαφορές, Αφορολ/τα και λοιπά αποθεματικά	Σύνολο λοιπών αποθεματικών		Αποτελέσματα εις νέο
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2021		575.360	106.679	-	128.317	4.594.433	(947.342)	(82)	51.934	51.852	(1.780.536)	2.728.763
Καθαρά Κέρδη / (ζημιές) περιόδου		-	-	-	-	-	-	-	-	-	168.201	168.201
Λοιπά συνολικά εισοδήματα περιόδου, μετά από φόρους		-	-	-	-	120.860	-	(93)	87.073	86.980	-	207.840
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα/(ζημιές) περιόδου μετά από φόρους		-	-	-	-	120.860	-	(93)	87.073	86.980	168.201	376.041
Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων		-	-	-	-	(2.261)	-	-	-	-	2.261	-
Λοιπές κινήσεις		-	-	-	-	-	-	-	-	-	6	6
Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2021		575.360	106.679	-	128.317	4.713.032	(947.342)	(175)	139.007	138.832	(1.610.068)	3.104.810
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2022		947.360	1.018.753	-	128.317	3.000.597	(947.342)	(401)	263.727	263.326	249.016	4.660.027
Καθαρά κέρδη/(ζημιές) περιόδου		-	-	-	-	-	-	-	-	-	777.041	777.041
Λοιπές συνολικές (ζημιές)/εισοδήματα περιόδου, μετά από Φόρους		-	-	-	-	-	-	(2)	(286.002)	(286.004)	-	(286.004)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές) περιόδου μετά από φόρους		-	-	-	-	-	-	(2)	(286.002)	(286.004)	777.041	491.037
Έξοδα Αύξησης Μετοχικού Κεφαλαίου		-	(6)	-	-	-	-	-	-	-	-	(6)
Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων		-	-	-	-	(11.920)	-	-	-	-	11.920	-
Απορρόφηση λιγνιτικών Θυγατρικών Ιδίων Μετοχών	6.1 11	-	-	(11.198)	-	71.265	-	-	4.446	4.446	(13.099)	62.612
Σχηματισμός Τακτικού Αποθεματικού		-	-	-	8.318	-	-	-	-	-	(8.318)	-
Λοιπές κινήσεις		-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	2
Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2022		947.360	1.018.747	(11.198)	136.635	3.059.942	(947.342)	(403)	(17.829)	(18.232)	1.016.562	5.202.474

-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 2022
(σε χιλιάδες Ευρώ)

	Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		01.01.2022- 30.06.2022	01.01.2021- 30.06.2021*	01.01.2022- 30.06.2022	01.01.2021- 30.06.2021*
Ταμιακές Ροές από λειτουργικές δραστηριότητες					
Κέρδη προ φόρων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες		1.875	13.777	783.259	5.778
Κέρδη προ φόρων από διακοπτόμενες δραστηριότητες	6	-	-	-	144.102
Κέρδη προ φόρων		1.875	13.777	783.259	149.880
Προσαρμογές για :					
Αποσβέσεις παγίων στοιχείων		329.536	335.698	161.878	175.090
Αποσβέσεις δικαιωμάτων χρήσης		11.167	11.084	7.210	6.837
Απομείωση περιουσιακών στοιχείων		2.749	11.641	2.749	11.641
Απομείωση συμμετοχής λιγνιτικών εταιρειών		-	-	-	88.000
Αποσβέσεις επιχ/σεων		(7.447)	(7.901)	(4.940)	(4.718)
Έσοδα από μακροπρόθεσμες συμβατικές υποχρεώσεις		(47.745)	(45.109)	(124)	(124)
Έσοδα από πώληση θυγατρικής		-	-	(790.021)	-
(Κέρδη) από συγγενείς επιχειρήσεις	3	(60.753)	(2.076)	-	-
Πιστωτικοί τόκοι και μερίσματα		(21.042)	(35.186)	(64.061)	(41.415)
Λοιπές προβλέψεις		69.448	(107.440)	27.616	(143.536)
Χρησιμοποιηθείσα πρόβλεψη αποξήλωσης/αποκατάστασης Μονάδων/ Ορυχείων		(13.304)	-	(13.304)	-
Συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης δανείων		(1.723)	984	(1.617)	984
Καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια		(252.020)	(21.762)	(252.020)	(21.762)
Απόσπρωση ενσώματων παγίων και λογισμικού		6.765	1.375	3.630	(829)
Απόσβηση εξόδων σύνταξης δανείων		3.220	4.012	3.220	4.012
Χρεωστικοί και λοιποί τόκοι		87.242	71.798	62.762	46.454
Λειτουργικό κέρδος/(ζημία) προ μεταβολών κεφαλαίου κίνησης		107.968	230.895	(73.763)	270.514
(Αύξηση)/μείωση σε:					
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις		(428.602)	12.135	(401.667)	(120.299)
Λοιπές απαιτήσεις		(348.797)	(126.610)	(285.462)	(149.458)
Αποθέματα		(119.289)	(7.206)	(95.943)	14.289
Αύξηση/(μείωση) σε:					
Εμπορικές υποχρεώσεις		201.517	(88.162)	91.079	(60.147)
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		(12.214)	403.413	(13.851)	391.762
Δουλεμένες και λοιπές υποχρεώσεις (μη συμπεριλαμβανομένων δουλεμένων τόκων)		(851.255)	192.053	(935.577)	159.876
Δεσμευμένες καταθέσεις		18.408	8.105	12.539	10.349
Μεταβολή ασώματων ακινητοποιήσεων (Δικαιώματα Εκπομπών)		123.774	(48.514)	123.774	(48.514)
Διακοπτόμενες δραστηριότητες	6	-	-	-	9.653
Καθαρές ταμιακές εισροές/(εκροές) από λειτουργικές δραστηριότητες		(1.308.490)	576.109	(1.578.871)	478.025
Ταμιακές Ροές από επενδυτικές δραστηριότητες					
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων		17.964	35.186	17.633	34.649
Αγορές ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων (Λοιπά)	15	(244.431)	(190.916)	(69.522)	(90.696)
Είσπραξη από μακροπρόθεσμες συμβατικές υποχρεώσεις		90.045	67.245	-	-
Είσπραξη από Πώληση Θυγατρικής	6	1.323.276	-	1.323.276	-
Εξαγορά Θυγατρικών, μετά ταμιακών διαθεσίμων	3	(53.884)	-	-	-
Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	8	-	(4.278)	(150.867)	(30.000)
Διακοπτόμενες δραστηριότητες	6	-	-	-	(5.257)
Ταμιακές εισροές/(εκροές) από επενδυτικές δραστηριότητες		1.132.970	(92.763)	1.120.520	(91.304)
Ταμιακές Ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες					
Καθαρή μεταβολή βραχυπρόθεσμου δανεισμού		(132.062)	(32.463)	(140.000)	(30.000)
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού		15.446	781.816	11.331	777.616
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	12	(235.593)	(767.312)	(160.968)	(683.257)
Πληρωμή κεφαλαίου μίσθωσης δικαιωμάτων χρήσης		(12.994)	(11.184)	(7.931)	(7.703)
Πληρωμή τόκων και εξόδων σύνταξης δανείων		(83.438)	(83.279)	(59.909)	(57.168)
Πληρωμή μερισμάτων		-	(12)	-	(12)
Ίδιες Μετοχές	11	(11.198)	-	(11.198)	-
Διακοπτόμενες Δραστηριότητες	6	-	-	-	(105.349)
Καθαρές ταμιακές εκροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες		(459.839)	(112.434)	(368.675)	(105.873)
Καθαρή μεταβολή χρηματικών διαθεσίμων		(635.359)	370.912	(827.026)	280.848
Χρηματικά διαθέσιμα έναρξης περιόδου		2.832.351	815.640	2.512.204	626.940
Χρηματικά Διαθέσιμα Απορρόφησης Λιγνιτικών θυγατρικών	6.1	-	-	69.201	-
Χρηματικά διαθέσιμα τέλους περιόδου		2.196.992	1.186.552	1.754.379	907.788

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

*Όρισμένα κονδύλια του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας έχουν αναθεωρηθεί σε σχέση με τα δημοσιευμένα της 30.06.2021 για σκοπούς καλύτερης απεικόνισης. Συγκεκριμένα, η μεταβολή των Δικαιωμάτων εκπομπών (ασώματες ακινητοποιήσεις) ύψους € (48.514) μεταφέρθηκε από τις ταμιακές εκροές από επενδυτικές δραστηριότητες /Αγορές ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων στις ταμιακές εισροές από λειτουργική δραστηριότητα σε ξεχωριστή γραμμή.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2022
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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 2022 ήταν 12.582 (2021: 13.190). Στις 30 Ιουνίου 2022 είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημόσιου Τομέα 87 υπάλληλοι, (2021: 93). Από αυτούς, 86 υπάλληλοι μισθοδοτήθηκαν από τη ΔΕΗ (2021: 87), το συνολικό κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε Ευρώ 1.936 (2021: Ευρώ 1.864) για την εξάμηνη περίοδο που έληξε στις 30 Ιουνίου 2022. Επίσης, την 30 Ιουνίου 2022 ο αριθμός των αποσπασμένων υπαλλήλων του Ομίλου στον ΕΦΚΑ ανήλθε σε 155 υπάλληλους (2021: 201), το κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε Ευρώ 3.922 (2021: Ευρώ 4.246).

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.» και «Λιγνιτική Μελίτης Μονοπρόσωπη Α.Ε.» (μέχρι την 01.06.2022 όπου και απορροφήθηκαν από την ΔΕΗ ΑΕ- Σημ.6.1.) και «ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.» και διανέμει ηλεκτρική ενέργεια μέσω Δικτύου Διανομής Μέσης & Χαμηλής Τάσης μέσω της θυγατρικής εταιρείας «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 ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΤΟ Α' ΕΞΑΜΗΝΟ 2022

Α1. ΑΓΟΡΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Η/Ε)

- Με την Απόφαση ΡΑΕ 1059/2021 (ΦΕΚ Β' 6444/31.12.2021) εγκρίθηκαν οι μοναδιαίες χρεώσεις των Συνιστωσών του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης για το έτος 2022, διαμορφώνοντας το κόστος συμμετοχής της ΔΕΗ (ή της «Επιχείρησης» εφεξής) στην εν λόγω αγορά.
- Με την Απόφαση ΡΑΕ1010/2021 (ΦΕΚ Β' 45/12.01.2022) εγκρίθηκαν οι ρυθμιστικές παράμετροι υπολογισμού Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης (ΧΜΣ) για μη τήρηση της υποχρέωσης για υποβολή κατάλληλης εντολής πώλησης με κάλυψη της διαθέσιμης ισχύος μονάδας παραγωγής για το έτος 2022, στο πλαίσιο της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς προκαλώντας οικονομική επιβάρυνση στην περίπτωση επιβολής της εφόσον πληρούνται οι σχετικές προϋποθέσεις.
- Με την Απόφαση ΡΑΕ 98/2022 (ΦΕΚ Β' 725/18.02.2022) εγκρίθηκαν οι τροποποιήσεις του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (ΚΑΕ), του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ και του Εγχειριδίου Εγγυήσεων του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, αναφορικά με τα θέματα που αφορούν την Αγορά Εξισορρόπησης, όπως, ενδεικτικά κατάθεση ειδικών εγγυήσεων για Συμμετέχοντες υπό διαγραφή, υποχρεωτική υποβολή προσφορών ενέργειας εξισορρόπησης για άντληση από ΥΗΣ, εκκαθαρίσεις. Με την Απόφαση ΡΑΕ99/2022 (ΦΕΚ Β' 725/18.02.2022) εγκρίθηκε η τροποποίηση της Εκτελεστικής Απόφασης αναφορικά με Χρεώσεις και Τέλη EnExClear για την Εκκαθάριση Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης, η οποία αφορά την πρόβλεψη ειδικών ρυθμίσεων για τις χρεώσεις και τα τέλη των Συμμετεχόντων υπό διαγραφή, προκειμένου να διασφαλίζεται η εξόφληση των υποχρεώσεων τους που θα προκύπτουν από τις διορθωτικές και οριστικές εκκαθαρίσεις.
- Με τις Αποφάσεις ΡΑΕ 185/2022 (ΦΕΚ Β' 985/04.03.2022), 212/2022 (ΦΕΚ Β' 1644/06.04.2022), 233/2022, 480/2022 (ΦΕΚ Β' 2810/06.06.2022) και 585/2022 (ΦΕΚ Β' 3426/04.07.2022) διαμορφώθηκε το πλαίσιο συμμετοχής των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου (Απόκριση Ζήτησης) και των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ στην Αγορά Εξισορρόπησης. Η Επιχείρηση έχει αιτηθεί προς τη ΡΑΕ την έκδοση άδειας σωρευτικής εκπροσώπησης απόκρισης ζήτησης (ΦοΣΕ ΑΖ) και αναπτύσσει τον σχεδιασμό του χαρτοφυλακίου απόκρισης ζήτησης και των μηχανισμών απόκρισης ζήτησης, την εγκατάσταση και την εύρυθμη λειτουργία των τεχνολογιών που απαιτούνται για τη συμμετοχή της στην αγορά μέσω της εκπροσώπησης Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενου Φορτίου.
- Η ΡΑΕ, βάσει αποφάσεων της Ολομέλειάς της, έχει παρατείνει μέχρι την 31 Μαΐου 2022, τη δοκιμαστική περίοδος εφαρμογής των βασικών αρχών της μεθοδολογίας για τη διάκριση της ενέργειας για σκοπούς εκτός εξισορρόπησης (ανακατανομής/redispaching) και της ενέργειας εξισορρόπησης και των σχετικών κανόνων εκκαθάρισης, σκοπεύοντας στη μείωση του συνολικού κόστους στην Αγορά Εξισορρόπησης, βάσει της Απόφασης ΡΑΕ 703/2021 (ΦΕΚ Β' 5663/03.12.2021) με την οποία εγκρίθηκαν οι βασικές αρχές και ορίστηκε η έναρξη της δοκιμαστικής περιόδου, δράση που έχει προβλεφθεί και στο Σχέδιο Μεταρρύθμισης της ελληνικής Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (electricity market reform plan, Ενότητα 2, Δράση Α.1).
- Με την Απόφαση ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/6186/194 (ΦΕΚ Β' 420/03.02.2022) τροποποιήθηκε η Απόφαση ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/57469/2612 (ΦΕΚ Β' 2400/17.06.2020), η οποία εξειδίκευσε την παροχή της Καθολικής Υπηρεσίας ηλεκτρικής ενέργειας (ΠΚΥ), αναφορικά με την πρόβλεψη και εφαρμογή μοναδιαίας χρέωσης (ρήτρας) αναπροσαρμογής επί των χρεώσεων για την παροχή της Καθολικής Υπηρεσίας, δεδομένης της τρέχουσας διεθνούς ενεργειακής κρίσης και της συνακόλουθης αύξησης του ενεργειακού κόστους και των τιμών στη χονδρεμπορική και στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Με την Απόφαση ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/63233/2187, η Επιχείρηση ορίστηκε εκ νέου ένας από τους πέντε Παρόχους Καθολικής Υπηρεσίας, για τη διετία 23.6.2022 – 22.06.2024, επειδή η διαγωνιστική διαδικασία που προκηρύχθηκε με την Απόφαση ΡΑΕ 331/2022 (ΦΕΚ Β' 1988/20.04.2022), για την επιλογή Προμηθευτή ως ΠΚΥ για το εν λόγω διάστημα, κηρύχθηκε ως άγονη με την Απόφαση ΡΑΕ 535/2022 (ΦΕΚ Β' 3102/20.06.2022) και ενεργοποιήθηκε η διαδικασία, που ορίζει το άρθρο 58 του Ν. 4001/2011 βάσει της οποίας στις περιπτώσεις άγονης διαγωνιστικής διαδικασίας ορίζονται Πάροχοι Καθολικής Υπηρεσίας οι πέντε (5) Προμηθευτές με το μεγαλύτερο συνολικό μερίδιο της αγοράς στο διασυνδεδεμένο σύστημα βάσει των δηλώσεων φορτίου στο ΕΧΕ.
- Με τις Αποφάσεις ΡΑΕ 476/2022 (ΦΕΚ Β' 3124/20.06.2022), 477/2022 (ΦΕΚ Β' 3173/22.06.2022), 478/2022 (ΦΕΚ Β' 3127/20.06.2022), 479/2022 (ΦΕΚ Β' 3173/22.06.2022), 495/2022 (ΦΕΚ Β' 3729/14.07.2022), 496/2022 (ΦΕΚ Β' 3619/11.07.2022) και 497/2022 (ΦΕΚ Β' 3777/18.07.2022) καθορίστηκαν οι αριθμητικές τιμές των παραμέτρων των υφιστάμενων αλλά και δύο νέων Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης (ΧΜΣ) όπως ορίζονται στον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης, με εφαρμογή από την 1η Σεπτεμβρίου 2022 και την 1^η

2.ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Οκτωβρίου 2022 κατά περίπτωση, προκαλώντας οικονομική επιβάρυνση στην Επιχείρηση στην περίπτωση επιβολής τους κατά τη συμμετοχή της στην αγορά.

A2. Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας

- Με την Απόφαση ΡΑΕ 97/2022 (ΦΕΚ Β' 900/28.02.2022) το όριο της μέγιστης ετήσιας επιβάρυνσης πελάτη κατά θέση κατανάλωσης για την κάλυψη δαπανών παροχής ΥΚΩ αναπροσαρμόστηκε σε € 789.249 για το έτος 2022.
- Με την Απόφαση ΡΑΕ 605/2022 (ΦΕΚ Β' 4232/10.08.2022) εγκρίθηκαν τα μηνιαία απολογιστικά ανταλλάγματα ΥΚΩ_ΜΔΝ, ανά Σύστημα ΜΔΝ, διαμορφώνοντας αντάλλαγμα ΥΚΩ επί συνόλου ΜΔΝ για το έτος 2018 ύψους € 646,5 εκατ. και βάσει και των απολογιστικών δεδομένων της ενέργειας χρέωσης που αντιστοιχεί σε κάθε Προμηθευτή που δραστηριοποιείται σε κάθε Σύστημα ΜΔΝ, ο Διαχειριστής ΥΚΩ (ΔΕΔΔΗΕ) θα προβεί στην οριστική εκκαθάριση για έκαστο Προμηθευτή, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στη μεθοδολογία προσδιορισμού του ανταλλάγματος ΥΚΩ_ΜΔΝ όπως ισχύει.

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

- Στις 18 Μαρτίου 2022 εκδόθηκε η υπ' αριθμόν 868/2021 απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας με την οποία καθορίστηκε το Απαιτούμενο Έσοδο του ΕΔΔΗΕ για το 2022 στα € 797,9 εκατ.

A4. Λοιπά Θέματα αγορών Η/Ε

- Με την Απόφαση ΥΠΕΝ/ΔΚΑΠΑ/7264/118 (ΦΕΚ Β' 481/08.02.2022), όπως έχει τροποποιηθεί και ισχύει βάσει των Αποφάσεων ΥΠΕΝ/ΔΚΑΠΑ/35393/818 (ΦΕΚ Β' 1787/12.04.2022) και ΥΠΕΝ/ΔΚΑΠΑ/65491/1232 (ΦΕΚ Β' 3281/27.06.2022), ορίστηκε η κατανομή των εσόδων από πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου για το έτος 2022. Από τα έσοδα αυτά, το 3,8% αποτελεί πόρο του Ε.Λ.ΑΠΕ, το 3,5% διατίθεται στο Πράσινο Ταμείο για την χρηματοδότηση δράσεων για την ανάπτυξη βιώσιμων οικονομικών δραστηριοτήτων χαμηλού ανθρακικού και περιβαλλοντικού αποτυπώματος, με στόχο την ενίσχυση και σταδιακή διαφοροποίηση των τοπικών οικονομιών και την δημιουργία νέων θέσεων εργασίας στις Περιφερειακές Ενότητες Κοζάνης, Φλώρινας και στο Δήμο Μεγαλόπολης της Περιφερειακής Ενότητας Αρκαδίας, το 1,5% διατίθεται στο λογαριασμό ειδικού σκοπού στην Τράπεζα της Ελλάδος για τη χρηματοδότηση έργων και δράσεων για την προώθηση της ηλεκτροκίνησης και το 74,90% διατίθεται στον Ειδικό Λογαριασμό του Ταμείου Ενεργειακής Μετάβασης (ΤΕΜ), διαχείρισης ΔΑΠΕΕΠ, το οποίο παρέχει επιδότηση ηλεκτρικής ενέργειας για την προστασία των καταναλωτών.
- Με τον Ν. 4886/2022(ΦΕΚ Α' 12/24.01.2022), μέσω τροποποίησης του Ν. 4839/2021, διευρύνεται η παροχή επιδότησης της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου (ως πίστωση στους λογαριασμούς των δικαιούχων από τους προμηθευτές) μέσω του Ταμείου Ενεργειακής Μετάβασης (ΤΕΜ) και πλέον δύναται να είναι όλοι οι καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας ανεξαρτήτως επιπέδου τάσης, που είναι συμβεβλημένοι σε κυμαινόμενα τιμολόγια προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας που αναπροσαρμόζονται με βάση τη χονδρεμπορική τιμή αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και όλοι οι καταναλωτές φυσικού αερίου, εκτός των παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας, συμπεριλαμβανομένων των περιπτώσεων συμπαραγωγής ηλεκτρισμού και θερμότητας υψηλής ή μη απόδοσης για το σκέλος της κατανάλωσης φυσικού αερίου που αφορά σε παραγωγή θερμικής ενέργειας.

Το ύψος επιδότησης (€/MWh), η διαδικασία, ο τρόπος και ο χρόνος χορήγησής της, ο χρόνος εκκαθάρισης, η περίοδος κατανάλωσης, ανώτατα και κατώτατα όρια καταναλώσεων, οι υποχρεώσεις προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου, καθώς και κάθε άλλο θέμα σχετικό με τη χορήγηση της επιδότησης ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου των μηνών Ιανουαρίου – Ιουνίου του έτους 2022 διαμορφώθηκαν με τις κοινές υπουργικές αποφάσεις (ΚΥΑ), η έκδοση των οποίων προβλέπεται στον Ν. 4839/2021.

Συγκεκριμένα, για την επιδότηση κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας εκδόθηκαν οι ΚΥΑ ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/12468/434 (ΦΕΚ Β' 603/11.02.2022), ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/23632/859 (ΦΕΚ Β' 1112/14.03.2022), ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/32752/1241 (ΦΕΚ Β' 1670/07.04.2022), ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/55625/1962, (ΦΕΚ Β' 2759/02.06.2022), ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/67077/2333, (ΦΕΚ Β' 3375/01.07.2022), ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/12477/435 (ΦΕΚ Β' 603/11.02.2022), ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/23656/860 (ΦΕΚ Β' 1112/14.03.2022), ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/32753/1242 (ΦΕΚ Β' 1670/07.04.2022), ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/55616/1961 (ΦΕΚ Β' 2759/02.06.2022), ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/67071/2331 (ΦΕΚ Β' 3375/01.07.2022), ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/82559/2774 (ΦΕΚ Β' 4248/10.08.2022) και ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/82581/2775 (ΦΕΚ Β' 4248/10.08.2022).

2.ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Επίσης, με την ΚΥΑ ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/13046/455 (ΦΕΚ Β' 560/10.02.2022) καθορίστηκε η επιδότηση κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας των μηνών Αυγούστου - Δεκεμβρίου του έτους 2021 για καταναλωτές με παροχές αγροτικής χρήσης και καταναλωτές που δραστηριοποιούνται στον τομέα της ζήρασης αγροτικών προϊόντων, χαμηλής και μέσης τάσης (ΧΤ,ΜΤ), οι οποίοι είναι συμβεβλημένοι σε κυμαινόμενα τιμολόγια προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας που αναπροσαρμόζονται με βάση τη χονδρεμπορική τιμή αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

Ειδικότερα για την επιδότηση κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας, δικαιούχοι ήταν όλοι οι οικιακοί καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας, και για τις παροχές που αφορούν κύρια κατοικία, με την επιδότηση να καθορίζεται σε διαφορετικό ύψος για το πρώτο διάστημα κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας από 0 έως 150 kWh και για το δεύτερο διάστημα κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας από 151 kWh έως 300 kWh. Για τους καταναλωτές, η μοναδιαία επιδότηση ορίστηκε για τον μήνα Ιανουάριο 2022 για το πρώτο και δεύτερο διάστημα κατανάλωσης σε €160/ MWh και €120/ MWh αντίστοιχα, για τους μήνες Φεβρουάριο και Μάρτιο για το πρώτο και δεύτερο διάστημα σε €150/ MWh και €110/ MWh αντίστοιχα, για τον μήνα Απρίλιο σε €270/ MWh και €210/ MWh αντίστοιχα, για τον μήνα Μάιο σε €205/ MWh και €160/ MWh αντίστοιχα και για τον μήνα Ιούνιο σε €185/ MWh και €140/ MWh αντίστοιχα επί της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας.

Επιπρόσθετα, για τους μήνες Μάιο και Ιούνιο ορίστηκε 1) για την υπερβάλλουσα κατανάλωση, κατανάλωση άνω των ορίων, επιδότηση €100/ MWh και 2) για τις παροχές που αφορούν μη κύρια κατοικία επιδότηση €100/ MWh. Ενώ για τον μήνα Ιούλιο 2022 για όλους τους οικιακούς καταναλωτές, ανεξαρτήτως ορίου κατανάλωσης και τύπο κατοικίας, ορίστηκε επιδότηση €200/ MWh.

Επιπρόσθετα, δικαιούχοι της επιδότησης ήταν και όλοι οι δικαιούχοι Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (ΚΟΤ) (ανεξαρτήτως κύριας κατοικίας) με την επιδότηση να αφορά τις πρώτες 300 kWh. Για τους καταναλωτές αυτούς η μηνιαία επιδότηση για τον μήνα Ιανουάριο 2022, ορίστηκε σε €180/MWh, για τους μήνες Φεβρουάριο και Μάρτιο 2022 σε €170/ MWh, για τον μήνα Απρίλιο σε €290/ MWh επί της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας. Ενώ, για τους μήνες Μάιο, Ιούνιο και Ιούλιο ορίστηκε επιδότηση €215/ MWh, €195/ MWh και €240/ MWh αντίστοιχα, ανεξαρτήτως ορίου κατανάλωσης. Για τους δικαιούχους Τιμολογίου Υπηρεσιών Αλληλεγγύης (ΤΥΑ) ορίστηκε η ίδια επιδότηση για όλους τους μήνες, ανεξαρτήτως ορίου κατανάλωσης.

Για όλους τους μη οικιακούς καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας (Αγροτικά, Εμπορικά, Βιομηχανικά, Επαγγελματικά, Λοιπές Χρήσεις κλπ), οι οποίοι είναι συμβεβλημένοι σε κυμαινόμενα τιμολόγια προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, η μοναδιαία επιδότηση ορίστηκε για τους μήνες Ιανουάριο - Μάρτιο στο ποσό των € 65/ MWh επί της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας, για τον μήνα Απρίλιο σε €130/ MWh, για τον μήνα Μάιο σε €120/ MWh, για τον μήνα Ιούνιο €100/ MWh και για τον μήνα Ιούλιο €148/ MWh ανεξαρτήτως ορίου κατανάλωσης.

Σε αυτό το πλαίσιο, η ΔΕΗ έλαβε εντός του πρώτου εξαμήνου 2022 από τον ΔΑΠΕΕΠ για την ως άνω επιδότηση ποσό ύψους €925,4 εκατ. Μεταγενέστερα της 30.06.2022, η ΔΕΗ έλαβε επιδότηση ύψους €366, 3 εκατ.

Για την επιδότηση κατανάλωσης φυσικού αερίου εκδόθηκαν οι ΚΥΑ ΥΠΕΝ/ΔΥΔΡ/12462/333 (ΦΕΚ Β' 603/11.02.2022), ΚΥΑ ΥΠΕΝ/ΔΥΔΡ/23960/762 (ΦΕΚ Β' 1101/11.03.2022), ΥΠΕΝ/ΔΥΔΡ/38336/1139 (ΦΕΚ Β' 1928/19.04.2022), ΥΠΕΝ/ΔΥΔΡ/55380/1559 (ΦΕΚ Β' 2789/03.06.2022), ΥΠΕΝ/ΔΥΔΡ/67296/1849 (ΦΕΚ Β' 3491/05.07.2022) και ΥΠΕΝ/ΔΥΔΡ/82196/2205 (ΦΕΚ Β' 4222/10.08.2022).

Αναφορικά με την επιδότηση κατανάλωσης φυσικού αερίου ορίστηκε για τους οικιακούς καταναλωτές σε €20/ MWh επί της συνολικής κατανάλωσης φυσικού αερίου για τους μήνες Ιανουάριο, Φεβρουάριο και Μάρτιο, σε €40/ MWh για τον μήνα Απρίλιο και σε €20/ MWh για τους μήνες Μάιο και Ιούνιο. Ενώ για τους μη οικιακούς καταναλωτές η επιδότηση ορίστηκε σε €30/ MWh για τον μήνα Ιανουάριο, σε €20/ MWh για τους μήνες Φεβρουάριο και Μάρτιο, σε €40/ MWh για τον μήνα Απρίλιο, σε €20/ MWh για τους μήνες Μάιο και Ιούνιο, και σε €30/ MWh για τους μήνες Ιούλιο και Αύγουστο επί της συνολικής κατανάλωσης φυσικού αερίου (συμπεριλαμβανομένης της κατανάλωσης μονάδων Συμπαράγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας (Σ.Η.Θ. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.), για την παραγωγή χρήσιμης θερμικής ενέργειας, εξαιρουμένων ποσοτήτων φυσικού αερίου που χρησιμοποιήθηκαν για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας), ορίζοντας ειδικότερα θέματα της επιδότησης στην περίπτωση ιδιοκατανάλωσης.

Σε αυτό το πλαίσιο, η ΔΕΗ έλαβε εντός του πρώτου εξαμήνου 2022 από τον ΔΑΠΕΕΠ για την ως άνω επιδότηση ποσό ύψους €0,7 εκατ.

- Με την ΚΥΑ ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/81948/2763 (ΦΕΚ Β' 4266/11.08.2022) εγκρίθηκε χρηματοδότηση του Ειδικού Λογαριασμού «Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης» (ΤΕΜ) από τον Ειδικό Λογαριασμό Υπηρεσιών Κοινής Ωφελείας – ΥΚΩ με το ποσό των € 300 εκατ.

2.ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- Με την Απόφαση της Ανεξάρτητης Αρχής Δημοσίων Εσόδων (ΑΑΔΕ) Αριθμ. Α.1060 (ΦΕΚ Β' 2537/24.05.2022) καθορίστηκαν α) η διαδικασία για τη χορήγηση της απαλλαγής από τον ειδικό φόρο κατανάλωσης του λιθάνθρακα, λιγνίτη και οππάνθρακα (κοκ) που χρησιμοποιούνται, αποκλειστικά, για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, κατ' εφαρμογή των σχετικών διατάξεων του άρθρου 78 «Ειδικές Απαλλαγές» του Ν. 2960/2001 και β) οι δικαιούχοι απαλλαγής από τον ανωτέρω ειδικό φόρο κατανάλωσης, μεταξύ των οποίων είναι και οι ολοκληρωμένες επιχειρήσεις ηλεκτρικής ενέργειας, όπως ορίζονται το άρθρο 2 του Ν. 4001/2011.
- Με την Απόφαση ΡΑΕ 289/2022 (ΦΕΚ Β' 1896/18.04.2022) εγκρίθηκε ο Πίνακας Ποσών Εγγυήσεων Χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ από τους Προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας και τους Αυτοπρομηθευόμενους Πελάτες, προς τον ΔΑΠΕΕΠ για το έτος 2022 (περίοδοι κάλυψης 01.04.2022-30.9.2022 και 01.10.2022-31.03.2023), όπως είχε προβλεφθεί με τις διατάξεις του άρθρου 42 του Ν.4643/2019, σε περίπτωση μη απόδοσης των χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ.
- Με τον Νόμο 4920/2022 (ΦΕΚ Α' 74/15.04.2022) ορίστηκαν η επενδυτική και λειτουργική ενίσχυση σε σταθμούς αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας και θέματα εγκατάστασης και λειτουργίας σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας τεχνολογίας αντλησιοταμίευσης.
- Με τον Ν. 4936/2022 (ΦΕΚ Α' 105/27.05.2022) θεσπίστηκαν στο Μέρος Α του νόμου στρατηγικές, πολιτικές και μέτρα για την προσαρμογή της χώρας στην κλιματική αλλαγή και τη διασφάλιση της πορείας απανθρακοποίησης έως το έτος 2050, με μείωση των καθαρών ανθρωπογενών εκπομπών αερίων θερμοκηπίου κατά τουλάχιστον 55% και 80% ως ενδιάμεσοι κλιματικοί στόχοι για τα έτη 2030 και 2040 αντίστοιχα, σε σύγκριση με τα επίπεδα του έτους 1990, λαμβάνοντας υπόψη τις προβλέψεις του Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ).
Ενδεικτικά, απαγορεύεται η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από στερεά ορυκτά καύσιμα μετά τις 31.12.2028 και από 01.01.2030 απαγορεύεται η χρήση μαζούτ για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας στα ΜΔΝ, εκτός των περιπτώσεων εκτάκτων περιστατικών που θέτουν σε κίνδυνο την ασφάλεια εφοδιασμού ηλεκτρικής ενέργειας. Επίσης, προβλέφθηκε η δημιουργία μηχανισμού κατάρτισης προϋπολογισμών άνθρακα για τους βασικούς τομείς της οικονομίας, μεταξύ των οποίων και η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας και θερμότητας, και του συστήματος διακυβέρνησης και συμμετοχής για την ανάληψη κλιματικής δράσης.
Στο Μέρος Β του νόμου θεσπίστηκαν μέτρα σχετικά με την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, μεταξύ των οποίων, είναι η άπαξ έκτακτη εισφορά από τους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας, με βάση την αύξηση του μικτού περιθωρίου κέρδους από τη συμμετοχή εκάστης μονάδας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας για την περίοδο από 01.10.2021 έως και την 30.06.2022. Υπόχρεοι για την καταβολή της εισφοράς είναι οι παραγωγοί ηλεκτρικής ενέργειας για το σύνολο των μονάδων παραγωγής τους, καθώς και εκείνες που εκπροσωπούνται από Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦοΣΕ).
Η εισφορά υπολογίζεται ανά μήνα της εξεταζόμενης περιόδου, με την εφαρμογή συντελεστή 90% επί της θετικής διαφοράς του Μικτού Περιθωρίου Κέρδους του υπόχρεου, μεταξύ του μήνα εξέτασης και του ίδιου μήνα του προηγούμενου έτους, σταθμισμένης με το Ποσοστό των Συμβάσεων Προμήθειας Σταθερής Τιμής και αφαιρούμενων εκπτώσεων σε τελικούς καταναλωτές και επιστροφών, δυνάμει Διμερών Συμβάσεων Αγοραπωλησίας Ηλεκτρικής Ενέργειας. Τα έσοδα από την εισφορά αποδίδονται στον ειδικό λογαριασμό του ΤΕΜ για την επιδότηση λογαριασμών ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές. Το ποσό της εισφοράς υπολογίζεται από τη ΡΑΕ, ανά παραγωγό, επιβάλλεται από το ΥΠΕΝ και βεβαιώνεται και εισπράττεται αμελλητί από την Ανεξάρτητη Αρχή Δημοσίων Εσόδων, ως δημόσιο έσοδο, σύμφωνα με τον Κώδικα Είσπραξης Δημοσίων Εσόδων (ν.δ. 356/1974). Με κοινή απόφαση (ΚΥΑ) των Υπουργών Περιβάλλοντος και Ενέργειας και Οικονομικών καθορίζονται οι παραδοχές, τα ζητήματα εφαρμογής της μεθοδολογίας, παράμετροι και κάθε ειδικότερο θέμα για τον υπολογισμό της εισφοράς, κατόπιν πρότασης της ΡΑΕ, καθώς και η διαδικασία επιβολής, βεβαίωσης, είσπραξης και απόδοσης της εισφοράς στον ειδικό λογαριασμό του Ταμείου Ενεργειακής Μετάβασης (ΤΕΜ), και κάθε λεπτομέρεια και διαδικασία που απαιτείται για την εφαρμογή της εισφοράς. Επί του παρόντος, δεν έχει προσδιοριστεί η συγκεκριμένη έκτακτη εισφορά και δεν έχει γίνει κάποια πρόβλεψη στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας.
Άλλα μέτρα που θεσπίστηκαν αφορούν: 1) Έκτακτη οικονομική ενίσχυση από τον κρατικό προϋπολογισμό των λογαριασμών ηλεκτρικής ενέργειας οικιακών καταναλωτών, οι οποίοι είναι συμβεβλημένοι σε κυμαινόμενα τιμολόγια προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας που αναπροσαρμόζονται με βάση τη χονδρεμπορική τιμή αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και αφορά κύρια κατοικία και λογαριασμούς που έχουν εκδοθεί κατά τη χρονική περίοδο από 01.12.2021 έως 31.05.2022, με ποσό της ενίσχυσης 60% επί της αύξησης των λογαριασμών, αφαιρούμενων των εκπτώσεων από ΤΕΜ και από τους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας, χωρίς να υπερβαίνει τα 600 ευρώ ανά δικαιούχο, 2) Χρηματοδότηση του Ταμείου Ενεργειακής Μετάβασης (ΤΕΜ) από τον ειδικό λογαριασμό Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) μέσω κοινής απόφασης (ΚΥΑ) των Υπουργών

2.ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Περιβάλλοντος και Ενέργειας και Οικονομικών και 3) Χρηματοδότηση από το TEM δράσεων απόσυρσης και αντικατάστασης οικιακών ηλεκτρικών συσκευών, μέσω συστημάτων εναλλακτικής διαχείρισης και ανακύκλωσης από πιστοποιημένους φορείς και βάσει έκδοσης των σχετικών υπουργικών αποφάσεων (ΚΥΑ).

- Με τις Αποφάσεις ΡΑΕ 501/2022 και 502/2022 (09.06.2022) χορηγήθηκαν στη ΔΕΗ άδειες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση σύγχρονης αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας (σύγχρονης συμπίκνωσης) στη Μονάδα III και στη Μονάδα IV εντός του ΑΗΣ Καρδιάς στην Περιφέρεια Δυτικής Μακεδονίας, προκειμένου να δοθεί η δυνατότητα υλοποίησης της πρωτοβουλίας της εταιρείας για μετατροπή των γεννητριών των Μονάδων III & IV του ΑΗΣ Καρδιάς σε σύγχρονους πυκνωτές και την παροχή επικουρικών υπηρεσιών ρύθμισης άεργου ισχύος, στήριξης τάσης και αδράνειας στο ΕΣΜΗΕ βάσει του σχετικού ρυθμιστικού πλαισίου της αγοράς.
- Με τον Ν. 4951/2022 (ΦΕΚ Α' 129/04.07.2022) όπως τροποποιήθηκε και ισχύει με τον Ν. 4964/2022 (ΦΕΚ Α' 150/30.07.2022), ορίστηκαν, μεταξύ άλλων, θέματα αδειοδότησης και λειτουργίας μονάδων ΑΠΕ, καθώς και της παραγωγής και αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας (Η/Ε), ανάπτυξης θαλάσσιων πλωτών φωτοβολταϊκών σταθμών και ειδικά θέματα που αφορούν στην αγορά ενέργειας. Συγκεκριμένα, θεσπίστηκαν:
 - Σύναψη συμβάσεων Εφεδρείας Δυναμικού Εκτάκτων Αναγκών, μεταξύ του ΑΔΜΗΕ και των κατόχων θερμικών μονάδων (ΔΕΗ) που βρίσκονται στα ηλεκτρικά συστήματα των νησιωτικών περιοχών, που δεν εμπίπτουν πλέον στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (διασύνδεση με την ηπειρωτική χώρα). Προβλέφθηκε έκδοση ΚΥΑ εντός τριών (3) μηνών από την έναρξη ισχύος του νόμου, στην οποία καθορίζεται για το χρονικό διάστημα από 01.01.2004 μέχρι την έναρξη ισχύος των προβλεπόμενων στο νόμο συμβάσεων Εφεδρείας Δυναμικού Εκτάκτων Αναγκών για τα ηλεκτρικά συστήματα των νησιών Άνδρου, Τήνου, Μυκόνου, Σύρου και Πάρου, το ύψος του σχετικού ανταλλάγματος προς την ΔΕΗ το οποίο υπολογίζεται απολογιστικά βάσει τεκμηριωμένων στοιχείων πλήρους κόστους, τα οποία παρέχονται από τη ΔΕΗ και τον ΔΕΔΔΗΕ, με κάλυψη του ανταλλάγματος μέσω του Ειδικού Λογαριασμού ΥΚΩ. Επί του παρόντος, δεν έχει προσδιοριστεί το ύψος του ανταλλάγματος που θα λάβει η ΔΕΗ και δεν έχει γίνει κάποια πρόβλεψη στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας.
 - Εφαρμογή Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων των Παραγωγών Η/Ε, από τη συμμετοχή τους στην Αγορά Επόμενης Ημέρας του ΕΧΕ, με εφαρμογή έως 01.06.2023. Με τον ως άνω Προσωρινό Μηχανισμό όλες οι Μονάδες Ηλεκτροπαραγωγής του Διασυνδεδεμένου Συστήματος που συμμετέχουν στην Αγορά Επόμενης Ημέρας (Λιγνιτικές, Φυσικού Αερίου, Μεγάλοι Υδροηλεκτρικοί Σταθμοί και Χαρτοφυλάκια ΑΠΕ) επιστρέφουν στο Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης (ΤΕΜ) μέρος των εσόδων τους από την Αγορά Επόμενης Ημέρας, έτσι ώστε τελικά να αμείβονται βάσει μοναδιαίας ρυθμιζόμενης τιμής (σε €/MWh) πολλαπλασιασμένης επί την ενέργεια των Μονάδων αυτών (σε MWh) στην Αγορά Επόμενης Ημέρας. Με την ΚΥΑ ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/70248/2434 (ΦΕΚ Β' 3517/06.07.2022) καθορίστηκε η μεθοδολογία που εφαρμόζεται από τον Φορέα Εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας (EnExClear) για τον υπολογισμό, σε μηνιαία βάση, της διοικητικά καθοριζόμενης μοναδιαίας Ρυθμιζόμενης Τιμής Εσόδων για Λιγνιτικές Μονάδες, Μονάδες Φυσικού Αερίου, Μεγάλους Υδροηλεκτρικούς Σταθμούς (ΥΗΣ) και τα Χαρτοφυλάκια ΑΠΕ του Διασυνδεδεμένου Συστήματος. Για τις Λιγνιτικές Μονάδες και Μονάδες Φυσικού Αερίου η ρυθμιζόμενη μοναδιαία τιμή υπολογίζεται κάθε μήνα με βάση μαθηματικό τύπο (διαφορετικό για την κάθε κατηγορία) που περιλαμβάνει δείκτη τιμών Φυσικού Αερίου και CO₂/Ημέρα. Για τους ΥΗΣ και τα Χαρτοφυλάκια ΑΠΕ η ρυθμιζόμενη μοναδιαία τιμή είναι σταθερή και διαφορετική για την κάθε κατηγορία. Έναρξη εφαρμογής του Μηχανισμού ορίστηκε η 8η Ιουλίου 2022 με την Απόφαση ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/69734/2413 (ΦΕΚ Β' 3517/06.07.2022).). Επίσης, προβλέφθηκε η δυνατότητα εφαρμογής του Μηχανισμού και στην Ενδοημερήσια Αγορά του ΕΧΕ για το σύνολο ή μέρος των κατηγοριών μονάδων παραγωγής ΗΕ και χαρτοφυλακίων ΑΠΕ και ο Μηχανισμός μετονομάστηκε σε «Προσωρινός Μηχανισμός Επιστροφής Μέρους Εσόδων Αγορών Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας». Με τον Μηχανισμό αυτό παύει για τον Όμιλο και τη Μητρική εταιρεία από την 08.07.2022 έως και 01.06.2023 η έκθεση της δραστηριότητας Παραγωγής Η/Ε στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα στη διακύμανση των τιμών καυσίμων, CO₂ και ηλεκτρικής ενέργειας (Σημ. 15/ παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα).

2.ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- Η χορήγηση άδειας εγκατάστασης και προσωρινής λειτουργίας, έως τις 31 Δεκεμβρίου 2023 στις μονάδες παραγωγής που λειτουργούν στην Κρήτη βάσει του άρθρου 88 του Ν. 4602/2019 (ΔΕΗ Η/Ζ).
- Η μη εφαρμογή χρέωσης ρήτρας αναπροσαρμογής ή αντίστοιχης ρήτρας σε κυμαινόμενα τιμολόγια προμήθειας Η/Ε, η οποία συνδέεται με τη διακύμανση μεγεθών της χονδρεμπορικής αγοράς, είτε γίνεται είτε όχι διακριτή αναφορά της ρήτρας στα τιμολόγια αυτά, για την κατανάλωση Η/Ε από την 1η Αυγούστου 2022 έως την 1η Ιουλίου 2023.
- Η υποχρέωση των προμηθευτών Η/Ε να ανακοινώνουν σε μηνιαία βάση και σε ευδιάκριτο σημείο στην ιστοσελίδα τους, την 20η ημέρα του προηγούμενου μήνα (m-1), τις πάγιες χρεώσεις και τις χρεώσεις προμήθειας Η/Ε για το σκέλος ισχύος και ενέργειας που εφαρμόζονται στα κυμαινόμενα τιμολόγια για τον μήνα εφαρμογής m. Ειδικότερα για την πρώτη περίοδο εφαρμογής, η ανακοίνωση των χρεώσεων προμήθειας Η/Ε διενεργείται έως την 31η Ιουλίου 2022. Επιπρόσθετα, ορίστηκαν υποχρεώσεις ως προς την αποτύπωση των χρεώσεων και των επιδοτήσεων στους λογαριασμούς κατανάλωσης.
- Για το διάστημα 01.08.2022-01.07.2023 η αναστολή της μοναδιαίας χρέωσης αναπροσαρμογής για τον προσδιορισμό των χρεώσεων προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας των προμηθευτών καθολικής υπηρεσίας (ΠΚΥ) και υπολογισμός των χρεώσεων ΠΚΥ βάσει των τιμολογίων προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας των προμηθευτών ανά κατηγορία πελατών σε μηνιαία βάση, με επιλογή του τιμολογίου με την ανώτερη τιμή χρέωσης προμήθειας (€/MWh) σε κλίμακα κατανάλωσης από μηδέν (0) έως δυο (2) MWh και με προσαύξηση 5%.
- Για το μήνα Αύγουστο εκδόθηκε η Απόφαση ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/82792/2782 (ΦΕΚ Β' 4323/12.08.2022) με την οποία ορίστηκε ως «Τιμολόγιο Αναφοράς» Καθολικής Υπηρεσίας ανά κατηγορία Πελατών για τον μήνα Αύγουστο 2022, το δεύτερο κατά σειρά ακριβότερο τιμολόγιο από τα τιμολόγια με την ακριβότερη χρέωση προμήθειας των πέντε (5) προμηθευτών Καθολικής Υπηρεσίας, εν δυνάμει των διατάξεων του άρθρου 138 ν. 4951/2022, όπου προβλέπεται έκδοση σχετικής απόφασης ΥΠΕΝ, για τον καθορισμό του Τιμολογίου Αναφοράς διαφορετικού από το τιμολόγιο με την ανώτερη τιμή χρέωσης στην περίπτωση που το σύνολο των τιμολογίων εμφανίζουν απόκλιση μεγαλύτερη του 20% σε σχέση με τον μέσο όρο των τεσσάρων επόμενων κατά σειρά ακριβότερων τιμολογίων.
- το ύψος των παγίων χρεώσεων έως το ποσό των πέντε (5) ευρώ μηνιαίως.

Β. ΑΓΟΡΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ

Β1.Βάθρο εξισορρόπησης φυσικού αερίου

Ορίστηκαν θέματα που αφορούν τη λειτουργία του Βάθρου Εμπορίας (spot αγορά) για το φυσικό αέριο και διαμορφώνουν τον τρόπο συμμετοχής σε αυτό, το οποίο εκκίνησε στην Ελλάδα από το ΕΧΕ στις 21 Μαρτίου 2022 και στο οποίο συμμετέχει η Επιχείρηση:

- Με την Απόφαση ΡΑΕ 60/2022 (ΦΕΚ Β' 454/07.02.2022) εγκρίθηκε η λειτουργία και διαχείριση του Βάθρου Εμπορίας Φυσικού Αερίου από την εταιρεία «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας ΑΕ» (ΕΧΕ) και με την Απόφαση ΡΑΕ 88/2022 (ΦΕΚ Β' 513/09.02.2022) εγκρίθηκε η εταιρεία «Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας ΑΕ» (EnExClear) ως Φορέας Εκκαθάρισης του Βάθρου Εμπορίας Φυσικού Αερίου, σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 4425/2016.
- Με την Απόφαση ΡΑΕ 61/2022 (ΦΕΚ Β' 336/01.02.2022) εγκρίθηκε ο Κανονισμός Βάθρου Εμπορίας Φυσικού Αερίου, που περιλαμβάνει τους κανόνες και τις διαδικασίες που διέπουν τις συναλλαγές μεταξύ Συμμετεχόντων στο Βάθρο Εμπορίας και του Διαχειριστή του ΕΣΦΑ (ΔΕΣΦΑ), με την Απόφαση ΡΑΕ 89/2022 (ΦΕΚ Β' 515/08.02.2022) εγκρίθηκε ο Κανονισμός Εκκαθάρισης Συναλλαγών Βάθρου Εμπορίας Φυσικού Αερίου.
- Με την Απόφαση ΡΑΕ 62/2022 (ΦΕΚ Β' 584/11.02.2022) εγκρίθηκαν οι προδιαγραφές προϊόντων που διαπραγματεύονται στο Βάθρο Εμπορίας Φυσικού Αερίου.
- Με Απόφαση ΡΑΕ 90/2022 (ΦΕΚ Β' 488/08.02.2022) εγκρίθηκαν οι διαδικασίες διαχείρισης κινδύνου στο Σύστημα Εκκαθάρισης των Συναλλαγών του Βάθρου Εμπορίας Φυσικού Αερίου και με την Απόφαση ΡΑΕ 91/2022 (ΦΕΚ Β' 823/24.02.2022) εγκρίθηκε η Εκτελεστική Απόφαση του Κανονισμού Εκκαθάρισης των Συναλλαγών Βάθρου Εμπορίας στην οποία ορίζονται τα μέτρα που επιβάλλει ο Φορέας Εκκαθάρισης (EnExClear) στα Εκκαθαριστικά Μέλη, σε περιπτώσεις, ενδεικτικά, παράβασης διατάξεων του Κανονισμού, μη συμμόρφωσης προς τις τεχνικές υποδείξεις και, προδιαγραφές, υποβολής ψευδών ή παραπλανητικών στοιχείων, μη εκπλήρωσης ή πλημμελούς εκπλήρωσης των υποχρεώσεων, θεμάτων αφερεγγυότητας, πτώχευσης κ.ά.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2022
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

2.ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

B2. Δίκτυα Φυσικού Αερίου

Με την Απόφαση ΡΑΕ 512/2021 (ΦΕΚ Β' 700/16.02.2022) εγκρίθηκε η αναθεώρηση του Τιμολογίου Χρήσης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΕΣΦΑ), με εφαρμογή από 01.01.2022, βάσει εισήγησης του ΔΕΣΦΑ, λόγω του σημαντικού ύψους της Ανακτήσιμης Διαφοράς - ΑΔ (υπερανάκτηση) του έτους 2020 € 47 εκατ. και κρίθηκε σκόπιμο να γίνει επιμερισμός της ΑΔ του έτους 2020 σε περισσότερα του ενός έτη (απομείωση του Επιτρεπόμενου Εσόδου της Υπηρεσίας Μεταφοράς και του Επιτρεπόμενου Εσόδου της Υπηρεσίας ΥΦΑ για το έτος 2022 και απομείωση αυτών ισόποσα για τα έτη της επόμενης Ρυθμιστικής Περιόδου 2023-2026 για το αναπομείον ποσό λαμβάνοντας υπόψη τον πληθωρισμό κάθε έτους για την προσαρμογή του ποσού).

B3. Λοιπά Θέματα Αγοράς Φυσικού Αερίου

-

Γ. ΗΛΕΚΤΡΟΚΙΝΗΣΗ

-

Δ. ΘΕΜΑΤΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΠΕ) ΚΑΙ ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ – ΘΕΡΜΟΤΗΤΑΣ ΥΨΗΛΗΣ ΑΠΟΔΟΣΗΣ (ΣΗΘΥΑ)

Ορίστηκαν ρυθμίσεις που επιδρούν στη λήψη αποφάσεων και διαμόρφωση προτάσεων δραστηριοποίησης στον χώρο των ΑΠΕ:

- Με τον Ν. 4903/2022 (ΦΕΚ Α' 46/05.03.2022) ρυθμίστηκαν θέματα έργων ΑΠΕ-ΣΗΘΥΑ αναφορικά με:
 - Κατάθεση εγγυητικών επιστολών για τους κατόχους Αδειών παραγωγής σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Βεβαιώσεων Παραγωγού, Βεβαιώσεων Ειδικών Έργων.
 - Θέσπιση ενιαίας διαδικασίας σύναψης σύμβασης λειτουργικής ενίσχυσης στο πλαίσιο ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών που προκηρύσσονται μετά την 1.1.2021.
 - Ορισμός παρατάσεων προθεσμιών έργων ΑΠΕ, ενδεικτικά, για εφαρμογή των τιμών αναφοράς εγκαταστάσεων αιολικής ενέργειας, και ηλιακής ενέργειας που αξιοποιείται με Φ/Β, τη διάρκεια ισχύος των αδειών εγκατάστασης υβριδικών σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας σε ΜΔΝ, τη διάρκεια ισχύος των οριστικών προσφορών σύνδεσης σταθμών βιομάζας, βιοαερίου, βιορευστών, ΣΗΘΥΑ.
 - Επανακαθορισμό κατηγοριών και αναπροσαρμογή Τιμών Αναφοράς Σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με συμβάσεις λειτουργικής ενίσχυσης, μέσω τροποποίησης του άρθρου 4 του Ν. 4414/2016.
- Με την Απόφαση ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/16507/816 (ΦΕΚ Β' 986/04.03.2022) ρυθμίστηκαν θέματα που αφορούν τους Σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ της Κρήτης, από τη δήλη ημέρα συντέλεσης της διασύνδεσης της Α' φάσης (01.11.2021) και της συνακόλουθης ένταξης του ηλεκτρικού συστήματος της Κρήτης στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα ως Μικρό Συνδεδεμένο Σύστημα (ΜΣΣ), έως και τη δήλη ημέρα συντέλεσης της διασύνδεσης της Β' φάσης (όπως θα οριστεί με απόφαση ΡΑΕ), βάσει του Ν. 4821/2021 με τις διατάξεις του οποίου ορίστηκαν τα θέματα διασύνδεσης της Κρήτης με το Διασυνδεδεμένο Σύστημα. Ο ΔΑΠΕΕΠ υποκαθιστά εκ του νόμου τον ΔΕΔΔΗΕ, ως συμβαλλόμενος στις Συμβάσεις σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ της Κρήτης και οι σχετικές με τις συμβάσεις αυτές συναλλαγές, χρηματορροές και χρεώσεις ΕΤΜΕΑΡ, συμπεριλαμβάνονται στον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου που διαχειρίζεται ο ΔΑΠΕΕΠ (άρθ. 143 Ν. 4001/2011).

3. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ

Επιπτώσεις από την πανδημία COVID-19

Η πανδημία COVID-19 συνέχισε και το έτος 2022 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, από τα μέσα Απριλίου 2021 τα μέτρα περιορισμού της κυκλοφορίας άρχισαν σταδιακά να αίρονται σαν αποτέλεσμα του προγράμματος μαζικού εμβολιασμού που εφαρμόστηκε, ενώ υπήρξε και σχεδόν πλήρης απελευθέρωση της λειτουργίας των καταστημάτων.

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 κυρίως εξαιτίας της μεγάλης πτώσης τιμών καυσίμων το 2020. 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 CO₂ κ.α.) που παρατηρούνται εντός του 2021 και του 2022, σε συνδυασμό με την ισχυρή παγκόσμια ανάκαμψη της ζήτησης για αυτά τα ενεργειακά προϊόντα κατά τη διάρκεια του 2021 και 2022 καθώς και σε συνδυασμό με γεωπολιτικές τριβές και την σύρραξη Ρωσίας- Ουκρανίας (κατωτέρω ενότητα) που δημιούργησαν νευρικότητα στις ενεργειακές αγορές και ισχυρά ανοδικές τάσεις στις τιμές όλων των ενεργειακών αγαθών. Ειδικότερα στην Ελλάδα, μετά την ανάκαμψη της ζήτησης Η/Ε που παρατηρήθηκε το 2021 στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και συνεχίστηκε το Ά εξάμηνο του 2022, παρατηρήθηκε πολύ σημαντική αύξηση της τιμής της στην Προμηθεσία Αγορά, που σε συνδυασμό με την αύξηση των τιμών για δικαιώματα εκπομπών CO₂ και φυσικού αερίου, συνέβαλε στην αύξηση του κόστους του ενεργειακού ισοζυγίου τόσο της Χώρας όσο και της ΔΕΗ για την περίοδο αυτή.

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εφάρμοσαν σειρά δράσεων με στόχο την ενημέρωση των εργαζομένων, την ευαισθητοποίησή τους στα μέτρα πρόληψης και προστασίας, τον εφοδιασμό τους με τα κατάλληλα Μέσα Ατομικής Προστασίας (ΜΑΠ), την προστασία τόσο αυτών όσο και των οικογενειών τους και ταυτόχρονα διασφάλιση της ομαλής λειτουργίας των δραστηριοτήτων τους. Επίσης, έλαβαν έκτακτα μέτρα ελάφρυνσης των καταναλωτών Η/Ε λόγω της πανδημίας, όπως αναφέρεται κατωτέρω στην ενότητα **Εμπορική πολιτική**.

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

Πόλεμος Ρωσίας-Ουκρανίας

Η τρέχουσα γεωπολιτική κρίση στην Ουκρανία, σε συνδυασμό με τις οικονομικές κυρώσεις που έχουν επιβληθεί στη Ρωσία από την Ευρωπαϊκή Ένωση, τις Ηνωμένες Πολιτείες της Αμερικής και πολλές άλλες χώρες έχουν δημιουργήσει συνθήκες αβεβαιότητας στο οικονομικό περιβάλλον σε Ευρωπαϊκό και παγκόσμιο επίπεδο.

Ο Όμιλος ΔΕΗ δεν διαθέτει σχετική εμπορική παρουσία σε Ρωσία και Ουκρανία, με αποτέλεσμα να μην προκύπτει άμεση επίδραση στις δραστηριότητές του, αλλά η έμμεση επίδραση, όπως εξελίσσεται, είναι ιδιαίτερα σημαντική.

Το αυξημένο κόστος στην χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας λόγω της πρωτοφανούς αύξησης της τιμής φυσικού αερίου αποτελεί μία εξέλιξη που επηρεάζει εμμέσως τις δραστηριότητες του Ομίλου, ο οποίος όμως προστατεύεται σε μεγάλο βαθμό από την καθετοποιημένη φύση των δραστηριοτήτων του, λόγω της παρουσίας του τόσο στην παραγωγή όσο και στην εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας. Η εν λόγω προστασία του Ομίλου λόγω της καθετοποιημένης φύσης του ενδέχεται να αμβλυθεί σε κάποιο βαθμό, ως συνέπεια του Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων Αγοράς Επόμενης Ημέρας του Νόμου 4971/2022 (Άρθρο 122). Με βάση τον Μηχανισμό αυτό που θα ισχύσει κατά την περίοδο 1/7/2022-1/6/2023, οι μονάδες ηλεκτροπαραγωγής του Διασυνδεδεμένου Συστήματος (πλην Κρήτης) θα αμείβονται στην Προμηθεσία Αγορά με βάση ρυθμιζόμενες τιμές όπως αυτές ορίζονται με Υπουργική Απόφαση (πρακτικά θα παρακρατείται μέρος των εσόδων τους από την Προμηθεσία Αγορά, με το οποίο θα χρηματοδοτείται ο ειδικός λογαριασμός «Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης»). Με τον παραπάνω Μηχανισμό τα έσοδα της Παραγωγής στην Προμηθεσία Αγορά προκύπτουν με βάση το μεταβλητό κόστος των μονάδων (cost plus), ενώ οι δαπάνες της Προμήθειας στην ίδια Αγορά προκύπτουν με βάση την Τιμή Εκκαθάρισης της Αγοράς αυτής.

Έμμεσες επιπτώσεις από τον πόλεμο Ρωσίας-Ουκρανίας ενδέχεται να προκύψουν λόγω της συνεπακόλουθης μείωσης του διαθέσιμου εισοδήματος των πελατών μας, ως αποτέλεσμα του αυξημένου ενεργειακού κόστους και της ενίσχυσης των πληθωριστικών πιέσεων.

3.ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Η όποια συνολική τελική οικονομική επίδραση από τον πόλεμο Ρωσίας-Ουκρανίας 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, αλλά και λόγω των δευτερογενών επιπτώσεων της που αναφέρονται παραπάνω. Σε κάθε περίπτωση όμως, η Διοίκηση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας παρακολουθεί συνεχώς τις σχετικές εξελίξεις 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 κατάλληλων προληπτικών μέτρων για τη διαφύλαξη της ρευστότητας και των επιχειρηματικών δραστηριοτήτων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Εμπορική πολιτική

Η ΔΕΗ στο πλαίσιο των προσπαθειών συγκράτησης του αυξημένου κόστους ενέργειας και την αντιστάθμιση των επιπτώσεων στα τιμολόγια των καταναλωτών διατήρησε τις εκπτώσεις ενέργειας στα κυμαινόμενα τιμολόγια και το 2022 και συνέχισε να προτείνει και να προωθεί τα σταθερά της τιμολόγια όπως το Enter+, ενώ παράλληλα εφάρμοσε πλήρως τα μέτρα στήριξης της Πολιτείας, ενσωματώνοντας τις επιδοτήσεις στους δικαιούχους πελάτες τόσο στο στην ηλεκτρική ενέργεια όσο και στο Φυσικό Αέριο.

Τον Απρίλιο 2022 προσαρμόστηκε η τιμολογιακή πολιτική στις συνθήκες υψηλού κόστους, στα σταθερά προϊόντα Ηλεκτρικής Ενέργειας (καθώς και στο προϊόντικό χαρτοφυλάκιο προϊόντων Φυσικού Αερίου συνολικά), επηρεάζοντας ωστόσο αποκλειστικά τις νέες συμβάσεις και διαφυλάσσοντας όσους είχαν επιλέξει κάποιο από αυτά τα προϊόντα τους προηγούμενους μήνες.

Και για το πρώτο εξάμηνο του 2022 διατηρήθηκε η έκπτωση συνέπειας 5% σε πελάτες με εμπρόθεσμη εξόφληση λογαριασμών.

Στο πλαίσιο της εταιρικής της λειτουργίας, η Εταιρεία αναπτύσσει και εξελίσσει εδώ και πολύ καιρό προγράμματα δράσεων, με κύριο στόχο τη βελτίωση της εισπραξιμότητας και παράλληλα την παροχή ολοκληρωμένων λύσεων προς τους πελάτες της στο κομμάτι της εξυπηρέτησης των οφειλών τους. Ειδικότερα, βελτιώνει την πιστωτική της πολιτική σύμφωνα με τον Κώδικα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας δημιουργώντας κλιμακούμενες δράσεις ενήμερωσης και είσπραξης, οι οποίες εξελίσσονται διαρκώς και επιμετρά την αποτελεσματικότητά τους.

Παράλληλα, συνεχίζει τη συνεργασία της, με εταιρεία παροχής εξειδικευμένων υπηρεσιών υποστήριξης, στο πλαίσιο της τιτλοποίησης απαιτήσεων των πελατών της εταιρείας με σκοπό τη μείωση των ληξιπρόθεσμων οφειλών και την αποτροπή δημιουργίας νέων επισφαλειών που επιβάλλει η κρισιμότητα της κατάστασης στο χώρο της Ενέργειας. Εφαρμόζει νέα πολιτική διακανονισμών οφειλών για το σύνολο της πελατειακής της βάσης δίνοντας ευέλικτα προγράμματα ρυθμίσεων και εξατομικευμένες λύσεις ανάλογα με τις ανάγκες των πελατών της.

Επίσης, δημιούργησε νέες ηλεκτρονικές και τηλεφωνικές υπηρεσίες είσπραξης λογαριασμών. Τέλος, στα νέα κατάστημα της ΔΕΗ εκτός των προϊόντων ενέργειας (ηλεκτρικής ενέργειας & φυσικού αερίου), υπάρχει ειδικός χώρος πώλησης έξυπνων προϊόντων, τελευταίας τεχνολογίας.

Με τον Ν. 4951/2022, από 1η Αυγούστου 2022 καταργείται η ρήτρα αναπροσαρμογής στα τιμολόγια προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας. Αντ' αυτής, οι Προμηθευτές στην περίπτωση κυμαινόμενων τιμολογίων θα ανακοινώνουν εκ των προτέρων τις τιμές που θα ισχύσουν για κάθε μήνα. Η ΔΕΗ σε εφαρμογή του Νόμου ανακοίνωσε στις 25 Ιουλίου 2022 τις χρεώσεις προμήθειας για τον μήνα Αύγουστο 2022, ενώ οι χρεώσεις προμήθειας για τον μήνα Σεπτέμβριο 2022 ανακοινώθηκαν στις 21 Αυγούστου 2022 (Σημ.2).

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

Τον Οκτώβριο του 2021, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. και η RWE Renewables GmbH υπέγραψαν το Συμφωνητικό Σύστασης Εταιρείας (Joint Venture Formation Agreement) και το Συμφωνητικό Μετόχων (Shareholders' Agreement), με σκοπό την από κοινού συνεισφορά και υλοποίηση φωτοβολταϊκών σταθμών συνολικής εγκατεστημένης ισχύος έως 2 GW μέσω κοινού επενδυτικού οχήματος (JVCo). Στα πλαίσια αυτού, τον Αύγουστο 2021, συστάθηκαν 9 θυγατρικές εταιρείες (εταιρείες «ΑΜΥΝΤΑΙΟ») στο Αμύνταιο Φλώρινας για την δημιουργία φωτοβολταϊκών έργων με συνολική ισχύ έως 940 MW, τα οποία βρίσκονται στη Δυτική Μακεδονία, εντός των ορίων του πρώην Λιγνιτωρυχείου Αμυνταίου.

3.ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Στις 14 Ιανουαρίου 2022, ολοκληρώθηκε η εισφορά σε είδος στην ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. από την ΔΕΗ Ανανεώσιμες των μετοχών των 9 θυγατρικών της εταιρειών ΑΜΥΝΤΑΙΟ οι οποίες αποτιμήθηκαν στις 2 Αυγούστου 2021 στο ποσό των €75.185 από Ορκωτούς Ελεγκτές Λογιστές και απέκτησε το 49% αυτής, ενώ η RWER εισέφερε το ποσό των €78.254 στην ΜΕΤΩΝ Ενεργειακή και απέκτησε το 51% αυτής. Παράλληλα, η RWER έχει ήδη εξασφαλίσει ένα χαρτοφυλάκιο φωτοβολταϊκών έργων αντίστοιχου μεγέθους στην Ελλάδα, το οποίο αναμένεται να εισφερθεί στην ΜΕΤΩΝ το 2022. Τα φωτοβολταϊκά έργα βρίσκονται σε διάφορα στάδια ανάπτυξης, ενώ τα πρώτα έργα αναμένεται να ξεκινήσουν τη λειτουργία τους το 2023.

Η συναλλαγή αυτή αντιμετωπίστηκε στον Όμιλο ως εισφορά σε είδος (ΔΛΠ28, παρ.28) των καθαρών περιουσιακών στοιχείων των 100% θυγατρικών (με απώλεια ελέγχου) του και αναγνώριση συμμετοχής στην εύλογη αξία του 49% στην συγγενή εταιρεία ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. και ενοποίηση αυτής με την μέθοδο της καθαρής θέσης.

Την 14 Ιανουαρίου 2022, ο Όμιλος αναγνώρισε στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων «κέρδος από συγγενείς» ύψους €38,1 εκατ. καθώς απώλεσε τον έλεγχο των περιουσιακών αυτών στοιχείων ενώ αναγνώρισε συμμετοχή σε συγγενείς ύψους €38,7 εκατ.

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής αποτίμησε την εύλογη αξία των 9 θυγατρικών εταιρειών σε € 153,4 εκατ. με την χρήση της μεθόδου Προεξόφλησης Ταμειακών Ροών βασιζόμενος στο Επιχειρηματικό Σχέδιο των 9 θυγατρικών εταιρειών για την περίοδο 2021 – 2058.

Είσπραξη προκαταβολής από το Ελληνικό Δημόσιο έναντι κατανάλωσης Η/Ε των φορέων του για το 2022

Η Είσπραξη προκαταβολής από το Ελληνικό Δημόσιο έναντι κατανάλωσης Η/Ε των φορέων του για το 2022 πραγματοποιήθηκε σύμφωνα με την Απόφαση του Υπουργείου Οικονομικών Αριθμ.Οικ.2/120354/ΔΛΤΠ(Α)/10.12.2021, (ΦΕΚ 5826 Β/14.12.2021).

Συγκεκριμένα, στις 15/12/2021 καταβλήθηκε στη Μητρική Εταιρεία από το Ελληνικό Δημόσιο το ποσό ύψους € 694,3 εκατ. ως προπληρωμή για το έτος 2022, πάντα βάσει της πενταετούς συμφωνίας που υπεγράφη με το Ελληνικό Δημόσιο στις 14 Ιουνίου 2018.

Υπογραφή Μνημονίου Συνεργασίας για την χρηματοδότηση ανάπτυξης δικτύου οπτικών ινών ευρυζωνικής πρόσβασης (FTTH)

Τον Ιανουάριο 2022, η ΔΕΗ Α.Ε. υπέγραψε Μνημόνιο Συνεργασίας (MoU) με τις τράπεζες «ALPHA BANK Α.Ε.» και «ΤΡΑΠΕΖΑ ΠΕΙΡΑΙΩΣ Α.Ε.», για την κάλυψη αναγκών χρηματοδότησης για την κατασκευή και λειτουργία δικτύου οπτικών ινών ευρυζωνικής πρόσβασης (Fiber To The Home-FTTH) σε επιλεγμένες περιοχές της Ελλάδας.

Η συμφωνία περιλαμβάνει την έκδοση μακροπρόθεσμου ομολογιακού δανείου ποσού έως € 530 εκατ. με τη μορφή project finance από την 100% θυγατρική εταιρεία ειδικού σκοπού, που θα ιδρύσει η ΔΕΗ και η οποία θα αναλάβει την κατασκευή, λειτουργία, εκμετάλλευση και συντήρηση του δικτύου οπτικών ινών, που θα δημιουργηθεί.

Εξαγορά θυγατρικών χαρτοφυλάκιού ΑΠΕ

Ο Όμιλος μέσω της θυγατρικής του ΔΕΗ Ανανεώσιμες προέβη σε συμφωνία αγοράς του 100% των μετοχών θυγατρικών εταιρειών της Volterra (100% θυγατρική της ΑΒΑΞ), καταβάλλοντας στις 22 Ιουνίου 2022 τίμημα ύψους €59,7 εκατ.

Συγκεκριμένα, ο Όμιλος εξαγόρασε το 55% των μετοχών της Volterra K-R ΑΕ και της Volterra ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ ΑΕ, στις οποίες ήταν ήδη μέτοχος σε εκάστη εταιρεία κατά 45% από το 2019. Η Volterra K-R ΑΕ και η Volterra ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ ΑΕ κατέχουν εν λειτουργία αιολικά πάρκα συνολικής ισχύος 69,7 MW στην Αιτωλοακαρνανία και τη Βοιωτία.

Επίσης, ο Όμιλος εξαγόρασε το 100% της Ηλιοφάνεια Α.Ε. η οποία κατέχει ένα εν λειτουργία φωτοβολταϊκό πάρκο ισχύος 2,7 MW στη Βοιωτία, καθώς και τις εταιρείες Volterra ΔΟΥΚΑΣ ΑΕ και Volterra ΚΟΥΚΟΥΛΙ ΑΕ που έχουν στην κατοχή τους άδειες εγκατάστασης αιολικών πάρκων συνολικής ισχύος 39,5 MW, των οποίων η κατασκευή πρόκειται να ξεκινήσει άμεσα στην Δυτική Μακεδονία.

Η εύλογη αξία των στοιχείων ενεργητικού και παθητικού των εταιρειών που αναγνωρίστηκαν στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου κατά την ημερομηνία εξαγοράς ανέρχονταν σε:

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2022
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

3.ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

	Εύλογη αξία ποσά σε χιλ. €
Ενσώματες ακινητοποιήσεις (Σημ.15)	79.239
Ασώματες ακινητοποιήσεις (Σημ.15)	52.729
Αξία δικαιώματος χρήσης παγίων	357
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	2.611
Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού	134.936
Εμπορικές απαιτήσεις	2.607
Λοιπές απαιτήσεις	12.084
Χρηματικά διαθέσιμα	5.786
Σύνολο Βραχυπρόθεσμου Ενεργητικού	20.477
Σύνολο Ενεργητικού	155.413
Προβλέψεις κόστους αποξήλωσης	(1.246)
Μακροπρόθεσμος δανεισμός (Σημ. 12)	(46.181)
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	(2.126)
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	(13.496)
Χρηματοδοτική υποχρέωση δικαιώματος χρήσης παγίων	(344)
Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων	(63.393)
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	(902)
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	(249)
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	(5.303)
Μακροπρόθεσμος δανεισμός - πληρωτέος στην επόμενη χρήση (Σημ.12)	(4.626)
Βραχυπρόθεσμη χρηματοδοτική υποχρέωση αξίας δικαιώματος χρήσης παγίων	(21)
Δουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	(3.055)
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων	(14.156)
Σύνολο Υποχρεώσεων	(77.549)
καθαρά περιουσιακά στοιχεία που αποκτήθηκαν στην εύλογη αξία	77.864
Μείον: Εύλογη αξία συμμετοχή σε συγγενείς (45% Volterra K-R AE, Volterra ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ AE)	(39.385)
Πλέον: Υπεραξία που αναγνωρίστηκε κατά την εξαγορά	21.191
Τμήμα που καταβλήθηκε	59.670

Κατά την ημερομηνία εξαγοράς αναγνωρίστηκε στις ασώματες ακινητοποιήσεις υπεραξία που δεν κατανεμήθηκε σε κάποιο συγκεκριμένο άυλο περιουσιακό στοιχείο ύψους € 21,1 εκατ.

Επιπρόσθετα, καθώς ο Όμιλος κατείχε ήδη το 45% του μετοχικού κεφαλαίου στις εταιρείες Volterra K-R AE και της Volterra ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ AE, αναγνώρισε κέρδος από την αποτίμηση στην εύλογη αξία της συμμετοχής του στις συγγενείς εταιρείες την ημερομηνία εξαγοράς αυτών ύψους € 20,7 εκατ. που περιλαμβάνεται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων στο κονδύλι «κέρδος από συγγενείς».

Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ3 κατά την σταδιακή εξαγορά συμμετοχής, ο αποκτών επιμετρά εκ νέου τα συμμετοχικά δικαιώματα που κατείχε προγενέστερα στον αποκτώμενο στην εύλογη αξία κατά την ημερομηνία απόκτησης και αναγνωρίζει τυχόν κέρδος ή ζημία στα αποτελέσματα.

Επιστροφή ΦΠΑ

Εντός του Α' εξαμήνου του 2022, η Εταιρεία έλαβε μετά από αίτηση της στην ΔΟΥ ΦΑΕ Αθηνών επιστροφή ΦΠΑ αυτούσια χωρίς έλεγχο συνολικού ύψους Ευρώ 125 εκατ. για το χρονικό διάστημα Νοέμβριος 2021-Απρίλιος 2022. Εντός του Ιουλίου και Αυγούστου 2022 έλαβε επιστροφή ΦΠΑ αυτούσια χωρίς έλεγχο συνολικού ύψους Ευρώ 60 εκατ. για το χρονικό διάστημα Μάιος 2022 -Ιούνιος 2022.

Λοιπά σημαντικά γεγονότα περιόδου

Εντός του Α' εξαμήνου 2022 ολοκληρώθηκε η πώληση του 49% της ΔΕΔΔΗΕ (Σημ. 6) και η απορρόφηση των λιγνιτικών θυγατρικών εταιρειών Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε. και Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε. από την ΔΕΗ Α.Ε. (Σημ. 6.1).

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 2022, 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 2021.

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 και τα παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία, τα οποία αποτιμήθηκαν σε εύλογες αξίες, και την αρχή της συνέχισης της λειτουργίας της επιχείρησης. Οι οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ και όλα τα κονδύλια στρογγυλοποιούνται στην πλησιέστερη χιλιάδα, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά.

Οι ενδιάμεσες συνοπτικές ενοποιημένες και εταιρικές οικονομικές καταστάσεις για την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2022 καταρτίστηκαν βάσει της αρχής της συνεχιζόμενης δραστηριότητας καθώς η Διοίκηση θεωρεί ότι η αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας αποτελεί την κατάλληλη βάση προετοιμασίας της παρούσας οικονομικής πληροφόρησης.

Έγκριση Οικονομικών Καταστάσεων

Οι οικονομικές καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας στις 6 Σεπτεμβρίου 2022.

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 2021, ενώ αξιολογούνται συνεχώς και βασίζονται σε εμπειρικά δεδομένα και άλλους παράγοντες συμπεριλαμβανομένων των προσδοκιών για μελλοντικά γεγονότα που θεωρούνται αναμενόμενα από εύλογες συνθήκες.

Η ΔΕΗ στις 28 Φεβρουαρίου 2022, ημερομηνία ολοκλήρωσης της πώλησης του 49% της συμμετοχής στην ΔΕΔΔΗΕ παρέιχε στις Μη ελέγχουσες συμμετοχές Δικαιώματα προαίρεσης (πώλησης) στην Μητρική Εταιρεία υπό προϋποθέσεις των μετοχών που απέκτησε η Macquarie Asset Management στην ΔΕΔΔΗΕ, με τιμή εξάσκησης την εύλογη αξία κατά την ημερομηνία εξάσκησης (Σημ.6). Ως εκ τούτου, ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία συμπεριέλαβαν στις βασικές λογιστικές αρχές τους τα εξής:

Χρηματοοικονομική Υποχρέωση Δικαιώματος Προαίρεσης μειοψηφίας

Σύμφωνα με το ΔΛΠ 32, ο Όμιλος αναγνωρίζει τις γραπτές δεσμεύσεις με την μειοψηφία ως «Χρηματοοικονομική Υποχρέωση Δικαιώματος Προαίρεσης μειοψηφίας» στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης με ισόποση αναγνώριση «λοιπών αποθεματικών» στα ίδια κεφάλαια. Οι «Μη ελέγχουσες συμμετοχές» που συνδέονται με την ανωτέρω χρηματοοικονομική υποχρέωση, αναγνωρίζονται στα ίδια κεφάλαια σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 10, ενώ ο Όμιλος επέλεξε την πλήρη αναγνώριση τους την ημερομηνία αρχικής αναγνώρισης.

Η ανωτέρω χρηματοοικονομική υποχρέωση αρχικά αναγνωρίζεται στην παρούσα αξία της τιμής εξάσκησης και μεταγενέστερα επιμετράται στο αναπόσβεστο κόστος. Η μεταβολή της μεταγενέστερης επιμέτρησης αναγνωρίζεται στα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα της Κατάστασης Αποτελεσμάτων του Ομίλου.

Στην περίπτωση της εξάσκησης του Δικαιώματος Προαίρεσης (πώλησης) στην λήξη, η χρηματοοικονομική υποχρέωση αποαναγνωρίζεται με το ποσό που καταβάλλεται από τον Όμιλο για να αποκτήσει τις μετοχές της θυγατρικής. Ενώ εάν το Δικαίωμα Προαίρεσης (πώλησης) λήξει χωρίς να εξασκηθεί, η χρηματοοικονομική υποχρέωση αποαναγνωρίζεται στα λοιπά αποθεματικά στα ίδια κεφάλαια που είχαν σχηματιστεί κατά την αρχική της αναγνώριση.

4.2.ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Σε επίπεδο Μητρικής Εταιρείας, το Δικαίωμα Προαίρεσης (πώλησης) επί μετοχών θυγατρικής αντιμετωπίζεται ως παράγωγο χρηματοοικονομικό μέσο και καθότι η τιμή εξάσκησης είναι η εύλογη αξία της μετοχής, το Δικαίωμα Προαίρεση (πώλησης) επί μετοχών δεν έχει αξία.

Τέλος, ο Όμιλος προχώρησε στις 22 Ιουνίου 2022 στην εξαγορά θυγατρικών εταιρειών μέσω της θυγατρικής ΔΕΗ Ανανεώσιμες και αναγνώρισε υπεραξία ύψους €21,1 εκατ. (Σημ.3). Ως εκ τούτου, ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία συμπεριέλαβαν στις βασικές λογιστικές αρχές τους το εξής:

Άυλα περιουσιακά στοιχεία- υπεραξία

Η υπεραξία αρχικά αναγνωρίζεται στο κόστος και αντιπροσωπεύει το επιπλέον ποσό μεταξύ της αξίας εξαγοράς και της εύλογης αξίας του μεριδίου του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας επί των αναγνωρίσιμων περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων του εξαγοραζόμενου κατά την ημερομηνία της εξαγοράς. Στην περίπτωση κατά την οποία η εύλογη αξία του μεριδίου του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας στα καθαρά περιουσιακά στοιχεία της εταιρείας που εξαγοράζεται κατά την ημερομηνία της απόκτησης είναι μεγαλύτερη από το κόστος αγοράς, προκύπτει αρνητική υπεραξία η οποία και αναγνωρίζεται απ' ευθείας στα αποτελέσματα.

Μετά την αρχική αναγνώριση, η υπεραξία επιμετράτε στο κόστος μείον τυχόν απομειώσεις. Για τους σκοπούς ελέγχου απομείωσης, η υπεραξία κατανέμεται, από την ημερομηνία εξαγοράς, στις μονάδες δημιουργίας ταμειακών ροών (ΜΔΤΡ). Η κατανομή γίνεται στις ομάδες των μονάδων που αναμένεται να ωφεληθούν από τους επιχειρηματικούς συνδυασμούς στους οποίους δημιουργήθηκε η υπεραξία και αναγνωρίζεται σύμφωνα με το λειτουργικό τομέα. Η υπεραξία υπόκειται σε έλεγχο απομείωσης ετησίως, ή και συντομότερα εφόσον υπάρχουν σχετικές ενδείξεις. Η απομείωση της υπεραξίας προσδιορίζεται με την εκτίμηση της ανακτήσιμης αξίας κάθε ΜΔΤΡ (ή ομάδας ΜΔΤΡ) στην οποία η υπεραξία έχει καταμεμηθεί. Όταν η ανακτήσιμη αξία (που ορίζεται ως μεγαλύτερη αξία μεταξύ αξίας χρήσεως και εύλογης αξίας μειωμένη με το απαιτούμενο για την πώληση κόστος) της ΜΔΤΡ είναι μικρότερη από την λογιστική της αξία συμπεριλαμβανομένης της υπεραξίας, αναγνωρίζεται ζημία απομείωσης. Η απομείωση της υπεραξίας δεν μπορεί να αναστραφεί μεταγενέστερα.

Στο πλαίσιο των προγραμμάτων δωρεάν διάθεσης μετοχών των στελεχών της ΔΕΗ Α.Ε. και της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε., ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία προέβησαν για πρώτη φορά σε αγορά ιδίων μετοχών εντός του Α εξαμήνου 2022 βάσει των διατάξεων του άρθρου 49 του Ν.4548/2018. Ως εκ τούτου, ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία συμπεριέλαβαν στις βασικές λογιστικές αρχές τους τα εξής:

Ίδιες μετοχές

Οι ίδιοι συμμετοχικοί τίτλοι (ίδιες μετοχές) που επαναγοράζονται αναγνωρίζονται στο κόστος και αφαιρούνται από τα ίδια κεφάλαια. Κανένα κέρδος ή ζημία δεν αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα κατά την αγορά, πώληση, έκδοση ή ακύρωση των ιδίων μετοχών του Ομίλου. Εάν επανεκδοθεί συμμετοχικός τίτλος οποιαδήποτε διαφορά μεταξύ της λογιστικής αξίας και του τιμήματος, αναγνωρίζεται στα ίδια κεφάλαια ως Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο.

Η Μητρική εταιρεία στο πλαίσιο της απορρόφησης των Λιγνιτικών θυγατρικών εταιρειών (Σημ. 6.1), προχώρησε στην παρακάτω προσθήκη στις βασικές λογιστικές αρχές της:

Επενδύσεις σε Θυγατρικές Επιχειρήσεις- συνένωση επιχειρήσεων

Η απορρόφηση της 100% θυγατρικής εταιρείας με ανταλλαγή μετοχών της Μητρικής εταιρείας αντιμετωπίζεται στις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις ως συναλλαγή μεταξύ εταιρειών υπό κοινό έλεγχο και απαιτείται από τη διοίκηση ο προσδιορισμός κατάλληλης λογιστικής πολιτικής για την απεικόνιση της συναλλαγής. Η Εταιρεία από-αναγνωρίζει την συμμετοχή της στην θυγατρική και αναγνωρίζει τα καθαρά περιουσιακά στοιχεία της θυγατρικής είτε στην εύλογη αξία είτε στην λογιστική αξία που απεικονίζονταν στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου κατά την ημερομηνία της νόμιμης συγχώνευσης (λαμβάνοντας υπόψη την εμπορική ουσία της συναλλαγής).

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 2021, πλην των κάτωθι αναφερόμενων τροποποιήσεων και προτύπων, οι οποίες υιοθετήθηκαν από τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία κατά την 1 Ιανουαρίου 2022 και δεν είχαν σημαντικές επιπτώσεις στις ενδιάμεσες συνοπτικές εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις για την εξαμηνιαίο περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2022. Επίσης, νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες έχουν εκδοθεί, τα οποία είναι υποχρεωτικά για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την 1η Ιανουαρίου 2022 και μεταγενέστερα.

4.2.ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- **ΔΠΧΑ 3 Συνενώσεις Επιχειρήσεων, ΔΛΠ 16 Ενσώματες Ακίνητοποιήσεις, IAS 37 Προβλέψεις, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και ενδεχόμενα περιουσιακά στοιχεία και Ετήσιες Αναβαθμίσεις ΔΠΧΑ (Τροποποιήσεις)**

Το ΣΔΛΠ εξέδωσε, περιορισμένου πεδίου, τροποποιήσεις σε πρότυπα, ως κατωτέρω:

- **ΔΠΧΑ 3 Συνενώσεις Επιχειρήσεων:** οι τροποποιήσεις επικαιροποιούν μία παραπομπή του ΔΠΧΑ 3 στο Εννοιολογικό Πλαίσιο για Χρηματοοικονομικές Αναφορές χωρίς αλλαγή στις λογιστικές απαιτήσεις του προτύπου για συνενώσεις επιχειρήσεων.
 - **ΔΛΠ 16 Ενσώματες Ακίνητοποιήσεις:** οι τροποποιήσεις απαγορεύουν τη μείωση του κόστους των ενσώματων ακίνητοποιήσεων με ποσά που λαμβάνονται από την πώληση στοιχείων που παράγονται ενώ η εταιρεία προετοιμάζει το περιουσιακό στοιχείο για την προοριζόμενη χρήση του. Τα έσοδα από τις πωλήσεις και το σχετικό κόστος αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα.
 - **ΔΛΠ 37 Προβλέψεις, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και ενδεχόμενα περιουσιακά στοιχεία:** οι τροποποιήσεις προσδιορίζουν τις δαπάνες εκπλήρωσης μιας σύμβασης, στο πλαίσιο της αξιολόγησης της σύμβασης εάν είναι επαχθής.
 - 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 ΔΠΛ 41-Γεωργία** και στα ενδεικτικά παραδείγματα που συνοδεύουν το **ΔΠΧΑ 16-Μισθώσεις**.
- **ΔΠΧΑ 16 Μισθώσεις-Εκπτώσεις ενοικίου που σχετίζονται με τον COVID-19 μετά την 30 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 31^η Μαρτίου 2021. Τον 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 30^η Ιουνίου 2022, εφόσον πληρούνται οι υπόλοιπες προϋποθέσεις της πρακτικής διευκόλυνσης.

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

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

- **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.

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 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, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή 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 νέο ορισμό της λογιστικής εκτίμησης 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 λαθών. 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. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή των τροποποιήσεων στις οικονομικές του καταστάσεις.

- **ΔΛΠ 1 Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων: Ταξινόμηση των Υποχρεώσεων ως Βραχυπρόθεσμες ή Μακροπρόθεσμες (Τροποποιήσεις)**

Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2022 ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. 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.

Τον Νοέμβριο του 2021, το ΣΔΛΠ εξέδωσε ένα προσχέδιο έκθεσης το οποίο διευκρινίζει την ταξινόμηση των υποχρεώσεων που υπόκεινται σε όρους συμμόρφωσης σε ημερομηνία μεταγενέστερη της περιόδου αναφοράς. Ειδικότερα, το ΣΔΛΠ πρότεινε τροποποιήσεις περιορισμένου πεδίου στο ΔΛΠ 1, οι οποίες αντιστρέφουν τις τροποποιήσεις του 2020 που απαιτούν από τις οντότητες να ταξινομήσουν ως βραχυπρόθεσμες, τις υποχρεώσεις που υπόκεινται σε τήρηση όρων συμμόρφωσης, μόνο εντός των επόμενων δώδεκα μηνών μετά την περίοδο αναφοράς, εάν οι όροι συμμόρφωσης δεν πληρούνται στο τέλος της περιόδου αναφοράς. Οι προτάσεις αφορούν στο να παρουσιάζουν οι οντότητες ξεχωριστά τις μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις που υπόκεινται σε τήρηση όρων συμμόρφωσης εντός δώδεκα μηνών από την περίοδο αναφοράς. Επιπροσθέτως, θα απαιτούνται πρόσθετες γνωστοποιήσεις όταν οι οντότητες δεν τηρούν τους όρους συμμόρφωσης στο τέλος της περιόδου αναφοράς.

Οι προτάσεις θα τεθούν σε ισχύ για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2024 και θα πρέπει να εφαρμοστούν αναδρομικά σύμφωνα με το ΔΛΠ 8, ενώ επιτρέπεται η νωρίτερη εφαρμογή.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2022
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

4.2.ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Το ΣΔΛΠ πρότεινε επίσης, την αναβολή της έναρξης ισχύος των τροποποιήσεων του 2020 αναφορικά με την ταξινόμηση των υποχρεώσεων ως βραχυπρόθεσμες ή μακροπρόθεσμες, μέχρι την εφαρμογή των προτάσεων του προσχέδιου έκθεσης.

Οι τροποποιήσεις συμπεριλαμβανομένων των προτάσεων του προσχέδιου έκθεσης 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 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 εκπεστέες 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. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή των τροποποιήσεων στις οικονομικές του καταστάσεις.

5. ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΚΙ ΕΠΟΧΙΚΟΤΗΤΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ

Οι πωλήσεις αναλύονται ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01.01.2022 – 30.06.2022	01.01.2021 – 30.06.2021	01.01.2022 – 30.06.2022	01.01.2021 – 30.06.2021
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου				
- Υψηλή τάση	306.664	202.943	322.175	191.962
- Μέση τάση	693.302	210.795	695.940	212.165
- Χαμηλή τάση	3.131.909	1.432.803	3.131.967	1.432.829
- Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας	15.074	8.659	-	-
- Έσοδα από πώληση Φυσικού Αερίου	4.632	765	4.632	765
	4.151.581	1.855.965	4.154.714	1.837.721
Λοιπές πωλήσεις				
- Συμμετοχές καταναλωτών	47.745	45.141	124	124
- Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	(94.048)	26.082	(94.048)	26.082
- Έσοδα χρήσης δικτύου διανομής	141.407	122.985	-	-
- Έσοδα από πώληση Η/Ε θερμικών μονάδων Μ.Δ.Ν	107.743	120.310	107.743	120.310
- Λοιπά	37.858	22.956	34.724	20.872
	240.705	337.474	48.543	167.388
Σύνολο Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες	4.392.286	2.193.439	4.203.257	2.005.109
Διακοπτόμενες Δραστηριότητες	-	-	-	49.055
Σύνολο	4.392.286	2.193.439	4.203.257	2.054.164

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2022
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

6. ΔΙΑΚΟΠΤΟΜΕΝΗ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ (ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ)

Στις 15 Δεκεμβρίου 2020 το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ενέκρινε τη πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος για την πώληση μειωηφικού 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 3 Σεπτεμβρίου 2021, μετά την ολοκλήρωση 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.

Στις 19 Οκτωβρίου 2021, η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ ενέκρινε την πώληση του 49% της συμμετοχής της στη ΔΕΔΔΗΕ στη Macquarie Asset Management και στις 20 Οκτωβρίου 2021 κατέληξε σε συμφωνία μαζί της.

Στις 30 Νοεμβρίου 2021 («ημερομηνία διάσπασης») καταχωρήθηκε στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.) η απόφαση (2538559ΑΠ 30/11/2021) της Γενικής Γραμματείας Εμπορίου & Προστασίας Καταναλωτή με την οποία εγκρίθηκε η 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 παραχής 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). Η απόσχιση αυτή ήταν απαιτούμενο για την ολοκλήρωση της συναλλαγής πώλησης του 49% του μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΔΔΗΕ.

Επιπρόσθετο απαιτούμενο για την ολοκλήρωση της συναλλαγής πώλησης αποτελούσε η έγκριση των νέων όρων των υφιστάμενων δανειακών συμβάσεων που εισφέρθηκαν στη ΔΕΔΔΗΕ, το οποίο επιτεύχθηκε μέχρι και την 28 Φεβρουαρίου 2022, ημερομηνία όπου και ολοκληρώθηκε η πώληση του 49% της συμμετοχής της ΔΕΗ στη ΔΕΔΔΗΕ στη Macquarie Asset Management.

Συγκεκριμένα, την ως άνω ημερομηνία η ΔΕΗ έλαβε €1.320 εκατ. για την απόκτηση του προαναφερθέντος ποσοστού από την Macquarie Asset Management μέσω της MSCIF DYNAMI BIDCO Μονοπρόσωπη Α.Ε. Το τίμημα έχει προσαρμοστεί ώστε να απεικονίζει την εκτιμώμενη μεταβολή στην Καθαρή Αξία του Ενεργητικού (Net Asset Value) της ΔΕΔΔΗΕ έως την 28.2.2022, σύμφωνα με τους όρους της Σύμβασης Αγοράς Μετοχών, ενώ κατέσπει οριστικό τον Ιούνιο 2022 βάσει της απολογιστικής Καθαρής Αξίας του Ενεργητικού (Net Asset Value) της ΔΕΔΔΗΕ με ημερομηνία αναφοράς την 28.02.2022, όπου και η ΔΕΗ έλαβε το πρόσθετο ποσό των € 2,8 εκατ.

Το αποτέλεσμα της πώλησης του 49% της συμμετοχής της ΔΕΗ στην ΔΕΔΔΗΕ που αναγνωρίστηκε στις οικονομικές καταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας την 28 Φεβρουαρίου 2022, ημερομηνία όπου πληρούνταν οι προϋποθέσεις πώλησης της συμμετοχής, και διαμορφώθηκε σε € 790 εκατ. προκύπτει ως κατωτέρω (ποσά σε ευρώ):

Τίμημα πώλησης 28.02.2022	1.320.440.513
Συμπλήρωμα τιμήματος πώλησης εντός Ιουνίου 2022	2.835.887
Μείον: 49% επί της Λογιστικής Αξίας της συμμετοχής στην ΔΕΔΔΗΕ	(525.868.389)
Μείον: κόστη που σχετίζονται με την συναλλαγή	(7.387.500)
Κέρδος λόγω μερικής πώλησης συμμετοχής ΔΕΔΔΗΕ	790.020.511

Η μεταβίβαση στην Macquarie Asset Management του ποσοστού 49% της συμμετοχής της ΔΕΗ στη ΔΕΔΔΗΕ με δικαιώματα σε μετόχους μειωηφίας δεν επηρέασε την έννοια του ελέγχου της ΔΕΗ στην θυγατρική της βάσει του ΔΠΧΑ 10. Την 28 Φεβρουαρίου 2022 αναγνωρίστηκαν στην ενοποιημένη Κατάσταση Οικονομικής Θέσης, Μη ελέγχουσες συμμετοχές ύψους € 637,2 που αντιστοιχούν στο 49% των καθαρών περιουσιακών στοιχείων της ΔΕΔΔΗΕ την ημερομηνία αυτή, ενώ το κέρδος από την μερική πώληση της συμμετοχής στην ΔΕΔΔΗΕ ανήλθε σε € 675,8 εκατ. συμπεριλαμβανομένου τα κόστη της συναλλαγής (σε € 678,6 εκατ. συμπεριλαμβανομένου του πρόσθετου τιμήματος Ιουνίου 2022) και περιλήφθηκε απευθείας στα ίδια κεφάλαια του Ομίλου σύμφωνα με τις πρόνοιες του ΔΠΧΑ 10.

6.ΔΙΑΚΟΠΤΟΜΕΝΗ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ (ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ)(ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Επιπρόσθετα, η Συμφωνία μεταξύ των Μετόχων περιλαμβάνει Δικαίωμα Προαίρεσης (πώλησης) στην Μητρική Εταιρεία υπό προϋποθέσεις, των μετοχών που απέκτησε η Macquarie Asset Management στην ΔΕΔΔΗΕ, με την πάροδο 8 ετών και εντός 6 μηνών από την ημερομηνία πώλησης του 49% της συμμετοχής στην ΔΕΔΔΗΕ με τιμή εξάσκησης στην εύλογη αξία. Την 28 Φεβρουαρίου 2022, πραγματοποιήθηκε αποτίμηση της υποχρέωσης αυτής και σε επίπεδο Ομίλου αναγνωρίστηκε χρηματοοικονομική υποχρέωση ύψους €1.410.833 με ισόποση αναγνώριση λοιπών αποθεματικών (Σημ.4.2). Την 30 Ιουνίου 2022, η χρηματοοικονομική υποχρέωση αυξήθηκε κατά το χρηματοοικονομικό κόστος και ανήλθε σε €1.414.536. Στις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας, το Δικαίωμα Προαίρεσης (πώλησης) αντιμετωπίζεται ως παράγωγο χρηματοοικονομικό μέσο και καθότι η τιμή εξάσκησης είναι η εύλογη αξία της μετοχής, το Δικαίωμα Προαίρεση (πώλησης) επί μετοχών δεν έχει αξία. Επιπρόσθετα, να σημειώσουμε ότι το κέρδος από την πώληση του 49% της συμμετοχής στην ΔΕΔΔΗΕ απαλλάσσεται από φόρο εισοδήματος.

Τέλος, στις 23.06.2022 αποφασίστηκε από την Γενική Συνέλευση της ΔΕΔΔΗΕ η διανομή μερίσματος ύψους € 85 εκατ. εκ των οποίων € 41,65 εκατ. αναλογούσαν στους μετόχους μειοψηφίας, υποχρέωση η οποία εμφανίζεται στις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις του Ομίλου την 30 Ιουνίου 2022.

Πληροφόρηση για Διακοπτόμενη Δραστηριότητα της Μητρικής Εταιρείας

Η Διοίκηση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας είχε κατατάξει 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.

Από την ημερομηνία κατάταξης ως Διακρατούμενα προς πώληση, μέχρι και την 30 Νοεμβρίου 2021 (ημερομηνία ολοκλήρωσης της διάσπασης) για τα εισφερόμενα πάγια περιουσιακά στοιχεία ενεργητικού και τις επιχορηγήσεις του παθητικού δεν λογίζονταν αποσβέσεις στις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ όπως προβλέπει το ΔΠΧΑ 5.

Την 30 Ιουνίου 2021 εάν είχαν λογιστεί αποσβέσεις στην Μητρική Εταιρεία αυτές θα ανέρχονταν στο ποσό των € 131,7 εκατ. για τα πάγια περιουσιακά στοιχεία ενεργητικού και στο ποσό των € (1,0) εκατ. για τις επιχορηγήσεις.

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.

Οι ταμιακές ροές της Διακοπτόμενης Δραστηριότητάς την περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2021 εμφανίζονται στον παρακάτω πίνακα:

	01.01.2021- 30.06.2021
Κέρδη προ φόρων από διακοπτόμενες δραστηριότητες	144.102
Προσαρμογές και μεταβολές κεφαλαίου κίνησης	9.653
Ταμιακές Ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	<u>153.755</u>
Ταμιακές Ροές από επενδυτικές δραστηριότητες	(5.257)
Ταμιακές Ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες	(105.349)
Σύνολο	<u>43.149</u>

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2022
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

6.ΔΙΑΚΟΠΤΟΜΕΝΗ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ (ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ)(ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

6.1 ΑΠΟΡΡΟΦΗΣΗ ΛΙΓΝΙΤΙΚΩΝ ΘΥΓΑΤΡΙΚΩΝ

Την 1η Ιουνίου 2022 («ημερομηνία απορρόφησης») καταχωρήθηκε στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.) η απόφαση (2635846 ΑΠ 1/06/2022) της Γενικής Γραμματείας Εμπορίου & Προστασίας Καταναλωτή με την οποία εγκρίθηκε η συγχώνευση της Δ.Ε.Η. Α.Ε. με απορρόφηση των 100% θυγατρικών της Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε. και Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε., σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 6-53 του Ν. 4601/2019, των άρθρων 48-49 του Ν. 4843/2021, τον Ν. 4172/2013 τον Ν. 4548/2018, τις από 23.02.2022 Εκθέσεις αποτίμησης των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών καθώς και την με αριθ. 21.853 Συμβολαιογραφική πράξη.

Ως ημερομηνία απορρόφησης των δύο λιγνιτικών θυγατρικών είχε οριστεί η 30 Νοεμβρίου 2021, ημερομηνία κατά την οποία πραγματοποιήθηκε η αποτίμηση στην εύλογη αξία των προς απορρόφηση καθαρών περιουσιακών στοιχείων τους. Η συγχώνευση με απορρόφηση θεωρείται ότι έχει ολοκληρωθεί την ημερομηνία δημοσίευσης της σχετικής εγκριτικής απόφασης στο ΓΕΜΗ. Όπως αναφέρεται στην σύμβαση συγχώνευσης με απορρόφηση, όλες οι πράξεις και συναλλαγές που πραγματοποιήθηκαν από την ημερομηνία αναφοράς (30 Νοεμβρίου 2021) έως και την ημερομηνία απορρόφησης (1η Ιουνίου 2022) ωφελούν και βαρύνουν αποκλειστικά της λιγνιτικές θυγατρικές. Συνεπώς, τα αποτελέσματα της ενδιάμεσης περιόδου παρέμειναν στις λιγνιτικές θυγατρικές, ενώ τα στοιχεία ενεργητικού και παθητικού της 1^{ης} Ιουνίου 2022 μεταφέρθηκαν στην ΔΕΗ Α.Ε.

Η συναλλαγή σε επίπεδο εταιρικών οικονομικών καταστάσεων, αποτελεί ανταλλαγή των μετοχών που κατείχε η ΔΕΗ στις 100% θυγατρικές της, με τα καθαρά περιουσιακά στοιχεία αυτών. Οι λογιστικές αξίες των περιουσιακών στοιχείων των λιγνιτικών θυγατρικών αποτελούν το κόστος κτήσης των περιουσιακών στοιχείων για τη Μητρική Εταιρεία. Σε επίπεδο Ομίλου, η συγχώνευση με απορρόφηση των λιγνιτικών θυγατρικών αποτελεί συναλλαγή μεταξύ συνδεδεμένων μερών χωρίς εμπορική ουσία και για αυτό δεν έχει καμία επίδραση στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου.

Τα περιουσιακά στοιχεία που απορρόφησε η ΔΕΗ την 1η Ιουνίου 2022 από τις λιγνιτικές θυγατρικές ήταν τα κάτωθι:

Ενεργητικό	01.06.2022
Μακροπρόθεσμο Ενεργητικό	
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	33.384
Ασώματες ακινητοποιήσεις	7
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	1.097
	34.488
Βραχυπρόθεσμο Ενεργητικό	
Αποθέματα	35.055
Εμπορικές απαιτήσεις	594
Λοιπές απαιτήσεις	12.457
χρηματικά διαθέσιμα	69.201
	117.307
Σύνολο Ενεργητικού	151.795
Ίδια κεφάλαια	
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	71.265
Αποθεματικά αναλογιστικών κερδών/ζημιών	4.446
Αποτελέσματα εις νέο	(13.099)
	62.612
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	
Προβλέψεις για παροχές στους εργαζόμενους	11.621
Προβλέψεις για κινδύνους	5.608
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	3.645
Επιχορηγήσεις πάγιων περιουσιακών στοιχείων	2.808
	23.682
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	48.596
Δουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	16.905
	65.501
Σύνολο παθητικού	151.795

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2022
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

6.ΔΙΑΚΟΠΤΟΜΕΝΗ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ (ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ)(ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Στις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις και απαιτήσεις που εισφέρθηκαν ως ανωτέρω, περιλαμβάνεται καθαρό ποσό υποχρέωσης προς την Μητρική εταιρεία ύψους € 29,7 εκατ. από τις λιγνιτικές θυγατρικές, η οποία συμψηφίστηκε με την αντίστοιχη απαίτηση της Μητρικής εταιρείας.

Λόγω της απορρόφησης των λιγνιτικών θυγατρικών από την Μητρική εταιρεία την 1 Ιουνίου 2022, οι προβλέψεις αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας επι των απαιτήσεων από τις λιγνιτικές θυγατρικές συνολικού ποσού € 29,7 εκατ. της 1 Ιουνίου 2022 αναστράφηκαν (έσοδο) σε όφελος των αποτελεσμάτων της περιόδου που έληξε την 30 Ιουνίου 2022.

7. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2022	30.06.2021	30.06.2022	30.06.2021
Τρέχων φόρος εισοδήματος	22.047	2.652	-	-
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	(9.103)	(15.818)	6.218	(18.321)
Σύνολο φόρου εισοδήματος	12.944	(13.166)	6.218	(18.321)

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 2022 και 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 τη Μητρική εταιρεία και 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 2021 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 έκδοση του.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2022
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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

Φορολογικός Έλεγχος από το Κέντρο Ελέγχου Μεγάλων Επιχειρήσεων

Στις 27.7.2022 κοινοποιήθηκαν στην Μητρική Εταιρεία εντολές μερικού φορολογικού ελέγχου από το Κέντρο Ελέγχου Μεγάλων Επιχειρήσεων για τις χρήσεις 2017 και 2018. Η διαδικασία του ελέγχου δεν έχει ξεκινήσει ακόμη.

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

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

Εταιρεία	Χώρα Δραστηριοποίησης	Ανέλεγκτες χρήσεις από
ΔΕΗ Α.Ε. (Μητρική Εταιρεία)	Ελλάδα	2016
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	Ελλάδα	2016
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	Ελλάδα	2016
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2016
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2016
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2016
ΑΜΑΛΘΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2016
SOLARLAB Α.Ε.	Ελλάδα	2016
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2016
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2016
PPC FINANCE PLC	Ηνωμένο Βασίλειο	2009
VOLTERRA ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2017
VOLTERRA Κ-Ρ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕ	Ελλάδα	2016
VOLTERRA ΚΟΥΚΟΥΛΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2020
VOLTERRA ΔΟΥΚΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2020
ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ Α.Ε.	Ελλάδα	2016
KARTZ Α.Ε.	Ελλάδα	2020
PPC Bulgaria JSCo	Βουλγαρία	2014
PPC Elektrik Tedarik Ve Ticaret AS	Τουρκία	2014
PPC ALBANIA	Αλβανία	2017
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2016
ΓΕΩΘΕΡΜΙΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2017
WINDARROW ΜΟΥΖΑΚΙ ENERGY S.A.	Ελλάδα	2018
EDS AD Skopje	ΔΤΒΜ	2012
EDS DOO Belgrade	Σερβία	2016
EDS International SK SRO	Σλοβακία	2012
EDS International KS LLC	Κόσοβο	2016
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε. *	Ελλάδα	30.06.2018 έως 01.06.2022
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε. *	Ελλάδα	30.06.2018 έως 01.06.2022

*Την 01.06.2022 οι Λιγνιτικές Θυγατρικές Μελίτης Α.Ε. και Μεγαλόπολης Α.Ε. απορροφήθηκαν από την ΔΕΗ ΑΕ (Σημ.6.1).

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2022
(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:

	Σημ.	Εταιρεία	
		30.06.2022	31.12.2021
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	6	547.332	1.073.201
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.		305.608	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		10.300	10.300
KARTZ Α.Ε.		621	-
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε.	6.1	-	-
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.	6.1	-	-
		866.282	1.241.530

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

Δεδομένου ότι κηρύχθηκε άγηση η διαδικασία για την πώληση των λιγνιτικών θυγατρικών Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε. και Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε. εντός του 2019, η λειτουργική τους κερδοφορία (ΕΒΙΤΔΑ) 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.

Το Δεκέμβριο του 2020, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας αποφάσισε την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της 100% θυγατρικής εταιρείας «Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε.» με συμφητισμό 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 τη μείωση του μετοχικού κεφαλαίου με συμφητισμό 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 συμφητισμό υφιστάμενου και μελλοντικού χρέους προς την ΔΕΗ ποσού € 33,0 εκατ. και τη μείωση του μετοχικού κεφαλαίου με συμφητισμό 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.

Την 31 Δεκεμβρίου 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.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2022
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

8.ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Επίσης, την 31 Δεκεμβρίου 2020 η Μητρική Εταιρεία είχε σχηματίσει πρόβλεψη για πρόσθετες ζημιές από νομικές δεσμεύσεις έναντι της Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε. ύψους € 30,0 εκατ. την οποία αποαναγνώρισε εντός του Ά εξαμήνου 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 1 Ιουνίου 2022 (Σημ. 6.1) και την 31 Δεκεμβρίου 2021 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 € 3,2 εκατ. και € 20,9 εκατ. την 1 Ιουνίου 2022 και την 31 Δεκεμβρίου 2021 αντίστοιχα για τις απαιτήσεις της Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε.

Επιπρόσθετα, σχημάτισε πρόβλεψη αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας ύψους € 26,5 εκατ. και € 25,2 εκατ. την 1 Ιουνίου 2022 και την 31 Δεκεμβρίου 2021 αντίστοιχα για τις απαιτήσεις της Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε.

Λόγω της απορρόφησης των λιγνιτικών θυγατρικών από την Μητρική εταιρεία την 1 Ιουνίου 2022 (Σημ. 6.1), οι προβλέψεις αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας επί των απαιτήσεων των λιγνιτικών θυγατρικών ύψους € 29,7 εκατ. της 1 Ιουνίου 2022 αναστράφηκαν (έσοδο) σε όφελος των αποτελεσμάτων της περιόδου που έληξε την 30 Ιουνίου 2022. Η αναστροφή αυτή περιλήφθηκε στο κονδύλι «Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις» της Κατάστασης Αποτελεσμάτων της Μητρικής Εταιρείας της περιόδου που έληξε την 30 Ιουνίου 2022.

Το πρώτο εξάμηνο 2021 λόγω των αυξήσεων του μετοχικού κεφαλαίου των λιγνιτικών θυγατρικών με συμψηφισμό των απαιτήσεων της Μητρικής Εταιρείας, οι Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις της Κατάστασης Αποτελεσμάτων της Μητρικής Εταιρείας την περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2021 μειώθηκαν (έσοδο) κατά € 31,0 εκατ.

Επίσης, 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 12 Αυγούστου 2021 πραγματοποιήθηκε αύξηση μετοχικού κεφαλαίου της θυγατρικής με συμψηφισμό της ανωτέρω υποχρέωσης.

Τον Μάιο του 2022, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας αποφάσισε την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της 100% θυγατρικής εταιρείας ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ με καταβολή μετρητών ύψους € 150 εκατ. τα οποία έλαβε η θυγατρική τον Ιούνιο του 2022.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2022
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

8.ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Το σύνολο των θυγατρικών επιχειρήσεων του Ομίλου είχε ως εξής:

Θυγατρική	Σημ.	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα και Έτος ίδρυσης	Αντικείμενο
		30.06.2022	31.12.2021		
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.		100%	100%	Ελλάδα, 1998	ΑΠΕ
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	6	51%	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
VOLTERRA ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	3,14	100%	-	Ελλάδα, 2017	ΑΠΕ
VOLTERRA Κ-Ρ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕ	3,14	100%	-	Ελλάδα, 2014	ΑΠΕ
VOLTERRA ΚΟΥΚΟΥΛΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	3,14	100%	-	Ελλάδα, 2020	ΑΠΕ
VOLTERRA ΔΟΥΚΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	3,14	100%	-	Ελλάδα, 2020	ΑΠΕ
ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ Α.Ε.	3,14	100%	-	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
KARTZ Α.Ε.**		100%	-	Ελλάδα, 2020	Διαχείριση σημείων φόρτισης ΗΟ και ανάπτυξη εφαρμογών τιμολόγησης Χρηματοοικονομικές υπηρεσίες
PPC FINANCE PLC		100%	100%	Ηνωμένο Βασίλειο, 2009	
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
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΕΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.*		-	100%	Ελλάδα, 2021	ΑΠΕ
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΔΥΟ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.*		-	100%	Ελλάδα, 2021	ΑΠΕ
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΤΡΙΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.*		-	100%	Ελλάδα, 2021	ΑΠΕ
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΤΕΣΣΕΡΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.*		-	100%	Ελλάδα, 2021	ΑΠΕ
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΠΕΝΤΕ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.*		-	100%	Ελλάδα, 2021	ΑΠΕ
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΕΞΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.*		-	100%	Ελλάδα, 2021	ΑΠΕ
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΕΠΤΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.*		-	100%	Ελλάδα, 2021	ΑΠΕ
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΟΚΤΩ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.*		-	100%	Ελλάδα, 2021	ΑΠΕ
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΕΝΝΕΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.*		-	100%	Ελλάδα, 2021	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.	6.1	-	100%	Ελλάδα 2018	Παραγωγή Η/Ε
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	6.1	-	100%	Ελλάδα 2018	Παραγωγή Η/Ε

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2022
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

8. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

*Οι εταιρείες μέχρι την 14η Ιανουαρίου 2022 ήταν 100% θυγατρικές της «ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ» ώσπου εισφέρθηκαν στην «ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.» για την απόκτηση του 49% του μετοχικού κεφαλαίου αυτής. Στις τρέχουσες οικονομικές καταστάσεις ενοποιούνται μέσω της συγγενούς εταιρείας «ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.», με τη μέθοδο της καθαρής θέσης.

**Στις 9 Ιουνίου 2022, η Μητρική εταιρεία εξαγόρασε την εταιρεία παροχής υπηρεσιών ηλεκτροκίνησης KARTZ Α.Ε. καταβάλλοντας το ποσό των € 620 χιλ. και το ποσό των € 247 χιλ. για την εξαγορά δανείων που είχαν δοθεί από τρίτους στην KARTZ Α.Ε. Η KARTZ ειδικεύεται στην ανάπτυξη πρωτοποριακού λογισμικού για εφαρμογές οι οποίες μεταξύ άλλων δίνουν τη δυνατότητα στον χρήστη να πλοηγηθεί μέσα από ένα ψηφιακό χάρτη φτάνοντας στον σταθμό φόρτισης από την καλύτερη και ταχύτερη διαδρομή.

9. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Οι συγγενείς επιχειρήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 30 Ιουνίου 2022 και την 31 Δεκεμβρίου 2021 είχαν ως εξής (ενοποίηση με τη μέθοδο της καθαρής θέσης):

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2022	31.12.2021	30.06.2022	31.12.2021
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	2.744	2.483	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	2.176	2.351	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	2.414	2.335	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	408	648	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	2.922	2.730	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	8.358	7.967	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	3	4	-	-
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	2	3	-	-
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	8	9	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	5	6	-	-
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	10	11	-	-
ΟΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΠΕ	322	295	-	-
ΑΤΤΙΚΑ GREENESCO ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	356	354	-	-
VOLTERRA ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕ	-	9.618	-	-
VOLTERRA Κ-Ρ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕ	-	7.542	-	-
ΜΠΑΛΙΑΓΑ ΙΚΕ	681	754	-	-
ΤΕΙΧΙΟ ΙΚΕ	750	792	-	-
ΠΙΒΟΤ ΣΟΛΑΡ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	772	883	-	-
Γεωθερμικός Στόχος 2	10	16	-	-
ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	38.407	-	-	-
Waste Syclo Α.Ε.	18	21	37	37
Σύνολο	60.366	38.822	37	37

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2022
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

9.ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Συγγενής	Σημ.	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα & έτος ίδρυσης	Αντικείμενο
		30.06.2022	31.12.2021		
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 Γπάνη 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	46,55%	46,55%	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	7	-	45,00%	Ελλάδα, 2017	ΑΠΕ
VOLTERRA Κ-Ρ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕ	7	-	45,00%	Ελλάδα, 2014	ΑΠΕ
ΜΠΑΛΙΑΓΑ ΙΚΕ	3	49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2020	ΑΠΕ
ΤΕΙΧΙΟ ΙΚΕ	3	49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2020	ΑΠΕ
ΠΙΒΟΤ ΣΟΛΑΡ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε.	3	49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2021	ΑΠΕ
ΓΕΩΘΕΡΜΙΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ ΔΥΟ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	4	49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2020	ΑΠΕ
ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	5	49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2021	ΑΠΕ
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΕΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	6	49,00%	-	Ελλάδα, 2021	ΑΠΕ
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΔΥΟ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	6	49,00%	-	Ελλάδα, 2021	ΑΠΕ
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΤΡΙΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	6	49,00%	-	Ελλάδα, 2021	ΑΠΕ
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΤΕΣΣΕΡΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	6	49,00%	-	Ελλάδα, 2021	ΑΠΕ
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΠΕΝΤΕ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	6	49,00%	-	Ελλάδα, 2021	ΑΠΕ
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΕΞΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	6	49,00%	-	Ελλάδα, 2021	ΑΠΕ
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΕΠΤΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	6	49,00%	-	Ελλάδα, 2021	ΑΠΕ
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΟΚΤΩ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	6	49,00%	-	Ελλάδα, 2021	ΑΠΕ
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΕΝΝΕΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	6	49,00%	-	Ελλάδα, 2021	ΑΠΕ

1. Ενοποιείται από τη συγγενή επιχείρηση ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε., καθόσον συμμετέχει με ποσοστό 95% στο μετοχικό της κεφάλαιο
2. Η θυγατρική της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε., ΑΜΑΛΘΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. εξαγόρασε το 49% της εν λόγω εταιρείας.
3. Η συμμετοχή της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. στις ανωτέρω επιχειρήσεις ξεκίνησε να υφίσταται από τις 7/5/2021 βάσει συμφωνητικού.
4. Ο ΓΕΩΘΕΡΜΙΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ ΔΥΟ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. μέχρι και τις 4/11/2021 ήταν θυγατρική εταιρεία της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. και στις 5/11/2021 πωλήθηκε το 51% και παρέμεινε ως συγγενής εταιρεία της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.
5. Σύσταση της εταιρείας ΜΕΤΩΝ ΝΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. στις 22/12/2021.
6. Συμμετοχή μέσω της « ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.». Οι εταιρείες μέχρι την 14η Ιανουαρίου 2022 ήταν 100% θυγατρικές της «ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ» ώσπου εισφέρθηκαν στην «ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.» για την απόκτηση του 49% του μετοχικού κεφαλαίου αυτής. Στις τρέχουσες οικονομικές καταστάσεις ενοποιούνται με την μέθοδο της καθαρής θέσης μέσω της «ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.» (Σημ.3).
7. Οι εν λόγω συγγενείς εταιρείες έγιναν θυγατρικές εντός του 2022 (Σημειώσεις 3 και 14).

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2022
(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 2022 και την 31 Δεκεμβρίου 2021 έχουν ως εξής:

	30 Ιουνίου 2022		31 Δεκεμβρίου 2021	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	1.892	-	1.814	(399)
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	228.091	(306.570)	221.202	(380.849)
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	-	-	25.885	(684)
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	-	-	20.999	-
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΝΑ Α.Ε.	16	-	13	-
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΟ Α.Ε.	20	-	4	-
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ Α.Ε.	85	-	143	-
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ Α.Ε.	13	-	11	-
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ Α.Ε.	3	-	3	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ ΦΒ ΠΑΡΚΟ ΕΝΑ Μ.Α.Ε.	-	-	2	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ ΦΒ ΠΑΡΚΟ ΔΥΟ Μ.Α.Ε.	-	-	2	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ ΦΒ ΠΑΡΚΟ ΤΡΙΑ Μ.Α.Ε.	-	-	2	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ ΦΒ ΠΑΡΚΟ ΤΕΣΣΕΡΑ Μ.Α.Ε.	-	-	2	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ ΦΒ ΠΑΡΚΟ ΠΕΝΤΕ Μ.Α.Ε.	-	-	2	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ ΦΒ ΠΑΡΚΟ ΕΞΙ Μ.Α.Ε.	-	-	2	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ ΦΒ ΠΑΡΚΟ ΕΠΤΑ Μ.Α.Ε.	-	-	2	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ ΦΒ ΠΑΡΚΟ ΟΚΤΩ Μ.Α.Ε.	-	-	2	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ ΦΒ ΠΑΡΚΟ ΕΝΝΕΑ Μ.Α.Ε.	-	-	2	-
PPC Finance Plc	-	(71)	-	(71)
PPC Elektrik	226	-	110	-
PPC Bulgaria JSCO	1	-	9	(374)
PPC Albania	100	-	40	-
EDS AD Skopje	31.443	-	20.026	-
Σύνολο	261.890	(306.641)	290.277	(382.377)

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

Την 31 Δεκεμβρίου 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 € 25,2 εκατ. και € 20,9 εκατ. αντίστοιχα.

Λόγω της απορρόφησης των λιγνιτικών θυγατρικών Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε. και Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε. από την Μητρική εταιρεία την 1 Ιουνίου 2022, την 30 Ιουνίου 2022 δεν υφίσταται υπόλοιπα απαιτήσεων και υποχρεώσεων με την Μητρική εταιρεία.

Στις 24 Δεκεμβρίου 2021 η EDS έλαβε προσωρινή ταμειακή διευκόλυνση ύψους € 4,8 εκατ. από την Μητρική εταιρεία, την οποία επέστρεψε στις 23 Φεβρουαρίου 2022.

Οι συναλλαγές της Μητρικής Εταιρείας με θυγατρικές επιχειρήσεις για την περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2022 και την 30 Ιουνίου 2021 έχουν ως εξής:

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2022
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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

	30 Ιουνίου 2022		30 Ιουνίου 2021	
	Τιμολογήσεις προς	(Τιμολογήσεις από)	Τιμολογήσεις Προς	(Τιμολογήσεις Από)
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΔΕΗ Ανανεώσεις Α.Ε.	2.164	(1.517)	1.385	-
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	388.445	(625.111)	791.040	(837.080)
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.	52.002	(363)	41.792	(583)
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε.	31.647	-	14.747	-
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΝΑ Α.Ε	16	-	-	-
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΟ Α.Ε.	15	-	-	-
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ Α.Ε	232	-	-	-
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ Α.Ε.	32	-	-	-
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ Α.Ε	8	-	-	-
PPC Finance Plc	-	-	-	(13)
PPC Elektrik	-	(103)	8	(1.588)
PPC Bulgaria JSCO	1	-	105	(10.688)
EDS AD Skopje	18.582	(1.555)	177	(322)
Σύνολο	493.144	(628.649)	849.254	(850.274)

Παροχή εγγυήσεων υπέρ θυγατρικών

Κατά την 30.06.2022 υφίσταται εταιρική εγγύηση της Μητρικής Εταιρείας προς την ΔΕΗ Ανανεώσεις, συνολικού πιστωτικού ορίου μέσω ανοιχτών αλληλόχρεων λογαριασμών, μέχρι του ποσού των € 8,0 εκατ., από τα οποία έχει χρησιμοποιηθεί ποσό ύψους € 418 χιλ. που αφορούσε σε εγγυητικές επιστολές.

Κατά την 30.06.2022, οι εγγυήσεις της Μητρικής Εταιρείας σχετικά με δάνεια της θυγατρικής εταιρείας Energy Delivery Solutions EDS AD (EDS) για κεφάλαιο κίνησης, ανήλθαν στο ποσό των € 33 εκατ. Από τον Όμιλο EDS εκταμιεύτηκε το ποσό των € 17 εκατ.

Κατά την 30.06.2022 η Μητρική Εταιρεία παρείχε εταιρική εγγύηση προς την EDS για τον προμηθευτή H/E Energy Financing Team AG - St Gallen ύψους έως € 1,5 εκατ. και για τον προμηθευτή H/E Alriq Energija ύψους έως € 1,5 εκατ.

Στις 21 Φεβρουαρίου 2022, ενεχυριάστηκαν τραπεζικές καταθέσεις ύψους € 21 εκατ. της Μητρικής εταιρείας για λογαριασμό του δανείου της θυγατρικής EDS.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2022
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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

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

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

	1.1.2022 – 30.6.2022		1.1.2021 – 30.6.2021	
	Τιμολογήσει ς προς	(Τιμολογήσεις από)	Τιμολογήσεις προς	(Τιμολογήσεις από)
ΕΛΠΕ	-	(130.253)	7.859	(43.423)
ΔΕΠΑ	-	(522.277)	61	(178.758)
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.	74.764	(187.115)	78.507	(175.588)
ΕΧΕ Α.Ε.	-	(1.421)	-	(1.911)
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	380	(34.754)	1.812	(56.446)
ΕΝΕΧCLEAR Α.Ε.	2.702.462	(4.527.596)	846.125	(1.243.747)
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	13.234	-	15.815	-

	30 Ιουνίου 2022		31 Δεκεμβρίου 2021	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
ΕΛΠΕ	-	(98.296)	-	(18.064)
ΔΕΠΑ	-	(114.561)	-	(91.447)
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.	16.919	(65.637)	31.704	(68.889)
ΕΧΕ Α.Ε.	-	(7)	-	(8)
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	10.875	-	4.754	-
ΕΝΕΧCLEAR Α.Ε.	72.074	(69.376)	34.111	(40.178)
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	361.958	-	369.093	-

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 2022 και την 31 Δεκεμβρίου 2021 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 2022
(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 2022</u>		<u>30 Ιουνίου 2022</u>	
	<u>Απαιτήσεις</u>	<u>(Υποχρεώσεις)</u>	<u>Απαιτήσεις</u>	<u>(Υποχρεώσεις)</u>
Ε.Ε.ΣΥ.Π. Α.Ε.	3	-	3	-
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΕΡΟΛΙΜΕΝΑΣ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε.	1.624	-	1.583	-
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΑ Α.Ε.	899	(4.098)	-	(3.905)
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ Α.Ε.	4	(168)	4	(130)
Ε.ΥΔ.ΑΠ. Α.Ε.	8.848	(11)	8.848	(1)
ΕΤΒΑ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΕΣ ΠΕΡΙΟΧΕΣ Α.Ε.	489	(3)	489	-
ΔΙΕΘΝΗΣ ΕΚΘΕΣΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.	296	-	296	-
ΟΔΙΚΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	16.518	(6)	16.518	-
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΔΗΜΟΣΙΟΥ Α.Ε.	6.339	(12)	6.339	-
ΣΤΑΘΕΡΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	45.870	-	45.870	-
Ο.Κ.Α.Α. Α.Ε.	326	-	326	-
Ο.Α.Σ.Α. Α.Ε.	17	-	17	-
ΚΕΝΤΡ. ΑΓΟΡΑ ΘΕΣΣΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.	62	-	62	-
Ε.Υ.Α.Θ. Α.Ε.	6.236	-	6.234	-
ΔΙΑΧ ΒΙΠΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	1	-	1	-
ΓΑΙΑ-Ο.Σ.Ε. Α.Ε.	5	(1)	5	-
Α.Ε.ΔΙ.Κ.	7	-	7	-
ΜΑΡΙΝΑ ΖΕΑΣ	1	-	1	-
ΕΛΛΗΝΙΚΕΣ ΑΛΥΚΕΣ Α.Ε.	35	-	35	-
ΣΥΝΟΛΟ	87.580	(4.299)	86.638	(4.036)

	<u>ΟΜΙΛΟΣ</u>		<u>ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ</u>	
	<u>31 Δεκεμβρίου 2021</u>		<u>31 Δεκεμβρίου 2021</u>	
	<u>Απαιτήσεις</u>	<u>(Υποχρεώσεις)</u>	<u>Απαιτήσεις</u>	<u>(Υποχρεώσεις)</u>
Ε.Ε.ΣΥ.Π. Α.Ε.	-	(1)	-	(1)
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΕΡΟΛΙΜΕΝΑΣ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε.	632	(12)	591	(12)
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΑ Α.Ε.	1.486	(6.888)	-	(6.809)
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ Α.Ε.	1	(98)	-	(72)
Ε.ΥΔ.ΑΠ. Α.Ε.	5.756	(30)	5.756	(19)
ΕΤΒΑ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΕΣ ΠΕΡΙΟΧΕΣ Α.Ε.	232	(21)	232	(16)
ΔΙΕΘΝΗΣ ΕΚΘΕΣΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.	138	-	138	-
ΟΔΙΚΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	11.616	-	11.616	-
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΔΗΜΟΣΙΟΥ Α.Ε.	5.207	-	5.207	-
ΣΤΑΘΕΡΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	34.963	-	34.963	-
Ο.Κ.Α.Α. Α.Ε.	190	-	190	-
Ο.Α.Σ.Α. Α.Ε.	6	-	6	-
Ε.Υ.Α.Θ. Α.Ε.	3.988	(1)	3.987	(1)
ΓΑΙΑ-Ο.Σ.Ε. Α.Ε.	-	(1)	-	(1)
ΔΙΑΧ ΒΙΠΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	-	(1)	-	(1)
Α.Ε.ΔΙ.Κ.	1	-	1	-
ΜΑΡΙΝΑ ΖΕΑΣ	1	-	1	-
ΕΛΛΗΝΙΚΕΣ ΑΛΥΚΕΣ Α.Ε.	-	(11)	-	(11)
ΣΥΝΟΛΟ	64.217	(7.064)	62.688	(6.943)

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2022
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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

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 2022 και την 30 Ιουνίου 2021 έχουν ως εξής :

	<u>ΟΜΙΛΟΣ</u> <u>1.1.2022 – 30.06.2022</u>		<u>ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ</u> <u>1.1.2022 – 30.06.2022</u>	
	<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.	15	-	15	-
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΕΡΟΛΙΜΕΝΑΣ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε.	1.181	(8)	1.070	(8)
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΑ Α.Ε.	3.516	(6.605)	4	(5.818)
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ Α.Ε.	11	(135)	11	(116)
Ε.ΥΔ.ΑΠ. Α.Ε.	22.333	(118)	22.276	(97)
ΕΤΒΑ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΕΣ ΠΕΡΙΟΧΕΣ Α.Ε.	1.212	(19)	1.212	(18)
ΔΙΕΘΝΗΣ ΕΚΘΕΣΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.	947	(40)	947	(40)
ΟΔΙΚΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	4.264	(6)	4.264	-
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΔΗΜΟΣΙΟΥ Α.Ε.	2.138	-	2.138	-
ΣΤΑΘΕΡΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	27.167	-	27.167	-
Ο.Κ.Α.Α. Α.Ε.	1.289	-	1.289	-
Ο.Α.Σ.Α. Α.Ε.	46	-	46	-
Ε.Υ.Α.Θ. Α.Ε.	15.850	(2)	15.849	-
ΕΛΛΗΝΙΚΕΣ ΑΛΥΚΕΣ Α.Ε.	138	-	138	-
ΔΙΑΧ. ΒΙΠΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	4	-	4	-
ΓΑΙΑ-Ο.Σ.Ε. Α.Ε.	17	-	17	-
Α.Ε.ΔΙ.Κ.	19	-	19	-
ΣΥΝΟΛΟ	80.147	(6.933)	76.466	(6.097)

	<u>ΟΜΙΛΟΣ</u> <u>1.1.2021 – 30.06.2021</u>		<u>ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ</u> <u>1.1.2021 – 30.06.2021</u>	
	<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.	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	-
ΣΥΝΟΛΟ	37.997	(8.580)	29.349	(5.938)

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2022
(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 2022 και την 30 Ιουνίου 2021 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2022	30.06.2021	30.06.2022	30.06.2021
<u>Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου</u>				
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	446	472	235	240
- Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	135	182	-	-
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	137	608	103	591
<u>/Λοιπές παροχές</u>				
- Εργοδοτικές εισφορές	110	118	43	41
	828	1.380	381	872
<u>Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών</u>				
- Τακτικές αποδοχές	1.188	963	777	702
- Εργοδοτικές εισφορές	180	160	129	117
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	-	1.179	-	1.179
	1.368	2.302	906	1.998
Σύνολο	2.196	3.682	1.287	2.870

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.

Τέλος, στις 4 Ιουνίου 2021 η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε την νέα Πολιτική Αποδοχών της ΔΕΗ Α.Ε όπου περιλαμβάνει την παροχή επιπρόσθετου κινήτρου επιβράβευσης με την μορφή δωρεάν διάθεσης μετοχών (equity settled stock awards) (Σημ. 7 αμοιβές προσωπικού ετήσιων οικονομικών καταστάσεων). 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.

11. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

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

Δυνάμει της από 19 Οκτωβρίου 2021 απόφασης της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Μητρικής Εταιρείας και της από 29 Οκτωβρίου 2021 απόφασης του Διοικητικού Συμβουλίου της, η ΔΕΗ Α.Ε. προχώρησε σε αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου μέσω δημόσιας προσφοράς στην Ελλάδα σε ιδιώτες και ειδικούς επενδυτές και εκτός Ελλάδος, σε ειδικούς, θεσμικούς και άλλους επιλέξιμους επενδυτές, μέσω διαδικασίας διεθνούς βιβλίου προσφορών με ιδιωτική τοποθέτηση.

Στις 11 Νοεμβρίου 2021 ολοκληρώθηκε η αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου με καταβολή μετρητών και πιστοποιήθηκε από ορκωτό λογιστή η αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου κατά € 372,0 εκατ. και η διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο κατά € 978,0 εκατ. με μετρητά, ήτοι συνολικό ποσό €1,350 δις, με την έκδοση 150.000.000 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας € 2,48 εκάστη και διαφοράς υπέρ το άρτιο € 6,52 εκάστη.

Συνέπεια των ανωτέρω, την 30 Ιουνίου 2022 και την 31 Δεκεμβρίου 2021 το Μετοχικό Κεφάλαιο της ΔΕΗ Α.Ε. ανήλθε σε € 947.360 (31.12.2020: € 575.360) αποτελούμενο από 382.000.000 (31.12.2020: 232.000.000) κοινές μετοχές ονομαστικής αξίας Ευρώ 2,48 η καθεμία, ενώ η Διαφορά υπέρ το άρτιο ανήλθε σε €1.018,7 (31.12.2020: €106,7) αφαιρουμένων των εξόδων αύξησης μετοχικού κεφαλαίου ύψους € 65,9 εκατ.

Το Ελληνικό Δημόσιο περιόρισε το ποσοστό του από 51,12% την 31 Δεκεμβρίου 2020 σε 34,12% την 31 Δεκεμβρίου 2021 παραμένοντας όμως ο μεγαλύτερος μέτοχος της ΔΕΗ. Συγκεκριμένα, η Ελληνική Εταιρεία Συμμετοχών και Περιουσίας Α.Ε. («ΕΕΣΥΠ»), συνέπεια της αύξησης μετοχικού κεφαλαίου κατέχει άμεσα 90.909.860 κοινές μετοχές ή το 23,8% των μετοχών της ΔΕΗ (31.12.2020: αριθμός μετοχών 79.165.114 ή 34,12%) και έμμεσα μέσω του Ταμείου Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας του Δημοσίου Α.Ε. «ΤΑΙΠΕΔ» (εξ ολοκληρώου θυγατρική της ΕΕΣΥΠ) 39.440.000 κοινές μετοχές ή το 10,32% των μετοχών της ΔΕΗ (31.12.2020: αριθμός μετοχών 39.440.000 ή 17%).

Ως εκ τούτου, η συνολική συμμετοχή της ΕΕΣΥΠ στα δικαιώματα ψήφου της ΔΕΗ Α.Ε. διαμορφώθηκε σε 34,12%, από 51,12%.

Τα συνολικά κεφάλαια που αντλήθηκαν μέσω της Αύξησης ύψους € 1,35 δις και, μετά την αφαίρεση των δαπανών έκδοσης, ύψους περίπου € 65,9 εκατ., θα χρησιμοποιηθούν, σύμφωνα με τα αναφερόμενα στην ενότητα 16.2 «Reasons for the Share Capital Increase and use of proceeds» του από 01.11.2021 Ενημερωτικού Δελτίου της Εταιρείας, από τη ΔΕΗ ή/και άλλες εταιρείες του Ομίλου ή από υφιστάμενες και μελλοντικές κοινοπραξίες, από το 2022 έως το 2024, ως ακολούθως:

(α) έως € 1,284 δις, από τα κατά προσέγγιση € 3,2 δις που η Εταιρεία έχει προϋπολογίσει, για κεφαλαιουχικές δαπάνες σε έργα ανανεώσιμων πηγών ενέργειας έως το 2024, συμπεριλαμβανομένης της παραγωγής υδροηλεκτρικής ενέργειας και έργων σε γειτονικές αγορές, με στόχο την επίτευξη εγκατεστημένης ισχύος ΑΠΕ 7,2 GW έως το 2024, ή/και (β) έως € 1,284 δις, από τα κατά προσέγγιση € 1,7 δις που η Εταιρεία έχει προϋπολογίσει, για κεφαλαιουχικές δαπάνες έως το 2024 για τη συμβατική παραγωγή ενέργειας, την επιχειρηματική μονάδα που είναι αρμόδια για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας, την κατασκευή μονάδας παραγωγής ενέργειας από απόβλητα, την ψηφιοποίηση, τις τηλεπικοινωνίες, τους σταθμούς φόρτισης ηλεκτρικών οχημάτων, και (γ) στο βαθμό που είναι ευλόγως αναγκαίο και μόνο έως ποσών τα οποία δεν συνιστούν σημαντικά στοιχεία ως προς την οικονομική κατάσταση του Ομίλου, για άλλους γενικούς εταιρικούς και άλλους επενδυτικούς σκοπούς.

Στις 2 Μαρτίου 2022, ολοκληρώθηκε η αυτοδίκαιη μεταβίβαση του συνόλου των μετοχών της ΔΕΗ Α.Ε. κυριότητας ΤΑΙΠΕΔ (που αντιστοιχεί σε 39.440.000 κοινές μετοχές ή 10,32%) στην ΕΕΣΥΠ, σε εκτέλεση της διάταξης του άρθρου 147 του Ν. 4876/2021.

Κατόπιν τούτου το ποσοστό συμμετοχής της ΕΕΣΥΠ στη ΔΕΗ την 30 Ιουνίου 2022 ανέρχεται σε 34,12 % απευθείας με αντίστοιχα δικαιώματα ψήφου, ενώ το ΤΑΙΠΕΔ δεν έχει πλέον καμία συμμετοχή στη ΔΕΗ.

Απόκτηση ιδίων μετοχών

Στο πλαίσιο των προγραμμάτων δωρεάν διάθεσης μετοχών (Σημ. 7 αμοιβές προσωπικού ετήσιων οικονομικών καταστάσεων) των στελεχών της ΔΕΗ Α.Ε. και της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε., ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία προέβησαν σε αγορά ιδίων μετοχών βάσει των διατάξεων του άρθρου 49 του Ν.4548/2018. Συγκεκριμένα, η Μητρική Εταιρεία εντός του Ά εξαμήνου 2022 απέκτησε μέσω του Χρηματιστηρίου Αθηνών 1.665.796 ίδιες μετοχές με μέση σταθμισμένη τιμή κτήσης € 6,7225 ανά μετοχή, συνολικής αξίας €11,198 εκατ. που αντιστοιχούν σε ποσοστό 0,4361% του συνόλου των μετοχών της Εταιρείας.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2022
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ

Εντός της περιόδου 1.1.2022 – 30.6.2022, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία προέβησαν σε αποπληρωμή χρεολυσίων € 235,58 εκατ. και € 160,97 εκατ. αντίστοιχα.

Εντός της περιόδου 1.1.2022-28.02.2022, η Μητρική Εταιρεία προέβη σε αποπληρωμή χρεολυσίων ύψους € 31,8 εκατ. για λογαριασμό της θυγατρικής της ΔΕΔΔΗΕ μέχρι και την έγκριση των νέων όρων των υφιστάμενων δανειακών συμβάσεων που εισφέρθηκαν στην θυγατρική λόγω της απόσχισης του κλάδου διανομής (Σημ. 6). Για τις πληρωμές αυτές η Μητρική Εταιρεία αναγνώρισε ισόποση απαίτηση στα βιβλία της από την ΔΕΔΔΗΕ, η οποία συμψηφίστηκε με υποχρεώσεις εντός του πρώτου εξαμήνου 2022.

Εντός της περιόδου 1.1.2022 – 30.6.2022, η Μητρική Εταιρεία εκταμίευσε ποσό ύψους € 11,33 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 1.1.2022 – 30.06.2022, τροποποιήθηκαν ορισμένοι δανειακοί όροι λόγω επίτευξης συγκεκριμένων δεικτών, με αποτέλεσμα να προκύψει κέρδος ύψους € 3,1 εκατ. (30.06.2021: €11,5 εκατ.) το οποίο περιλαμβάνεται στο κονδύλι «χρηματοοικονομικά έσοδα» του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας την περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2022.

Ακολουθεί ανάλυση του μακροπρόθεσμου δανεισμού του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας:

ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΟΣ ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	<u>30.06.2022</u>	<u>31.12.2021</u>	<u>30.06.2022</u>	<u>31.12.2021</u>
-Τραπεζικά δάνεια	1.646.988	1.832.927	258.261	372.078
-Ομόλογα πληρωτέα	2.690.864	2.671.509	2.609.727	2.647.093
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων & ζημία από την τροποποίηση δανειακών συμβάσεων	(82.234)	(88.166)	(81.129)	(88.166)
Σύνολο Μακροπρόθεσμου δανεισμού	4.255.618	4.416.270	2.786.859	2.931.005
Μείον βραχυπρόθεσμο μέρος:				
- Τραπεζικά δάνεια	253.936	285.909	105.985	139.318
- Ομόλογα πληρωτέα	93.579	86.744	85.268	86.754
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων & ζημία από την τροποποίηση δανειακών συμβάσεων	(19.193)	(19.021)	(19.026)	(19.021)
Σύνολο Βραχυπρόθεσμου μέρους	328.322	353.632	172.227	207.051
Σύνολο Μακροπρόθεσμου μέρους	3.927.296	4.062.638	2.614.632	2.723.954
Βραχυπρόθεσμα Δάνεια	139.275	271.337	120.000	260.000
Σύνολο Δανεισμού	4.394.893	4.687.607	2.906.859	3.191.005

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2022
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Ακολουθεί περαιτέρω ανάλυση του μακροπρόθεσμου δανεισμού του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
Τραπεζικά δάνεια και ομόλογα				
- Σταθερού επιτοκίου	1.435.000	1.435.000	1.275.000	1.275.000
- Κυμαινόμενου επιτοκίου	1.051.071	1.026.104	987.000	997.841
Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων				
- Σταθερού επιτοκίου	1.412.742	1.597.136	184.015	296.288
Πιστώσεις Έργων				
- Κυμαινόμενου επιτοκίου	445.183	454.252	427.728	454.252
Σύνολο	4.343.996	4.512.492	2.873.743	3.023.381

Νέες δανειακές υποχρεώσεις από την εξαγορά θυγατρικών του χαρτοφυλακίου ΑΠΕ

Σε συνέχεια της πραγματοποιηθείσας εξαγοράς θυγατρικών εταιρειών χαρτοφυλακίου ΑΠΕ (Σημ. 3) ο μακροπρόθεσμος δανεισμός του Ομίλου αυξήθηκε ως εξής:

Οι θυγατρικές εταιρείες VOLTERRA ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ και VOLTERRA K-R έχουν συνάψει με την Εθνική Τράπεζα Της Ελλάδος Α.Ε. και την NBG BANK MALTA LTD τις από 16/01/2020 και 11/12/2017 Συμβάσεις Κοινών Εμπραγμάτων Εξασφαλισμένων Ομολογιακών Δανείων ποσού έως €46,1 εκ. ευρώ και €19,4 εκ. ευρώ αντίστοιχα, για τη χρηματοδότηση της κατασκευής για τη μεν ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ, δύο αιολικών πάρκων 42,9 MW και 10,8 MW στη Βοιωτία, για τη δε K-R δύο αιολικών πάρκων 8MW έκαστο στην Αιτωλοακαρνανία, το ύψος των οποίων την 30 Ιουνίου 2022 ανέρχονταν σε € 39,3 εκατ. με λήξη τον 06/2033 και σε €11,1 εκατ. με λήξη τον 06/2030 αντίστοιχα.

Η θυγατρική εταιρεία ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ έχει συνάψει με την ΕΤΕ το από 25/08/2021 Πρόγραμμα εκδόσεως Κοινού Εμπραγμάτων Εξασφαλισμένου Ομολογιακού Δανείου ποσού έως €1,45 εκ. για την κατασκευή ενός φωτοβολταϊκού σταθμού ισχύος 2,64 MW στη Βοιωτία, το ύψος του οποίου την 30 Ιουνίου 2022 ανέρχονταν σε € 1,2 εκατ. με λήξη τον 06/2032.

ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΟΣ ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2022	31.12.2021	30.06.2022	31.12.2021
Αλληλόχρεοι λογαριασμοί				
Διαθέσιμα όρια πίστωσης	308.750	284.140	268.750	270.000
Μη αντληθέν ποσό	178.688	13.479	148.750	10.000
Αντληθέν ποσό	130.062	271.337	120.000	260.000
Βραχυπρόθεσμα τραπεζικά δάνεια				
Διαθέσιμα όρια πίστωσης	21.000	-	-	-
Μη αντληθέν ποσό	11.787	-	-	-
Αντληθέν ποσό	9.213	-	-	-
Βραχυπρόθεσμος Δανεισμός	139.275	271.337	120.000	260.000

Πιστοληπτική αξιολόγηση

Την 30.6.2022, η πιστοληπτική αξιολόγηση, από τον Οίκο S&P είναι καθορισμένη σε «BB-» με σταθερή προοπτική, από τον Οίκο Fitch σε «BB-» με σταθερή προοπτική και από τον Οίκο ICAP σε «B».

Συμμόρφωση με τους χρηματοοικονομικούς δείκτες

Ο Όμιλος είναι σε συμμόρφωση με τους χρηματοοικονομικούς δείκτες που περιλαμβάνονται στις δανειακές του συμβάσεις, την 30.6.2022.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2022
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

13. ΕΥΛΟΓΗ ΑΞΙΑ ΚΑΙ ΙΕΡΑΡΧΙΑ ΕΥΛΟΓΗΣ ΑΞΙΑΣ

Εύλογη αξία και ιεραρχία εύλογης αξίας

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

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

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

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

Κατά τη διάρκεια της περιόδου 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>30.06.2022</u>	<u>31.12.2021</u>	<u>30.06.2022</u>	<u>31.12.2021</u>
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία				
Εμπορικές απαιτήσεις	1.299.281	1.100.625	1.299.281	1.100.625
Δεσμευμένες καταθέσεις	47.448	65.856	47.448	65.856
Χρηματικά διαθέσιμα	2.196.992	2.832.351	2.196.992	2.832.351
Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	4.255.618	4.416.270	4.255.618	4.416.270
Μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις τιλοποίησης απαιτήσεων	421.575	229.475	421.575	229.475
Εμπορικές υποχρεώσεις	1.302.489	970.073	1.302.489	970.073
Χρηματοοικονομική Υποχρέωση Δικαιώματος Προαίρεσης μειοψηφίας	1.414.536	-	1.414.536	-
Βραχυπρόθεσμες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις τιλοποίησης απαιτήσεων	20.623	150.620	20.623	150.620
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	139.275	271.337	139.275	271.337

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2022
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

13.ΕΥΛΟΓΗ ΑΞΙΑ ΚΑΙ ΙΕΡΑΡΧΙΑ ΕΥΛΟΓΗΣ ΑΞΙΑΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Εταιρεία	<u>Λογιστική Αξία</u>		<u>Εύλογη Αξία</u>	
	<u>30.06.2022</u>	<u>31.12.2021</u>	<u>30.06.2022</u>	<u>31.12.2021</u>
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία				
Εμπορικές απαιτήσεις	1.115.031	875.909	1.115.031	875.909
Δεσμευμένες καταθέσεις	35.739	48.278	35.739	48.278
Χρηματικά διαθέσιμα	1.754.379	2.512.204	1.754.379	2.512.204
Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	2.786.859	2.931.005	2.786.859	2.931.005
Μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις τιτλοποίησης απαιτήσεων	421.575	229.475	421.575	229.475
Εμπορικές υποχρεώσεις	730.839	480.202	730.839	480.202
Βραχυπρόθεσμες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις τιτλοποίησης απαιτήσεων	20.623	150.620	20.623	150.620
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	120.000	260.000	120.000	260.000

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

Η εύλογη αξία των ενσώματων ακινητοποιήσεων (εκτός των εκτάσεων ορυχείων και λιμνών, ακινητοποιήσεων υπό εκτέλεση τα οποία αποτιμώνται στο κόστος μείον σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις) περιλαμβάνεται στο Επίπεδο 3 της ιεραρχίας εύλογης αξίας.

Την 30 Ιουνίου 2022, ο Όμιλος και η Εταιρεία κατείχαν τα παρακάτω χρηματοοικονομικά μέσα που αποτιμώνται στην εύλογη αξία:

Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία	<u>Εύλογη Αξία</u>		<u>Ιεραρχία Εύλογης αξίας</u>
	<u>30.06.2022</u>	<u>31.12.2021</u>	
Όμιλος			
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω των Συνολικών Εισοδημάτων	324	327	Επίπεδο 1
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	78.205	76.908	Επίπεδο 1
Εταιρεία			
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω των Συνολικών Εισοδημάτων	323	325	Επίπεδο 1
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	78.205	76.908	Επίπεδο 1

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 άνω των 100 κτηματολογικές αγωγές, εκ των οποίων 30 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. Δυνάμει του άρθρου 129 ν. 4819/23.07.2021 και της υπ' αριθ. 42352/29.11.2021 συμβολαιογραφικής πράξης Διάσπασης με Απόσχιση του Κλάδου Δικτύου Διανομής, ένα σημαντικό ποσοστό των ανωτέρω εκκρεμούν δικών αφορούν δικαιώματα του Δικτύου Διανομής και ως εκ τούτου νομιμοποιείται πλέον ενεργητικά/παθητικά ο ΔΕΔΔΗΕ, καθώς εκκρεμείς δίκες, που αφορούν στα εμπράγματα δικαιώματα και υποχρεώσεις επί των ακινήτων και των παγίων στοιχείων του Δικτύου Διανομής και του Δικτύου των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών συνεχίζονται αυτοδικαίως από τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., χωρίς να διακόπτονται και να απαιτείται, για τη συνέχιση ή την επανάληψή τους, οποιαδήποτε διατύπωση ή δήλωση εκ μέρους της, σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 70 του ν. 4601/2019 (ν. 4001/2011 άρθρ. 123Α παρ. 4 ζ). Επίσης, δυνάμει των άρθρων 106-108 του ν. 4821/31.07.2021 για τη μεταβίβαση από τη ΔΕΗ ΑΕ προς την ΑΔΜΗΕ ΑΕ των παγίων περιουσιακών στοιχείων Υψηλής Τάσης ηλεκτρικού συστήματος της νήσου Κρήτης που διασυνδέονται με το ΕΣΜΗΕ, στο πλαίσιο της ηλεκτρικής διασύνδεσης Πελοποννήσου – Κρήτης, ένα σημαντικό ποσοστό των ανωτέρω δικών που εκκρεμούν σε Πρωτοδικεία της Κρήτης αφορούν δικαιώματα της Υψηλής Τάσης και ως εκ τούτου νομιμοποιείται πλέον ενεργητικά/παθητικά ο ΑΔΜΗΕ, καθώς εκκρεμείς δίκες με αντικείμενο τα μεταβιβαζόμενα πάγια, συνεχίζονται αυτοδικαίως από την ΑΔΜΗΕ ΑΕ, χωρίς να διακόπτονται βιαίως και να απαιτείται για τη συνέχιση ή την επανάληψή τους οποιαδήποτε διατύπωση ή δήλωση εκ μέρους της (ν. 4001/2011 άρθρ. 108Δ παρ. 8).
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 2022, 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. Σύμφωνα με το άρθρο 29, παρ. 1 του Ν. 4872/2021 (ΦΕΚ/Α/247/10-12-21) η ΔΕΗ μετά την πλήρη καταβολή των σχετικών αποζημιώσεων καθίσταται κυρία των εκτάσεων των απαλλοτριώσεων με τα παρακάτω στοιχεία:
 - α) Δ9/Δ/Φ 53/9455/2442/2.9.2014 (ΑΑΠ 294), Απαλλοτρίωση ΟΔΠΚ-1
 - β) Δ9/Δ/Φ 53/22337/ΠΕ/4095/2.9.2014 (ΑΑΠ 294), Απαλλοτρίωση ΟΝΠ-6
 - γ) Δ9/Δ/Φ53/8773/2272/2.9.2012 (ΑΑΠ 294), Απαλλοτρίωση ΟΝΠ-7 και
 - δ) Δ9/Δ/Φ53/4855/1139/28.7.2014 (ΑΑΠ 249), Απαλλοτρίωση ΧΩΡ-6αποφάσεων κήρυξης του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής
5. Εκκρεμούν περί τις 16 αιτήσεις άρσης απαλλοτρίωσης κατηρηγμένων 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 2022, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε Ευρώ 989 εκατ. (31.12.2021: Ευρώ 999,0 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 € 423,0 εκατ. (31.12.2021: € 416,0 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 ζημίες που, όπως ισχυρίζονται, προκλήθηκαν από πυρκαγιές και πλημμύρες με υπαιτιότητα του Ομίλου. Το συνολικό ποσό ανέρχεται σε € 91,0 εκατ. (31.12.2021: € 108,0 εκατ.).

3. Απαιτήσεις από Εργαζόμενους:

Εργαζόμενοι του Ομίλου έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους € 72,0 εκατ. (31.12.2021: € 72,0 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, μετά από διαδοχικές αναβολές συζητήθηκε στις 14 Δεκεμβρίου 2021 και αναμένεται η έκδοση απόφασης.

Δεδομένου ότι, οι μισθωτοί μηχανικοί της ΔΕΗ Α.Ε., ασφαλίζονται υποχρεωτικά στον οικείο φορέα ασφάλισης με βάση το Ν.4491/1966 και η Εταιρεία καταβάλει για λογαριασμό τους στον εν λόγω ασφαλιστικό φορέα τις αντίστοιχες εργοδοτικές εισφορές, ενώ η παράλληλη ασφάλιση των εν λόγω μηχανικών στο ΕΤΑΑ είναι προαιρετική και γίνεται κατ' επιλογή τους, καταβάλλοντας οι ίδιοι τις αντίστοιχες ασφαλιστικές εισφορές που προβλέπονται για τους ελεύθερους επαγγελματίες μηχανικούς, η Μητρική Εταιρεία κρίνει ότι, οι πιθανότητες να μη γίνει δεκτή η προσφυγή της ΔΕΗ είναι ελάχιστες και δεν έχει σχηματίσει πρόβλεψη.

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

Στις 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 € 55,0 εκατ. αφορά τον ΑΔΜΗΕ ενώ για τα υπόλοιπα έχει καταστεί καθολικός διάδοχος ο ΔΑΠΕΕΠ (πρώην ΛΑΓΗΕ).

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

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 χιλ. 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 23.02.2023 στο Τριμελές Εφετείο Αθηνών.

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.

Την 31.12.2021 επιδόθηκε στη ΔΕΗ από τον ΑΔΜΗΕ η υπ' αριθμ. ΓΑΚ/ΕΑΚ 106878/4124/2021 αγωγή (νέα τέταρτη αγωγή), όπως κατατέθηκε στο Πολυμελές Πρωτοδικείο Αθηνών την 30.12.2021, για την οποία δεν έχει ακόμη προσδιορισθεί δικάσιμος και με την οποία ζητάει να του καταβάλει το:

α) ποσό των €78,2 εκατ. για τόκους υπερημερίας, νομιμοτόκως από την επίδοση της αγωγής μέχρι την ολοσχερή εξόφληση

β) ποσό των €6,5 εκατ. για ανεξόφλητο κεφάλαιο, νομιμοτόκως από την εκάστοτε δήλη ημέρα, άλλως από την όχληση, άλλως από την επίδοση της αγωγής μέχρι την ολοσχερή εξόφληση.

Τα ανωτέρω ποσά αφορούν σε τιμολόγια εκδόσεως του ΑΔΜΗΕ που η ΔΕΗ φέρεται να μην εξόφλησε ή να εξόφλησε με καθυστέρηση και αφορούν στα έτη 2016 έως 2020. Έλαβε χώρα κατάθεση προτάσεων στις 11.04.2022 και προσθήκης στις 19.04.2022.

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 2021 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.

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

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 της εποχής εκείνης. 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 με δικάσιμο την 17.02.2022. Έχει δε συμφωνηθεί η αναβολή τους για συν εκδίκαση με την ανωτέρω αρχική υπόθεση στις 19.5.2022. Οι υποθέσεις συζητήθηκαν στις 19.05.2022 και αναμένεται η έκδοση απόφασης.

7. Διεκδικήσεις τρίτων έναντι ακινήτων

Υφίσταται διεκδικήσεις τρίτων σε ακίνητα ιδιοκτησίας της Μητρικής Εταιρείας αναπόσβεστης αξίας την 30 Ιουνίου 2022 ποσού € 13,2 εκατ. (31.12.2021: € 13,2 εκατ.) για τα οποία η Μητρική Εταιρεία έχει σχηματίσει επαρκή πρόβλεψη.

8. Αγωγές ΔΕΔΔΗΕ κατά ΔΕΗ

Ο ΔΕΔΔΗΕ έχει ασκήσει μέχρι σήμερα 4 αγωγές κατά της ΔΕΗ αναζητώντας ρυθμιζόμενες χρεώσεις και τόκους επι αυτών, ως κάτωθι:

Αγωγή ΓΑΚ/ΕΑΚ 121583/4693/2018

Την 31.12.2018 επιδόθηκε στη ΔΕΗ η υπ' αριθμ. ΓΑΚ/ΕΑΚ 121583/4693/2018 αγωγή (1^η αγωγή), με την οποία αιτείται να του καταβάλει το συνολικό ποσό των €1,9 εκατ. με τον νόμιμο τόκο επιδικίας από την επίδοση της αγωγής μέχρι την πλήρη εξόφληση. Το ποσό αυτό αφορά σε τόκους υπερημερίας ένεκα φερόμενης καθυστερημένης εξόφλησης από την ΔΕΗ των τιμολογίων του έτους 2013 που εξέδωσε ο ΔΕΔΔΗΕ. Η υπόθεση εκδικάστηκε στις 1.10.2020, ωστόσο λόγω μη έκδοσης απόφασης εντός 8μήνου και κατόπιν υποβολής σχετικής επιστολής διαμαρτυρίας της ΔΕΗ προς το Πρωτοδικείο, η υπόθεση δόθηκε σε έτερο δικαστή με απόφαση της 19.04.2022 και αναμένεται ο προσδιορισμός νέας δικάσιμου επανασυζήτησης της υπόθεσης.

Αγωγή ΓΑΚ/ΕΑΚ 1115464/3775/2019

Την 30.12.2019 επιδόθηκε η υπ' αριθμ. ΓΑΚ/ΕΑΚ 1115464/3775/2019 αγωγή (2^η αγωγή), με την οποία αιτείται να του καταβάλει το συνολικό ποσό των €1,4 εκατ. με τον νόμιμο τόκο επιδικίας από την επίδοση της αγωγής μέχρι την πλήρη εξόφληση. Το ποσό αυτό αφορά σε τόκους υπερημερίας ένεκα φερόμενης καθυστερημένης εξόφλησης από την ΔΕΗ των τιμολογίων του έτους 2014 που εξέδωσε ο ΔΕΔΔΗΕ. Η υπόθεση εκδικάστηκε στις 18.11.2021 και στις 18.02.2022 εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 417/2022 απόφαση η οποία έκανε εν μέρει δεκτή την αγωγή του ΔΕΔΔΗΕ και καταδίκασε τη ΔΕΗ να του καταβάλει €1.197.522,90 για τόκους υπερημερίας. Η απόφαση επιδόθηκε στη ΔΕΗ στις 05.05.2022. Η ΔΕΗ άσκησε έφεση στις 02.06.2022 η οποία εκδικάζεται στο ΤρΕφΑθ στις 16.11.2023.

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

Αγωγή ΓΑΚ/ΕΑΚ (ΓΑΚ 93423/2020 & ΕΑΚ: 2989/2020)

Η υπόθεση είναι πρωτοεπίσρακτη και δεν έχει συζητηθεί ακόμα. Αφορά απόδοση τόκων υπερημερίας από καθυστερήσεις στις πληρωμές ρυθμιζόμενων χρεώσεων από πλευράς ΔΕΗ.

Με την εν λόγω αγωγή ζητούνται από τη ΔΕΗ τόκοι υπερημερίας συνολικού ποσού 5.016.821,78 ευρώ (νομιμοτόκως από την επίδοση της την 31.12.2020- μέχρις εξοφλήσεως) που αφορούν σε καθυστερημένες εξοφλήσεις τιμολογίων του επιδικίου έτους 2015. Η εν λόγω αγωγή συζητήθηκε στις 26.05.2022 και δεν έχει ακόμη εκδοθεί η απόφαση.

Το ανωτέρω ποσό τόκων αφορά σε τιμολόγια για τις εξής χρεώσεις:

α) ΧΧΔ, β) ανάκτηση κόστους αγοράς Η/Ε από ΑΠΕ ΜΔΝ, γ) πώληση η/ε από Φ/Β στέγης ΜΔΝ, δ) ΕΤΜΕΑΡ ΜΔΝ, ε) ενδοομιλικές συμβάσεις SLAs, ήτοι, έργα επαναληπτικού χαρακτήρα, επώνυμα έργα, παροχή υπηρεσιών μεταφοράς, υπηρεσίες σε καταναλωτές της ΔΕΗ, συντήρηση οχημάτων, παροχές σε προσωπικό ΔΕΗ.

Αγωγή ΓΑΚ/ΕΑΚ 105062/4055/2021 (ΔΕΔΔΗΕ κατά ΔΕΗ):

Την 29.12.2021 επιδόθηκε στη ΔΕΗ από τον ΔΕΔΔΗΕ η υπ' αριθμ. ΓΑΚ/ΕΑΚ 105062/4055/2021 αγωγή (4^η αγωγή) , την οποία ο ΔΕΔΔΗΕ κατέθεσε ενώπιον του Πρωτοδικείου Αθηνών την 24.12.2021, με την οποία ζητά από τη ΔΕΗ να του καταβάλλει το συνολικό ποσό των € 22,5 εκατ. με τον νόμιμο τόκο επιδικίας από την επίδοση της αγωγής μέχρι την πλήρη εξόφληση ,για την οποία δεν έχει ακόμη προσδιορισθεί δικάσιμος. Το ποσό αυτό αφορά σε τόκους υπερημερίας ένεκα φερόμενης καθυστερημένης εξόφλησης από την ΔΕΗ των τιμολογίων του έτους 2016. Έλαβε χώρα κατάθεση προτάσεων στις 04.04.2022 και προσθήκης στις 18.04.2022. Αναμένεται ο προσδιορισμός συζήτησης της υπόθεσης.

Έναντι όλων των ανωτέρω υποθέσεων 1 έως 8, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν σχηματίσει πρόβλεψη η οποία την 30 Ιουνίου 2022 ανέρχεται σε € 399,0 εκατ. και € 388,0 εκατ. αντίστοιχα (31.12.2021: € 417,0 εκατ. Όμιλος και € 393,0 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 προσεπικήθηκε

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.

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.

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

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 € 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.

Αγωγές Ε.Κ.ΠΟΙ.ΖΩ και ΙΝΚΑ κατά ΔΕΗ Α.Ε.

Στις 4 Μαΐου 2022 επιδόθηκε στην ΔΕΗ Α.Ε. η από 3/5/2022 συλλογική αγωγή (άρθρου 10 παρ.16 του Ν.2251/1994) του Σωματίου μη κερδοσκοπικού χαρακτήρα με την επωνυμία ΕΝΩΣΗ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ Η ΠΟΙΟΤΗΤΑ ΖΩΗΣ (εφεξής «Ε.Κ.ΠΟΙ.ΖΩ»). Η αγωγή έλαβε δικάσιμο ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών για την 1^η Ιουνίου 2022 η οποία αναβλήθηκε και εκδικάστηκε στις 6/7/2022 με την οποία το ΕΚΠΟΙΖΩ ζήτησε τα ακόλουθα:

1. Να υποχρεωθεί η ΔΕΗ να παύσει να χρησιμοποιεί τον όρο «Ρήτρα Αναπροσαρμογής Χρέωσης Προμήθειας» των Οικιακών Τιμολογίων Γ1 και Γ1Ν, διότι δεν εντάχθηκε στις συμβάσεις προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας που είχαν καταρτισθεί πριν την 5.9.2021 για τους λόγους που εκτίθενται στην αγωγή της.
2. Να υποχρεωθεί η ΔΕΗ να παύσει να διατυπώνει και να χρησιμοποιεί, σε συμβάσεις προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας που συνάπτει με καταναλωτές καθώς και σε όσες συμβάσεις έχει ήδη συνάψει μέχρι σήμερα, τους γενικούς όρους συναλλαγών όρους που αναφέρονται στο ιστορικό της αγωγής και πιο συγκεκριμένα τους όρους: α) 9, 16.3, 17 και 18 των ΟΡΩΝ ΣΥΜΒΑΣΗΣ ΟΙΚΙΑΚΟΥ ΠΕΛΑΤΗ Ή ΜΗ ΟΙΚΙΑΚΟΥ ΠΕΛΑΤΗ ΜΕ ΙΣΧΥ ΠΑΡΟΧΗΣ ΕΩΣ 25 ΚΒΑ, β) 6.5.1., 7.2, 7.6. και 9.1. των ΓΕΝΙΚΩΝ ΟΡΩΝ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΟΙΚΙΑΚΟΥ ΠΕΛΑΤΗ Ή ΜΗ ΟΙΚΙΑΚΟΥ ΠΕΛΑΤΗ ΜΕ ΙΣΧΥ ΠΑΡΟΧΗΣ ΕΩΣ 25 ΚΒΑ, γ) «Ρήτρα Αναπροσαρμογής Χρέωσης Προμήθειας» των Οικιακών Τιμολογίων Γ1 και Γ1Ν δ) 3 των ΕΙΔΙΚΩΝ ΟΡΩΝ ΣΥΜΒΑΣΗΣ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΓΙΑ ΠΕΛΑΤΗ ΕΝΤΑΓΜΕΝΟ ΣΤΟ ΠΡΟΪΟΝ «myHomeEnter» και ε) 4 των ΕΙΔΙΚΩΝ ΟΡΩΝ ΣΥΜΒΑΣΗΣ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΓΙΑ ΠΕΛΑΤΗ ΕΝΤΑΓΜΕΝΟ ΣΤΟ ΠΡΟΪΟΝ «myHome Enter+» και «myHomeOnline», διότι οι όροι αυτοί είναι καταχρηστικοί, παράνομοι και άκυροι, για τους λόγους που εκτίθενται στην αγωγή.
3. Να υποχρεωθεί η ΔΕΗ να ενημερώσει εγγράφως του καταναλωτές, με τους οποίους έχει συνάψει σύμβαση προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, ότι οι παραπάνω όροι δεν ισχύουν.
4. Να διαταχθεί η δημοσίευση της εκδοθησομένης απόφασης στον τύπο καθώς και η δημοσίευση επανορθωτικής δήλωσης της ΔΕΗ σχετικά με τις παράνομες πρακτικές που χρησιμοποίησε.
5. Να απειληθεί κατά της ΔΕΗ χρηματική ποινή ύψους πέντε χιλιάδων οκτακοσίων (5.800) ευρώ υπέρ του ΕΚΠΟΙΖΩ για κάθε παράβαση των ως άνω υποχρεώσεων.
6. Να υποχρεωθεί η ΔΕΗ να καταβάλλει στην ΕΚΠΟΙΖΩ το ποσό των τριακοσίων χιλιάδων (300.000) ευρώ νομιμότοκα από την άσκηση της αγωγής μέχρι την εξόφληση.
7. Να κηρυχθεί η εκδοθησομένη απόφαση προσωρινά εκτελεστή.
8. Να καταδικαστεί η ΔΕΗ στην καταβολή της δικαστικής δαπάνης της ΕΚΠΟΙΖΩ και της αμοιβής του πληρεξουσίου δικηγόρου της.

Επιπρόσθετα, στις 5 Μαΐου 2022 επιδόθηκε στην ΔΕΗ Α.Ε. η από 4/5/2022 συλλογική αγωγή (άρθρου 10 παρ.16 του Ν 2251/1994) με αίτηση λήψης ασφαλιστικών μέτρων του Δευτεροβάθμιου Καταναλωτικού Σωματίου με την επωνυμία «ΓΕΝΙΚΗ ΟΜΟΣΠΟΝΔΙΑ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ ΕΛΛΑΔΟΣ ΙΝΚΑ (ΓΟΚΕ)», και του Πρωτοβάθμιου Σωματίου Ένωση Καταναλωτών με την επωνυμία ΕΝΩΣΗ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ ΝΟΜΟΥ ΑΙΤΟΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ (εφεξής «Σωματεία»). Η αγωγή έλαβε δικάσιμο ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών για την 1^η Ιουνίου 2022, η οποία αναβλήθηκε και εκδικάστηκε στις 6/7/2022. Η αγωγή στρέφεται επίσης και κατά των:

Α. ως διαχειρίστριας των απαιτήσεων που τιτλοποιήθηκαν στην εταιρεία ειδικού σκοπού περιορισμένης ευθύνης με την επωνυμία «**PPC ZEUS DESIGNATED ACTIVITY COMPANY**», για τις απαιτήσεις της από συμβάσεις προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και

Β. ως διαχειρίστριας των απαιτήσεων που τιτλοποιήθηκαν δυνάμει των διατάξεων του Ν 3156/2003 στην εταιρεία ειδικού σκοπού «**PPC ENERGY FINANCE DESIGNATED ACTIVITY COMPANY**», για τις απαιτήσεις της από συμβάσεις προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας.

Κρίσιμο είναι ότι γίνεται ειδική μνεία για ανακοίνωση της δίκης αυτής (βάσει του άρ. 91 ΚΠολΔ), στα κάτωθι νομικά πρόσωπα προκειμένου να παρέμβουν υπέρ των εναγόντων Σωματείων:

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

- Στο νομικό πρόσωπο δημοσίου δικαίου με την επωνυμία «Δικηγορικός Σύλλογος Αθηνών»,
- στο νομικό πρόσωπο δημοσίου δικαίου με την επωνυμία «Δικηγορικός Σύλλογος Θεσσαλονίκης» και
- Στο νομικό πρόσωπο δημοσίου δικαίου με την επωνυμία «Δικηγορικός Σύλλογος Πειραιά».

Μέσω των αιτήσεων ασφαλιστικών μέτρων τα ως άνω Σωματεία ζητούν τα ακόλουθα:

1. Να απαγορευτεί η καταγγελία των συμβάσεων παροχής προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας με τα Οικιακά τιμολόγια Γ1 και Γ1N, συμπεριλαμβανομένων των Κοινωνικών Τιμολογίων, των επαγγελματικών τιμολογίων Γ21, Γ22, Γ23, Ε21, Ε22, Ε23, του τιμολογίου Φωτισμού Οδών & πλατειών (ΦΟΠ), του Αγροτικού Τιμολογίου Χαμηλής Τάσης, καθώς και στα εμπορικά προγράμματα ΔΕΗ myHome Enter/Online/Enter+, εφόσον επ' αυτών επιβάλλονται χρεώσεις απορρέουσες από την ρήτρα αναπροσαρμογής της εναγόμενης, καθώς και σε κάθε εμπορικό πρόγραμμα ή τιμολόγιο, με τα ίδια χαρακτηριστικά, ανεξαρτήτως της τυχόν διαφορετικής εμπορικής ονομασίας που θα του αποδώσει η εναγόμενη, εφόσον επ' αυτών επιβάλλονται χρεώσεις απορρέουσες από την

ρήτρα αναπροσαρμογής της εναγόμενης, εάν δεν καταβληθεί το ποσό που αντιστοιχεί στη χρέωση που απορρέει από τη ρήτρα αναπροσαρμογής της ΔΕΗ, μέχρι να εκδοθεί οριστική απόφαση επί της αγωγής.

2. Να απαγορευτεί η διακοπή της ηλεκτροδότησης για τα Οικιακά Τιμολόγια Γ1 και Γ1N, συμπεριλαμβανομένων των Κοινωνικών Τιμολογίων, των επαγγελματικών τιμολογίων Γ21, Γ22, Γ23, Ε21, Ε22, Ε23, του τιμολογίου Φωτισμού Οδών & πλατειών (ΦΟΠ), του Αγροτικού Τιμολογίου Χαμηλής Τάσης, καθώς και στα εμπορικά προγράμματα ΔΕΗ myHome Enter/Online/Enter+, εφόσον επ' αυτών επιβάλλονται χρεώσεις απορρέουσες από την ρήτρα αναπροσαρμογής της εναγόμενης, καθώς και σε κάθε εμπορικό πρόγραμμα ή τιμολόγιο, με τα ίδια χαρακτηριστικά, ανεξαρτήτως της τυχόν διαφορετικής εμπορικής ονομασίας που θα του αποδώσει η εναγόμενη, εφόσον επ' αυτών επιβάλλονται χρεώσεις απορρέουσες από την ρήτρα αναπροσαρμογής της εναγόμενης, εάν δεν καταβληθεί το ποσό που αντιστοιχεί στη χρέωση που απορρέει από τη ρήτρα αναπροσαρμογής της ΔΕΗ, μέχρι να εκδοθεί οριστική απόφαση επί της αγωγής.
3. Να απέχει η ΔΕΗ από την με κάθε τρόπο τιμολόγηση των ποσών που αντιστοιχούν σε χρεώσεις απορρέουσες από τη ρήτρα αναπροσαρμογής στα Οικιακά τιμολόγια Γ1 και Γ1N, συμπεριλαμβανομένων των Κοινωνικών Τιμολογίων, των επαγγελματικών τιμολογίων Γ21, Γ22, Γ23, Ε21, Ε22, Ε23, του τιμολογίου Φωτισμού Οδών & πλατειών (ΦΟΠ), του Αγροτικού Τιμολογίου Χαμηλής Τάσης, καθώς και στα εμπορικά προγράμματα ΔΕΗ myHome Enter/Online/Enter+, εφόσον επ' αυτών επιβάλλονται χρεώσεις απορρέουσες από την ρήτρα αναπροσαρμογής της εναγόμενης, καθώς και σε κάθε εμπορικό πρόγραμμα ή τιμολόγιο, με τα ίδια χαρακτηριστικά, ανεξαρτήτως της τυχόν διαφορετικής εμπορικής ονομασίας που θα του αποδώσει η εναγόμενη, εφόσον επ' αυτών επιβάλλονται χρεώσεις απορρέουσες από την ρήτρα αναπροσαρμογής της εναγόμενης, εάν δεν καταβληθεί το ποσό που αντιστοιχεί στη χρέωση που απορρέει από τη ρήτρα αναπροσαρμογής της ΔΕΗ, μέχρι να εκδοθεί οριστική απόφαση επί της αγωγής.

Κρίσιμο είναι ότι η αίτηση ασφαλιστικών μέτρων δεν συνοδεύεται από αίτημα προσωρινής διαταγής. Η αίτηση συνεκδικάστηκε με την κύρια αγωγή την 1/06/2022 (σύμφωνα με το άρθρο 684 ΚπολΔ).

Μέσω της αγωγής αυτής τα ως άνω Σωματεία ζητούν τα ακόλουθα:

1. Να γίνει δεκτή η Συλλογική Αγωγή.
2. Να αναγνωριστεί η ακυρότητα των προσβαλλόμενων στο ιστορικό της παρούσας αγωγής Γενικών Όρων Συναλλαγών και να απαγγελθεί από το Δικαστήριο.
3. Να απαγορευτεί στην εναγόμενη να επικαλείται τους προσβαλλόμενους Γενικούς Όρους Συναλλαγών.
4. Να απαγορευτεί στη ΔΕΗ να διατυπώνει, να επικαλείται και να χρησιμοποιεί στις συναλλαγές της με καταναλωτές και στο πλαίσιο των Οικιακών τιμολογίων Γ1 και Γ1N, συμπεριλαμβανομένων των Κοινωνικών Τιμολογίων, των επαγγελματικών τιμολογίων Γ21, Γ22, Γ23, Ε21, Ε22, Ε23, του τιμολογίου Φωτισμού Οδών & πλατειών (ΦΟΠ), του Αγροτικού Τιμολογίου Χαμηλής Τάσης, καθώς και στα εμπορικά προγράμματα ΔΕΗ myHome Enter/Online/Enter+, εφόσον επ' αυτών επιβάλλονται χρεώσεις απορρέουσες από την ρήτρα αναπροσαρμογής της ΔΕΗ, καθώς και σε κάθε εμπορικό πρόγραμμα ή τιμολόγιο, με τα ίδια χαρακτηριστικά, ανεξαρτήτως της τυχόν διαφορετικής εμπορικής ονομασίας που θα του αποδώσει, γενικούς όρους με το ακόλουθο περιεχόμενο ή με οποιαδήποτε διατύπωση, η οποία κατατείνει στο ίδιο αποτέλεσμα (ήτοι καταχρηστικούς ΓΟΣ και αθέμιτες εμπορικές πρακτικές).

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

5. Να απαγορευτεί στη ΔΕΗ να απαιτεί την, με κάθε τρόπο, καταβολή των ποσών που αντιστοιχούν σε χρεώσεις απορρέουσες από τη ρήτρα αναπροσαρμογής στα Οικιακά Τιμολόγια Γ1 και Γ1N, συμπεριλαμβανομένων των Κοινωνικών Τιμολογίων, στα επαγγελματικά τιμολόγια Γ21, Γ22, Γ23, Ε21,Ε22, Ε23, στο τιμολόγιο Φωτισμού Οδών & Πλατειών (ΦΟΠ), στο Αγροτικό Τιμολόγιο Χαμηλής Τάσης, καθώς και στα εμπορικά προγράμματα ΔΕΗ myHome Enter/Online/Enter+, εφόσον επ' αυτών επιβάλλονται χρεώσεις απορρέουσες από την ρήτρα αναπροσαρμογής, αλλά και σε οποιοδήποτε άλλο εμπορικό πρόγραμμα, με τα ίδια χαρακτηριστικά, ανεξαρτήτως της εμπορικής ονομασίας που τυχόν θα του αποδώσει η ΔΕΗ στο μέλλον, εφόσον δια της καταβολής επιχειρεί να καρπωθεί τα οφέλη των άκυρων ως καταχρηστικών Γενικών Όρων Συναλλαγών και αθέμιτων εμπορικών πρακτικών.
6. Να απαγορευτεί στη ΔΕΗ να αποκρούει την εκ μέρους των καταναλωτών καταβολή όλων των υπολοίπων χρεώσεων, πλην των ποσών που αντιστοιχούν σε χρεώσεις από την επίδικη ρήτρα αναπροσαρμογής, όπως εντοπίζεται στα Οικιακά τιμολόγια Γ1 και Γ1N, συμπεριλαμβανομένων των Κοινωνικών Τιμολογίων, στα επαγγελματικά τιμολόγια Γ21, Γ22, Γ23, Ε21,Ε22, Ε23, στο τιμολόγιο Φωτισμού Οδών & Πλατειών (ΦΟΠ), στο Αγροτικό Τιμολόγιο Χαμηλής Τάσης, καθώς και στα εμπορικά προγράμματα ΔΕΗ myHome Enter/Online/Enter+, εφόσον επ' αυτών επιβάλλονται χρεώσεις απορρέουσες από την ρήτρα αναπροσαρμογής, αλλά και σε οποιοδήποτε άλλο εμπορικό πρόγραμμα, με τα ίδια χαρακτηριστικά, ανεξαρτήτως της εμπορικής ονομασίας που τυχόν θα του αποδώσει η εναγόμενη στο μέλλον
7. Να αναγνωρισθεί ότι η ΔΕΗ μετήλθε και εξακολουθεί να μετέρχεται σε βάρος των καταναλωτών αθέμιτες εμπορικές πρακτικές (άρθρα 9^α – 9ζ Ν. 2251/1994), υπό την έννοια των αθέμιτων πράξεων αλλά και παραλείψεων, λόγος για τον οποίο ζητείται, αφενός μεν η αναγνώριση και η άρση τους για το μέλλον και αφετέρου να υποχρεωθεί η ΔΕΗ να μας καταβάλλει το ποσό του ενός (1,00€) ευρώ, με τους νόμιμους τόκους από την επίδοση της αγωγής μέχρι την πλήρη εξόφληση για την ηθική βλάβη που υφίσταται το εν Ελλάδι καταναλωτικό κοινό από την αδικοπρακτική, παράνομη και καταχρηστική συμπεριφορά της και των αθέμιτων εμπορικών πρακτικών που μετήλθε σε βάρος των καταναλωτών.
8. Να υποχρεωθεί η ΔΕΗ να προβεί στον αντιλογισμό των χρεωθέντων, πλην όμως μη καταβληθέντων που αντιστοιχούν σε χρεώσεις απορρέουσες εκ της ρήτρας αναπροσαρμογής.
9. Να αναγνωριστούν ως αχρεωστήτως καταβληθέντα τα ποσά που καταβλήθηκαν σε μερική ή ολική εξόφληση των ποσών, που αντιστοιχούν σε χρεώσεις απορρέουσες εκ της ρήτρας αναπροσαρμογής.
10. Να υποχρεωθεί η ΔΕΗ σε συμψηφισμό των τυχόν αχρεωστήτως καταβληθέντων ποσών, που αντιστοιχούν σε χρεώσεις απορρέουσες εκ της επίδικης ρήτρας, με μελλοντικές χρεώσεις, που θα προκύψουν για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας των λογαριασμών των καταναλωτών.
11. Σε περίπτωση, που στο μεταξύ χώρησε μεταβολή στο πρόσωπο του παρόχου, να υποχρεωθεί η ΔΕΗ να πιστώσει τα αχρεωστήτως καταβληθέντα ποσά που αντιστοιχούν σε χρεώσεις εκ της ρήτρας, στον λογαριασμό παροχής εκάστου καταναλωτή, δια μέσω του διαχειριστή του Δικτύου.
12. Να υποχρεωθεί να απέχει η ΔΕΗ από την με κάθε τρόπο είσπραξη, (συμπεριλαμβανομένης και της αναγκαστικής), των απαιτήσεών της, έως ότου προβεί σε ορθό επανυπολογισμό και ενημερώσει τους καταναλωτές με εξατομικευμένη επιστολή, επιδιδόμενη με δικαστικό επιμελητή, για το αποτέλεσμα του επανυπολογισμού, με πληρότητα και διαφάνεια για τη χρέωση έως τελευταίου λεπτού του ευρώ.
13. Να απαγορευτεί η μονομερής μετατροπή των σταθερών τιμολογίων σε κυμαινόμενα, στα οποία εφαρμόζεται η ρήτρα αναπροσαρμογής.
14. Άλλως και επικουρικώς, να αναγνωρισθεί και να κηρυχθεί η ολική ακυρότητα της σύμβασης αναπροσαρμογής, όπως αυτή δομείται από τους προσβαλλόμενους Γενικούς Όρους Συναλλαγών, ούσα διακριτή και διαιρετή σε σχέση με τη λοιπή σύμβαση προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, κατά τις διατάξεις των άρθρων 371, 372 ΑΚ.
15. Να απειληθεί σε βάρος της ΔΕΗ χρηματική ποινή €100χιλ. για κάθε μια επιμέρους και ανά καταναλωτή αλλά και ανά ημέρα παραβίαση του διατακτικού της εκδοθησόμενης απόφασης, κάθε μίας εκ των ανωτέρω υποχρεώσεων.

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

16. Να κηρυχθεί η εκδοθησόμενη απόφαση προσωρινά εκτελεστή.

17. Να καταδικαστεί η ΔΕΗ στη δικαστική δαπάνη και την εν γένει αμοιβή των πληρεξούσιων δικηγόρων.

Επί του παρόντος, η νομική αξιολόγηση των ανωτέρω αγωγών βρίσκεται σε εξέλιξη από την πλευρά της ΔΕΗ και η όποια τυχόν οικονομική επίπτωση δεν μπορεί να επιμετρηθεί. Ως εκ τούτου, στις οικονομικές καταστάσεις της περιόδου που έληξε την 30 Ιουνίου 2022 δεν έχει συμπεριληφθεί οποιαδήποτε πρόβλεψη αναφορικά με τις ανωτέρω αγωγές.

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 πραγματογνωμοσύνης εκδόθηκε η υπ' αριθ. 3680/2014 απόφαση του Εφετείου Αθηνών, η οποία δέχεται εν μέρει μόνον την αγωγή της ΔΕΗ, ενώ, στην ουσία, κάνει δεκτά τα συμπεράσματα της διεξαχθείσας ενώπιον του ίδιου Δικαστηρίου πραγματογνωμοσύνης ως εξής: Δέχεται ότι: α) το ποσό που όφειλε η Κρήτης στη ΔΕΗ κατά την άσκηση της αγωγής της ΔΕΗ, την 22 Ιουλίου 1991, ανερχόταν σε 1.268.027.987 δρχ. και β) το ποσό που όφειλε η ΔΕΗ στην Τράπεζα Κρήτης την 1 Ιουλίου 1991, λόγω της καταγγελίας των ανωτέρω δανειακών συμβάσεων από την Τράπεζα και μετά τον προταθέντα από την Τράπεζα συμψηφισμό της ανταπαίτησης της κατά της (ανωτέρω) απαίτησης της ΔΕΗ, ανερχόταν σε 2.532.936.698 δρχ.

Η ανωτέρω απόφαση του Εφετείου αναγνωρίζει λοιπόν ότι στις 22 Ιουλίου 1991 η ΔΕΗ όφειλε στην Τράπεζα Κρήτης το ποσό των 2.532.936.698 – 1.268.027.987 = 1.264.908.711 δρχ.

Η ΔΕΗ άσκησε το 2017 αναίρεση κατά της εφετειακής αποφάσεως, η οποία εκδικάστηκε στον Άρειο Πάγο (ΑΠ) στις 9 Μαρτίου 2020, και δημοσιεύθηκε στις 12 Ιουλίου 2022 η υπ' αριθ. 1272/2022 απόφαση του Αρείου Πάγου όπου απέρριψε την αναίρεση της ΔΕΗ.

Έτσι, η ανωτέρω απόφαση του Εφετείου Αθηνών κατέστη αμετάκλητη. Οι παραδοχές της ανωτέρω απόφασης του Εφετείου καθίστανται δεσμευτικές για το δικαστήριο που έχει επιληφθεί της δεύτερης αγωγής, δηλ. της αγωγής της Τράπεζας κατά της ΔΕΗ, το οποίο είναι υποχρεωμένο να δεχθεί ότι στις 22-7-1991 η ΔΕΗ όφειλε στην Τράπεζα Κρήτης το ποσό των 1.264.908.711 δρχ. (€3,7 εκατ.) λόγω του κλεισίματος στις 10-6-1991 του αλληλόχρεου λογαριασμού στον οποίο είχαν εισέλθει τα εν λόγω δάνεια 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), αφού αφαιρεθούν από το ποσό της οφειλής οι καταβολές που έκανε η ΔΕΗ προς την Τράπεζα σε εξόφληση των δόσεων των δανείων, όταν αυτές καθίσταντο ληξιπρόθεσμες (μετά την άσκηση της αγωγής της Τράπεζας). Σε κάθε περίπτωση θα χρειαστεί να γίνει πραγματογνωμοσύνη.

Τιμολόγηση Γ.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.

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

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 εκδοθέντες σχετικούς λογαριασμούς καταναλώσεων έως 31.12.2021, ενώ η ΔΕΗ προχώρησε σε κατάλληλες ενέργειες για να διασφαλίσει τη διευθέτηση των πρόσφατων επόμενων λογαριασμών.

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 € 362 εκατ. της 30 Ιουνίου 2022 έναντι της ΛΑΡΚΟ (31.12.2021: € 369,2 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 ποσό 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, στη 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.

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.

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

Τόσο η «ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε.» όσο και η ΔΕΗ προέβησαν σε ορισμό διαιτητή τους (έκαστο μέρος όρισε τον διαιτητή αυτού). Προθεσμία απαντήσεως για τη ΔΕΗ, προκειμένου να ορίσει την ομάδα των νομικών παραστατών αυτής καθώς και να συλλέξει τα στοιχεία που απαιτούνται για την προάσπιση των θέσεων της, καθορίστηκε από το ICC η 25 Απριλίου 2019. Την 23 Απριλίου η ΔΕΗ υπέβαλε την Απάντησή της στην άνω Προσφυγή της «ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε.» και αιτήθηκε, την απόρριψη της Προσφυγής στο σύνολό της καθώς και τη χορήγηση εις βάρος της «ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε.» το μέτρο της εγγυοδοσίας για το ποσό του 1.000.000 ευρώ και την καταδίκη αυτής στην συνολική δικαστική δαπάνη της Διαιτησίας.

Ακολούθως, μετά από αιτήσεις εξαιρέσεως κατά του διορισμού προταθέντων επιδιαιτητών, οι δύο ορισθέντες Διαιτητές, με την από 14 Μαΐου 2019 κοινή επιστολή τους προς το Διαιτητικό Δικαστήριο, δήλωσαν αδυναμία να ορίσουν Επιδιαιτητή από κοινού και ζήτησαν από το Διαιτητικό Δικαστήριο να ορίσει το ίδιο Επιδιαιτητή, σύμφωνα με το άρθρο 12 παρ. 5 των Διεθνών Κανόνων Διαιτησίας ICC Rules 2017. Περαιτέρω, (την 10 Αυγούστου 2019) τα Μέρη υπέβαλαν τις παρατηρήσεις τους σχετικά με τον ορισμό Επιδιαιτητή στην υπόψη δίκη.

Τέλος, το Διαιτητικό Δικαστήριο απέστειλε στα Μέρη πρόταση διορισμού Διαιτητού, η οποία υπέβαλε στα Μέρη νομίμως τη Δήλωση Ανεξαρτησίας της παραθέτοντας τις υποθέσεις στις οποίες έχει εμπλακεί σε σχετικές νομικές διαδικασίες και το Δικαστήριο κάλεσε τα Μέρη, με προθεσμία την 10 Σεπτεμβρίου 2019, να υποβάλουν τυχόν αντιρρήσεις τους σχετικά με το διορισμό της υπόψη Διαιτητού. Η ΔΕΗ δεν υπέβαλε αντιρρήσεις ούτε ελήφθησαν αντιρρήσεις εκ μέρους της αντιδίκου. Κατόπιν αυτού, το ICC προέβη στην επικύρωση του διορισμού της υπόψη επί-Διαιτητού. Ακολούθως, έλαβε χώρα την 16 Οκτωβρίου 2019, η πρώτη συνεδρίαση του Διαιτητικού Δικαστηρίου όπου συμφωνήθηκαν οι όροι αναφοράς (TERMS OF REFERENCE) της Διαιτησίας.

Η ΔΕΗ πρότεινε την Bifurcation (Διχοτόμηση της υπόθεσης, δηλαδή, να υπάρξει μια ενδιάμεση απόφαση επί της ευθύνης την οποία επικαλείται στην προσφυγή της η ενάγουσα-προσφεύγουσα και αν ήθελε κριθεί απ' το διαιτητικό δικαστήριο ότι συντρέχει τέτοια περίπτωση ευθύνης, να ακολουθήσει η εξέταση των θεμάτων της τυχόν ζημίας και των κονδυλίων) .Το δικαστήριο αποδέχθηκε με απόφασή του την Bifurcation και ορίστηκε το χρονοδιάγραμμα της διαδικασίας της διαιτησίας με ορίζοντα διεξαγωγής των αποδείξεων έως τον Οκτώβριο 2020.

Ειδικότερα, η «ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε.» υπέβαλε τις Προτάσεις-Υπόμνημά της (Statement of Claim on Liability) την 14 Φεβρουαρίου 2020 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.

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 απόψεων 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/AYZ) 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.

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

Η «ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ ΑΕ» προσέβαλε την υπόψη διαιτητική απόφαση με αγωγή ακυρώσεως ενώπιον του Εφετείου Παρισίων. Επισημαίνεται, εντούτοις, ότι, η άσκηση της αγωγής ακυρώσεως δεν θίγει 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. Η αντίδικος υπέβαλε Προτάσεις ενώπιον του Γαλλικού Δικαστηρίου την 28.1.2022.

Η ΔΕΗ άσκησε εμπροθέσμως τις Προτάσεις της.

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 Χαλυβουργικής.

Ακολούθως, εκδόθηκε η υπ' αριθ. 990/2021 απόφαση του ως άνω δικαστηρίου η οποία απέρριψε 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, επρόκειτο να ασκηθεί έφεση, η οποία δεν έχει έως σήμερα κοινοποιηθεί. στη ΔΕΗ.

Χαλυβουργία Ελλάδος Α.Ε.

Η «ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΑ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε.» είχε ασκήσει ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών κατά της ΔΕΗ Α.Ε. την από 31.08.2010 αγωγή, με την οποία ζητούσε να αναγνωρισθεί ότι η ΔΕΗ Α.Ε. οφείλει να καταβάλει στη ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΑ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε. το ποσό των € 4.412.018,86, που αντιστοιχεί στο ποσό που περιλαμβανόταν στους λογαριασμούς που εξέδιδε η ΔΕΗ Α.Ε., μετά την μονομερή αύξηση εκ μέρους τη ΔΕΗ των τιμολογίων Υψηλής Τάσης κατά ποσοστό 10% επί των ισχυσάντων έως την 30.06.2008 Τιμολογίων, για την περίοδο κατανάλωσης από 01.07.2008 έως την 30.04.2010, με το νόμιμο τόκο από την επίδοση της αγωγής.

Επί της ως άνω αγωγής, εξεδόθη η υπ' αριθμ. 3863/2014 απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών που έκανε εν μέρει δεκτή την αγωγή κατά της οποίας ασκήθηκε Έφεση από τη ΔΕΗ(καθώς και Πρόσθετοι Λόγοι) , η οποία Έφεση απερρίφθη δυνάμει της υπ' αριθμ. 4702/2021 απόφασης του Εφετείου Αθηνών. Η απόφαση αναγνωρίζει ότι η ΔΕΗ Α.Ε. οφείλει να καταβάλει στη ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΑ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε. το ποσό των € 4.412.018,86, νομιμοτόκως από την επίδοση της αγωγής ως την ολοσχερή εξόφληση, ως αποζημίωση για ζημία που, κατά την υπόψη Απόφαση, υπέστη η αντίδικος εξαιτίας, μεταξύ άλλων, μη προηγηθείσας διαπραγματεύσεως με την αντίδικο της τιμής προμήθειας της ηλεκτρικής ενέργειας.

Κατόπιν τούτων, και με δεδομένο τον αναγνωριστικό χαρακτήρα της υπ' αριθμ. 3863/2014 απόφασης του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, η οποία κατέστη τελεσίδικη, η αντίδικος δύναται να αιτηθεί να εισπράξει το πιο πάνω επιδικασθέν ποσό (των € 4.412.018,86, νομιμοτόκως από την επίδοση της αγωγής),εφόσον προβεί στις δέουσες ενέργειες προς είσπραξή του. Η ΔΕΗ έχει ασκήσει αναίρεση κατά της πιο πάνω απόφασης του Εφετείου Αθηνών.

Περαιτέρω, η υπόψη εταιρεία, υπέβαλε «ΑΙΤΗΣΗ ΕΠΕΚΤΑΣΗΣ ΠΡΟΛΗΠΤΙΚΩΝ ΜΕΤΡΩΝ ΑΝΑΣΤΟΛΉ ΚΑΤΑΓΓΕΛΙΑΣ ΟΥΣΙΩΔΩΝ ΣΥΜΒΑΣΕΩΝ ΓΙΑ ΤΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ κατ' άρθρο 50 παρ.4 Ν.4738/2020» της εταιρείας «ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΑ ΕΛΛΑΔΟΣ ΑΕ» ενώπιον του ΠΟΛΥΜΕΛΟΥΣ ΠΡΩΤΟΔΙΚΕΙΟΥ ΑΘΗΝΩΝ, η οποία δικάστηκε κατά τη δικάσιμο της 12ης Ιανουαρίου 2022 , με την οποία αιτήθηκε στα πλαίσια της ήδη υπογραφείσας από 27.10. 2021 ΣΥΜΦΩΝΪΑΣ ΕΞΥΓΙΑΝΣΗΣ ΚΑΙ ΜΕΤΑΒΪΒΑΣΗΣ ΜΕΡΟΥΣ ΤΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ ΤΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ η οποία περιλαμβανόταν στο ως άνω δικόγραφο της αίτησης της, να διαταχθούν από το Δικαστήριο «ως επιπλέον προληπτικά μέτρα υπέρ της, η απαγόρευση καταγγελίας της τρέχουσας σχέσης προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας της «ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΑ ΕΛΛΑΔΟΣ ΑΕ» με τη ΔΕΗ καθώς και η απαγόρευση αποστολής εκ μέρους της ΔΕΗ δήλωσης παύσης εκπροσώπησης των μετρητή φορτίου της εταιρείας, έως την έκδοση της απόφασης του Δικαστηρίου επί της αίτησης επικύρωσης της Συμφωνίας εξυγίανσης. Το Δικαστήριο έκανε δεκτή την αίτηση αυτή και χορήγησε προσωρινή διαταγή έως την έκδοση της απόφασής του για την αίτηση επικύρωσης της Συμφωνίας Εξυγίανσης της «ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΑ ΕΛΛΑΔΟΣ ΑΕ».

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.

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

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 απόφασης 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 (Τ-639/14 RENV, Τ-352/15 και Τ-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. Επισημαίνεται ότι, η Μυτιληναίος είχε ασκήσει παρέμβαση υπέρ της Επιτροπής. Την 22^α Σεπτεμβρίου 2021, το Γενικό Δικαστήριο της ΕΕ, εξέδωσε την Απόφασή του με την οποία, τόσο στην υπόθεση Τ-639/14 RENV όσο και στις υποθέσεις Τ-352/15 και Τ-740/17, προέβη σε ακύρωση των σχετικών Αποφάσεων της Επιτροπής και καταδίκασε την Επιτροπή στην συνολική δικαστική δαπάνη της ΔΕΗ.

Το Δικαστήριο έκανε δεκτό, κατά το αιτιολογικό της Απόφασης ότι, εν προκειμένω, «η Επιτροπή, δεν μπορούσε κατά νόμον, αφενός, να μην ελέγξει κατά πόσον η διαιτητική απόφαση συνεπαγόταν τη χορήγηση πλεονεκτήματοςκαι, αφετέρου, να μην προβεί, προς τούτο, σε σύνθετες οικονομικές εκτιμήσεις, ιδίως σχετικά με τη συμβατότητα του επίμαχου τιμολογίου προς τις συνήθεις συνθήκες της αγοράς. εν προκειμένω, οι ιδιαίτερες περιστάσεις που θα έπρεπε να οδηγήσουν την Επιτροπή να προβεί σε επιμελή, επαρκή και πλήρη εξέταση της ενδεχόμενης χορήγησης, διά της διαιτητικής απόφασης, πλεονεκτήματος στην παρεμβαίνουσα καθώς και σε σύνθετες οικονομικές και τεχνικές εκτιμήσεις συναφώς...» [Σκέψεις 164 και 167].

Η Ευρωπαϊκή Επιτροπή ακολούθως, προσέβαλε την Απόφαση του Γενικού Δικαστηρίου της 22 Σεπτεμβρίου 2021 (στις Υποθέσεις Τ-639/14 RENV, Τ-352/15 and Τ-740/17). Ομοίως και η «Μυτιληναίος ΑΕ» προσέβαλε την υπόψη Απόφαση. Η ΔΕΗ υπέβαλε εμπροθέσμως τα Υπομνήματά της επί των άνω προσφυγών (Υπόθεση C-739/21 P και C-701/22). Τέλος, η Δημοκρατία της Γερμανίας αιτήθηκε από το Δικαστήριο άδεια να παρέμβει στις άνω υποθέσεις υπέρ της Επιτροπής.

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.

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. Η ΚΥΑ ΕΠΟ/2017 για το ΥΗΕ Μεσοχώρας, βάσει της οποίας η ΔΕΗ επρόκειτο να ολοκληρώσει το υδροηλεκτρικό έργο, εκτελώντας παράλληλα και έργα προστασίας για τη διατήρηση μέρους του οικισμού Μεσοχώρας (Τομέας Δ), έπαψε να ισχύει μετά την έκδοση της 2230/2020 ακυρωτικής Απόφασης του ΣτΕ.

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

Η άνω απόφαση λήφθηκε μετά από προσφυγή στο ΣτΕ του συνδέσμου Κατακλυζομένου Οικισμού Μεσοχώρας «Αχελώος» στο ΣτΕ, με κύριο αίτημά του την ακύρωση της Απόφασης ΕΠΟ λόγω ιστορικότητας του Οικισμού Μεσοχώρας. Όπως προκύπτει από το σκεπτικό της ακυρωτικής Απόφασης του ΣτΕ, 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 συνδεόμενου με τα έργα Μερικής Εκτροπής Αχελώου.

Η ΔΕΗ προέβη σε ενέργειες για εκ νέου σύνταξη και υποβολή Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΜΠΕ) προς 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).

Κατόπιν της εκπόνησης της νέας Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων και της υποβολής της προς έγκριση στις αρμόδιες Δημόσιες Αρχές, από 29 Απριλίου 2021, εκδόθηκε στις 21.12.2021 η νέα ΑΕΠΟ για την ολοκλήρωση του ΥΗΕ ΜΕΣΟΧΩΡΑΣ.

Βάσει της έως σήμερα εξέλιξης των ενεργειών για την επικαιροποίηση της Αδειας Εγκατάστασης του Έργου και για την ολοκλήρωση των ενεργειών από τους αρμόδιους τοπικούς Φορείς και Αρχές, σχετικά με την εκπλήρωση από τη ΔΕΗ των Όρων της ΑΕΠΟ, που αποτελούν προϋπόθεση για την Έμφραξη της Σήραγγας Εκτροπής, η δυνατότητα Έμφραξης και η έναρξη πλήρωσης του Ταμιευτήρα, τοποθετούνται εντός του 2025, με εκτιμώμενη λειτουργία του έργου στο τελευταίο τρίμηνο 2026. Συνεχίζεται όμως η προσπάθεια που καταβάλλεται από τη ΔΕΗ Α.Ε. ώστε, σε συνεργασία με την Πολιτεία και τους αρμόδιους Φορείς και Αρχές, η Έμφραξη να καταστεί εφικτή εντός του 2024, με λειτουργία του έργου στο τελευταίο τρίμηνο 2025.

Η συνολική δαπάνη για το έργο στις 30 Ιουνίου 2022 (μετά από απομειώσεις ύψους € 8 εκατ.) ανέρχεται σε € 282,0 εκατ., ενώ εκτιμάται ότι θα απαιτηθούν ακόμη € 81,4 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.

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.

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

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^η Αυγούστου 2017.

Στη συνέχεια, η απόφαση της 27η Ιανουαρίου 2021 του Γενικού Δικαστηρίου ακύρωσε μεν την εκτελεστική απόφαση (ΕΕ) 2017/1442 αλλά διατήρησε προσωρινά τα αποτελέσματα της μέχρι την έκδοση νέας εκτελεστικής απόφασης. Μετά και την εκκαθάριση της δικαστικής αμφισβήτησης της Απόφασης του Γενικού Δικαστηρίου με την από 14.7.2022 Απόφαση του Δικαστηρίου της ΕΕ, βρίσκεται σε ισχύ η νέα εκτελεστική απόφαση (ΕΕ) 2021/2326 που εκδόθηκε την 20η Νοεμβρίου 2021. Μετά την έκδοση των, νομικών δεσμευτικών, συμπερασμάτων του αναθεωρημένου Εγχειριδίου, εξετάστηκαν οι απαιτούμενες επενδύσεις στους θερμικούς σταθμούς.

Στον ΑΗΣ Αγ. Δημητρίου δεν προγραμματίζονται περαιτέρω περιβαλλοντικές επενδύσεις, πέραν των επενδύσεων που έχουν ολοκληρωθεί ή είναι ήδη σε εξέλιξη. Στις ΜΣΚ Κομοτηνής και V του ΑΗΣ Λαυρίου υλοποιούνται μικρής έκτασης αναβαθμίσεις των συστημάτων καύσης (συνολικός προϋπολογισμός και για τις δυο Μονάδες € 3,6 εκατ. με το περιβαλλοντικό μέρος που αναλογεί στην αναβάθμιση DLN Λαυρίου V να ανέρχεται σε € 3,0 εκατ.) 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. Μετά από αλληλογραφία με το ΥΠΕΝ, τα αιτήματα υποβλήθηκαν εκ νέου με επικαιροποιημένα στοιχεία και τελικά εγκρίθηκαν με την Απόφαση ΥΠΕΝ/ΔΙΠΑ/124145/7794/27.12.2021 (ΑΔΑ: 9ΨΧ04653Π8-ΞΧΩ): «Έγκριση αιτημάτων υπαγωγής των ΑΗΣ Αθερινόλακκου (Μονάδες I-II), Μελίτης (Μονάδα I), Μεγαλόπολης (Μονάδα IV), Αγίου Δημητρίου (Μονάδες I-II, III-IV, V) της ΔΕΗ ΑΕ και των θυγατρικών της στις διατάξεις των άρθρων 12.4 και 27.1 της ΚΥΑ 36060/1155/Ε.103/2013 (ΦΕΚ Β 1450) όπως ισχύει». 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_{th} και μικρότερη από 50 MW_{th}. Αφορά στους ρύπους διοξειδίου του θείου (SO₂), οξειδίων του Αζώτου (NO_x) και σκόνη, ενώ ορίζονται οι κανόνες για την παρακολούθηση των εκπομπών μονοξειδίου του Ανθρακα (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 εκπονή των προβλεπόμενων από την Οδηγία προθεσμιών. Για τις υφιστάμενες μονάδες σε Μικρά Απομονωμένα Συστήματα, η συμμόρφωση με τις νέες Οριακές Τιμές Εκπομπής προβλέπεται από την 01.01.2030.

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

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 αμιαντοσιμέντου, 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 2021 εκδόθηκε νέα Απόφαση Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων του Ορυχείου Αμυνταίου, σε αντικατάσταση της προηγούμενης του Ιουνίου 2020.
8. 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».
9. 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 € 494,2 εκατ. την 30 Ιουνίου 2022 (31 Δεκεμβρίου 2021: € 491,0 εκατ.) για τον Όμιλο και την Μητρική Εταιρεία.
10. 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 του Ομίλου. Δεν εκδόθηκε νέα άδεια για τον ΑΗΣ Αμυνταίου, λόγω της οριστικής διακοπής λειτουργίας του την 1 Σεπτεμβρίου 2020.

Την 31.03.2022 ολοκληρώθηκαν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπών CO₂ του έτους 2021 από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου για τις 29 υπόχρεες εγκαταστάσεις του ομίλου ΔΕΗ, οι οποίες κατατέθηκαν εμπρόθεσμα στην Αρμόδια Αρχή σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία. Οι συνολικές εκπομπές CO₂ του έτους 2021 ανήλθαν σε 15,80 εκατ. τόνους, συμπεριλαμβανομένων των εγκαταστάσεων των θυγατρικών εταιρειών. Τον Απρίλιο του 2022 παραδόθηκε ίση ποσότητα δικαιωμάτων (15,80 εκ. tv) για τη συμμόρφωση του έτους 2021.

Σύμφωνα με την ισχύουσα Ευρωπαϊκή και Εθνική νομοθεσία, κατά την 3^η και 4^η φάση εφαρμογής του EU-ETS (περίοδο 2013-2020 και 2021-2030), η ΔΕΗ Α.Ε. δεν δικαιούται δωρεάν κατανομή δικαιωμάτων για τις εκπομπές CO₂ των υπόχρεων σταθμών παραγωγής της, με εξαίρεση μέρους των εκπομπών που αντιστοιχούν σε παροχή θερμικής ενέργειας για τηλεθέρμανση. Εντός του α εξαμήνου 2022, εκχωρήθηκαν δωρεάν περίπου 14 χιλ. δικαιώματα εκπομπών CO₂ της ΔΕΗ Α.Ε., που αντιστοιχούν σε παροχή θερμικής ενέργειας για τηλεθέρμανση.

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

Με βάση τα προσωρινά απολογιστικά στοιχεία, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO₂ των υπόχρεων εγκαταστάσεων της Ομίλου κατά το χρονικό διάστημα 01.01.2022-30.06.2022 ανέρχεται σε 6,88 εκατ. τόνους. Επιπλέον, σύμφωνα με τα επικαιροποιημένα προϋπολογιστικά στοιχεία, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO₂ των υπόχρεων εγκαταστάσεων της Επιχείρησης κατά το υπόλοιπο έτος, από 01.07.2022 ως και 31.12.2022, εκτιμάται σε 7,24 εκατ. τόνους περίπου. Με βάση τα παραπάνω, το σύνολο των δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ της ΔΕΗ που εκτιμάται ότι θα παραδοθούν για την περίοδο από 1.1.2022 έως 31.12.2022 ανέρχεται σε 14,12 εκατ. τόνους. Επισημαίνεται ότι οι εκπομπές CO₂ του έτους 2022 θα θεωρούνται οριστικές μόνο τον Μάρτιο 2023, όταν ολοκληρωθούν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπής CO₂ για το 2022 από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου.

ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ

Υδροηλεκτρικό Έργο Μετσοβίτικου

Το Υδροηλεκτρικό έργο Μετσοβίτικου ισχύος 29 MW αναμένεται να τεθεί σε εμπορική λειτουργία την 1.1.2024 και το ανεκτέλεστο συμβατικό τίμημα την 30 Ιουνίου 2022 ανέρχεται σε € 12,1 εκατ. (31.12.2021: €13,48 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 Νο 1 και Νο 2, το Συνολικό Τίμημα του της σύμβασης ανέρχεται σε € 1.389 δις. Το ανεκτέλεστο υπόλοιπο της Σύμβασης την 30 Ιουνίου 2022 ανέρχεται σε € 81 εκατ. (31.12.2021: €106 εκατ.).

Έρευνα, Ανάπτυξη και Εκμετάλλευση Γεωθερμικού Δυναμικού

Η θυγατρική ΔΕΗ Ανανεώσιμες σε συμφωνία με την συγγενή εταιρεία Γεωθερμικός Στόχος Δύο ΑΕ, όπως προβλέπεται στο σχετικό Συμφωνητικό συνεργασίας, έχει προχωρήσει στο πρόγραμμα ανάπτυξης που προβλέπονταν για τα έτη 2021 και 2022, ενώ επεξεργάζεται το αντίστοιχο πρόγραμμα του έτους 2023, το οποίο θα έχει οριστικοποιηθεί ως τις 30 Σεπτεμβρίου 2022.

Αιολικά Πάρκα

Οι εργασίες κατασκευής του Αιολικού Πάρκου στις θέσεις «Αέρας» του Δήμου Μουζακίου και «Αφεντικό» του Δήμου Αργιθέας ισχύος 27,6MW βρίσκονται σε πλήρη εξέλιξη και η ολοκλήρωση της κατασκευής του προβλέπεται μέσα στο 2022.

Μικροί Υδροηλεκτρικοί Σταθμοί

Η εμπορική λειτουργία του Μικρού Υδροηλεκτρικού Σταθμού (ΜΥΗΣ) Λούρος (3 x 2.9 MW) ολοκληρώθηκε στις 09.11.2021 (περίοδος εγγύησης 12 μήνες). Ο παρακείμενος Υποσταθμός Λούρου, με επαύξηση ισχύος στα 40/50MVA ηλεκτρίστηκε στις 27.09.2021 στη νέα του μορφή, με τις σχετικές υποδομές, αρμοδιότητας ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (Ψηφιακό Σύστημα Ελέγχου, Ψηφιακά Φερέσυχνα, Κυματοπαγίδες, κ.α.). Εντός του Σεπτεμβρίου 2022 αναμένεται η Οριστική Παραλαβή του Υ/Σ από ΔΕΔΔΗΕ - ΑΔΜΗΕ.

Η κατασκευή του ΜΥΗΕ Σμόκοβο II (ισχύος 3,2MW) έχει σχεδόν ολοκληρωθεί (πρόσδος έργου 95%) και το Έργο έχει ήδη ηλεκτρισθεί. Η λειτουργία του Έργου εξαρτάται από την αποδέσμευση επαρκών αρδευτικών παροχών. Έχουν ολοκληρωθεί τα Έργα ΠΙΜ (κτήριο, αγωγός προσαγωγής Φ1800, χοάνη προσαρμογής, κ.α.), έχει πλήρως εγκατασταθεί ο Η/Μ Εξοπλισμός του Έργου και έχει ολοκληρωθεί το Δίκτυο Διασύνδεσης από τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

Η κατασκευή του ΜΥΗΕ Μακροχώρι II (ισχύος 5MW) βρίσκεται σε πλήρη εξέλιξη. Έχουν ολοκληρωθεί οι εργασίες εκσκαφής και θεμελίωσης (διώρυγα φυγής, μηχανοστάσιο, κ.α.), είναι σε εξέλιξη η σκυροδέτηση του κτηρίου του ΜΥΗΣ και έχουν ολοκληρωθεί οι εργασίες υπερύψωσης της Τάφρου Εκβολής. Παράλληλα, έχει βιομηχανοποιηθεί το μεγαλύτερο τμήμα του Ηλεκτρομηχανολογικού Εξοπλισμού (Υδροστρόβιλοι, Ηλεκτρογεννήτριες, ΜΤ – ΧΤ, κ.α.). Το έργο αναμένεται να ηλεκτρισθεί κατά το δεύτερο τρίμηνο του 2023.

Στις 14.10.2021 υπεγράφη η σύμβαση κατασκευής του Μικρού Υδροηλεκτρικού Σταθμού (ΜΥΗΣ) Βέρμιο ισχύος 1,96 MW, το οποίο εκτιμάται ότι θα ολοκληρωθεί το δεύτερο τρίμηνο 2023.

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

Το ΜΥΗΕ Λάδωνα, ισχύος 10MW, βρίσκεται επί του ποταμού Λάδωνα, κατάντη του υφισταμένου ΥΗΣ Λάδωνα της ΔΕΗ Α.Ε. εντός της περιφερειακής ενότητας Αρκαδίας και του Δήμου Γορτυνίας, περίπου 120km από την Τρίπολη. Το Έργο περιλαμβάνει 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) και τα έργα διασύνδεσης. Η Οριστική Μελέτη Έργων Πολιτικού Μηχανικού υποβλήθηκε την 19.04.2021. Κατά το τρέχον χρονικό διάστημα, γίνονται ενέργειες για την οριστικοποίηση του τεχνικού και συμβατικού-οικονομικού αντικειμένου του Έργου, την επιλογή προμηθευτή Η/Μ εξοπλισμού και την ολοκλήρωση των τευχών της Σύμβασης Κατασκευής.

Το ΜΥΗΕ Θεισόα (5MW – 19GWh), βρίσκεται επί του ποταμού Αλφειού, εντός της περιφερειακής ενότητας Ηλείας, του Δήμου Ανδρίτσαινας – Κρεστένων. Το Έργο υλοποιείται από τη συγγενής εταιρεία NANKO ENERΓΕΙΑ Α.Ε., η οποία έχει υπό την ιδιοκτησία της και τον ΜΥΗΣ Γιτάνη (4,2MW). Η Βεβαίωση Παραγωγού εκδόθηκε στις 06.10.2021 από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, σε συνέχεια σχετικής αίτησης στον κύκλο Ιουνίου. Κατά το τρέχον χρονικό διάστημα, είναι υπό εκπόνηση η Προκαταρκτική Τεχνική Μελέτη του Έργου, παράλληλα με την εκπόνηση πρόδρομων υποστηρικτικών μελετών (τοπογραφική, γεωτεχνική, περιβαλλοντική).

Το ΜΥΗΕ Πουρνάρι ΙΙΙ (0,7MW – 4.1GWh), βρίσκεται κατάντη του ΥΗΕ Πουρνάρι ΙΙ της ΔΕΗ Α.Ε. (Περιφερειακή Ενότητα Άρτας). Το Έργο εκμεταλλεύεται ενεργειακά την οικολογική παροχή του ποταμού Αράχθου, η οποία μέχρι σήμερα απορρέει ελεύθερα από τον υπερχειλιστή δεξιάς όχθης. Κατά την τρέχουσα χρονική περίοδο είναι υπό εξέλιξη η αδειοδότηση του έργου, ενώ θα ακολουθήσει η εκπόνηση της Οριστικής Μελέτης.

Φωτοβολταϊκοί Σταθμοί

Οι εργασίες για την κατασκευή του Φ/Β Σταθμού από την 100% θυγατρική της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ, «ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ», έχουν ολοκληρωθεί, συνολικής ισχύος 14,99MW, με προϋπολογισμό 9,8εκ. ευρώ, στη θέση «Παλιάμπελα» του Νομού Κοζάνης και ο Σταθμός ηλεκτρίσει στις αρχές του Ιουλίου 2022.

Οι εργασίες για την κατασκευή του Φ/Β Σταθμού από την 100% θυγατρική της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ, «ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ», έχουν επίσης ολοκληρωθεί, συνολικής ισχύος 14,99MW, με προϋπολογισμό 11,8 εκ. ευρώ, στη θέση «Ξηροπόταμος» του Νομού Κοζάνης και ο Σταθμός θα ηλεκτρίσει στα τέλη του Ιουλίου 2022.

Οι εργασίες για την κατασκευή του Φ/Β Σταθμού, από την 100% θυγατρική της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ, «ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ», ισχύος 200MW, συνολικού προϋπολογισμού 83,8 εκ. ευρώ, στη θέση «Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας» του Νομού Κοζάνης, ξεκίνησαν τον Ιούνιο του 2021. Οι εργασίες κατασκευής αναμένεται να ολοκληρωθούν το Δεκέμβριο του 2022.

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 23,9εκ. ευρώ, στη θέση «Μεγάλες Λάκκες» του Νομού Αρκαδίας, εκκίνησαν τον Σεπτέμβριο 2021. Οι εργασίες κατασκευής αναμένεται να ολοκληρωθούν το Δεκέμβριο του 2022.

Οι εργασίες για την κατασκευή του Φ/Β ΑΓΙΟΣ ΧΡΙΣΤΟΦΟΡΟΣ 1 ισχύος 64,983MW με σταθερά συστήματα στήριξης των Φ/Β Πλαισίων και της επέκτασης του Υποσταθμού 150kV «Άγιος Χριστόφορος» με προσθήκη ενός νέου Μ/Σ 33/150kV, συνολικού προϋπολογισμού 31,8εκ. ευρώ, στη θέση «Άγιος Χριστόφορος» του Δήμου Εορδαίας, Π.Ε. Κοζάνης, εκκίνησαν το Μάιο του 2022. Εκτιμάται ότι ο Φ/Β Σταθμός θα τεθεί σε ημιεμπορική λειτουργία τον Ιούλιο του 2023, καθώς επίσης έχει εκδοθεί και η Άδεια Εγκατάστασης του Έργου.

Για την κατασκευή των Φ/Β Σταθμών ΠΤΕΛΕΩΝΑΣ 1, ΠΤΕΛΕΩΝΑΣ 2, ΧΑΡΑΥΓΗ 1 και ΧΑΡΑΥΓΗ 5 συνολικής ισχύος 94,98122MW στους Δήμους Εορδαίας και Κοζάνης, Π.Ε. Κοζάνης, έχει ολοκληρωθεί η διαγωνιστική διαδικασία και υπογραφεί η Σύμβαση με την ανάδοχο εταιρεία στις 4/08/2022 με συμβατικό τίμημα ύψους €62,34 εκατ.

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

Συνεργασίες με Επιχειρηματικούς Ομίλους για την από κοινού ανάπτυξη έργων ΑΠΕ

Τον Ιανουάριο 2022 ολοκληρώθηκε η διαδικασία σύστασης της ανώνυμης εταιρείας, με την επωνυμία ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. Η ΔΕΗ Ανανεώσιμες εισέφερε σε είδος εννέα κατά 100% θυγατρικές της εταιρείες (εταιρείες ΑΜΥΝΤΑΙΟ) και απέκτησε το 49% αυτής, ενώ η RWER εισέφερε μετρητά και απέκτησε το 51% στην ΜΕΤΩΝ Ενεργειακή. Οι εταιρείες ΑΜΥΝΤΑΙΟ αναπτύσσουν φωτοβολταϊκά έργα συνολικής ισχύος 940MW εντός των ορίων του πρώην Λιγνιτορυχείου Αμυνταίου. Παράλληλα, η RWER έχει ήδη εξασφαλίσει ένα χαρτοφυλάκιο φωτοβολταϊκών έργων αντίστοιχου μεγέθους στην Ελλάδα, το οποίο αναμένεται να εισφερθεί στην ΜΕΤΩΝ το 2022 (Σημ.3).

Εγχώριες συμφωνίες εξαγοράς χαρτοφυλακίου ΑΠΕ

Η θυγατρική ΔΕΗ Ανανεώσιμες προέβη σε αγορά του χαρτοφυλακίου ανανεώσιμων πηγών ενέργειας (ΑΠΕ) συνολικής ισχύος 112MW από την Volterra, 100% θυγατρική της ΑΒΑΞ. Συγκεκριμένα, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες εξαγόρασε το 55% των μετοχών της Volterra K-R ΑΕ και της Volterra ΛΥΚΟΒΟΥΝΙΑΕ, στις οποίες ήταν ήδη μέτοχος σε εκάστη εταιρεία κατά 45% από το 2019. Η Volterra K-R ΑΕ και η Volterra ΛΥΚΟΒΟΥΝΙΑ ΑΕ κατέχουν εν λειτουργία αιολικά πάρκα συνολικής ισχύος 69,7MW στην Αιτωλοακαρνανία και τη Βοιωτία.

Επίσης, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες εξαγόρασε το 100% της Ηλιοφάνεια ΑΕ η οποία κατέχει ένα εν λειτουργία φωτοβολταϊκό πάρκο ισχύος 2,7 MW στη Βοιωτία, καθώς και τις εταιρείες Volterra ΔΟΥΚΑΣ ΑΕ και Volterra ΚΟΥΚΟΥΛΙ ΑΕ που έχουν στην κατοχή τους άδειες εγκατάστασης αιολικών πάρκων συνολικής ισχύος 39,5MW, των οποίων η κατασκευή πρόκειται να ξεκινήσει άμεσα στην Δυτική Μακεδονία (Σημ.3).

15. ΛΟΙΠΕΣ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Ενσώματα Πάγια Περιουσιακά Στοιχεία

Την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2022, το κόστος των νέων ενσώματων παγίων (εκτός των προσθηκών των ακινητοποιήσεων υπό εκτέλεση) του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας ανήλθε σε € 115,3 εκατ. και € 1,6 εκατ. αντίστοιχα (30 Ιουνίου 2021: Όμιλος € 94,7 εκατ., Μητρική Εταιρεία € 90,5 εκατ.). Τα εν λόγω ποσά για τον Όμιλο αφορούν κυρίως επενδύσεις στο Δίκτυο Διανομής. Επιπλέον, ολοκληρώθηκε η κατασκευή ενσώματων παγίων και έγινε η μεταφορά του κόστους τους από τις Ακίνητοποιήσεις υπό Εκτέλεση στα εν λειτουργία πάγια του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας συνολικής αξίας € 11,7 εκατ. και € 10,0 εκατ. αντίστοιχα (30 Ιουνίου 2021: Όμιλος € 14,9 εκατ., Μητρική Εταιρεία € 14,9 εκατ.).

Οι προσθήκες των Ακίνητοποιήσεων υπό Εκτέλεση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας ανήλθαν σε € 128,3 εκατ. και € 67,7 εκατ. αντίστοιχα (30 Ιουνίου 2021: Όμιλος € 95,8 εκατ., Μητρική Εταιρεία € 72,5 εκατ.) και περιλαμβάνουν κεφαλαιοποιημένο κόστος δανεισμού συνολικού ύψους € 10,3 εκατ. (30 Ιουνίου 2021: €10,8 εκατ.).

Την 30 Ιουνίου 2022, απομειώθηκαν κεφαλαιοποιηθείσες δαπάνες στις Ακίνητοποιήσεις υπό Εκτέλεση της Μητρικής Εταιρείας συνολικού κόστους € 4,6 εκατ. εκ των οποίων τα € 1,8 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 2021, η Μητρική Εταιρεία είχε σχηματίσει πρόβλεψη ζήτησης βάσει του ΔΛΠ 37 (επαχθείς συμβάσεις) ύψους € 4,0 εκατ. για τις επενδύσεις αυτές που δεν μπορούν να αποφευχθούν και απορρέουν από την συγκεκριμένη περιβαλλοντική υποχρέωση. Ως εκ τούτου, η εν λόγω απομείωση € 1,8 εκατ. των κεφαλαιοποιηθέντων δαπανών της περιόδου, μείωσε ισόποσα την σχετική πρόβλεψη που είχε σχηματιστεί την 31 Δεκεμβρίου 2021 και δεν επιβάρυνε τα αποτελέσματα της περιόδου.

Τέλος, στα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία του Ομίλου έχουν περιληφθεί και τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία από τις νέες θυγατρικές εταιρείες του χαρτοφυλακίου ΑΠΕ ύψους €79,2 εκατ. (Σημ.3).

Επίσης, στα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία της Μητρικής εταιρείας έχουν περιληφθεί και τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία από τις θυγατρικές Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε. και Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε. που την 01.06.2022 (ημερομηνία απορρόφησης) ανέρχονταν σε € 33,3 εκατ. (Σημ.6.1).

Ασώματα Πάγια Περιουσιακά Στοιχεία

Τα ασώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία της 30 Ιουνίου 2022 περιλαμβάνουν τα ασώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία από τις νέες θυγατρικές εταιρείες του χαρτοφυλακίου ΑΠΕ ύψους € 52,7 εκατ. και την υπεραξία που αναγνωρίστηκε από την εξαγορά ύψους € 21,2 εκατ. (Σημ.3).

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2022
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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

Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα- Λοιπά αποθεματικά

Την 30 Ιουνίου 2022, η εύλογη αξία των παραγώγων χρηματοοικονομικών μέσων ανήλθε σε € 78,2 εκατ. για τον Όμιλο και την Μητρική Εταιρεία έναντι € 76,9 εκατ. την 31 Δεκεμβρίου 2021 για τον Όμιλο και την Μητρική Εταιρεία και αφορούν συμβόλαια ανταλλαγής τιμών φυσικού αερίου (θέση αγοράς) για την αντιστάθμιση του κινδύνου της διακύμανσης των τιμών του φυσικού αερίου του δεύτερου εξαμήνου 2022.

Επίσης, την 30 Ιουνίου 2022, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία κατείχαν θέσεις αγοράς φυσικού αερίου και θέσεις πώλησης Η/Ε σε συμβόλαια μελλοντικής εκπλήρωσης εύλογης αξίας ύψους € 383,0 εκατ. και € (525,7) εκατ. αντίστοιχα στο Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας (Hexex) και στο Ευρωπαϊκό Χρηματιστήριο Ενέργειας (EEX) με ημερομηνίες λήξεως εντός του δεύτερου εξαμήνου 2022 και εντός του 2023. Καθώς τα συμβόλαια μελλοντικής εκπλήρωσης αποτιμώνται και εκκαθαρίζονται σε καθημερινή βάση μέσω των Χρηματιστηρίων Ενέργειας, η αποτίμηση των ανοικτών θέσεων την 30 Ιουνίου 2022 έχει επηρεάσει απευθείας τα ταμειακά διαθέσιμα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας. Την 30 Ιουνίου 2022, τα λοιπά αποθεματικά του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας περιλαμβάνουν αποθεματικά από πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου (μετά φόρων) ύψους € (82,5) εκατ. έναντι € 203,5 εκατ. την 31 Δεκεμβρίου 2021. Η μείωση κατά € 286,0 εκατ. σε σχέση με την 31 Δεκεμβρίου 2021 των αποθεματικών οφείλεται στην σημαντική αύξηση των τιμών φυσικού αερίου και της Η/Ε στο χρηματιστήριο εντός του πρώτου εξαμήνου 2022 και στην αύξηση των θέσεων αντιστάθμισης ηλεκτρικής ενέργειας με συμβόλαια λήξεως έως και το 2023.

Παραθέτουμε την κίνηση του αποθεματικού από πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου της εξαμηνιαίας περιόδου που έληξε την 30 Ιουνίου 2022:

Αποθεματικό	Συμβόλαια ανταλλαγής τιμής φυσικού αερίου	Συμβόλαια Μελλοντικής Εκπλήρωσης φυσικού αερίου	Συμβόλαια Μελλοντικής Εκπλήρωσης Ηλεκτρικής Ενέργειας	Σύνολο	επίδραση σε:
υπόλοιπο 31/12/2021	59.988	227.278	(83.776)	203.490	
Κέρδη/(ζημιές) από αποτίμηση αποτελεσματικών πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	60.269	381.065	(492.188)	(50.854)	Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος
Αναποτελεσματικό σκέλος αντιστάθμισης ταμειακών ροών που μεταφέρθηκε στα Αποτελέσματα	-	(37.676)	-	(37.676)	Κατάσταση Αποτελεσμάτων (λοιπά έσοδα/(έξοδα)
Αναταξινόμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου στα Αποτελέσματα	(60.037)	(187.620)	50.236	(197.421)	από Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος σε Κατάσταση Αποτελεσμάτων (Αγορές Η/Ε, Αγορές Φυσικού Αερίου, λοιπά (έσοδα) /έξοδα)
Επίδραση φόρου	(51)			(51)	Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος
υπόλοιπο 30/06/2022	60.169	383.047	(525.728)	(82.512)	

Από τις συναλλαγές πράξεων αντιστάθμισης του κινδύνου από τη διακύμανση της τιμής των προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου εντός του πρώτου εξαμήνου 2022, αναταξινομήθηκαν από την Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας στις Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας ζημιές προ φόρων € (50,2) εκατ., στις Αγορές Φυσικού Αερίου κέρδη προ φόρων €247,6 εκατ. και στα λοιπά έσοδα κέρδη € 37,7 εκατ. ήτοι σύνολο κερδών € 235,0 εκατ.

Την 30 Ιουνίου 2022, μεταφέρθηκαν κέρδη από πράξεις αντιστάθμισης μεταβολής της τιμής φυσικού αερίου ύψους €37,7 εκατ. στα λοιπά έσοδα καθότι έκλεισαν συμβόλαια αγοράς φυσικού αερίου λόγω της μείωσης των μελλοντικών αναγκών για αγορά φυσικού αερίου (αντισταθμιζόμενο στοιχείο) για το διάστημα Αύγουστος 2022 - Δεκέμβριος 2022 συνέπεια των μέτρων ενεργειακής επάρκειας της Ελλάδας.

Τέλος, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην Υπουργική Απόφαση ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/70248/2434 (ΦΕΚ Β' 3517 06.07.2022), καθορίστηκε η μεθοδολογία και ο μαθηματικός τύπος, για τον υπολογισμό της διοικητικά καθοριζόμενης μοναδιαίας τιμής για κάθε κατηγορία μονάδων παραγωγής και για τα χαρτοφυλάκια Α.Π.Ε. στο πλαίσιο της λειτουργίας του Προσωρινός Μηχανισμός Επιστροφής Μέρους Εσόδων Αγορών Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας (Ηλεκτρικής Ενέργειας) του άρθρου 12Α του ν.4425/2016 (Α'185). Με τον μηχανισμό αυτό παύει από την 8^η Ιουλίου 2022 η έκθεση του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας ως Παραγωγός ηλεκτρικής ενέργειας στην διακύμανση των τιμών λόγω της συμμετοχής του στην Ελληνική χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας για την περίοδο εφαρμογής του μηχανισμού δηλαδή από την 8^η Ιουλίου 2022 μέχρι και την 1^η Ιουνίου 2023. Συνέπεια αυτού, ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία έχουν ξεκινήσει το «κλείσιμο» του συνόλου των ανοικτών θέσεων αντιστάθμισης κινδύνων Παραγωγού που αφορούν την περίοδο εφαρμογής του μηχανισμού αυτού.

15.ΛΟΙΠΕΣ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Τα ποσά που έχουν συσσωρευτεί στο αποθεματικό από πράξεις αντιστάθμισης ταμειακών ροών μέχρι τη στιγμή της διακοπής των θέσεων αντιστάθμισης κινδύνων Παραγωγού (8.07.2022), θα επηρεάσουν τα αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας κατά το χρόνο που το αντισταθμισμένο στοιχείο θα επηρεάσει τα αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας. Τέλος, με το νέο μηχανισμό, όπως ισχύει, ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία έχουν έκθεση ως Προμηθευτής ηλεκτρικής ενέργειας για τα σταθερά τιμολόγια που παρέχουν στους πελάτες τους.

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.

Διαχειριστής(Servicer) στην συναλλαγή είναι η Μητρική Εταιρεία η οποία έχει αναθέσει συγκεκριμένες υπηρεσίες διαχείρισης των τιτλοποιούμενων απαιτήσεων στη Qualco A.E. (Sub-Servicer). Αυτή η χρηματοδοτική γραμμή είναι ανακυκλούμενη (revolving) επιτρέποντας στη Μητρική Εταιρεία μελλοντικές εκταμιεύσεις.

Στις 29 Ιουνίου 2022, η Μητρική εταιρεία συμφώνησε με την JP Morgan και ορισμένα άλλα μέρη της συναλλαγής την τροποποίηση των όρων της συναλλαγής σε σχέση, μεταξύ άλλων, με (i) την αύξηση του διαθέσιμου ποσού χρηματοδοτικής δέσμευσης από €200 εκατ. σε €300 εκατ. και την 30 Ιουνίου 2022 άντλησε ποσό €30 εκατ. (ii) τη μείωση του επιτοκίου επί του αντλούμενου κεφαλαίου σε 3% και (iii) την παράταση της ημερομηνίας λήξης της συναλλαγής από τον Αύγουστο του 2023 στον Ιούνιο 2025.

Τέλος παραμένουν σε ισχύ δύο (2) συμβάσεις ενεχύρου επί λογαριασμών της Μητρικής, τηρούμενων στις Τράπεζες Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος, ALPHA BANK, ATTICA BANK, Τράπεζα Πειραιώς και EUROBANK υπέρ των CITIBANK N.A, LONDON BRANCH και JP Morgan Chase Bank n.a., στα πλαίσια της τιτλοποίησης απαιτήσεων από πώληση Η/Ε για τρέχοντες λογαριασμούς Η/Ε και λογαριασμούς Η/Ε σε καθυστέρηση έως 60 και άνω των 90 ημερών.

Λοιπές Απαιτήσεις

Την 30 Ιουνίου 2022, οι λοιπές απαιτήσεις ανήλθαν σε € 1.714,7 εκατ. και € 1.546,5 εκατ. για τον Όμιλο και την Μητρική Εταιρεία και εμφανίζονται αυξημένες κατά € 472,2 εκατ. και € 426,5 εκατ. αντίστοιχα, σε σχέση με την 31 Δεκεμβρίου 2021 κυρίως λόγω της αύξησης κατά €285,9 εκατ. των απαιτήσεων Περιθωρίου Ασφάλισης για την συμμετοχή του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας και στην Προθεσμιακή Αγορά λόγω σύναψης συμβολαίων μελλοντικής εκπλήρωσης για αγορές δικαιωμάτων εκπομπών CO₂, φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας. Επιπρόσθετα, έχει αυξηθεί η απαίτηση του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας κατά € 53,1 εκατ. και 54,5 εκατ. αντίστοιχα σε σχέση με την 31 Δεκεμβρίου 2021 από πιστωτικό ΦΠΑ που προήλθε κυρίως από εκροές υπαγόμενες σε συντελεστή χαμηλότερο εκείνου του φόρου εισροών. Τέλος, στις λοιπές απαιτήσεις του Ομίλου έχουν περιληφθεί και οι λοιπές απαιτήσεις από τις νέες θυγατρικές εταιρείες του χαρτοφυλακίου ΑΠΕ ύψους €12,1 εκατ. (Σημ.3).

Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις

Την 30 Ιουνίου 2022, οι δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις ανήλθαν σε € 1.098,6 εκατ. και € 1.067,1 εκατ. για τον Όμιλο και την Μητρική Εταιρεία και εμφανίζονται μειωμένες κατά € 579,2 εκατ. και € 645,2 εκατ. αντίστοιχα, σε σχέση με την 31 Δεκεμβρίου 2021 κυρίως λόγω της λήξης συμβολαίων προαγοράς δικαιωμάτων CO₂ εντός του Μαρτίου 2022 (συμμόρφωση 2021).

16. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

Εκτός αυτών που παρουσιάζονται σε άλλες σημειώσεις, τα ακόλουθα γεγονότα συνέβησαν από την 30 Ιουνίου 2022 μέχρι και την ημερομηνία έγκρισης των Οικονομικών Καταστάσεων:

Αποπληρωμή Δανείων

Εντός της περιόδου 1.7.2022- 06.09.2022, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία προέβησαν σε αποπληρωμή χρεολυσίων ύψους € 61,7 εκατ. και € 38,5 εκατ. αντίστοιχα

Επιπρόσθετα, εντός της περιόδου 1.7.2022-06.09.2022, η Μητρική Εταιρεία άντλησε ποσό ύψους € 1,094 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".

Συμφωνία μετόχων για την κατασκευή, λειτουργία, διαχείριση, ιδιοκτησία και πώληση χωρητικότητας μέσω του East Med Corridor System

Στις 26 Ιουλίου 2022, η ΔΕΗ υπέγραψε Συμφωνητικό Μετόχων για την δημιουργία κοινοπρακτικού σχήματος με σκοπό την κατασκευή, λειτουργία, διαχείριση, ιδιοκτησία και πώληση χωρητικότητας μέσω ενός νέου υποβρύχιου καλωδιακού συστήματος και επικουρικών υποδομών και δικτύου (το "East Med Corridor System" ή το έργο EMC"), το οποίο θα συνδέει την Ευρώπη με την Ασία.

Οι μέτοχοι, MENA HUB θυγατρική της STC από την Σαουδική Αραβία, η TTSA ελληνική εταιρεία τηλεπικοινωνιακών και δορυφορικών εφαρμογών, η Digimed θυγατρική της Κυπριακής εταιρείας τηλεπικοινωνιών CYTA και η ΔΕΗ, έχουν συμφωνήσει για την δημιουργία κοινοπρακτικού σχήματος με έδρα την Κυπριακή Δημοκρατία. Η ΔΕΗ θα έχει μειοψηφικό μερίδιο με 25% συμμετοχή στο κοινοπρακτικό σχήμα.

Συμφωνία μετόχων με Motor Oil

Στις 7 Ιουλίου 2022, η ΔΕΗ υπέγραψε Συμφωνητικό Μετόχων, που αποσκοπεί στη σύσταση νέας εταιρείας, της «Hellenic Hydrogen A.E.», στην οποία η Motor Oil θα αποκτήσει 51% του μετοχικού κεφαλαίου και η ΔΕΗ 49% αυτού. Το Συμφωνητικό Μετόχων και η ίδρυση της νέας εταιρείας τελούν υπό την έγκριση των αρμόδιων ρυθμιστικών αρχών, στις οποίες η συναλλαγή θα γνωστοποιηθεί.

Η νέα εταιρεία θα έχει ως στόχο την ανάπτυξη έργων παραγωγής και αποθήκευσης πράσινου Υδρογόνου στη χώρα, διευκολύνοντας έτσι την ενεργειακή μετάβαση της Ελλάδας σε ένα περιβάλλον καθαρών μηδενικών εκπομπών άνθρακα (Net Zero).

Σύναψη νέων δανειακών συμβάσεων

Στις 10 Φεβρουαρίου 2022 εγκρίθηκε και στις 19 Ιουλίου 2022 υπεγράφη κοινό εξασφαλισμένο ομολογιακό δάνειο της θυγατρικής ΔΕΔΔΗΕ με την Εθνική Τράπεζα, ύψους μέχρι € 22,52 εκατ. για τη χρηματοδότηση αγοράς ακίνητου κάλυψης των στεγαστικών αναγκών των κεντρικών υπηρεσιών της με τους ακόλουθους βασικούς όρους: Διάρκεια δανείου 15 έτη, επιτόκιο EURIBOR 6 μηνών πλέον περιθωρίου 1,75% και αποπληρωμή σε 6 μηνιαίες ισόποσες δόσεις κεφαλαίου. Μέχρι και την ημερομηνία έγκρισης των οικονομικών καταστάσεων δεν έχει αντληθεί το σύνολο του Ομολογιακού δανείου.

Επίσης με την ίδια απόφαση, αποφασίστηκε η σύναψη σύμβασης αντιστάθμισης επιτοκιακού κινδύνου IRS του ανωτέρου δανείου με έναρξη 12 μήνες μετά την υπογραφή της σύμβασης και έως τη λήξη του δανείου

Επιπρόσθετα, εντός του Ιουλίου 2022 υπεγράφη κοινό εξασφαλισμένο ομολογιακό δάνειο της θυγατρικής ΔΕΔΔΗΕ με την Eurobank, ύψους μέχρι € 660 εκατ. με κυμαινόμενο επιτόκιο, με δυνατότητα αύξησης του ποσού κατά € 440 εκατ. Σκοπός του εν λόγω δανείου είναι να χρηματοδοτήσει επενδύσεις της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης (ΡΠΒ) της θυγατρικής και λοιπές επιχειρηματικές της ανάγκες συμπεριλαμβανομένης της αποπληρωμής υφιστάμενου δανεισμού. Το δάνειο αναμένεται να καλυφθεί, εκτός από την Eurobank, και από την Τράπεζα Πειραιώς και την Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος, σε ποσοστό 15% εκάστη. Όσον αφορά στη διάρκεια του δανείου, προβλέπονται εκταμίευσεις μέχρι την 31/01/2027, με σταδιακές αποπληρωμές μέχρι την 31/12/2033. Στις 3 Αυγούστου 2022, η ΔΕΔΔΗΕ προχώρησε σε εκταμίευση ποσού € 150 εκ. από την EUROBANK στα πλαίσια της παραπάνω σύμβασης.

16.ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Υπογραφή Προγραμματικής Σύμβασης με το Ελληνικό Δημόσιο για την απόσχιση του κλάδου Μεταλιγνιτικής Αξιοποίησης των Πυρήνων Ζωνών Απολιγνιτοποίησης της ΔΕΗ

Με τον Ν. 4956/2022 (ΦΕΚ Α' 140/19.07.2022) κυρώθηκε και απέκτησε ισχύ νόμου η Προγραμματική Σύμβαση που υπεγράφη στις 7 Ιουλίου 2022, μεταξύ του Ελληνικού Δημοσίου (Υπουργείο Ανάπτυξης και Επενδύσεων), της εταιρείας συμφερόντων δημοσίου με τον διακριτικό τίτλο ΜΕΤΑΒΑΣΗ Α.Ε. και της ΔΕΗ Α.Ε., στο πλαίσιο των νομοθετικών ρυθμίσεων που είχαν εισαχθεί με τις διατάξεις της παρ. 4 του άρθρου 155 του Ν. 4759/2020 (ΦΕΚ Α' 245/09.12.2020) και του Ν. 4872/2021 (ΦΕΚ Α' 247/10.12.2021), αναφορικά με ειδικότερα ζητήματα της απολιγνιτοποίησης.

Κύριο αντικείμενο της Προγραμματικής Σύμβασης είναι η ρύθμιση των όρων και των προϋποθέσεων βάσει των οποίων θα μεταβιβαστεί στην εταιρεία ΜΕΤΑΒΑΣΗ Α.Ε., η κυριότητα εδαφικών εκτάσεων και γηπέδων των Ορυχείων της ΔΕΗ (υπολογίζονται ενδεικτικά σε 97.000 στρέμματα περίπου) στο πλαίσιο της απολιγνιτοποίησης. Σημειώνεται ότι τα δικαιώματα έρευνας και εκμετάλλευσης του υποκείμενου λιγνιτικού κοιτάσματος καθώς και η ευθύνη αποκατάστασης παραμένουν στη ΔΕΗ. Η παραλαβή των εκτάσεων από τη ΜΕΤΑΒΑΣΗ Α.Ε θα είναι τμηματική και με χρονικό ορόσημο τον Αύγουστο 2025, που προβλέπεται να έχουν ολοκληρωθεί οι εργασίες αποκατάστασή τους.

Ειδικότερα, με την προγραμματική σύμβαση, μεταξύ άλλων, προβλέπονται:

α) η δυνατότητα ανάθεσης στη ΔΕΗ της υλοποίησης των νέων χρήσεων γης και αναβάθμισης των μεταβιβαζόμενων εκτάσεων, οι οποίες περιλαμβάνονται στα συνημμένα τοπογραφικά διαγράμματα αυτής, ορίζονται οι όροι και οι προϋποθέσεις για την αναβάθμισή τους, οι υποχρεώσεις, η παρακολούθηση της εκτέλεσης της σύμβασης, θέματα ως προς το περιεχόμενο των εργασιών αποκατάστασης προς υλοποίηση από την ΔΕΗ καθώς και τυχόν άλλων εργασιών που θα απαιτηθούν για την εφαρμογή των νέων χρήσεων γης σύμφωνα με ειδικά πολεοδομικά σχέδια, ο τρόπος υπολογισμού των διαχειριστικών δαπανών της ΔΕΗ και κάλυψής τους, καθώς και ο τρόπος μεταβίβασης στο Δημόσιο της κυριότητας των υποκείμενων εκτάσεων που είναι στην κυριότητα της ΔΕΗ.

β) η σύσταση της εταιρείας ΜΕΤΑΒΑΣΗ Α.Ε. και η μεταβίβαση σε αυτήν του συνόλου των μετοχών της προς σύσταση εταιρείας (κατά 100% θυγατρικής της ΔΕΗ) με την επωνυμία Μεταλιγνιτική Α.Ε., στην οποία θα μεταβιβαστεί αρχικά η ΔΕΗ Α.Ε., βάσει του Ν. 4872/2021, τον Κλάδο Μεταλιγνιτικής Αξιοποίησης Πυρήνων Ζ.ΑΠ. Κοζάνης, Φλώρινας και Μεγαλόπολης (εφεξής «κλάδος»).

Ειδικότερα, ρυθμίζονται και ορίζονται οι όροι και οι προϋποθέσεις μεταβίβασης των μετοχών, ζητήματα που αφορούν την αξία των μεταβιβαζόμενων μετοχών σε συνάρτηση με την αξία των περιουσιακών στοιχείων της εταιρείας Μεταλιγνιτική Α.Ε., η καταβολή του ανταλλάγματος για την απόκτηση των μετοχών με πόρους από το πρόγραμμα του Ταμείου Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας.

Το αντίλλαγμα για την αγορά των μετοχών θα καταβάλλεται σταδιακά μέσω της ανάληψης της αποκλειστικής ευθύνης από τη ΜΕΤΑΒΑΣΗ Α.Ε., να εξοφλεί τα τιμολόγια των εργολάβων και των προμηθευτών που θα υλοποιούν τις εργασίες αποκατάστασης των εκτάσεων που μεταβιβάζονται, έχοντας συμβληθεί στις σχετικές συμβάσεις της ΔΕΗ ως τρίτο μέρος.

Η ΔΕΗ Α.Ε. δύναται να συνεχίσει τη δραστηριότητα της λιγνιτικής ηλεκτροπαραγωγής και της εξόρυξης λιγνίτη, για όσο επιτρέπεται στις συγκεκριμένες εκτάσεις η λιγνιτική δραστηριότητα βάσει του ΕΣΕΚ ως εκάστοτε ισχύει. Την 30.06.2022 δεν πληρούσαν τα κριτήρια αναγνώρισης του κλάδου, (θα αποτελείται από πάγια περιουσιακά στοιχεία εξ ολοκλήρου που θα αποτιμηθούν από ανεξάρτητο εκτιμητή) ως διακρατούμενα προς πώληση περιουσιακά στοιχεία του ΔΠΧΑ 5.

Θέσπιση προγράμματος επαναγοράς ιδίων μετοχών

Η έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε. που πραγματοποιήθηκε στις 3 Αυγούστου 2022 ενέκρινε τη θέσπιση προγράμματος επαναγοράς ιδίων μετοχών και εξουσιοδότησε το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας προκειμένου να προβεί σε όλες τις απαιτούμενες ενέργειες για την υλοποίηση του εν λόγω προγράμματος. Τα βασικά χαρακτηριστικά του προγράμματος είναι τα παρακάτω:

-Ανώτατος Αριθμός Μετοχών: υφιστάμενες κοινές ονομαστικές μετοχές εκδόσεως της ΔΕΗ, μέχρι 10% του καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου της κατ' ανώτατο όριο, μετά την αφαίρεση των 1.856.000 ιδίων μετοχών που έχουν ήδη αποκτηθεί, ήτοι μέχρι και 36.344.000 μετοχές.

-Διάρκεια του Προγράμματος Επαναγοράς: μέχρι και 24 μήνες από την επομένη της έγκρισής του από την γενική συνέλευση των μετόχων. Η ακριβής ημερομηνία έναρξης του Προγράμματος Επαναγοράς θα οριστεί από το Διοικητικό Συμβούλιο ανάλογα με τις συνθήκες της αγοράς και τη ρευστότητα της ΔΕΗ.

-Εύρος τιμής κτήσης Ιδίων Μετοχών: μεταξύ €2,48 κατ' ελάχιστον η οποία ισούται με την ονομαστική αξία της μετοχής, και €17, κατά το μέγιστο, ανά Ίδια Μετοχή.

-Χρηματοδότηση του Προγράμματος Επαναγοράς: αποκλειστικά μέσω ελεύθερων ταμειακών ροών και λοιπών διαθέσιμων της ΔΕΗ, εξαιρουμένων ρητά των κεφαλαίων τα οποία (α) αντλήθηκαν μέσω της πρόσφατης αύξησης του μετοχικού κεφαλαίου της, ή/και (β) απαιτείται να διατεθούν σε συγκεκριμένους σκοπούς, σύμφωνα με δεσμεύσεις που έχει αναλάβει η εταιρεία.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2022
(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 2021.

Δεν έχουν σημειωθεί αλλαγές στον ορισμό των δραστηριοτήτων ή στην ανάλυση ανά δραστηριότητα σε σχέση με τις ετήσιες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2021.

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, Εμπορίας Η/Ε και Εμπορίας Φυσικού Αερίου.

Όσον αφορά το Δίκτυο Διανομής δεν υφίστανται τα αποτελέσματα της δραστηριότητας αυτής στην Μητρική εταιρεία το 2022 καθώς στις 30.11.2021 ο κλάδος δικτύου διανομής αποσχίσθηκε από την Μητρική και δεν αποτελεί πλέον ξεχωριστή δραστηριότητα (Σημ.6).

Οι αναλύσεις αυτές καταρτίζονται διακριτά για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα, την Κρήτη και τα λοιπά Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά. Επίσης, απεικονίζονται διακριτά οι πωλήσεις και τα Αποτελέσματα (κέρδη/ (ζημίες) προ φόρων) που αφορούν τις θυγατρικές εταιρείες της ΔΕΗ. Οι δραστηριότητες του Ομίλου, οι οποίες δεν πληρούν τα κριτήρια και τα ποσοτικά όρια του ΔΠΧΑ 8 για να αποτελέσουν διακριτό λειτουργικό τομέα, συνδυάζονται και παρουσιάζονται υπό την περιγραφή «Λοιπές Εταιρείες Ομίλου».

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

ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΟΜΙΛΟΥ

ΙΟΥΝΙΟΣ 2022

ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛ. ΕΥΡΩ

	Πωλήσεις		Κέρδη (Ζημίες) προ φόρων	
	01.01.2022 30.06.2022	01.01.2021 30.06.2021	01.01.2022- 30.06.2022	01.01.2021- 30.06.2021
Μητρική	4.203.257	2.054.164	783.259	149.880
ΔΕΔΔΗΕ	1.074.636	1.314.446	22.566	12.141
Λοιπές Εταιρείες Ομίλου	218.365	132.073	80.876	(60.325)
Εσωτερικές Απαλοιφές	(1.103.972)	(1.307.244)	(884.826)	(87.919)
<u>Σύνολο Ομίλου</u>	4.392.286	2.193.439	1.875	13.777

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2022
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΜΗΤΡΙΚΗΣ

ΙΟΥΝΙΟΣ 2022

ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛ. ΕΥΡΩ

	Πωλήσεις σε τρίτους		Εσωτερικές πωλήσεις		Κέρδη (Ζημιές) προ φόρων	
	01.01.2022	01.01.2021	01.01.2022	01.01.2021	01.01.2022	01.01.2021
	30.06.2022	30.06.2021	30.06.2022	30.06.2021	30.06.2022	30.06.2021
<u>Διασυνδεδεμένο σύστημα</u>						
Ορυχεία	8.767	4.097	97.661	89.336	(25.024)	(106.661)
Παραγωγή	1.951.093	803.141	-	-	1.056.603	(88.707)
Δίκτυο Διανομής*	-	145.380	-	-	-	110.784
Εμπορία Η/Ε	3.930.543	1.873.902	75.468	22.357	(268.802)	195.750
Εμπορία Φυσικού Αερίου	4.645	768	-	-	(2.689)	141
	5.895.048	2.827.288	173.129	111.693	760.088	111.307
<u>Σύστημα Κρήτης</u>						
Παραγωγή	266.526	210.032	-	-	73.920	(28.664)
Δίκτυο Διανομής*	-	11.104	-	-	-	6.241
Εμπορία Η/Ε	304.792	227.714	1.258	799	(143.711)	23.969
	571.318	448.850	1.258	799	(69.791)	1.546
<u>Σύστημα Λοιπών Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών</u>						
Παραγωγή	257.521	168.306	-	-	94.466	2.223
Δίκτυο Διανομής*	-	9.980	-	-	-	6.270
Εμπορία Η/Ε	230.861	174.876	881	765	2.606	17.721
	488.382	353.162	881	765	97.072	26.214
Απαλοιφές	(2.751.491)	(1.575.136)	(175.268)	(113.257)	(4.110)	10.813
Σύνολο Μητρικής	4.203.257	2.054.164	-	-	783.259	149.880

* Το Δίκτυο Διανομής αποσχίστηκε από την Μητρική Εταιρεία στις 30/11/2021.

V. ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΘΕΣΗΣ ΑΝΤΛΗΘΕΝΤΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ

Έκθεση Διάθεσης Αντληθέντων Κεφαλαίων από την Αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου για την περίοδο 01.01.2022-30.06.2022

Σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 4.1.2 του Κανονισμού του Χρηματιστηρίου Αθηνών, την υπ' αριθμόν 25/17.07.2008 και 06.12.2017 απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου του Χρηματιστηρίου Αθηνών και την υπ' αριθμόν 8/754/14.04.2016 Απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς, γνωστοποιείται ότι από την Αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου της «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΙΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε» (εφεξής η «Εταιρεία») με καταβολή μετρητών, που πραγματοποιήθηκε σύμφωνα με την από 19.10.2021 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρείας και την υπ' αριθμόν 1/934/01.11.2021 απόφαση έγκρισης του περιεχομένου του Ενημερωτικού Δελτίου από το Διοικητικό Συμβούλιο της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς, αντλήθηκαν κεφάλαια συνολικού ποσού €1.350.000.000,00. Οι δαπάνες έκδοσης ανήλθαν σε €65.926 χιλ. και μείωσαν αντίστοιχα τα συνολικά αντληθέντα κεφάλαια. Από την Αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου εκδόθηκαν 150.000.000 νέες κοινές μετοχές με τιμή εκδόσεως €9,00 έκαστη και ονομαστική αξία €2,48 έκαστη, οι οποίες εισήχθησαν προς διαπραγμάτευση στην Κύρια Αγορά του Χρηματιστηρίου Αθηνών στις 16.11.2021. Η πιστοποίηση της εμπρόθεσμης και ολοσχερούς καταβολής του συνολικού ποσού της Αύξησης του Μετοχικού Κεφαλαίου από το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας έγινε στις 11.11.2021.

Μέχρι την 30.06.2022 τα αντληθέντα κεφάλαια, διατέθηκαν σύμφωνα με τη χρήση που προβλέπεται στο Ενημερωτικό Δελτίο, ως ακολούθως:

ΠΙΝΑΚΑΣ ΔΙΑΘΕΣΗΣ ΑΝΤΛΗΘΕΝΤΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΑΠΟ ΤΗΝ ΑΥΞΗΣΗ ΜΕΤΟΧΙΚΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (ποσά σε € χιλ.)						
A/A	Τρόπος Διάθεσης Αντληθέντων Κεφαλαίων Βάσει Σκοπών Ενημερωτικού Δελτίου (Ενότητα 16.2. Reasons for the Share Capital Increase and use of proceeds του Ενημερωτικού Δελτίου)	Αντληθέντα Κεφάλαια βάσει του Ενημερωτικού Δελτίου	Διατεθέντα κεφάλαια κατά την περίοδο 16.11.2021 έως και 31.12.2021	Διατεθέντα κεφάλαια κατά την περίοδο 01.01.2022 έως και 30.06.2022	Συνολικό διατεθέν κεφάλαιο κατά την περίοδο 16.11.2021 έως 30.06.2022	Αδιάθετο υπόλοιπο κατά την 30.06.2022
1	Κεφαλαιουχικές δαπάνες έως € 1.284.000, από τα κατά προσέγγιση € 3.200.000 που η Εταιρεία έχει προϋπολογίσει σε έργα ανανεώσιμων πηγών ενέργειας έως το 2024, συμπεριλαμβανομένης της παραγωγής υδροηλεκτρικής ενέργειας και έργων σε γειτονικές αγορές, με στόχο την επίτευξη εγκατεστημένης ισχύος ΑΠΕ 7,2 GW έως το 2024.	-	-	62.097	62.097	-
2	Κεφαλαιουχικές δαπάνες έως € 1.284.000, από τα κατά προσέγγιση € 1.700.000 που η Εταιρεία έχει προϋπολογίσει, έως το 2024 για τη συμβατική παραγωγή ενέργειας, την επιχειρηματική μονάδα που είναι αρμόδια για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας, την κατασκευή μονάδας παραγωγής ενέργειας από απόβλητα, την ψηφιοποίηση, τις τηλεπικοινωνίες, τους σταθμούς φόρτισης ηλεκτρικών οχημάτων.	-	-	57.179	57.179	-
3	Γενικοί εταιρικοί και άλλοι επενδυτικοί σκοποί στο βαθμό που είναι ευλόγως αναγκαίο και μόνο έως ποσών τα οποία δεν συνιστούν σημαντικά στοιχεία ως προς την οικονομική κατάσταση του Ομίλου.	-	-	-	-	-
	Σύνολο	1.284.074	-	119.276	119.276	1.164.798
	Πλέον : Δαπάνες Έκδοσης	65.926	65.926	-	65.926	-
	Γενικό Σύνολο	1.350.000	65.926	119.276	185.202	1.164.798

Η διάθεση των κεφαλαίων από την Εταιρεία κατά το χρονικό διάστημα 01.01.2022 – 30.06.2022 ανά κατηγορία επένδυσης με Α/Α: 1-3 του παραπάνω πίνακα αφορά την ταμειακή εκταμίευση και όχι τη λογιστικοποίηση του εξόδου σύμφωνα με τα οριζόμενα στην απόφαση 25 της Διοικούσας Επιτροπής του Χρηματιστηρίου Αθηνών

Ως προς την επένδυση με Α/Α:1 του πίνακα, αναφέρεται ότι η Εταιρεία προέβη σε αύξηση μετοχικού κεφαλαίου της κατά 100% θυγατρικής «ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε» ποσού ύψους €150.000 χιλ. Τα έξοδα της αύξησης μετοχικού κεφαλαίου ανήλθαν σε €900 χιλ. Η «ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.» διαχειρίζεται το χαρτοφυλάκιο των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας του Ομίλου ΔΕΗ (εκτός των μεγάλων υδροηλεκτρικών σταθμών παραγωγής Η/Ε). Περαιτέρω, η «ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.» προέβη σε συμφωνία αγοράς του 100% των μετοχών θυγατρικών εταιρειών της Volterra (100% θυγατρική της ΑΒΑΞ). Συγκεκριμένα, η «ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.» εξαγόρασε το 55% των μετοχών της «Volterra K-R ΑΕ» και της «Volterra ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ ΑΕ», στις οποίες ήταν ήδη μέτοχος σε εκάστη εταιρεία κατά 45% από το 2019. Η «Volterra K-R ΑΕ» και η «Volterra ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ ΑΕ» κατέχουν εν λειτουργία αιολικά πάρκα συνολικής ισχύος 69,7 MW στην Αιτωλοακαρνανία και τη Βοιωτία. Επίσης, η «ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.» εξαγόρασε το 100% της «Ηλιοφάνεια Α.Ε.», η οποία κατέχει ένα εν λειτουργία φωτοβολταϊκό πάρκο ισχύος 2,7 MW στη Βοιωτία, καθώς και τις εταιρείες «Volterra ΔΟΥΚΑΣ ΑΕ» και «Volterra ΚΟΥΚΟΥΛΙ ΑΕ», οι οποίες έχουν στην κατοχή τους άδειες εγκατάστασης αιολικών πάρκων συνολικής ισχύος 39,5 MW, των οποίων η κατασκευή πρόκειται να ξεκινήσει άμεσα στην Δυτική Μακεδονία. Το συνολικό καταβληθέν τίμημα για την εξαγορά των παραπάνω πέντε (5) εταιρειών ανήλθε σε €59.670 χιλ. Τέλος, η Μητρική Εταιρεία προέβη κατά τη διάρκεια του Α΄ εξαμήνου 2022 σε επενδύσεις που αφορούσαν την υδροηλεκτρική παραγωγή ύψους €1.527 χιλ.

Ως προς την επένδυση με Α/Α:2 του πίνακα, αναφέρεται ότι η Εταιρεία προέβη σε επενδύσεις που αφορούσαν: α) τη λιγνιτική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας («Η/Ε») (κυρίως τη νέα Μονάδα Πτολεμαΐδα V) ύψους €36.327 χιλ., β) τη συμβατική παραγωγή Η/Ε στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά ύψους €20.234 χιλ. και γ) βελτιώσεις σε υφιστάμενες μονάδες παραγωγής Η/Ε με φυσικό αέριο και διάφορες ανακατασκευές κτιρίων σταθμών παραγωγής Η/Ε ύψους €618 χιλ.

Διευκρινίζεται ότι τα αδιάθετα κεφάλαια είναι κατατεθειμένα σε τραπεζικούς λογαριασμούς της Εταιρείας και των θυγατρικών της εταιρειών.

Αθήνα, 06 Σεπτεμβρίου 2022

Ο Πρόεδρος του ΔΣ &
Διευθύνων Σύμβουλος

Ο Αντιπρόεδρος του ΔΣ

Ο Γενικός Διευθυντής
Οικονομικών Υπηρεσιών

Ο Διευθυντής Λογιστικών
Υπηρεσιών

Γεώργιος Ι.
Στάσιος

Πύρρος Δ.
Παπαδημητρίου

Κωνσταντίνος Α.
Αλεξανδρίδης

Ευθύμιος Α.
Κουτρουλής