



ΕΤΗΣΙΟΣ
ΑΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ

2020



70

1950-2020: 70 χρόνια ΔΕΗ.
Η ιστορία μας έχει πολλά να πει.
Το μέλλον ακόμα περισσότερα.

Ο φετινός απολογισμός είναι αφιερωμένος στα 70 χρόνια λειτουργίας που η ΔΕΗ συμπλήρωσε το 2020. 70 χρόνια προσφοράς, ανάπτυξης, προόδου. Το ηλεκτρικό ρεύμα έφτασε σε κάθε άκρη της ελληνικής γης: από τα μικρά ακριτικά νησιά ως τους πιο απομακρυσμένους οικισμούς της ορεινής Ελλάδας. Με τη δύναμη των ανθρώπων της και ανταποκρινόμενη στις μεγάλες προκλήσεις του ενεργειακού μετασχηματισμού που συντελείται σε παγκόσμιο επίπεδο, συνεχίζει το έργο της με αίσθημα κοινωνικής ευθύνης, προσφοράς στις τοπικές κοινωνίες, σεβασμό στους πελάτες της και το περιβάλλον. Η ΔΕΗ ήταν και παραμένει ο εθνικός πρωταγωνιστής στον τομέα της ενέργειας. Το 2020 ήταν επίσης η χρονιά που η ΔΕΗ άλλαξε την εταιρική της ταυτότητα. Σήμερα έχει θέσει σε εφαρμογή ένα σχέδιο ανάταξης και εκσυγχρονισμού της εταιρείας ώστε να μπορεί να πρωταγωνιστήσει στις σύγχρονες προκλήσεις στον χώρο της ενέργειας, προς όφελος τόσο των μετόχων της όσο και των καταναλωτών, με νέα προϊόντα και καινοτόμες υπηρεσίες. Και η νέα, μοντέρνα, ισχυρή ΔΕΗ, όπως έκανε και στο παρελθόν με συνέπεια και κοινωνικό πρόσωπο, θα συνεχίσει να διαδραματίζει κομβικό ρόλο στο ενεργειακό τοπίο της χώρας, πρωτοπορώντας και ανοίγοντας τον δρόμο στο μέλλον.

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

Α' μέρος

1. Συνοπτικά Στοιχεία Αποτελεσμάτων και Ισολογισμού	8
2. Πληροφορίες για την Εταιρεία	12-15
3. Οργανωτική Δομή, Διοίκηση - Εταιρική Διακυβέρνηση, Προσωπικό	18-21
4. Μετοχικό Κεφάλαιο - Μέρισμα	24-25
5. Θυγατρικές και Συγγενείς Εταιρείες	28

Β' μέρος

1. Ετήσια Οικονομική Έκθεση	34
α. Δήλωση Μελών του Διοικητικού Συμβουλίου	38
β. Ετήσια Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου	39-141
γ. Έκθεση Ελέγχου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή	142-163
δ. Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων	164-293
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι - Λογιστικά Διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις	296-315
Σημειώσεις επί των Λογιστικά Διαχωρισμένων Οικονομικών Καταστάσεων	316-321
2. Ενδοεταιρικές Συναλλαγές Ομίλου ΔΕΗ	324

Α' ΜΕΡΟΣ

ΕΤΗΣΙΟΣ

ΑΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ

Άποψη των γραφείων
της ΗΕΑΠ στον Πειραιά.



1

Συνοπτικά Στοιχεία
Αποτελεσμάτων
και Ισολογισμού

1 / Συνοπτικά Στοιχεία Αποτελεσμάτων και Ισολογισμού

Συνοπτικά στοιχεία αποτελεσμάτων (σε εκατ. €)

	ΟΜΙΛΟΣ			ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
	2020	2019	Δ%	2020	2019	Δ%
Κύκλος Εργασιών	4.649,3	4.931,6	(5,7%)	4.395,8	4.736,3	(7,2%)
EBITDA επαναλαμβανόμενο	885,8*	333,6*	165,5%	903,3**	376,4**	140,0%
Περιθώριο EBITDA επαναλαμβανόμενο	19,1%	6,8%		20,5%	7,9%	
EBITDA	820,5	798,9	2,7%	852,6	642,0	32,8%
Περιθώριο EBITDA	17,6%	16,2%		19,4%	13,6%	
Λειτουργικά κέρδη/(ζημίες) (EBIT)	201,8	(1.961,7)		179,5	(2.226,4)	
Περιθώριο EBIT	4,3%	(39,8%)		4,1%	(47,0%)	
Καθαρά κέρδη/(ζημίες)	35,2	(1.685,7)		43,0	(1.963,1)	
Κέρδη/(ζημίες) ανά μετοχή (€)	0,15	(7,27)		0,19	(8,46)	
Αριθμός μετοχών (σε εκατ.)	232	232		232	232	

*** Για τον Όμιλο**

2020: EBITDA προσαρμοσμένο για πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού (€35,8 εκατ. αρνητική επίπτωση), για χρέωση για προμηθευτές φορτίου (€72,9 εκατ. αρνητική επίπτωση) και για παραγωγούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (€1,4 εκατ. αρνητική επίπτωση) για τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ (ΕΛΑΠΕ) και για έκτακτη επιστροφή για το πιστωτικό τιμολόγιο για την προμήθεια φυσικού αερίου 2012-2019 (€44,8 εκατ. θετική επίπτωση)

2019: EBITDA προσαρμοσμένο για πρόβλεψη για παροχές μετά τη συνταξιοδότηση (€243,4 εκατ. θετική επίπτωση), για τον ΕΛΑΠΕ (€99,3 εκατ. θετική επίπτωση) και για ΥΚΩ προηγούμενων ετών (122,6 εκατ. θετική επίπτωση)

**** Για τη Μητρική Εταιρεία**

2020: EBITDA προσαρμοσμένο για πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού (€22,6 εκατ. αρνητική επίπτωση), για χρέωση για προμηθευτές φορτίου (€72,9 εκατ. αρνητική επίπτωση) για τον ΕΛΑΠΕ και έκτακτη επιστροφή για το πιστωτικό τιμολόγιο για την προμήθεια φυσικού αερίου 2012-2019 (€44,8 εκατ. θετική επίπτωση).

2019: EBITDA προσαρμοσμένο για πρόβλεψη για παροχές μετά τη συνταξιοδότηση (€148,1 εκατ. θετική επίπτωση), για τον ΕΛΑΠΕ (€99,3 εκατ. θετική επίπτωση), για ΥΚΩ προηγούμενων ετών (€122,6 εκατ. θετική επίπτωση) καθώς και για την πρόβλεψη απομείωσης απαιτήσεων Μητρικής από λιγνιτικές θυγατρικές (€104,4 εκατ. αρνητική επίπτωση).

Συνοπτικά στοιχεία Ισολογισμού και Επενδύσεων (σε εκατ. €)

	ΟΜΙΛΟΣ			ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
	2020	2019	Δ%	2020	2019	Δ%
Σύνολο Ενεργητικού	13.685,6	13.572,5	0,8%	13.322,0	12.767,6	4,3%
Καθαρό χρέος	3.283,6	3.687,0	(10,9%)	3.369,8	3.706,4	(9,1%)
Συνολική Καθαρή Θέση	3.085,2	3.040,6	1,5%	2.728,8	2.685,8	1,6%
Επενδύσεις	376,5	646,6	(41,8%)	345,0	608,1	(43,3%)

Διατρήτριες της ΗΕΑΠ,
εργάζονται στις μηχανές
έκδοσης λογαριασμών.

2

Πληροφορίες
για την Εταιρεία

2 / Πληροφορίες για την Εταιρεία

2.1. ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

Η ΔΕΗ είναι η μεγαλύτερη εταιρεία παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα.

Διαθέτει 11GW παραγωγικού δυναμικού που αντιπροσωπεύει περίπου το 51% της εγκατεστημένης ισχύος των σταθμών ηλεκτροπαραγωγής στην Ελλάδα. Έχει στην κυριότητά της το Δίκτυο Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας με ρυθμιζόμενη περιουσιακή βάση €3 δισ. περίπου (Μέσης και Χαμηλής Τάσης, μήκους περίπου 242.000 χιλιομέτρων και Υψηλής Τάσης μήκους περίπου 1.000 χιλιομέτρων) διαχειριστής του οποίου είναι η θυγατρική της εταιρεία ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. Το ενεργειακό της μείγμα περιλαμβάνει λιγνιτικούς, υδροηλεκτρικούς και πετρελαϊκούς σταθμούς, καθώς και σταθμούς φυσικού αερίου, αλλά και εγκαταστάσεις ανανεώσιμων πηγών ενέργειας (ΑΠΕ).

Ειδικότερα στον τομέα των ΑΠΕ, η ΔΕΗ, η πρώτη εταιρεία στην Ελλάδα που εγκατέστησε ΑΠΕ (το 1982), δραστηριοποιείται σήμερα μέσω της θυγατρικής της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε., έχοντας στο χαρτοφυλάκιό της αιολικά πάρκα, μικρούς υδροηλεκτρικούς σταθμούς και φωτοβολταϊκά.

Στο Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας της ηπειρωτικής Ελλάδας είναι συνδεδεμένα τα νησιά του Ιονίου καθώς και ορισμένα νησιά του Αιγαίου και μαζί με το Σύστημα αυτό αποτελούν το «Διασυνδεδεμένο Σύστημα».

Τα υπόλοιπα νησιά, τα οποία αναφέρονται ως «Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά», εξυπηρετούνται από αυτόνομους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίοι λειτουργούν με πετρέλαιο. Συμπληρωματικά, στα περισσότερα από αυτά τα νησιά η ζήτηση καλύπτεται πλέον και από ΑΠΕ. Οι μεγαλύτεροι σταθμοί παραγωγής στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά βρίσκονται στην Κρήτη και τη Ρόδο (με συνολική ισχύ θερμικών σταθμών μεγαλύτερη των 1.150 MW).

Το 2020, η ΔΕΗ παρήγαγε 21,3 TWh οι οποίες μαζί με τις 1,8 TWh που εισήγαγε, κάλυψαν το 40,7% της συνολικής ζήτησης. Η παραχθείσα ηλεκτρική ενέργεια προήλθε από λιγνίτη (26,8%), πετρέλαιο (18%), φυσικό αέριο (40,2%), υδατικούς πόρους (13,6%) και ανανεώσιμες πηγές ενέργειας (1,4%).

Οι περίπου 6 εκατομμύρια πελάτες της ΔΕΗ κατανάλωσαν κατά το 2020 το 68,7% της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που διατέθηκε προς τελικούς πελάτες στην Ελλάδα.

Η ΔΕΗ παραμένει μακράν ο μεγαλύτερος ιδιωτικός επενδυτικός φορέας της χώρας με συνολικές επενδύσεις περίπου στα €3 δισ. την τελευταία πενταετία, οι οποίες συμβάλλουν στην ανανέωση του παραγωγικού δυναμικού της και αναμένεται να βελτιώσουν σημαντικά τα οικονομικά αποτελέσματα της Επιχείρησης τα επόμενα χρόνια.

Ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει βασικά στοιχεία σχετικά με τη λειτουργική δραστηριότητα της Εταιρείας κατά την τελευταία τριετία.

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ	2020	2019	2018
Εγκατεστημένη ισχύς (GW)	11,0	11,6	12,2
Ποσοστό της συνολικής εγκατεστημένης ισχύος στην Ελλάδα	51,4%	55,1%	58,8%
Καθαρή Ετήσια Παραγωγή (TWh) ⁽¹⁾	21,3	25,8	31,2
Μερίδιο Παραγωγής ⁽²⁾ (μέσο ετήσιο)	46,3%	53,7%	61,2%
Πωληθείσα Ηλεκτρική Ενέργεια (ετησίως) στους τελικούς καταναλωτές (TWh) ⁽³⁾	32,9	38,4	40,8
Μερίδιο Πωλήσεων ⁽⁴⁾ (μέσο ετήσιο)	68,7%	75,8%	81,8%
Αριθμός πελατών (σε εκατ.)	6,0	6,6	6,9
Αριθμός μισθοδοτούμενου προσωπικού	13.832	15.109	16.747

- (1) Η καθαρή παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας ισούται με τη συνολική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, μείον την εσωτερική κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας που οφείλεται στη διαδικασία παραγωγής.
(2) Το μερίδιο παραγωγής ορίζεται ως το ποσοστό της παραγωγής της ΔΕΗ δια της συνολικής παραγωγής στην Ελλάδα κάθε έτος.
(3) Συμπεριλαμβάνονται οι πωλήσεις στην εγχώρια αγορά και οι εξαγωγές.
(4) Το μερίδιο πωλήσεων ορίζεται ως το ποσοστό της ηλεκτρικής ενέργειας που πωλείται από τη ΔΕΗ σε τελικούς πελάτες στην Ελλάδα ως προς τις συνολικές πωλήσεις σε τελικούς πελάτες στην Ελλάδα κάθε έτος.

2.2. Η ΣΤΡΑΤΗΓΙΚΗ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

Η ΔΕΗ αλλάζει με κατεύθυνση τον ενεργειακό μετασχηματισμό που συντελείται παγκοσμίως στον κλάδο, με σκοπό να πρωταγωνιστήσει ξανά στην ελληνική αγορά και τη Νοτιοανατολική Ευρώπη. Εισέρχεται σε μια νέα φάση κατά την οποία σχεδιάζει να μετασχηματισθεί σε μια μοντέρνα, σημαντικά εξωστρεφή και αποτελεσματική Ευρωπαϊκή εταιρεία παροχής ενέργειας.

Οι τρεις πυλώνες μέσω των οποίων θα υλοποιηθεί το επιχειρηματικό σχέδιο της Εταιρείας για τα επόμενα χρόνια είναι οι ακόλουθοι:

- Εφαρμογή του "Green deal" στην ηλεκτροπαραγωγή με την επιτάχυνση της απόσυρσης των λιγνιτικών μονάδων ηλεκτροπαραγωγής και των αντίστοιχων ορυχείων και ανάδειξη των ΑΠΕ ως τη νέα κυρίαρχη τεχνολογία παραγωγής ενέργειας. Το αναλυτικό πλάνο της απολιγνιτοποίησης περιλαμβάνει την απόσυρση των ρυπογόνων λιγνιτικών μονάδων ισχύος περίπου 3,4 GW έως το 2023. Το πλάνο απολιγνιτοποίησης θα υλοποιηθεί με πλήρη σεβασμό στους εργαζομένους της ΔΕΗ, τις τοπικές κοινωνίες και το περιβάλλον. Το πλάνο για τη νέα ΔΕΗ περιλαμβάνει σημαντικές επενδύσεις στις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας, με στόχο εγκατεστημένη ισχύ άνω του 1,5 GW έως το 2023, που θα έλθει με οργανική ανάπτυξη, αλλά και πολλές συνεργασίες.
- Ψηφιοποίηση και λειτουργική αποτελεσματικότητα για την επίτευξη συνεργειών μείωσης του κόστους και αύξησης των εσόδων με την εφαρμογή νέων τεχνολογιών σε όλους τους τομείς. Στο πλάνο του ψηφιακού μετασχηματισμού της εταιρείας περιλαμβάνεται η αναβάθμιση των δικτύων, με εργαλεία όπως έξυπνοι μετρητές, αυτόματοι διακόπτες, συστήματα GIS κ.ο.κ.
- Επέκταση σε νέες δραστηριότητες και προϊόντα προστιθέμενης αξίας με πελατοκεντρική προσέγγιση τόσο στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας όσο και σε νέους επιχειρηματικούς τομείς, όπως η ηλεκτροκίνηση. Ο μετασχηματισμός της Εμπορίας περιλαμβάνει νέα συνδυαστικά προϊόντα και ευέλικτα πακέτα, καθώς και ενεργειακές υπηρεσίες υψηλού επιπέδου, στο πρότυπο των σύγχρονων παρόχων

ηλεκτρικής ενέργειας διεθνώς. Αναφορικά με την ηλεκτροκίνηση, το πλάνο προβλέπει την τοποθέτηση 1.000 σταθμών φόρτισης σε όλη την Ελλάδα μέσα στα επόμενα 2-3 χρόνια και 10.000 σταθμών φόρτισης μεσοπρόθεσμα.

Σε εφαρμογή αυτής της στρατηγικής, έχει ήδη επιτευχθεί ένα μεγάλο μέρος των στόχων με:

- Σημαντική αύξηση της λειτουργικής κερδοφορίας, η οποία βρίσκεται σε συμφωνία με τις προβλέψεις του επιχειρηματικού σχεδίου.
- Εξορθολογισμό των τιμολογίων έτσι ώστε αυτά να αντισταθμίζουν το κόστος.
- Εφαρμογή νέας ενισχυμένης πολιτικής πίστωσης και εισπράξεων.

Σημαντική παράμετρος για τον επιτυχημένο μετασχηματισμό της εταιρείας είναι η υιοθέτηση των κριτηρίων ESG ως βασική αρχή σε αυτή τη νέα σελίδα της ιστορίας του Ομίλου.

Ως αποτέλεσμα, η ΔΕΗ επέστρεψε τον Μάρτιο του 2021 μετά από επτά χρόνια στις Διεθνείς αγορές κεφαλαίου, επιτυγχάνοντας την έκδοση του πρώτου ομολόγου υψηλής απόδοσης στην Ευρώπη με ρήτρα αειφορίας, η οποία ευθυγραμμίζεται πλήρως με το στρατηγικό σχέδιο, διευρύνοντας έτσι την επενδυτική βάση που παρακολουθεί και επενδύει στην εταιρεία.

Στο Ρυθμιστικό σκέλος, μέτρα που στο παρελθόν δημιουργούσαν στρεβλώσεις στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας έχουν καταργηθεί, ενώ η εισαγωγή του νέου μοντέλου στόχου (Target Model) της Ευρωπαϊκής Ένωσης καθώς και το νέο ρυθμιστικό πλαίσιο για το Δίκτυο Διανομής εναρμονίζονται πλήρως με τις υπόλοιπες ευρωπαϊκές χώρες και συγκλίνουν με το στρατηγικό σχέδιο του Ομίλου.

2.3. ΙΣΤΟΡΙΚΟ

Η ΔΕΗ ιδρύθηκε το 1950 με αντικείμενο την παραγωγή, μεταφορά και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας σε όλη την ελληνική επικράτεια. Πριν την ίδρυση της ΔΕΗ, το δικαίωμα της παραγωγής, μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας είχε παραχωρηθεί από την Ελληνική Κυβέρνηση σε ιδιωτικές εταιρείες και δημοτικές επιχειρήσεις.

Η ΔΕΗ ξεκίνησε τη λειτουργία της το 1953 παράγοντας και πουλώντας ηλεκτρικό ρεύμα στις προαναφερόμενες ιδιωτικές εταιρείες και δημοτικές επιχειρήσεις. Κατά τη διάρκεια της περιόδου 1957-1963, η Εταιρεία προέβη σε εξαγορά των παραπάνω εταιρειών παραγωγής ηλεκτρικού ρεύματος, συμπεριλαμβανομένης και της Ηλεκτρικής Εταιρείας Αθηνών-Πειραιώς Ε.Π.Ε., η οποία εξυπηρετούσε τη μεγαλύτερη αστική περιοχή της Ελλάδας και παρήγαγε ένα σημαντικό ποσοστό της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που καταναλωνόταν στην ελληνική αγορά.

Οι Ν. 1559/1985 και 2244/1994 προέβλεψαν σχετική εξαίρεση από το αποκλειστικό δικαίωμα της ΔΕΗ για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, κυρίως ώστε να δοθεί το δικαίωμα σε βιομηχανικές επιχειρήσεις να παράγουν ηλεκτρική ενέργεια για δική τους κατανάλωση. Η εν λόγω νομοθεσία επέτρεψε επίσης σε ιδιώτες την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και συμπαραγωγή για εμπορική μόνο χρήση.

Βάσει του Ν. 2773/1999 περί απελευθέρωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και σε εφαρμογή του Προεδρικού Διατάγματος 333/2000, η ΔΕΗ από 01.01.2001 μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία με μοναδικό μέτοχο το Δημόσιο και κύριο σκοπό την παραγωγή και προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας.

Τον Δεκέμβριο του 2001, μετά από αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας και διάθεση υφιστάμενων μετοχών κυριότητας του Ελληνικού Δημοσίου, οι μετοχές της ΔΕΗ εισήχθησαν προς διαπραγμάτευση στην Κύρια Αγορά του Χρηματιστηρίου Αθηνών.

Τον Δεκέμβριο 2002 και τον Οκτώβριο 2003 διατέθηκαν υφιστάμενες μετοχές κυριότητας του Ελληνικού Δημοσίου με Δημόσια Εγγραφή στο ευρύ επενδυτικό κοινό, με τη μέθοδο του βιβλίου προσφορών σε θεσμικούς επενδυτές στην Ελλάδα και το εξωτερικό και με Ιδιωτική Τοποθέτηση στους εργαζομένους της Εταιρείας.

Τον Απρίλιο 2014, η Διυπουργική Επιτροπή Αναδιарθρώσεων και Αποκρατικοποιήσεων αποφάσισε τη μεταβίβαση άνευ ανταλλάγματος 39.440.000 κοινών ονομαστικών μετοχών της ΔΕΗ με δικαίωμα ψήφου (ήτοι ποσοστού 17% του υφιστάμενου μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας), από το Ελληνικό Δημόσιο στο ΤΑΙΠΕΔ, σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 3986/2011. Τον Μάρτιο 2018, ολοκληρώθηκε η αυτοδίκαιη και χωρίς αντάλλαγμα μεταβίβαση από το Ελληνικό Δημόσιο 79.165.114 μετοχών της ΔΕΗ (ποσοστό 34,123%) στην Ελληνική Εταιρεία Συμμετοχών και Περιουσίας Α.Ε. («ΕΕΣΥΠ», στην οποία το Ελληνικό Δημόσιο κατέχει το 100% των μετοχών και δικαιωμάτων ψήφου), σε εκτέλεση των διατάξεων της παρ. 20 του άρθρου 380 του Ν. 4512/2018, όπως τροποποιήθηκε η παρ. 1 του άρθρου 197 του Ν. 4389/2016. Λαμβάνοντας υπόψη ότι το ΤΑΙΠΕΔ είναι θυγατρική της ΕΕΣΥΠ, το σύνολο των ποσοστών του Ελληνικού Δημοσίου στη ΔΕΗ παραμένει εμμέσως σε 51,123%.

Μετά την απόσχιση των κλάδων Μεταφοράς και Διανομής, δημιουργήθηκαν δύο 100% θυγατρικές εταιρείες της ΔΕΗ Α.Ε., η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε.) και η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε.). Η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. έχει την ευθύνη της διαχείρισης, λειτουργίας, ανάπτυξης και συντήρησης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και των διασυνδέσεών του. Στις 20 Ιουνίου 2017 ολοκληρώθηκε ο πλήρης ιδιοκτησιακός διαχωρισμός της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. από τη ΔΕΗ, όπως αυτός προβλεπόταν στα άρθρα 142 και επόμενα του Ν. 4389/2016.

Η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. έχει την ευθύνη της διαχείρισης, ανάπτυξης, λειτουργίας και συντήρησης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας του οποίου κύριος είναι η ΔΕΗ Α.Ε.

Σε εφαρμογή του Ν. 4533/2018, στις 30.06.2018 η Μητρική Εταιρεία ολοκλήρωσε την απόσχιση των δύο κλάδων λιγνιτικού ηλεκτροπαραγωγικού δυναμικού Μελίτης και Μεγαλόπολης και την εισφορά τους σε δύο νέες 100% θυγατρικές εταιρείες με την επωνυμία «ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε.» και «ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.», αντίστοιχα.

Συνεργεία βλαβών και καταμετρητές
της Υπηρεσίας Εκμεταλλεύσεως της ΗΕΑΠ.

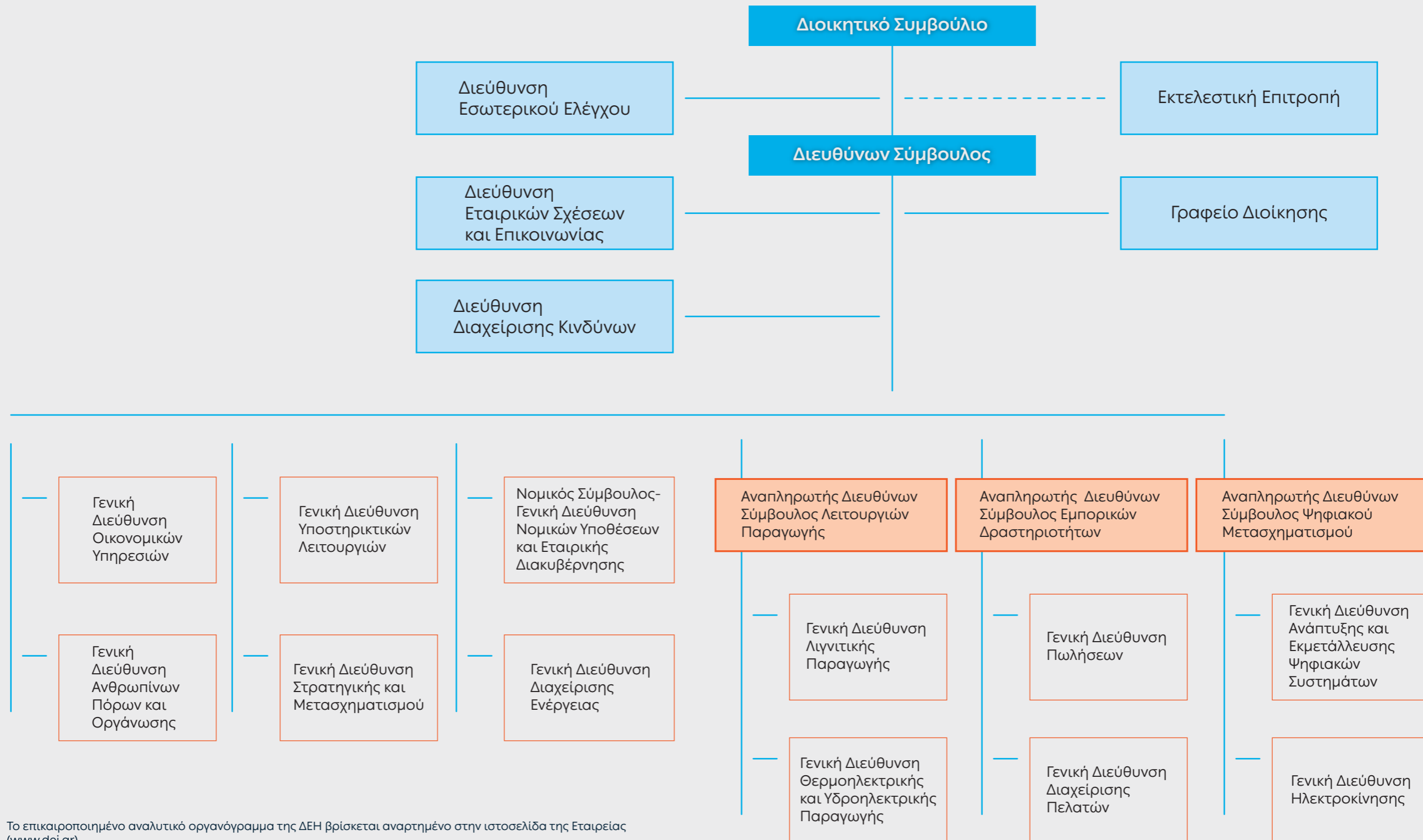


3

Οργανωτική Δομή,
Διοίκηση - Εταιρική
Διακυβέρνηση,
Προσωπικό

3 / Οργανωτική Δομή, Διοίκηση - Εταιρική Διακυβέρνηση, Προσωπικό

3.1. ΒΑΣΙΚΗ ΟΡΓΑΝΩΤΙΚΗ ΔΟΜΗ ΔΕΗ Α.Ε. (στις 31.12.2020)



Το επικαιροποιημένο αναλυτικό οργανόγραμμα της ΔΕΗ βρίσκεται αναρτημένο στην ιστοσελίδα της Εταιρείας (www.dei.gr)

3.2. ΔΙΟΙΚΗΣΗ - ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΔΙΑΚΥΒΕΡΝΗΣΗ

Η εταιρική διακυβέρνηση είναι το σύστημα διοίκησης και ελέγχου των ανωνύμων εταιρειών. Πρόκειται για ένα πλέγμα δομών, αρχών, κανόνων, διαδικασιών και πρακτικών, μέσω των οποίων επιδιώκεται η συνεχής βελτίωση της αποδοτικής λειτουργίας της εταιρείας χάριν των μετόχων της και των εχόντων έννομα συμφέροντα από τη λειτουργία της, της ενίσχυσης της μακροχρόνιας οικονομικής αξίας της εταιρείας και της προάσπισης του γενικότερου εταιρικού συμφέροντος.

Η εφαρμογή και τήρηση των βέλτιστων πρακτικών εταιρικής διακυβέρνησης αποτελεί βασική δέσμευση και προτεραιότητα για τη Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού λόγω του σημαντικού ρόλου της στην ελληνική οικονομία, αλλά και του κοινωφελούς χαρακτήρα των υπηρεσιών, που παρέχει.

Ένδειξη της σημασίας που η ΔΕΗ αποδίδει στην εταιρική διακυβέρνηση είναι η πρόσφατη σύσταση Γενικής Διεύθυνσης Νομικών Υποθέσεων και Εταιρικής Διακυβέρνησης («ΓΔΝΥΕΔ»). Η ΓΔΝΥΕΔ είναι επιφορτισμένη με την εισαγωγή νέων και την ανανέωση υφισταμένων πρακτικών εταιρικής διακυβέρνησης, που θα έχουν την Εταιρεία και γενικότερα τον Όμιλο, ευθυγραμμισμένη με τις διεθνώς βέλτιστες πρακτικές, λαμβανομένου υπόψη και ότι είναι επιχείρηση με πλειοψηφούντα μέτοχο το Ελληνικό Δημόσιο.

Η ΔΕΗ έχει συντάξει, δυνάμει του άρθρου 152 παρ. 1 περ. α' υποπερ. ββ του Ν. 4548/2018, τον δικό της Κώδικα Εταιρικής Διακυβέρνησης, τον οποίο εφαρμόζει και ο οποίος είναι αναρτημένος στην ιστοσελίδα της Εταιρείας (www.dei.gr). Η Εταιρεία είναι σε διαδικασία διερεύνησης, μέσω και εξειδικευμένου συμβουλευτικού οίκου, προκειμένου, όπως ορίζει ο νέος Ν. 4706/2020 για την Εταιρική Διακυβέρνηση, του οποίου οι διατάξεις αναφορικά με την εταιρική διακυβέρνηση εισηγμένων ανωνύμων εταιρειών τίθενται σε ισχύ στις 17.07.2021, να υιοθετήσει και να ξεκινήσει να εφαρμόζει εντός του 2021 Κώδικα Εταιρικής Διακυβέρνησης που έχει καταρτιστεί από φορέα εγνωσμένου κύρους.

Η σύνθεση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ στις 31.12.2020 είχε ως εξής:

Όνομα	Ιδιότητα
Στάσης Γεώργιος	Πρόεδρος Δ.Σ. και Διευθύνων Σύμβουλος - Εκτελεστικό Μέλος
Παπαδημητρίου Πύρρος	Αντιπρόεδρος Δ.Σ. - Μη Εκτελεστικό Μέλος
Καρακούσης Γεώργιος	Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος - Εκτελεστικό Μέλος
Πατεράκης Αλέξανδρος	Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος - Εκτελεστικό Μέλος
Μέλη	
Βενιέρης Γεώργιος	Ανεξάρτητο - Μη Εκτελεστικό Μέλος
Δοξάκη Δέσποινα	Ανεξάρτητο - Μη Εκτελεστικό Μέλος
Θεοδωρίδης Στέφανος	Ανεξάρτητο - Μη Εκτελεστικό Μέλος
Καρδαμάκης Στέφανος	Ανεξάρτητο - Μη Εκτελεστικό Μέλος
Παναγιωτάκης Μιχαήλ	Ανεξάρτητο - Μη Εκτελεστικό Μέλος
Καραλευθέρης Παντελής	Μη Εκτελεστικό Μέλος - Εκπρόσωπος των Εργαζομένων
Φωτόπουλος Νικόλαος	Μη Εκτελεστικό Μέλος - Εκπρόσωπος των Εργαζομένων

Η επικαιροποιημένη σύνθεση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ βρίσκεται αναρτημένη στην ιστοσελίδα της Εταιρείας (www.dei.gr)

3.3. ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ

Τα μεγέθη του μισθοδοτούμενου προσωπικού, πλήρους απασχόλησης, στις Εταιρείες του Ομίλου ΔΕΗ την 31η Δεκεμβρίου των ετών 2020 και 2019, ανά Εταιρεία και δραστηριότητα δίνονται στον παρακάτω πίνακα:

	2020	2019
ΔΕΗ Α.Ε.		
Ορυχεία	1.760	2.189
Παραγωγή	3.043	3.375
Εμπορία	911	965
Διοίκηση	1.390	1.569
Σύνολο την 31η Δεκεμβρίου	7.104	8.098
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.		
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	51	58
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε.	189	194
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.	668	762
Σύνολο την 31η Δεκεμβρίου (ΟΜΙΛΟΣ)	13.832	15.109

Ηλεκτροδότηση Πυρσόγιαννης
στον Γράμμο.

4

Μετοχικό Κεφάλαιο -
Μέρισμα

4 / Μετοχικό Κεφάλαιο - Μέρισμα

4.1. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

Μέχρι τις 16.01.2017 το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας ανερχόταν σε €1.067.200.000 διαιρούμενο σε 232.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές που αντιστοιχούν σε 232.000.000 δικαιώματα ψήφων, ονομαστικής αξίας €4,60 η κάθε μία.

Με την από 17.01.2017 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων μειώθηκε το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας κατά €491.840.000 με μείωση της ονομαστικής αξίας της μετοχής κατά €2,12 εκάστης και επιστροφή σε είδος αντί μετρητών μίας μετοχής της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ» και το διακριτικό τίτλο «ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.» ονομαστικής αξίας €2,12 εκάστη, προς μία μετοχή της εταιρείας.

Μετά την παραπάνω μείωση, το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας ανέρχεται σήμερα σε €575.360.000 διαιρούμενο σε 232.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας €2,48 η κάθε μία.

Οι μετοχές της Εταιρείας διαπραγματεύονται σήμερα στην κατηγορία της Κύριας Αγοράς του Χρηματιστηρίου Αθηνών.

Η ΔΕΗ συμμετέχει σε πλήθος δεικτών όπως: Γενικός Δείκτης ΧΑ, ΔΟΜ, FTSE, FTSEA, ΣΑΓΔ, ΔΚΩ, HELMSI.

4.2. ΜΕΤΟΧΙΚΗ ΣΥΝΘΕΣΗ

Η μετοχική σύνθεση της ΔΕΗ Α.Ε. στις 31.12.2020 είχε ως ακολούθως:

Μετοχική Σύνθεση	Ποσοστό
Ελληνική Εταιρεία Συμμετοχών και Περιουσίας Α.Ε. (ΕΕΣΥΠ) ⁽¹⁾	34,12%
Ταμείο Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας του Δημοσίου Α.Ε. (ΤΑΙΠΕΔ) ⁽¹⁾	17,00%
Ηλεκτρονικός Εθνικός Φορέας Κοινωνικής Ασφάλισης (e-ΕΦΚΑ) και ΤΑΥΤΕΚΩ/ΤΕΑΠΑΠ-ΔΕΗ ⁽²⁾	3,93%
Ευρύ επενδυτικό κοινό και θεσμικοί επενδυτές ⁽³⁾	44,95%
ΣΥΝΟΛΟ	100%

(1) Στις 8.4.2014, η Διυπουργική Επιτροπή Αναδιαρθρώσεων και Αποκρατικοποιήσεων αποφάσισε τη μεταβίβαση άνευ ανταλλάγματος 39.440.000 κοινών ονομαστικών μετοχών της ΔΕΗ με δικαίωμα ψήφου (ήτοι ποσοστού 17% του υφιστάμενου μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας), από το Ελληνικό Δημόσιο στο ΤΑΙΠΕΔ, σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 3986/2011. Η μεταβίβαση έγινε κατόπιν εκτέλεσης εξωχρηματοστηριακής συναλλαγής, η οποία πραγματοποιήθηκε στις 09.04.2014.

Στις 20.3.2018 ολοκληρώθηκε η αυτοδίκαιη και χωρίς αντάλλαγμα μεταβίβαση από το Ελληνικό Δημόσιο 79.165.114 μετοχών ΔΕΗ (ποσοστό 34,123%) στην Ελληνική Εταιρεία Συμμετοχών και Περιουσίας (ΕΕΣΥΠ) Α.Ε., σε εκτέλεση των διατάξεων της παρ. 20 του άρθρου 380 του Ν. 4512/2018, όπως τροποποιήθηκε η παρ. 1 του άρθρου 197 του Ν. 4389/2016.

Κατά συνέπεια, η ΕΕΣΥΠ κατέχει άμεσα το 34,123% των μετοχών της ΔΕΗ και έμμεσα το 17% μέσω ΤΑΙΠΕΔ, το οποίο είναι θυγατρική της ΕΕΣΥΠ. Το συνολικό ποσοστό δικαιωμάτων ψήφου της ΕΕΣΥΠ ανέρχεται σε 51,123%.

Το Ελληνικό Δημόσιο κατέχει το 100% των δικαιωμάτων ψήφου της ΕΕΣΥΠ.

Με βάση τα ανωτέρω, το σύνολο των ποσοστών του Ελληνικού Δημοσίου στη ΔΕΗ, παραμένει εμμέσως σε 51,123%.

- (2) Στις 06.03.2018 ολοκληρώθηκε η μεταφορά των μετοχών των ενταχθέντων στον Ηλεκτρονικό Εθνικό Φορέα Κοινωνικής Ασφάλισης (e-ΕΦΚΑ) ασφαλιστικών φορέων.
- (3) Συμπεριλαμβάνεται η από 08.10.2020 συμμετοχή της εταιρείας Helikon Investments Limited, με 11.634.068 μετοχές ή 5,01% των δικαιωμάτων ψήφου της ΔΕΗ, με την ιδιότητα του διαχειριστή επενδύσεων του πελάτη Helikon Long Short Equity Fund Master ICAV κατόπιν σχετικής γνωστοποίησης από την Helikon Investments Limited στις 12.10.2020.

Η Εταιρεία, στις 31.12.2020, δεν γνώριζε την ύπαρξη μετόχων, πλην της ΕΕΣΥΠ, του ΤΑΙΠΕΔ και της Helikon Investments Limited, που να κατείχαν άμεσα ποσοστό μεγαλύτερο ή ίσο του 5% του μετοχικού της κεφαλαίου.

Στις 31.12.2020, τα Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου της Επιχείρησης είχαν στην κατοχή τους συνολικά το 0,001% του μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΗ Α.Ε.

4.3. ΜΕΡΙΣΜΑ

Παρόλο που η εταιρική χρήση που έληξε στις 31.12.2020 είναι κερδοφόρα για τη Μητρική Εταιρεία, τα αποτελέσματα της τελευταίας χρήσης υπολείπονται των ζημιών προηγούμενων χρήσεων (ζημίες χρήσης 2019). Συνεπώς, η Μητρική Εταιρεία δεν επιτρέπεται να προβεί σε διανομή μερίσματος για την εν λόγω εταιρική χρήση.

Κατάστημα
Εξυπηρέτησης
Πελατών
στην Αθήνα.

ΚΕΝΤΡΟΝ ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΕΩΣ ΠΕΛΑΤΩΝ

5

Θυγατρικές και
Συγγενείς Εταιρείες

ΔΗΜΟΣΙΑ
ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΣ
ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ

5 / Θυγατρικές και Συγγενείς Εταιρείες

Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει τις συμμετοχές της ΔΕΗ Α.Ε. σε άλλες εταιρείες στις 31.12.2020:

ΔΕΗ Α.Ε.	Ποσοστό Συμμετοχής 31.12.2020
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	100%
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	100%
PPC FINANCE PLC	100%
PPC BULGARIA JSCo	85%
PPC ELEKTRIK TEDARIK VE TICARET A.S.	100%
PPC ALBANIA Sh.A.	100%
EDS AD SKOPJE	100%
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε.	100%
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.	100%
WASTE SYCLO A.E.	49%

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	Ποσοστό Συμμετοχής 31.12.2020
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ 1 Α.Ε.	100%
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ 2 Α.Ε.	100%
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.	100%
ΑΜΑΛΘΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	100%
SOLARLAB Α.Ε.	100%
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ 1 Α.Ε.	100%
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ 2 Α.Ε.	100%
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	100%
ΓΕΩΘΕΡΜΙΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	100%
ΓΕΩΘΕΡΜΙΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ ΔΥΟ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.*	100%
WINDARROW ΜΟΥΖΑΚΙ ENERGY Α.Ε.	100%
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	49%
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	49%
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΝΑΝΚΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑ - ΜΥΗΕ ΓΙΤΑΝΗ Α.Ε.	49%
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΜΕΚ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	49%
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	49%
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ EDF EN GREECE Α.Ε.	49%

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	Ποσοστό Συμμετοχής 31.12.2020
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	46.6%
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	49%
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΣ Α.Ε.	49%
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	49%
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	49%
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	49%
ΟΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	49%
GREENESCO ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	49%
VOLTERRA ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	45%
VOLTERRA Κ-Ρ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	45%

EDS AD SKOPJE	Ποσοστό Συμμετοχής 31.12.2020
EDS DOO BELGRADE	100%
EDS INTERNATIONAL SK SRO	100%
EDS INTERNATIONAL KS LLC	100%

* Στις 27.07.2020 συστάθηκε η 100% θυγατρική Εταιρεία «Γεωθερμικός Στόχος δύο Μονοπρόσωπη Α.Ε.» με μετοχικό κεφάλαιο €25.000.

Β' ΜΕΡΟΣ

ΕΤΗΣΙΟΣ

ΑΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ

Η Αθήνα ολόφωτη.



1

Ετήσια
Οικονομική Έκθεση
(1 Ιανουαρίου 2020 - 31 Δεκεμβρίου 2020)

1 / Ετήσια Οικονομική Έκθεση

1. ΕΤΗΣΙΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ

(1 Ιανουαρίου 2020 - 31 Δεκεμβρίου 2020)

Η παρούσα Ετήσια Οικονομική Έκθεση καταρτίσθηκε **σύμφωνα με το άρθρο 4 του Ν. 3556/2007 και τις επ' αυτού εκτελεστικές Αποφάσεις του Δ.Σ. της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς**, εγκρίθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο της «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.» την 20^η Απριλίου 2021 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

A. Δηλώσεις Μελών του Διοικητικού Συμβουλίου	38	28. Λοιπά Αποθεματικά	247
B. Ετήσια Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου	39	29. Μερίσματα	247
Μη Χρηματοοικονομική Έκθεση	85	30. Μακροπρόθεσμος Δανεισμός	248
Γ. Έκθεση Ελέγχου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή	142	31. Παροχές στο Προσωπικό	251
Δ. Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων	164	32. Προβλέψεις	255
1. Σύσταση και Λειτουργία της Εταιρείας	164	33. Επιχορηγήσεις	259
2. Θεσμικό Πλαίσιο	165	34. Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις από Συμβάσεις με Πελάτες	259
3. Σημαντικά Γεγονότα	172	35. Προβλέψεις από Υποαξίες Περιουσιακών Στοιχείων	260
4. Βάση Παρουσίασης των Οικονομικών Καταστάσεων		36. Εμπορικές και Λοιπές Υποχρεώσεις	261
και Βασικές Λογιστικές Αρχές	177	37. Βραχυπρόθεσμα Δάνεια	261
4.1. Βάση Παρουσίασης	177	38. Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις από Συμβάσεις με Πελάτες	261
4.2. Μεταβολές σε Λογιστικές Αρχές και Γνωστοποιήσεις	179	39. Δεδουλευμένες και Λοιπές Υποχρεώσεις	262
4.3. Σημαντικές Λογιστικές Εκτιμήσεις και Κρίσεις της Διοίκησης	184	40. Δεσμεύσεις, Ενδεχόμενες Υποχρεώσεις και Επίδικες Διαφορές	263
4.4. Βασικές Λογιστικές Αρχές	187	41. Χρηματοοικονομικά Μέσα και Πολιτικές Διαχείρισης Χρηματοοικονομικών Κινδύνων	280
5. Διακοπτόμενη Δραστηριότητα (Δίκτυο Διανομής)	207	42. Μισθώσεις	286
6. Πωλήσεις	210	43. Παράγωγα Χρηματοοικονομικά Μέσα	290
7. Αμοιβές Προσωπικού	211	44. Μεταγενέστερα Γεγονότα	291
8. Αγορές Ενέργειας και Λοιπές Σχετικές Χρεώσεις	211	Παράρτημα 1	295
9. Αποσβέσεις	212	Σημειώσεις επί των Λογιστικά Διαχωρισμένων Οικονομικών Καταστάσεων	316
10. Δικαιώματα Εκπομπών Αέριων Θερμοκηπίου (CO ₂)	212	1. Γενικές Πληροφορίες	316
11. Χρηματοοικονομικά Έξοδα	213	2. Μεθοδολογία Λογιστικού Διαχωρισμού	316
12. Χρηματοοικονομικά Έσοδα	213		
13. Λοιπά (Έσοδα)/ Έξοδα, Καθαρά	214		
14. Φόρος Εισοδήματος (Τρέχων και Αναβαλλόμενος)	214		
15. Ενσώματες Ακινήτοποιήσεις	220		
16. Ανώματες Ακινήτοποιήσεις	228		
17. Επενδύσεις σε θυγατρικές Εταιρείες	229		
18. Επενδύσεις σε συγγενείς Επιχειρήσεις	231		
19. Συναλλαγές και Υπόλοιπα με Συνδεδεμένα Μέρη	235		
20. Αποθέματα	240		
21. Εμπορικές Απαιτήσεις	240		
22. Περιουσιακά Στοιχεία από Συμβάσεις με Πελάτες	243		
23. Λοιπές Απαιτήσεις	244		
24. Χρηματοοικονομικά Περιουσιακά Στοιχεία Επιμετρούμενα στην Εύλογη Αξία μέσω των Λοιπών Συνολικών Εισοδημάτων	246		
25. Χρηματικά Διαθέσιμα	246		
26. Μετοχικό Κεφάλαιο	246		
27. Τακτικό Αποθεματικό	247		

A / Δηλώσεις Μελών του Διοικητικού Συμβουλίου

ΔΗΛΩΣΗ ΜΕΛΩΝ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

(σύμφωνα με το άρθρο 4 παρ. 2 του Ν. 3556/2007)

Οι:

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

ΔΗΛΩΝΟΥΜΕ ΟΤΙ

εξ όσων γνωρίζουμε:

α. Οι συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις της «Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.», για τη χρήση 01.01.2020 έως 31.12.2020, οι οποίες καταρτίστηκαν σύμφωνα με τα ισχύοντα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, απεικονίζουν κατά τρόπο αληθή τα στοιχεία του ενεργητικού και του παθητικού, την καθαρή θέση και τα αποτελέσματα χρήσεως της «Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.», καθώς και των επιχειρήσεων που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση εκλαμβανομένων ως σύνολο, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 4 του Ν. 3556/2007.

β. Η συνημμένη 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 20 Απριλίου 2021

Ο Πρόεδρος του Δ.Σ. και
Διευθύνων Σύμβουλος

Το Μέλος του Δ.Σ.

Το Μέλος του Δ.Σ.

Γεώργιος Στάσης

Γεώργιος Βενιέρης

Στέφανος Καρδαμάκης

B / Ετήσια Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου για την περίοδο 01.01 – 31.12.2020

Κύριοι Μέτοχοι,

Μετά τη λήξη της δέκατης ένατης χρήσης, από 01.01.2020 έως 31.12.2020, της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού ως ανώνυμης εταιρείας, έχουμε την τιμή να σας υποβάλουμε για έγκριση, σύμφωνα με το Καταστατικό της Εταιρείας, τις Οικονομικές Καταστάσεις για τη χρήση αυτή, με τα σχόλιά μας πάνω σε αυτές. Επίσης σας υποβάλλουμε για έγκριση και τις Λογιστικά Διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις της χρήσεως 2020 (παράρτημα Ι των Ετήσιων Οικονομικών Καταστάσεων) σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 4001/2011 αρ. 141 και την εγκεκριμένη από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας μεθοδολογία Λογιστικού Διαχωρισμού.

Οι εταιρείες του Ομίλου που περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις είναι οι εξής: «ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.», «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.», «ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ 1 Α.Ε.», «ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ 2 Α.Ε.», «ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.», «ΑΜΑΛΘΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.», «SOLARLAB Α.Ε.», «ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ 1 Α.Ε.», «ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ 2 Α.Ε.», «PPC FINANCE PLC», «PPC Bulgaria JSC», «PPC Elektrik Tedarik Ve Ticaret Anonim Şirketi», «ΦΟΙΒΗ Ενεργειακή Φωτοβολταϊκά Α.Ε.», «PPC ALBANIA», «ΓΕΩΘΕΡΜΙΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ Α.Ε.», «ΓΕΩΘΕΡΜΙΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ 2 Α.Ε.», «WINDARROW ΜΟΥΖΑΚΙ ENERGY S.A.», «EDS AD Skopje», «EDS DOO Belgrade», «EDS International SK SRO», «EDS International KS LLC», «ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε.» και «ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.». Με βάση τον Ν. 4548/2018, όπως αυτός ισχύει σήμερα, η ΔΕΗ Α.Ε. συνέταξε τις Οικονομικές Καταστάσεις της δέκατης ένατης εταιρικής χρήσης, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ), όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

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").

Οι Ετήσιες Οικονομικές Εκθέσεις της 31ης Δεκεμβρίου 2020 των κυριότερων θυγατρικών εταιρειών είναι αναρτημένες στο διαδίκτυο στις παρακάτω ηλεκτρονικές διευθύνσεις:

ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	http://www.deddie.gr
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	http://www.ppcr.gr
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	http://www.lignitiki-megalopolis.gr
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	http://www.lignitiki-melitis.gr

Μεταβολές στο υφιστάμενο θεσμικό Πλαίσιο εντός του 2020.

Αναλυτική καταγραφή των μεταβολών στο υφιστάμενο Θεσμικό Πλαίσιο περιέχεται στη Σημείωση 2 των Οικονομικών Καταστάσεων.

Αποτελέσματα έτους 2020 Ομίλου ΔΕΗ.

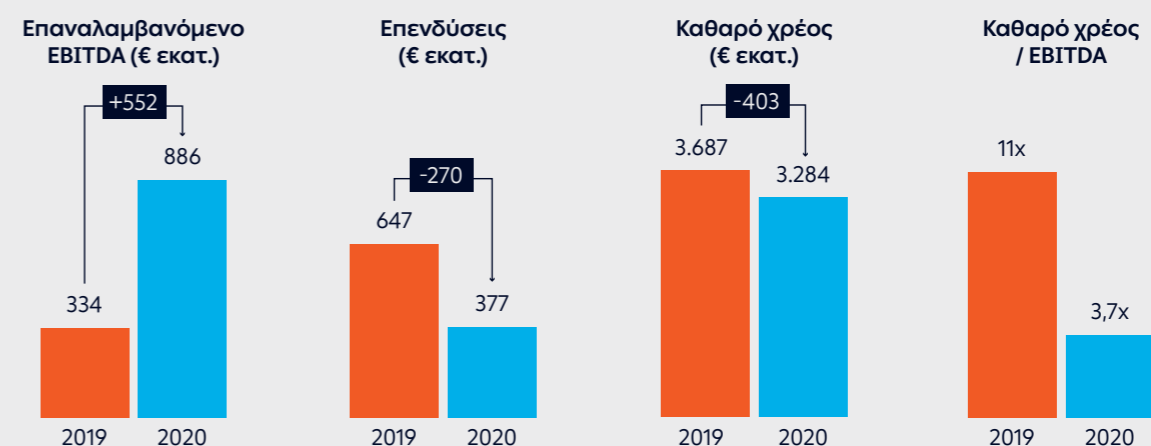
- Επαναλαμβανόμενο EBITDA ύψους €885,8 εκατ. το 2020 (από €333,6 εκατ. το 2019) – Αύξηση κατά €552,2 εκατ.
- Κέρδη προ φόρων €67 εκατ.
- Μείωση της συμμετοχής της λιγνιτικής παραγωγής κάτω από το 30% του ενεργειακού μείγματος της ΔΕΗ.

Συνοπτικά Οικονομικά Αποτελέσματα Ομίλου:

(σε €εκατ.)		2020	2019	Δ (%)	Δ' Τρίμηνο 2020	Δ' Τρίμηνο 2019	Δ (%)
Κύκλος εργασιών	(1)	4.649,3	4.931,6	(5,7)	1.129,2	1.323,5	(14,7)
Λειτουργικές Δαπάνες*	(2)	3.763,5	4.598,0	(18,1)	939,4	1.086,8	(13,6)
EBITDA επαναλαμβανόμενο*	(3)=(1)-(2)	885,8	333,6	165,5	189,8	236,7	(19,8)
Περιθώριο EBITDA επαναλαμβανόμενο	(4)=(3)/(1)	19,1%	6,8%		16,8%	17,9%	
Εφάπαξ επιπτώσεις	Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού και παροχές μετά τη συνταξιοδότηση	35,8	(243,4)	(114,7)	3,3	(243,4)	(101,4)
	Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ (ΕΛΑΠΕ)	74,3	(99,3)		74,3		
	Πιστωτικό τιμολόγιο για την προμήθεια φυσικού αερίου 2012-2019	(44,8)					
	ΥΚΩ για τα έτη 2007-2011 και εκκαθάριση του 2017		(122,6)			(122,6)	
EBITDA	(6)=(3)-(5)	820,5	798,9	2,7	112,2	602,7	(81,4)
Περιθώριο EBITDA	(7)=(6)/(1)	17,6%	16,2%		9,9%	45,5%	
Αποσβέσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και κέρδη/(ζημιές) από συνδεδεμένες	(8)	878,8	758,0	15,9	230,4	209,9	9,8
Απομείωση αξίας στοιχείων ενεργητικού και συμμετοχών στις λιγνιτικές θυγατρικές	(9)	(125,3)	2.098,8	(106,0)	(138,6)	2.033,9	(103,8)
Κέρδη/(Ζημιές) προ φόρων	(10)=(6)-(8)-(9)	67,0	(2.057,9)		20,4	(1.641,1)	
Κέρδη/(Ζημιές) μετά φόρων	(11)	35,2	(1.685,7)		22,4	(1.332,5)	

* Προσαρμογή για εφάπαξ επιπτώσεις.

Εξέλιξη Βασικών Μεγεθών.



Εξέλιξη Βασικών Μεγεθών.

Τα κέρδη προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) σε επαναλαμβανόμενη βάση διαμορφώθηκαν σε €885,8 εκατ. το 2020 έναντι €333,6 εκατ. το 2019 για το σύνολο του Ομίλου, με το αντίστοιχο περιθώριο να αυξάνεται σε 19,1% από 6,8%.

Η σημαντική αυτή αύξηση οφείλεται στη βελτίωση του μεικτού περιθωρίου λόγω των μέτρων που ελήφθησαν τον Σεπτέμβριο του 2019 καθώς και της μείωσης των τιμών φυσικού αερίου και της χονδρεμπορικής αγοράς, η οποία ενισχύθηκε περαιτέρω από την επίπτωση της Covid-19, ενώ θετικά επέδρασε και ο χαμηλότερος όγκος εκπομπών CO₂, απόρροια της μειωμένης λιγνιτικής παραγωγής. Επιπλέον, σημαντική εξοικονόμηση προήλθε και από το χαμηλότερο κόστος μισθοδοσίας, ενώ θετική επίπτωση είχε και μία δομική αλλαγή όπως ήταν η κατάργηση των δημοπρασιών ΝΟΜΕ.

Το EBITDA του 2020 όπως και αυτό του 2019 επηρεάστηκε επίσης και από ορισμένες εφάπαξ επιπτώσεις και διαμορφώθηκε σε €820,5 εκατ. από €798,9 εκατ. το 2019.

Τα αποτελέσματα προ φόρων διαμορφώθηκαν σε €67 εκατ. έναντι ζημιών €2.057,9 εκατ. το 2019.

Σημειώνεται ότι στα αποτελέσματα προ φόρων του 2020 συμπεριλαμβάνεται θετική επίπτωση ύψους €125,3 εκατ. λόγω (α) της αντιστροφής της πρόβλεψης απομείωσης της επένδυσης της νέας μονάδας Πτολεμαΐδα 5 κατά €209,9 εκατ., καθώς η λειτουργία της με καύσιμο το ΦΑ προσδιορίζεται πλέον για το 2025 αντί για το 2028 βάσει του αρχικού πλάνου απολιγνιτοποίησης και (β) πρόσθετων προβλέψεων κυρίως λόγω της παύσης λειτουργίας, των σχετιζόμενων με τη νέα μονάδα ορυχείων, σε συντομότερο χρονικό διάστημα σε σχέση με το αρχικό πλάνο. Όλα τα ανωτέρω ποσά δεν έχουν ταμειακή διάσταση.

Covid-19.

Κατά τη διάρκεια του 2020 η Διοίκηση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας έλαβε έκτακτα μέτρα για την ελάφρυνση των καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας λόγω της πανδημίας. Παράλληλα εφαρμόζει σειρά δράσεων με στόχο την ενημέρωση των εργαζομένων, την ευαισθητοποίησή τους στα μέτρα πρόληψης και προστασίας, τον εφοδιασμό τους με τα κατάλληλα Μέσα Ατομικής Προστασίας, την προστασία τόσο αυτών όσο και των οικογενειών τους και ταυτόχρονα τη διασφάλιση της ομαλής λειτουργίας του Ομίλου.

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

ΑΝΑΛΥΣΗ ΕΣΟΔΩΝ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΩΝ ΔΑΠΑΝΩΝ ΟΜΙΛΟΥ ΔΕΗ

Έσοδα.

Ο κύκλος εργασιών, μειώθηκε το 2020 κατά €282,3 εκατ. ή 5,7% λόγω του μειωμένου όγκου πωλήσεων κατά 5.557 GWh ή 14,5%, συνεπεία της απώλειας μεριδίου αγοράς (7,1 ποσοστιαίες μονάδες) και της πτώσης της εγχώριας ζήτησης (κατά 6,7%). Αντίθετα, η απώλεια μεριδίου αγοράς αντισταθμίστηκε εν μέρει από τη θετική επίπτωση λόγω των αυξημένων εσόδων από Τέλη Χρήσης Δικτύου Διανομής και ΥΚΩ τα οποία εισπράττονται από τρίτους προμηθευτές.

Λειτουργικές Δαπάνες.

Οι προ αποσβέσεων λειτουργικές δαπάνες το 2020 μειώθηκαν κατά €834,5 εκατ. (ή κατά 18,1%) σε €3.763,5 εκατ. έναντι €4.598 εκατ. το 2019, ως αποτέλεσμα των μειωμένων δαπανών για καύσιμα, αγορές ενέργειας και δικαιώματα εκπομπών CO₂, της απουσίας της επιβάρυνσης από τις δημοπρασίες NOME λόγω της κατάρτησής τους, καθώς και λόγω της μείωσης του κόστους μισθοδοσίας.

Στις προ αποσβέσεων λειτουργικές δαπάνες δεν έχουν συνυπολογισθεί οι εφάπαξ επιπτώσεις από την πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού και τις παροχές μετά τη συνταξιοδότηση, την επιστροφή από το πλεόνασμα του ΕΛΑΠΕ, τις έκτακτες χρεώσεις για τον ΕΛΑΠΕ, το πιστωτικό τιμολόγιο για την προμήθεια φυσικού αερίου παρελθόντων ετών από τη ΔΕΠΑ, καθώς και από την εκκαθάριση ΥΚΩ προηγούμενων ετών.

Λειτουργικά μεγέθη (παραγωγή - εισαγωγές - εξαγωγές).

Το 2020 η εγχώρια ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας μειώθηκε κατά 6,7% στις 54.752 GWh έναντι 58.660 GWh το 2019 ως αποτέλεσμα της πανδημίας. Σε επίπεδο συνολικής ζήτησης, περιλαμβάνοντας δηλαδή την ηλεκτρική ενέργεια για εξαγωγές και άντληση, καταγράφηκε ακόμα μεγαλύτερη μείωση κατά 8% λόγω και της μείωσης των εξαγωγών των Τρίτων (μείωση κατά 1.111 GWh σε σχέση με το 2019).

Το μέσο μερίδιο της ΔΕΗ στην αγορά προμήθειας στο σύνολο της χώρας μειώθηκε σε 68,7% το 2020 από 75,8% το 2019. Ειδικότερα, το μέσο μερίδιο αγοράς στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα περιορίστηκε σε 66,8% τον Δεκέμβριο του 2020 από 71,7% τον Δεκέμβριο του 2019, ενώ το μέσο μερίδιο ανά τάση, ήταν 94,4% (από 97,5%) στην Υψηλή Τάση, 35,7% (από 52,6%) στη Μέση Τάση και 69% (από 73,4%) στη Χαμηλή Τάση.

Η παραγωγή και οι εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας του Ομίλου ΔΕΗ κάλυψαν το 40,7% της συνολικής ζήτησης το 2020 (36,9% στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα), ενώ το αντίστοιχο ποσοστό το 2019 ήταν 45,5% (41,6% στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα).

Συγκεκριμένα, η λιγνιτική παραγωγή μειώθηκε κατά 45,1% ή 4.696 GWh, λόγω χαμηλότερων τιμών φυσικού αερίου και υψηλότερων τιμών CO₂ που καθιστούν τις λιγνιτικές μονάδες λιγότερο ανταγωνιστικές.

Η παραγωγή από τις μονάδες φυσικού αερίου της ΔΕΗ αυξήθηκε κατά 20,3% ή κατά

1.447GWh, κυρίως λόγω του υπερδιπλασιασμού της σχετικής παραγωγής (κατά 119,4% ή 1.466 GWh) στο δ' τρίμηνο του 2020 σε σχέση με το αντίστοιχο τρίμηνο του 2019.

Η παραγωγή από υδροηλεκτρικές μονάδες μειώθηκε κατά 13,7% ή 462 GWh λόγω των μικρότερων ποσοτήτων υδατικών εισροών στους ταμιευτήρες των Υδροηλεκτρικών Σταθμών το 2020 σε σχέση με το 2019.

Σε επίπεδο χώρας, σημειώθηκε άνοδος στην παραγωγή από ΑΠΕ κατά 19% ή 2.420 GWh, η οποία κάλυψε σε πολύ μεγάλο βαθμό τη μείωση των εισαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας κατά 22% ή 3.010 GWh.

Δαπάνες Ενεργειακού Μείγματος.

Οι δαπάνες για υγρά καύσιμα, φυσικό αέριο, στερεά καύσιμα τρίτων, CO₂ και αγορές ηλεκτρικής ενέργειας μειώθηκαν κατά €875,2 εκατ. (28,1%) σε σχέση με το 2019.

Συγκεκριμένα:

Η δαπάνη για υγρά καύσιμα μειώθηκε κατά 31,1% σε €462,5 εκατ. το 2020 από €670,9 εκατ. το 2019, λόγω της μικρότερης παραγωγής από υγρά καύσιμα αλλά και της χαμηλότερης τιμής του μαζούτ και του diesel.

Η δαπάνη για φυσικό αέριο μειώθηκε σημαντικά κατά 30,9% σε €297,9 εκατ. έναντι €431,4 εκατ. λόγω της μείωσης της τιμής του φυσικού αερίου, παρά την προαναφερθείσα αύξηση της παραγωγής.

Η δαπάνη για αγορές ενέργειας από το Σύστημα (ηπειρωτική χώρα) και το Δίκτυο (μη διασυνδεδεμένα νησιά), εξαιρουμένης της επίπτωσης των NOME και των εκτάκτων εφάπαξ χρεώσεων για τον ΕΛΑΠΕ, μειώθηκε κατά €373,2 εκατ. λόγω της μείωσης της Τιμής Εκκαθάρισης Αγοράς-TEA (πρώην ΟΤΣ) από €63,8/MWh το 2019 σε €45,1/MWh το 2020 όπως επίσης και του μικρότερου όγκου των αγορών ενέργειας.

Η δαπάνη για δικαιώματα εκπομπών CO₂ μειώθηκε σε €393,5 εκατ. το 2020 από €546,5 εκατ. το 2019, λόγω της μείωσης των εκπομπών CO₂ από 23,1 εκατ. τόνους σε 15,5 εκατ. τόνους η οποία αντισταθμίστηκε σε μικρό βαθμό από την αύξηση της μέσης τιμής δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ από €23,7/τόνο σε €25,6/τόνο.

Δαπάνες Μισθοδοσίας.

Η δαπάνη μισθοδοσίας συμπεριλαμβανομένης της μισθοδοσίας που κεφαλαιοποιείται, μειώθηκε κατά €82,2 εκατ. σε €734,8 εκατ. το 2020 από €817 εκατ. το 2019. Η μείωση αυτή οφείλεται κυρίως σε αποχωρήσεις τακτικού προσωπικού λόγω συνταξιοδότησης (μείωση προσωπικού κατά 1.277 εργαζόμενους από 15.109 εργαζόμενους στο τέλος του 2019 σε 13.832 εργαζόμενους στο τέλος του 2020).

Εφάπαξ επιπτώσεις στο EBITDA.

Το EBITDA του 2020 όπως και αυτό του 2019 επηρεάστηκε και από ορισμένες εφάπαξ επιπτώσεις. Συγκεκριμένα:

— Το 2020 ενισχύθηκε από την επιστροφή €44,8 εκατ. λόγω αναθεώρησης του κόστους προμήθειας φυσικού αερίου της ΔΕΠΑ από την ΒΟΤΑΣ για τα έτη 2012-2019, μετά την απόφαση του Διεθνούς Διαιτητικού Δικαστηρίου σχετικά με τη διαφορά μεταξύ των δύο εταιρειών. Αντίθετα, επηρεάστηκε αρνητικά από την πρόβλεψη για αποζημιώσεις προσωπικού ύψους €35,8 εκατ. και από την επιβολή έκτακτων εφάπαξ χρεώσεων συνολικού ύψους €74,3 εκατ. στο πλαίσιο των μέτρων που έλαβε η Πολιτεία για την κάλυψη του ελλείματος του ΕΛΑΠΕ με βάση τις προβλέψεις του Ν. 4759/2020 (€72,9 εκατ. από την χρέωση €2/MWh επί των ποσοτήτων των δηλώσεων φορτίου της ΔΕΗ στον ημερήσιο ενεργειακό προγραμματισμό και τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά για το 2020 και

€1,4 εκατ. από την εισφορά των παραγωγών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που αντιστοιχεί στο 6% της πωλούμενης ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς οι οποίοι έχουν τεθεί σε λειτουργία έως και την 31.12.2015).

— Αντίστοιχα, το EBITDA του 2019 είχε επηρεαστεί θετικά από την απομείωση ύψους €243,4 εκατ. της υποχρέωσης για παροχές μετά τη συνταξιοδότηση, την επιστροφή €99,3 εκατ. από το πλεόνασμα του ΕΛΑΠΕ, καθώς και από την εκκαθάριση ΥΚΩ παρελθόντων ετών συνολικού ύψους €122,6 εκατ. (είσπραξη €194,7 εκατ. για την περίοδο 2007-2011 και επιβάρυνση κατά €72,1 εκατ. για το 2017). Συμπεριλαμβανομένων και των παραπάνω εφάπαξ επιπτώσεων, το EBITDA του 2020 διαμορφώθηκε σε €820,5 εκατ. από 798,9 εκατ. το 2019.

Επενδύσεις.

Οι συνολικές επενδύσεις το 2020 διαμορφώθηκαν σε €376,5 εκατ. έναντι €646,6 εκατ. το 2019.

Όπως φαίνεται και στον παρακάτω πίνακα, το μεγαλύτερο μέρος της μείωσης οφείλεται στις χαμηλότερες επενδύσεις σε έργα συμβατικής παραγωγής καθώς η κατασκευή της νέας μονάδας Πτολεμαΐδα V προχωρά προς την ολοκλήρωσή της, αλλά και στις χαμηλότερες επενδύσεις των Ορυχείων λόγω μείωσης των απαλλοτριώσεων. Παράλληλα έγιναν αυξημένες επενδύσεις σε έργα επαναληπτικού χαρακτήρα στο Δίκτυο Διανομής.

Η σύνθεση των κύριων επενδύσεων έχει ως εξής :

(σε €εκατ.)	2020	2019	Δ	Δ (%)
Ορυχεία	21,9	85,9	(64)	(75)
Συμβατική παραγωγή	157,6	375,3	(217,7)	(58)
ΑΠΕ	18,0	32,0	(14)	(44)
Δίκτυα Διανομής	174,8	149,8	25	17

Καθαρό Χρέος.

Το καθαρό χρέος στις 31.12.2020 ήταν €3.283,6 εκατ., μειωμένο κατά €403,4 εκατ. σε σχέση με τις 31.12.2019 (€3.687 εκατ.), λόγω της αύξησης των χρηματικών διαθεσίμων.

Ακολουθεί η εξέλιξη του Καθαρού Χρέους:

(σε €εκατ.)	31.12.2020	31.12.2019
Συνολικό Χρέος (1)	4.153,7	4.040,1
Χρηματικά διαθέσιμα/Δεσμευμένες Καταθέσεις (*)/ Λοιπά χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία (2)	870,1	353,1
Καθαρό Χρέος (3) = (1) - (2)	3.283,6	3.687,0

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

Εξέλιξη δραστηριοτήτων και Επενδυτικού Προγράμματος ΒΕΜ.

Οι συνολικές επενδύσεις της Μητρικής Εταιρείας ανήλθαν στο ποσό των €345 εκατ. και κατανομούνται σε €21,9 εκατ. στα Ορυχεία, €156,9 εκατ. στην Παραγωγή, €162,1 εκατ. στο Δίκτυο Διανομής, €1 εκατ. στην Εμπορία και €3,1 εκατ. στις Επιτελικές Διευθύνσεις. Οι επενδύσεις της Μητρικής Εταιρείας του έτους 2020 είναι μειωμένες κατά €263,1 εκατ. έναντι των επενδύσεων του 2019, μείωση 43%.

Οι συνολικές επενδύσεις του Ομίλου για το έτος 2020, ανήλθαν στο ποσό των €378,6 εκατ. και περιλαμβάνουν πέραν των επενδύσεων της Μητρικής Εταιρείας τις επενδύσεις της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. που ανήλθαν σε €21,8 εκατ., του ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. σε €11,1 εκατ. καθώς και των δύο λιγνιτικών θυγατρικών σε €0,7 εκατ. Οι επενδύσεις του Ομίλου του έτους 2020 είναι μειωμένες κατά €268 εκατ. έναντι των επενδύσεων του 2019 μείωση 41%.

Δραστηριότητα Ορυχείων.

Οι δαπάνες επένδυσης της δραστηριότητας Ορυχείων για το 2020 ανήλθαν σε €21,9 εκατ. περίπου.

Όλες οι δαπάνες αφορούν το Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας και κατανομούνται ως ακολούθως:

- €3,1 εκατ. δαπανήθηκαν για απαλλοτριώσεις, εκ των οποίων €1,7 εκατ. για την κτηματική Ποντοκόμης. Τα υπόλοιπα 1,4 εκατ. για υπόλοιπα απαλλοτριώσεων (ΟΔΠΚ1, ΟΠΚ1, ΟΝΠ10) και αρχαιολογικές δαπάνες σωστικών ανασκαφών.
- €9,7 εκατ. για προλειτουργικές δαπάνες (εργολαβία διακίνησης σκληρών σχηματισμών στο Ορυχείο Νοτίου Πεδίου - ΟΝΠ).
- €6,7 εκατ. για ηλεκτρομηχανολογικά έργα, εκ των οποίων €2,1 εκατ. για επιμηκύνσεις ταινιοδρόμων, €0,7 εκατ. για εκσυγχρονισμό εκσκαφέα Ε3 - ΟΝΠ, €1,4 εκατ. για μηχανολογικό εξοπλισμό του ΟΝΠ και €2,5 εκατ. περίπου για μετασκευές - αναβαθμίσεις παγίου και βοηθητικού εξοπλισμού.
- €1,3 εκατ. για έργα πολιτικού μηχανικού και λοιπά δομικά (ασφαλτοστρώσεις, κατασκευή δαπέδων κ.λ.π.).
- €0,8 εκατ. για έργα περιβάλλοντος και υποχρεώσεις προς τρίτους (παραλλαγή εθνικής οδού και σιδηροδρομικών γραμμών, έργα διαχείρισης αποβλήτων, περιφράξεις κ.λπ.).
- €0,3 εκατ. δαπανήθηκαν για αγορά βοηθητικού εξοπλισμού.

Οι συνολικές εκσκαφές στα Ορυχεία του ΛΚΔΜ ανήλθαν σε 80,5 εκατ. κυβικά μέτρα ενώ η παραγωγή λιγνίτη ανήλθε σε 10,3 εκατ. τόνους.

Δραστηριότητα Παραγωγής.

Θέματα Εκμετάλλευσης:

- Κατά το έτος 2020 η συνολική καθαρή παραγωγή των Σταθμών των ΓΔ/ΛΠ και ΓΔ/ΘΥΠ (εξαιρουμένων των θυγατρικών εταιριών Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε., Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε. και ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.) ανήλθε σε 19,28 TWh και ήταν μειωμένη κατά 12,6% έναντι του 2019 (22,05 TWh). Το μερίδιο παραγωγής της ΔΕΗ σημείωσε μείωση από 46% το 2019 σε 44% το 2020.
- Η σημαντικότερη μεταβολή σε σχέση με το 2019 αφορά τη μεγάλη μείωση της παραγωγής των λιγνιτικών ΑΗΣ. Εξαιρουμένης της παραγωγής των δύο θυγατρικών Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε. και Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε., η παραγωγή έφτασε τις 4,0 TWh και ήταν μειωμένη κατά 2,97 TWh, δηλαδή κατά 42,61%. Η μείωση αυτή έλαβε χώρα λόγω της απόσυρσης της ισχύος των Μονάδων Ι και ΙΙ του ΑΗΣ Αμυνταίου-Φιλώτα από 1.09.2020 και τη συνέχιση της υπαγωγής των Μονάδων ΙΙΙ και ΙV του ΑΗΣ Καρδιάς σε καθεστώς περιορισμένης λειτουργίας. Ο συντελεστής συνολικής διαθεσιμότητας των λιγνιτικών σταθμών έφτασε το 65,32% μειωμένος κατά 2,1 ποσοστιαίες μονάδες σε σχέση με το 2019. Η μείωση της παραγωγής αντικατοπτρίζεται στη μείωση της μέσης φόρτισης των λιγνιτικών ΑΗΣ, που το 2020 έφτασε το 18,60% ενώ το 2019 ήταν 29,36% και στη μείωση του συντελεστή εκμετάλλευσης που έπεσε στο 28,47% από 43,56% το 2019.

- Η υδροηλεκτρική παραγωγή μειώθηκε κατά 0,48 TWh συγκρινόμενη με την αντίστοιχη παραγωγή του 2019, δηλαδή κατά 14,29%, φτάνοντας τις 2,88 TWh.
- Η παραγωγή με καύσιμο φυσικό αέριο (Φ.Α.) έφτασε τις 8,57 TWh, κάτι που αποτελεί αύξηση κατά 1,44 TWh ή 20,2% σε σχέση με το 2019. Ο συντελεστής φόρτισης των μονάδων Φ.Α. το 2020 έφτασε το 37,12% αυξημένος κατά 6,17 ποσοστιαίες μονάδες σε σχέση με το 2019. Η συνολική διαθεσιμότητα των μονάδων Φ.Α. ήταν 88,57% το 2020, αυξημένη κατά 5,11 ποσοστιαίες μονάδες έναντι του 2019 που είχε φτάσει το 83,46%. Ο συντελεστής εκμετάλλευσης των μονάδων Φ.Α. αυξήθηκε κατά 4,82 ποσοστιαίες μονάδες φτάνοντας το 41,90% το 2020 έναντι 37,08% το 2019.
- Για την κάλυψη των αυξημένων ενεργειακών αναγκών της Κρήτης για το θέρους του 2020 χρησιμοποιήθηκε πρόσθετη, μη μόνιμη, ισχύς 58 MW. Πρόσθετη μη μόνιμη ισχύς 5 MW χρησιμοποιήθηκε για περιορισμένα χρονικά διαστήματα και στα λοιπά Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ) κατά τη διάρκεια του έτους.
- Η παραγωγή της Λιγνιτικής Μεγαλόπολης Α.Ε. το 2020 έφτασε τις 0,97 TWh, λιγότερη κατά 1,4 TWh σε σχέση με την ετήσια παραγωγή του 2019 που είχε φτάσει τις 2,37 TWh. Οι συντελεστές φόρτισης, διαθεσιμότητας και εκμετάλλευσης έφτασαν το 22,21%, 81,03% και 27,41%, αντίστοιχα, ενώ οι αντίστοιχες τιμές για το 2019 ήταν 54,78%, 67,73% και 80,88%. Η παραγωγή της Λιγνιτικής Μελίτης Α.Ε. έφτασε τις 0,73 TWh και ήταν μειωμένη έναντι της παραγωγής του 2019 κατά 0,35 TWh, όπου είχε φτάσει τις 1,08 TWh. Η φόρτιση έπεσε στο 29,28% και ήταν μειωμένη κατά 14,26 ποσοστιαίες μονάδες σε σχέση με το 2019, όπου ήταν 43,54%. Η διαθεσιμότητα του ΑΗΣ μειώθηκε στο 63,65% το 2020 από 68,90% το 2019, όπως επίσης μειώθηκε και ο συντελεστής εκμετάλλευσης στο 46,01% από 63,20% το 2019.

Επενδυτικό Πρόγραμμα:

Οι συνολικές Επενδύσεις στο πλαίσιο της Γενικής Διεύθυνσης Λιγνιτικής Παραγωγής και της Γενικής Διεύθυνσης Θερμικής και Υδροηλεκτρικής Παραγωγής κατά το 2020 ανήλθαν στο ποσό των €156,9 εκατ. (εξαιρούμενης της δραστηριότητας Ορυχείων που αναφέρεται ανωτέρω).

Στο πλαίσιο της υλοποίησης των Στρατηγικών Προτεραιοτήτων της ΔΕΗ Α.Ε., η Γενική Διεύθυνση Λιγνιτικής Παραγωγής και η Γενική Διεύθυνση Θερμικής και Υδροηλεκτρικής Παραγωγής έχουν αναλάβει να πραγματοποιήσουν επενδυτικά Έργα για την αντικατάσταση των πεπαλαιωμένων Μονάδων της με νέες, περιβαλλοντικά φιλικές, σύγχρονης τεχνολογίας και υψηλότερης απόδοσης. Αναφορικά με την πρόοδο των Έργων αυτών κατά το 2020 σημειώνονται τα εξής:

- Θερμικές Μονάδες:
 - Μονάδα Συνδυασμένου Κύκλου Μεγαλόπολης V, καθαρής ισχύος, σε συνθήκες αναφοράς, 811 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο: Η Μονάδα τέθηκε σε Εμπορική Λειτουργία στις 27.01.2016 και μέσα στο 2019 εγκρίθηκε το Πρωτόκολλο Οριστικής Παραλαβής. Σε συνέχεια της έγκρισης του Πρωτοκόλλου Οριστικής Παραλαβής από την Προϊσταμένη Υπηρεσία και την παράλληλη απόρριψη των αντιρρήσεων του Αναδόχου, ο Ανάδοχος αιτήθηκε την επίλυση των διαφωνιών που προέκυψαν με τη διαδικασία των Φιλικών Διαπραγματεύσεων, σύμφωνα με τα οριζόμενα στις προβλέψεις της Σύμβασης. Το αίτημα του Αναδόχου έγινε αποδεκτό από την Επιχείρηση, η οποία αρμοδίως προχώρησε στη σύσταση Επιτροπής Φιλικού Διακανονισμού προκειμένου να συζητήσει με εκπροσώπους του Αναδόχου και να εξετάσει τη δυνατότητα επίτευξης συμφωνίας αναφορικά με τις εκατέρωθεν απαιτήσεις. Μέσα στο 2020 έλαβαν χώρα εργασίες της Επιτροπής, το αποτέλεσμα της οποίας (Πρακτικό Φιλικού Διακανονισμού) τέθηκε υπόψη του Δ.Σ. της ΔΕΗ. Το Δ.Σ. της ΔΕΗ με απόφασή του ενέκρινε το αποτέλεσμα του Φιλικού Διακανονισμού μεταξύ ΔΕΗ και Αναδόχου. Κατόπιν τούτου επιστράφηκαν στον Ανάδοχο οι εγγυητικές επιστολές καλής εκτέλεσης.

- Ατμοηλεκτρική Μονάδα V, του ΑΗΣ Πτολεμαΐδας, εγκατεστημένης ισχύος 660 MW, με καύσιμο κονιοποιημένο λιγνίτη και με δυνατότητα παροχής θερμικής ισχύος 140 MWTΗ για τηλεθέρμανση: Στις 24.04.2015, εκδόθηκε, από το ΥΠΑΠΕΝ, η Άδεια Εγκατάστασης του Έργου. Την 01.07.2015 εκδόθηκε η Άδεια Δόμησης του Έργου. Η ΔΕΗ έχει ήδη καταβάλει στον Ανάδοχο, κατά τα συμβατικά προβλεπόμενα, τις δύο προκαταβολές, ύψους €198 εκατ. έκαστη έναντι αντίστοιχων Εγγυητικών Επιστολών Προκαταβολής ύψους €227 εκατ. έκαστη. Στην παρούσα φάση συνεχίζεται η υποβολή μελετών και σχεδίων για τον εξοπλισμό του Έργου, καθώς και για την κατασκευή των Έργων Πολιτικού Μηχανικού και Η/Μ εξοπλισμού. Έχει αφιχθεί και τιμολογηθεί στο εργοτάξιο το 93,87% του μηχανολογικού εξοπλισμού, το 97,10% του ηλεκτρολογικού, το 70,77% του εξοπλισμού αυτοματισμών, μετρήσεων και ελέγχου (I&C) και το 74,32% του εξοπλισμού επεξεργασίας νερού και χημικών διεργασιών. Οι πιστοποιημένες εργασίες έργων Πολιτικού Μηχανικού έχουν περατωθεί σε ποσοστό 96,88%, οι εργασίες ανέγερσης του μηχανολογικού εξοπλισμού σε ποσοστό 89,30%, ανέγερσης του ηλεκτρολογικού εξοπλισμού σε ποσοστό 84,61%, ανέγερσης του εξοπλισμού αυτοματισμών, μετρήσεων και ελέγχου (I&C) σε ποσοστό 24,72% και ανέγερσης του εξοπλισμού επεξεργασίας νερού και χημικών διεργασιών σε ποσοστό 37,85%. Η δαπάνη για το έργο στη χρήση 2020 ανήλθε σε €100,1 εκατ.

- Υδροηλεκτρικές Μονάδες:
 - ΥΗΕ Μεσοχώρας (160 + 1,6 MW): Το ΣτΕ, με την 2230/2020 Απόφασή του (τμήμα Ε' ΣτΕ), η οποία δημοσιεύτηκε τον Δεκέμβριο 2020, ακύρωσε την ΑΕΠΟ για το ΥΗΕ Μεσοχώρας. Η ΔΕΗ έχει ήδη εκκινήσει διαδικασίες για την εκ νέου σύνταξη και υποβολή Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΜΠΕ), για την έκδοση νέας ΑΕΠΟ. Στη συνέχεια, και αφού εκδοθεί η νέα ΑΕΠΟ, θα εκκινήσει τη διαδικασία για τη δημοπράτηση των υπολειπομένων εργασιών που απαιτούνται για την ολοκλήρωση του ΥΗΕ Μεσοχώρας, καθώς και των πρόσθετων εργασιών σταθεροποίησης του εδάφους στον Τομέα Δ' του Οικισμού «ΜΕΣΟΧΩΡΑ».
 - ΥΗΕ Μετσοβίτικου (29 MW): Το Χρονοδιάγραμμα κατασκευής έχει επηρεαστεί από την αναμονή έκδοσης των αδειών δόμησης. Κατά τη διάρκεια του 2020, πραγματοποιήθηκαν εργασίες κατασκευής των Έργων Πολιτικού Μηχανικού και ήταν σε εξέλιξη η σύνταξη μελετών Η/Μ εξοπλισμού. Υπό εξέλιξη είναι και η προμήθεια, εγκατάσταση και θέση σε λειτουργία του παραληφθέντος Η/Μ εξοπλισμού. Η δαπάνη για το έργο στην χρήση 2020 ανήλθε σε €7,9 εκατ.
- Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (Κρήτη, Ρόδος, Λοιπά):
 - Νέος ΘΗΣ Νότιας Ρόδου, καθαρής ισχύος 115,4 MW, αποτελούμενος από επτά ίδια Η/Ζ με τετράχρονους κινητήρες Ντίζελ: Το έργο τέθηκε σε εμπορική λειτουργία το 2018. Προχώρησε η παράδοση των ανταλλακτικών του έργου. Ξεκίνησαν οι διαδικασίες για την Προσωρινή - Οριστική Παραλαβή του έργου. Η δαπάνη για το έργο στη χρήση 2020 ανήλθε σε €0,6 εκατ.
 - Οι επενδυτικές δαπάνες της ΓΔ/Π στα Λοιπά Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ) για τη χρήση 2020 ανήλθαν σε €4 εκατ.

Θέματα Περιβαλλοντικής Διαχείρισης/Υγείας και Ασφάλειας:

- Εντός του 2020, στην κατεύθυνση βελτίωσης της περιβαλλοντικής συμπεριφοράς των Μονάδων Παραγωγής της Γενικής Διεύθυνσης Λιγνιτικής Παραγωγής και της Γενικής Διεύθυνσης Θερμοηλεκτρικής και Υδροηλεκτρικής Παραγωγής:
 - Πραγματοποιήθηκε με επιτυχία η Επιθεώρηση Επιτήρησης των Συστημάτων Περιβαλλοντικής Διαχείρισης (ΣΠΔ) των είκοσι (20) Ατμοηλεκτρικών και Υδροηλεκτρικών Σταθμών της ΔΕΗ Α.Ε., καθώς και του Λιγνιτικού Κέντρου Δυτικής Μακεδονίας, κατά ISO 14001:2015, από Ανεξάρτητους Πιστοποιημένους Φορείς.

Δύο (2) Ατμοηλεκτρικοί Σταθμοί (ΑΗΣ Μελίτης, ΑΗΣ Μεγαλόπολης) ανήκουν στις θυγατρικές Εταιρίες της ΔΕΗ Α.Ε., Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε. και Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε., αντίστοιχα.

- Πιστοποιήθηκαν επιτυχώς τα Συστήματα Περιβαλλοντικής Διαχείρισης (ΣΠΔ) κατά ISO 14001:2015, στους ΑΣΠ Χίου, ΑΣΠ Κω, ΑΣΠ Καρπάθου, ΑΣΠ Σάμου και ΑΣΠ Λήμνου.
 - Συνεχίστηκε η διαδικασία ανάπτυξης και εφαρμογής του Συστήματος Περιβαλλοντικής Διαχείρισης, κατά ISO 14001:2015 στον ΘΗΣ Νότιας Ρόδου (ΑΗΣ Κατταβιάς). Το νέο Σύστημα του ΘΗΣ Νότιας Ρόδου θα ενσωματωθεί στο πιστοποιημένο κατά ISO 14001 Σύστημα Περιβαλλοντικής Διαχείρισης του ΑΗΣ Σορωνής Ρόδου και θα αποτελέσουν ενιαίο Σύστημα.
 - Ξεκίνησε η διαδικασία ανάπτυξης και εφαρμογής του Συστήματος Περιβαλλοντικής Διαχείρισης κατά ISO 14001 του ΥΗΣ Ν.Πλαστήρα.
 - Έγινε η προετοιμασία Προκήρυξης - Διαγωνισμού για την ανάδειξη Αναδόχου/ων για την επαναπιστοποίηση κατά ISO 14001:2015, των ΑΗΣ και των Συγκροτημάτων Υδροηλεκτρικής Παραγωγής.
- Όσον αφορά την Υγεία και Ασφάλεια μέσα στο 2020, πραγματοποιήθηκαν με επιτυχία από Ανεξάρτητους Φορείς οι ετήσιες επιτηρήσεις των Συστημάτων Διαχείρισης Υγείας και Ασφάλειας στην Εργασία (ΣΔΥ&ΑΕ), κατά το Πρότυπο OHSAS 18001:2007 σε όλους τους ΑΗΣ.

Εμπορική Δραστηριότητα.

Οι επενδύσεις της Εμπορικής Δραστηριότητας το 2020 ανήλθαν σε €1 εκατ. και αφορούν κυρίως διαμορφώσεις Καταστημάτων.

Οι δράσεις της Εμπορικής Δραστηριότητας το 2020 όσον αφορά την εμπορική πολιτική και τη διαχείριση των ληξιπρόθεσμων οφειλών της, εστιάζονται στα ακόλουθα.

Κατά τη δύσκολη περίοδο της πανδημίας Covid-19, η ΔΕΗ εξήγγειλε τρία διαδοχικά έκτακτα μέτρα ενίσχυσης των πελατών της, με εφαρμογή από 26.03.2020 έως 25.06.2020 και με παράταση για ένα ακόμα τρίμηνο, καθώς και από 01.10.2020 έως 31.12.2020.

Τα μέτρα αυτά περιλάμβαναν:

- Δωρεάν Πάγιο για τους πελάτες της Χαμηλής Τάσης.
- Έκπτωση 8% σε πελάτες Χαμηλής Τάσης, νοικοκυριά και επαγγελματίες, με καταναλώσεις άνω των 2.000 KWH.
- Επιπλέον έκπτωση 8% σε Ευάλωτους πελάτες (ηλικιωμένους άνω των 70 ετών και άτομα με μηχανική υποστήριξη που δεν εντάσσονται στο ΚΟΤ).
- Αναπροσαρμογή της έκπτωσης σε κάθε εκδοθέντα ηλεκτρονικό λογαριασμό.
- Πρόσθετες εκπτώσεις για όλους τους πελάτες e-bill, παλαιούς και νέους, που λαμβάνουν ηλεκτρονικό λογαριασμό.

Το 2020 διατηρήθηκε η έκπτωση συνέπειας 5% σε πελάτες με εμπρόθεσμη εξόφληση λογαριασμών.

Συνεχίστηκε η έκπτωση 2% λόγω προπληρωμής των λογαριασμών ρεύματος.

Επίσης συνεχίστηκε η δυνατότητα, εφόσον οι πελάτες το επιθυμούν, να επιλέξουν ηλεκτρονική αποστολή «Μηνιαίου λογαριασμού».

Από 16.04.2020 εφαρμόστηκε στους αγροτικούς πελάτες ένα νέο ευνοϊκό πρόγραμμα διακανονισμών με τη δυνατότητα καταβολής του 15% ή του 20% της οφειλής και αποπληρωμή του υπολοίπου σε 18 ή 24 δόσεις αντίστοιχα. Όσον αφορά στις υπόλοιπες κατηγορίες πελατών, διατηρήθηκε το από 01.10.2019 πρόγραμμα διακανονισμών. Επιπρόσθετα, από το δεύτερο εξάμηνο 2020, η ΔΕΗ προσέφερε νέα προϊόντα με

ανταγωνιστικές χρεώσεις ενέργειας, όπως τα ΔΕΗ My Home Online και ΔΕΗ My Home Enter με σκοπό να προσελκύσει νέους πελάτες, ενώ υιοθέτησε νέους τρόπους εξυπηρέτησης των πελατών της καθιερώνοντας την υπηρεσία των Ραντεβού στο μεγαλύτερο μέρος των καταστημάτων της, ενώ παράλληλα διεύρυνε το απογευματινό ωράριο σε 24 καταστήματα.

Συνεχίστηκε η συνεργασία με εταιρεία παροχής εξειδικευμένων υπηρεσιών υποστήριξης, στο πλαίσιο της τιτλοποίησης απαιτήσεων των πελατών της εταιρείας, με σκοπό την αποτελεσματικότερη διαχείριση του πελατολογίου και την αύξηση των εισπράξεων με έμφαση στις ληξιπρόθεσμες οφειλές.

Συνεχίστηκαν στοχευμένα, και σύμφωνα με τον Κώδικα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας, οι διακοπές ηλεκτροδότησης λόγω οφειλής σε μη συνεπείς πελάτες και παράλληλα εφαρμόστηκε η νέα εγκεκριμένη πιστωτική πολιτική προβαίνοντας σε διαβαθμισμένες ενέργειες όχλησης και παύσεις εκπροσώπησης, για τους πελάτες που δεν ανταποκρίνονται σε εξόφληση ή ρύθμιση των οφειλών τους.

Με την εμπορική της πολιτική, η ΔΕΗ βάζει στο επίκεντρο των δραστηριοτήτων της τη συνεχή βελτίωση των υπηρεσιών εξυπηρέτησης για τα εκατομμύρια των πελατών της και τη βελτίωση της οικονομικής της θέσης.

ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

Ανάπτυξη και Εκμετάλλευση Δικτύων.

Το 2020, οι εγκαταστάσεις Διανομής αυξήθηκαν κατά 808 χλμ. στα δίκτυα Μέσης Τάσης, 661 χλμ. στα δίκτυα Χαμηλής Τάσης και 538 μετασχηματιστές Μέσης/Χαμηλής Τάσης, ενώ παράλληλα έγιναν και 2.800 παραλλαγές.

Έτσι το δίκτυο Μέσης Τάσης εκτείνεται σε 113.358 χλμ. και το δίκτυο Χαμηλής Τάσης σε 128.211 χλμ., ενώ οι εγκατεστημένοι μετασχηματιστές στο δίκτυο ανήλθαν σε 165.290.

Οι ενεργοί χρήστες των δικτύων Διανομής ανήλθαν σε 7.593.412, από τους οποίους οι 12.668 ανήκουν στη Μέση Τάση.

Το ύψος των επενδύσεων στη δραστηριότητα Διανομής έφτασε τα ≈ €173,3 εκατ. από τα οποία τα €5,4 εκατ. αφορούσαν σε σημαντικά επώνυμα έργα.

Χρόνοι Εξυπηρέτησης Νέων Συνδέσεων.

Ο μέσος χρόνος εξυπηρέτησης (μελετών - κατασκευών) για απλές νέες συνδέσεις χρηστών ήταν 32 ημέρες, ενώ για συνδέσεις που απαιτούν εργασίες στο δίκτυο 63 ημέρες και για αιτήματα παραλλαγών δικτύου 79 ημέρες.

Περιβαλλοντικά Θέματα.

Η Εταιρεία μεριμνά για τη βελτίωση της περιβαλλοντικής της επίδοσης. Εντός του 2020 εγκαταστάθηκαν 2.088 χλμ. συνεστραμμένα καλώδια στη Χαμηλή Τάση, στα πλαίσια της γενικευμένης χρήσης αυτών στη θέση των γυμνών αγωγών, με προφανείς θετικές επιπτώσεις στο περιβάλλον.

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.

Παραγωγή.

Η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας κατά το έτος 2020 ανήλθε σε 297.337 MWh έναντι 259.427 MWh το 2019.

Επενδυτική δραστηριότητα.

Κατά το 2020:

- Ανακατασκευάστηκε και ηλεκτρίστηκε το Αιολικό Πάρκο στο Μελανιό της Χίου, στο πλαίσιο της Σύμβασης με αντικείμενο τη Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και θέση σε Λειτουργία Δέκα (10) Αιολικών Πάρκων στο Αιγαίο, συνολικής ισχύος 19,80 MW. Οχτώ (8) Αιολικά Πάρκα που ανακατασκευάστηκαν υπό την ίδια σύμβαση, ήτοι ο Άγιος Ιωάννης Καρπάθου, το Περδίκι Ικαρίας, το Πυθαγόρειο Σάμου, το Τηγάμι Μυκόνου, το Μαρμάρι Ευβοίας, ο Προφήτης Ηλίας Ψαρρών, η Ποταμιά Χίου και το Σίγρι Λέσβου, είχαν ήδη τεθεί σε λειτουργία από το 2019. Το Αιολικό Πάρκο στη Λήμνο (Αγ. Σώζων) αναμένεται να λειτουργήσει μέχρι το τέλος του α' εξαμήνου του 2021. Επίσης, εντός του Μαΐου του 2020 υπεγράφη η σύμβαση για τα έργα υποδομής του Αιολικού Πάρκου Μονή Τοπλού στη Σητεία της Κρήτης και έχουν ξεκινήσει ήδη οι εργασίες κατασκευής του, ενώ η ηλεκτρίσή του τοποθετείται εντός του α' εξαμήνου του 2021. Οι εργασίες για την κατασκευή του Αιολικού Πάρκου ισχύος 9,2 MW στην Κεφαλονιά είναι σε εξέλιξη και αναμένεται να ολοκληρωθούν έως τα τέλη Απριλίου του 2021. Έχουν εκδοθεί οι απαιτούμενες άδειες και έχουν επανεκκινήσει σε πλήρη κλίμακα οι εργασίες κατασκευής του Αιολικού Πάρκου στις θέσεις «Αέρας» του Δήμου Μουζακίου και «Αφεντικό» του Δήμου Αργιθέας και του Κέντρου Υπερυψηλής Τάσης 20/400kV κλειστού τύπου, με εξοπλισμό μόνωσης αερίου, ισχύος 100 MVA, στη θέση «Διάσελο-Πρ. Ηλίας» του Δήμου Μουζακίου, Π.Ε. Καρδίτσας. Η ηλεκτρίση και η έναρξη της ημιεμπορικής λειτουργίας του Πάρκου προβλέπονται εντός του δ' τριμήνου του 2021.
- Ολοκληρώθηκε η ημι-εμπορική λειτουργία (διάρκειας 4 μηνών) και ξεκίνησε η εμπορική λειτουργία του Μικρού Υδροηλεκτρικού Σταθμού Λούρος, που θα διαρκέσει έως τις 09.11.2021 (περίοδος εγγύησης 12 μηνών). Συνεχίστηκαν οι εργασίες για την κατασκευή του Μικρού Υδροηλεκτρικού Έργου ΣΜΟΚΟΒΟ II, με ανάδοχο την Κοινοπραξία «ΕΥΔΡΟΜΟΣ ΑΤΕ - GH CONSTRUCTIONS ΙΚΕ», ενώ η θέση του σε λειτουργία αναμένεται προς το τέλος του γ' τριμήνου του 2021. Ξεκίνησε η κατασκευή του Μικρού Υδροηλεκτρικού Έργου ΜΑΚΡΟΧΩΡΙ II από την τεχνική εταιρεία «ΧΡΙΣΤΟΦΟΡΟΣ Δ. ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΙΔΗΣ».
- Οι εργασίες για την κατασκευή του Φ/Β Σταθμού, από την 100% θυγατρική «ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ», ισχύος 14,99MW, με σταθερά συστήματα στήριξης των Φ/Β Πλαισίων και του Υ/Σ 20/150kV «Άγιος Χριστόφορος», ο οποίος θα περιλαμβάνει ένα Μ/Σ ισχύος 20/25MVA, συνολικού προϋπολογισμού €9,7 εκατ., στη θέση «Παλιάμπελα» του Νομού Κοζάνης, έχουν ήδη ξεκινήσει. Εκτιμάται ότι ο Φ/Β Σταθμός θα τεθεί σε ημιεμπορική λειτουργία τον Ιούλιο του 2021. Την 31 Δεκεμβρίου 2020 η συνολική δαπάνη για το έργο ανέρχεται σε €2,3 εκατ.
- Οι εργασίες για την κατασκευή του Φ/Β Σταθμού, από την 100% θυγατρική «ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ», ισχύος 14,99MW, με ιχνηλάτες μονού άξονα για τη στήριξη των Φ/Β Πλαισίων και του Υ/Σ 33/150kV «Χαραυγή», ο οποίος θα περιλαμβάνει ένα Μ/Σ ισχύος 20/25MVA, συνολικού προϋπολογισμού €11,5 εκατ., στη θέση «Ξηροπόταμος» του Νομού Κοζάνης, έχουν ήδη ξεκινήσει. Εκτιμάται ότι ο Φ/Β Σταθμός θα τεθεί σε ημιεμπορική λειτουργία το Σεπτέμβριο του 2021. Την 31 Δεκεμβρίου 2020 η συνολική δαπάνη για το έργο ανέρχεται σε €196 χιλιάδες.
- Ο Διαγωνισμός για την κατασκευή του Φ/Β Σταθμού, από την 100% θυγατρική «ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ», ισχύος 200MW, με ιχνηλάτες μονού άξονα για τη στήριξη των Φ/Β Πλαισίων διπλής όψης, ενδεικτικού προϋπολογισμού €110,2 εκατ., στη θέση «Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας» του Νομού Κοζάνης έχει ολοκληρωθεί και έχει ανακηρυχθεί προσωρινός ανάδοχος.

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

Σημαντικά γεγονότα της χρήσεως 01.01.2020 – 31.12.2020.

Αναλυτική καταγραφή των σημαντικών γεγονότων της χρήσεως περιέχεται στη Σημείωση 3 των Οικονομικών Καταστάσεων.

Επιπτώσεις από την πανδημία Covid-19.

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

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εφαρμόζουν σειρά δράσεων με στόχο την ενημέρωση των εργαζομένων, την ευαισθητοποίησή τους στα μέτρα πρόληψης και προστασίας, τον εφοδιασμό τους με τα κατάλληλα Μέσα Ατομικής Προστασίας (ΜΑΠ), την προστασία τόσο αυτών όσο και των οικογενειών τους και ταυτόχρονα διασφάλιση της ομαλής λειτουργίας των δραστηριοτήτων τους.

Επίσης, έλαβαν έκτακτα μέτρα ελάφρυνσης των καταναλωτών Η/Ε, τροποποιώντας από 26 Μαρτίου 2020 και για ένα τρίμηνο τα τιμολόγια της, ενώ κάποια από τα μέτρα αυτά τελικά παρατάθηκαν μέχρι και την 31η Δεκεμβρίου 2020. Επίσης η Μητρική Εταιρεία από 01.10.2020 έως και 31.12.2020 προχώρησε σε ένα νέο πακέτο μέτρων οικονομικής ελάφρυνσης των καταναλωτών Η/Ε λόγω της πανδημίας.

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

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

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 τον περιορισμό της εξάπλωσης της πανδημίας και την άμβλυνση των οικονομικών επιπτώσεων σε επιχειρήσεις και φυσικά πρόσωπα, έχει επηρεασθεί η λειτουργία του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας προκαλώντας κατ' αρχήν βραχυπρόθεσμες επιπτώσεις στην οικονομική τους θέση, τα λειτουργικά τους αποτελέσματα και τις χρηματικές ροές τους, ενώ σε μέσο – μακροπρόθεσμο ορίζοντα αναμένεται να υπάρξουν θετικές επιπτώσεις στην υλοποίηση των επιχειρηματικών και επενδυτικών τους σχεδίων.

Με βάση τα δεδομένα του 2020 προκύπτουν τα παρακάτω:

- Μείωση των δαπανών του ενεργειακού ισοζυγίου ως αποτέλεσμα του μειωμένου όγκου των αγορών λόγω μειωμένης ζήτησης, των χαμηλών τιμών καυσίμων καθώς και στη μειωμένη ΟΤΣ. Στον παρακάτω πίνακα εμφανίζονται τα αντίστοιχα κονδύλια, που αφορούν τις επιμέρους δαπάνες για το 2020 και το 2019 για τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία:

	ΟΜΙΛΟΣ			ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
	2020	2019	Δ%	2020	2019	Δ%
Υγρά καύσιμα	462.515	670.885	-31%	455.849	659.303	-31%
Φυσικό αέριο	297.858	431.390	-31%	297.858	431.390	-31%
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	1.117.863	1.486.367	-25%	1.215.330	1.698.415	-28%
Δικαιώματα εκπομπών αερίων	393.486	546.462	-28%	327.861	411.885	-20%
ΣΥΝΟΛΟ	2.271.722	3.135.104	-28%	2.296.898	3.200.993	-28%

- Μείωση των Πωλήσεων ηλεκτρικής ενέργειας κατά €341,3 εκατ. και €351,7 εκατ. σε σχέση με το 2019 λόγω μειωμένης ζήτησης Η/Ε για τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία αντίστοιχα.

Η συνολική οικονομική επίδραση της τρέχουσας κρίσης, από την πανδημία Covid-19, στην παγκόσμια και την ελληνική οικονομία και τις επιχειρηματικές δραστηριότητες, δεν μπορεί επί του παρόντος να εκτιμηθεί, λόγω του υψηλού βαθμού αβεβαιότητας που προκύπτει από την αδυναμία πρόβλεψης της τελικής κατάληξης. Σε κάθε περίπτωση, η Διοίκηση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας παρακολουθεί συνεχώς τις εξελίξεις στο μέτωπο της 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.

Κυριότεροι Κίνδυνοι - Αβεβαιότητες

Οι δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας αντιμετωπίζουν διάφορα είδη κινδύνων. Οποιοσδήποτε από τους παρακάτω κινδύνους θα μπορούσε να έχει μία σημαντικά δυσμενή επίδραση στις εργασίες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, τη χρηματοοικονομική θέση ή/και τα αποτελέσματα και τις ταμειακές 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 ταμειακές ροές τους. Η σειρά με την οποία παρουσιάζονται οι κίνδυνοι δεν αντανάκλα απαραίτητα την πιθανότητα ή το μέγεθος του πιθανού τους αντίκτυπου.

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

Κίνδυνοι που σχετίζονται με τον αντίκτυπο της πανδημίας Covid-19.

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

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

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

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

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

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

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

Οποιαδήποτε αρνητική επίδραση στη ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα, καθώς και στη δυνατότητα των πελατών του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας

να εξοφλούν έγκαιρα τους λογαριασμούς Η/Ε, ενδέχεται να επηρεάσει δυσμενώς και σε σημαντικό βαθμό τα αποτελέσματα, τη χρηματοοικονομική θέση και τις ταμειακές ροές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Επιπρόσθετα, λόγω των αυξημένων τιμών των δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ και του άκαμπτου περιβαλλοντικού ρυθμιστικού πλαισίου, η ανταγωνιστικότητα της λιγνιτικής παραγωγής του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας έχει επηρεαστεί αρνητικά. Μέχρι να επιτευχθεί η πλήρης απολιγνιτοποίηση, η χαμηλή ανταγωνιστικότητα της λιγνιτικής παραγωγής θα μπορούσε να έχει σημαντική αρνητική επίδραση στις επιχειρηματικές δραστηριότητες, τη χρηματοοικονομική θέση και τα αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας. Επιπλέον, καθυστερήσεις (πέραν του ελέγχου του Ομίλου) του προγράμματος απόσυρσης λιγνιτικών μονάδων (π.χ. λόγω αιτήματος του Διαχειριστή Συστήματος, της ΡΑΕ ή της Ελληνικής Κυβέρνησης, μετά από το οποίο ενδέχεται να χρειαστεί να διατηρηθούν σε λειτουργία ή σε εφεδρεία οποιεσδήποτε από τις λιγνιτικές μονάδες χωρίς επαρκή αποζημίωση), ενδέχεται να επηρεάσουν αρνητικά τα αποτελέσματα και τις ταμειακές ροές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Η Μητρική Εταιρεία έχει την υποχρέωση να μειώσει το μερίδιό της στην ελληνική αγορά προμήθειας Η/Ε κάτω από το 50,0%. Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία θεωρούν ότι μεγάλα τμήματα της αγοράς προμήθειας Η/Ε δεν θα είναι ελκυστικά σε πιθανούς ανταγωνιστές λόγω χαμηλών περιθωρίων ή των ιδιαιτεροτήτων που παρουσιάζουν

ως προς τον τρόπο εξόφλησης των οφειλών τους. Κατά συνέπεια, αναμένεται ότι οι υφιστάμενοι και οι μελλοντικοί ανταγωνιστές της Μητρικής Εταιρείας θα επιχειρήσουν να αποσπάσουν τους καλύτερους πελάτες της, ενώ η Μητρική Εταιρεία ενδέχεται να υποχρεωθεί να συνεχίσει την προμήθεια Η/Ε προς λιγότερο αποδοτικούς πελάτες με πιο επισφαλή πιστωτικά χαρακτηριστικά. Η δυναμική αυτή ενδέχεται να δημιουργήσει ανταγωνιστικό μειονέκτημα έναντι των ανταγωνιστών της Μητρικής Εταιρείας. Γενικότερα, η Μητρική Εταιρεία, όσον αφορά την προμήθεια Η/Ε, βασίζεται στις σχέσεις της με αρκετούς μεγάλους πελάτες. Ωστόσο, το μέσο περιθώριο κέρδους διαμορφώνεται σε υψηλότερα επίπεδα όσον αφορά τους πελάτες Χαμηλής και Μέσης Τάσης. Συνεπώς, η απώλεια μεγάλου αριθμού πελατών Χαμηλής και Μέσης τάσης ενδέχεται να έχει μεγαλύτερο καθαρό αρνητικό αντίκτυπο στην κερδοφορία της Μητρικής Εταιρείας από ότι η απώλεια των πελατών Υψηλής Τάσης.

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

Τιμολογιακός κίνδυνος για τις ανταγωνιστικές δραστηριότητες.

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

Επιπρόσθετα, η Μητρική Εταιρεία ενδέχεται να αντιμετωπίσει δυσκολίες στην ενσωμάτωση πιθανού αυξημένου κόστους ενεργειακών αγαθών καθώς και του κόστους που σχετίζεται με την Η/Ε ή των δικαιωμάτων εκπομπής αερίων του θερμοκηπίου στους λογαριασμούς Η/Ε, μέσω αύξησης των τιμολογίων. Σε αυτό το πλαίσιο, το Ελληνικό Δημόσιο ή η ΡΑΕ ενδέχεται να προτείνει τιμολογιακές πολιτικές για την εξυπηρέτηση ευρύτερων οικονομικών στόχων. Τέτοιες προτάσεις ενδέχεται να επηρεάσουν αρνητικά τη δυνατότητα της Μητρικής Εταιρείας να καθορίζει ελεύθερα τα τιμολόγια της βάσει των επιχειρηματικών αναγκών και της στρατηγικής της και ενδέχεται να έχουν αρνητικές επιπτώσεις στα αποτελέσματα και στην οικονομική απόδοσή της σε βραχυπρόθεσμο και μακροπρόθεσμο ορίζοντα.

Επιπλέον, ένα σημαντικό μέρος των εσόδων του Ομίλου εξαρτάται από ρυθμιζόμενες χρεώσεις που περιλαμβάνονται στα τιμολόγια του, όπως χρεώσεις χρήσης δικτύου διανομής ηλεκτρικής ενέργειας και ΥΚΩ. Οι ρυθμιζόμενες χρεώσεις αυτού του είδους καθορίζονται από τη ΡΑΕ. Αυτές οι ρυθμιστικές πολιτικές και οι σχετικές χρεώσεις τους αναθεωρούνται τακτικά, καθώς υπόκεινται σε πολιτικούς και κοινωνικοοικονομικούς προβληματισμούς. Η Ελληνική Κυβέρνηση ή/και η ΡΑΕ ενδέχεται να αποφασίσουν να περιορίσουν ή να απορρίψουν αυξήσεις σε ρυθμιζόμενες χρεώσεις ή να αλλάξουν

τους όρους πρόσβασης σε τέτοιες ρυθμιζόμενες χρεώσεις, συμπεριλαμβανομένων των αλλαγών στους μηχανισμούς καθορισμού τους, ως αποτέλεσμα πολιτικών και κοινωνικοοικονομικών ανησυχιών. Ως αποτέλεσμα, οποιεσδήποτε αλλαγές σε ρυθμιζόμενες χρεώσεις που ενδέχεται να επηρεάσουν τα έσοδα από τη διανομή ηλεκτρικής ενέργειας θα μπορούσαν να έχουν σημαντική αρνητική επίδραση στις επιχειρηματικές δραστηριότητες, τα αποτελέσματα και τη χρηματοοικονομική θέση του Ομίλου, καθώς και να εμποδίσουν την δυνατότητά του να αντλεί ίδια ή δανειακά κεφάλαια για τη χρηματοδότηση των επενδυτικών του σχεδίων.

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

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

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

Κίνδυνοι που σχετίζονται με την επέκταση των δραστηριοτήτων του Ομίλου.

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εξακολουθούν να αξιολογούν μελλοντικές επενδυτικές ευκαιρίες και πιθανόν να επεκτείνουν τις δραστηριότητές τους, τόσο στην Ελλάδα όσο και στο εξωτερικό ή σε νέες αγορές. Οποιαδήποτε αδυναμία διαχείρισης των κινδύνων και του κόστους που συνδέονται με την επέκταση των δραστηριοτήτων του Ομίλου, καθώς και της ενσωμάτωσης μελλοντικών εξαγορών, ενδέχεται να έχει σημαντικές αρνητικές επιπτώσεις στις επιχειρηματικές δραστηριότητες, στα αποτελέσματα και την οικονομική του κατάσταση. Περαιτέρω, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία ενδέχεται να συμμετέχουν σε κοινοπραξίες όπου θα εκχωρούνται δικαιώματα προστασίας σε μειοψηφικούς συμμετέχοντες ή να συμμετέχουν με άλλο τρόπο σε οικονομικές οντότητες στις οποίες δεν θα διαθέτουν πλειοψηφική συμμετοχή ή τις οποίες δεν θα διαχειρίζονται ή θα ελέγχουν με άλλο τρόπο. Επίσης ενδέχεται να εξαρτώνται από μέλη κοινοπραξίας στην οποία θα συμμετέχουν, σχετικά με τη λειτουργία ορισμένων έργων ή οικονομικών οντοτήτων και να έχουν περιορισμένη επιρροή και έλεγχο στην απόδοση και το κόστος λειτουργίας των έργων ή των οντοτήτων αυτών.

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

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία στο πλαίσιο του εν εξελίξει μετασχηματισμού τους, εξετάζουν την αναδιοργάνωση των περιουσιακών στοιχείων του Δικτύου Διανομής Η/Ε και έχουν ξεκινήσει τη διαδικασία πώλησης μειοψηφικού μεριδίου της κατά 100% θυγατρικής τους Δ.Ε.Δ.Δ.ΗΕ, που διαχειρίζεται το Δίκτυο Διανομής Η/Ε. Η στρατηγική αυτή πρωτοβουλία αναμένεται να έχει ως αποτέλεσμα τη μεταφορά ουσιαστικά όλων των περιουσιακών στοιχείων του Δικτύου από τη ΔΕΗ στον Δ.Ε.Δ.Δ.ΗΕ και την πώληση

μειοψηφικού μεριδίου έως 49,0% του αναδιαρθρωμένου Διαχειριστή Δικτύου σε κοινοπραξία-εταίρο. Ο Δ.Ε.Δ.Δ.ΗΕ θα παραμείνει κατά πλειοψηφική συμμετοχή θυγατρική του Ομίλου και τόσο τα οικονομικά του αποτελέσματα όσο και τα οικονομικά του μεγέθη θα συνεχίσουν να ενοποιούνται στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου ΔΕΗ, όμως, η διαχείριση και οι λειτουργίες του Δ.Ε.Δ.Δ.ΗΕ πιθανόν να υπόκεινται σε συμφωνίες που θα συναφθούν με την κοινοπραξία που θα αποκτήσει τη μειοψηφική συμμετοχή, γεγονός το οποίο ενδέχεται να έχει αντίκτυπο στον συνεχιζόμενο έλεγχο που ο Όμιλος ασκεί στις οικονομικές, στρατηγικές και λειτουργικές αποφάσεις του Δ.Ε.Δ.Δ.ΗΕ. Η διαδικασία πώλησης του Δ.Ε.Δ.Δ.ΗΕ ξεκίνησε τον Δεκέμβριο του 2020 με τη δημοσίευση πρόσκλησης εκδήλωσης ενδιαφέροντος και, με την επιφύλαξη περαιτέρω εγκρίσεων, αναμένεται η ολοκλήρωσή της έως το τέλος του 2021. Ωστόσο, δεν μπορεί να υπάρξει καμία διαβεβαίωση ότι η πώληση θα ολοκληρωθεί εντός των χρονικών πλαισίων που αναφέρονται ανωτέρω, ή ότι τελικά θα συμβεί.

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

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

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

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

Οι επιχειρηματικές δραστηριότητες και η ικανότητα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας να δημιουργούν έσοδα, εξαρτώνται από τη διαθεσιμότητα και τη λειτουργική απόδοση του απαραίτητου για τη λειτουργία των σταθμών παραγωγής εξοπλισμού, καθώς και των δικτύων διανομής Η/Ε και Φ/Α. Μηχανικές βλάβες ή άλλα ελαττώματα

στον εξοπλισμό ή ατυχήματα που έχουν ως αποτέλεσμα τη μη λειτουργία ή τη χαμηλή απόδοση ενός σταθμού παραγωγής ή ενός δικτύου διανομής Η/Ε και/ή Φ/Α, ενδέχεται να έχουν άμεσο αρνητικό αντίκτυπο στα έσοδα και την κερδοφορία των δραστηριοτήτων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας. Συνεπώς, τυχόν σημαντικές δαπάνες που προκύπτουν από αστοχίες, ελαττώματα ή ατυχήματα που σχετίζονται με τον εξοπλισμό και τις υποδομές, ενδέχεται να έχουν σημαντική αρνητική επίδραση στις επιχειρηματικές δραστηριότητες, τη χρηματοοικονομική θέση και τα αποτελέσματά τους.

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

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

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

Επιπλέον, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εκτίθενται στον κίνδυνο αδυναμίας εκπλήρωσης υποχρεώσεων εκ μέρους αντισυμβαλλόμενων που οφείλουν χρηματικά μέσα, ενέργεια ή άλλα εμπορεύματα ως αποτέλεσμα συναλλαγών στην αγορά. Σε περίπτωση που οι αντισυμβαλλόμενοι σε αυτές τις συμφωνίες δεν εκπληρώσουν τις υποχρεώσεις τους, ίσως χρειαστεί ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία να προβούν σε εναλλακτικές συμφωνίες αντιστάθμισης κινδύνου ή να τηρήσουν τις υποκείμενες

δεσμεύσεις τους σε τρέχουσες τιμές αγοράς. Σε μια τέτοια περίπτωση, ενδέχεται να υπάρξουν ζημιές πέραν των ήδη καταβληθέντων ποσών στους αντισυμβαλλομένους. Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία βασίζονται στις τρέχουσες και μελλοντικές συνεργασίες με μεγάλους προμηθευτές και παρόχους υπηρεσιών για τη λειτουργία και την ανάπτυξη των δραστηριοτήτων τους και θα συνεχίσουν να εξαρτώνται από τρίτους για την περαιτέρω ανάπτυξή τους. Για παράδειγμα, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία βασίζονται σε τρίτους (εξωτερικούς παρόχους υπηρεσιών) για την τακτική συντήρηση και την επισκευή των σταθμών παραγωγής Η/Ε, καθώς και σε εξωτερικούς προμηθευτές για τις ανάγκες τους σε υγρά καύσιμα και φυσικό αέριο.

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

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

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

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

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 δραστηριότητές 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 εξολοκλήρου 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 ή/και ανθρωπογενείς καταστροφές, όπως αναφέρθηκε παραπάνω και στο παρελθόν έχουν καταβληθεί αποζημιώσεις αστικής ευθύνης σε τρίτους που οφείλονται σε τέτοιες καταστροφές. Οι υποχρεώσεις αυτές μπορεί να οδηγήσουν σε καταβολή αποζημιώσεων σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία.

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

Κίνδυνος από τη μη ασφάλιση των πάγιων περιουσιακών στοιχείων.

Επιπροσθέτως των κινδύνων φυσικών καταστροφών, κίνδυνοι όπως πυρκαγιές, εκρήξεις, διαρροή καυσίμων, αέριες εκπομπές ή άλλες εκλύσεις στο περιβάλλον, καταρρεύσεις, αστοχία μηχανολογικού εξοπλισμού και διαρροές υδροηλεκτρικών φραγμάτων είναι εγγενείς στις λειτουργίες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας. Αυτά τα συμβάντα μπορεί να προκύψουν ως αποτέλεσμα ανεπαρκών εσωτερικών διαδικασιών, τεχνολογικών ελαττωμάτων, ανθρώπινου σφάλματος ή εξωτερικών γεγονότων. Οι κίνδυνοι που περιγράφονται ανωτέρω μπορούν να προκαλέσουν σοβαρούς τραυματισμούς ή απώλειες 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), τα περιουσιακά στοιχεία της Διανομής, τα ακίνητα και τον εξοπλισμό τους. Ασφαλίζονται μόνο ο σημαντικός εξοπλισμός πληροφορικής, τα ναυλωμένα δεξαμενόπλοια (έναντι του κινδύνου του ναυλωτή), τα μεταφερόμενα φορτία καυσίμων και τη μεταφορά βαρέως εξοπλισμού (με οποιοδήποτε μέσο). Τα υλικά και τα ανταλλακτικά καθώς και οι υποχρεώσεις έναντι τρίτων δεν ασφαλίζονται. Αυτό οφείλεται κυρίως στο υψηλό κόστος που συνεπάγεται η ασφάλιση έναντι αυτών των κινδύνων σε σύγκριση με το κόστος αποκατάστασης των ζημιών σε περίπτωση εμφάνισης των κινδύνων αυτών, καθώς και στη διασπορά του δικτύου των σταθμών ηλεκτροπαραγωγής. Επιπλέον, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δεν ασφαλίζονται έναντι υποχρεώσεων προς τρίτους σε σχέση με το Δίκτυο Διανομής Η/Ε. Κατά τη διάρκεια της περιόδου κατασκευής, τα μεγάλα περιουσιακά στοιχεία (εκτός από δίκτυα) 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 έχει σημαντικές αρνητικές επιπτώσεις στην επιχειρηματική δραστηριότητα, στη χρηματοοικονομική θέση ή στα αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας. Επιπλέον, οι διακοπές των επιχειρησιακών δραστηριοτήτων, λόγω εργασιακών διαφορών, απεργιών, σεισμών, πυρκαγιών και δυσμενών καιρικών συνθηκών, μεταξύ άλλων, θα μπορούσαν ενδεχομένως, ανάλογα με τη σοβαρότητα και τη διάρκειά τους, να οδηγήσουν σε απώλεια εσόδων ή αυξημένα κόστη για τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία. Δεν είναι δυνατή η παροχή οποιασδήποτε διαβεβαίωσης από τον Όμιλο και τη Μητρική εταιρεία ότι θα είναι σε θέση να επισκευάσουν ή να χρηματοδοτήσουν την αποκατάσταση πιθανών ζημιών στους σταθμούς παραγωγής Η/Ε ή τον εξοπλισμό τους, εάν οι ζημιές αυτές είναι πολύ σημαντικές ή διάσπαρτες για να επισκευαστούν έγκαιρα.

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

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

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία διατρέχουν τον κίνδυνο μη ανάκτησης του αναπόσβεστου κόστους επένδυσης για όλους τους θερμικούς σταθμούς παραγωγής

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

Κίνδυνος που σχετίζεται με την πρόσληψη και διατήρηση εξειδικευμένου προσωπικού.

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

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

Κίνδυνος από ενδεχόμενες απεργιακές κινητοποιήσεις.

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

Κίνδυνοι που σχετίζονται με την ασφάλεια των Πληροφοριακών Συστημάτων.

Μεγάλο μέρος των λειτουργιών του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας βασίζεται στα πληροφοριακά τους συστήματα. Επομένως εκτίθενται στον κίνδυνο της μη διαθεσιμότητας, της αλλοίωσης της αξιοπιστίας των δεδομένων, διακοπών ρεύματος, κακόβουλων κυβερνοεπιθέσεων και της μη εξουσιοδοτημένης πρόσβασης σε αυτά τα συστήματα. Για τη μείωση των κινδύνων αυτών, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία λαμβάνουν μέτρα για την ενίσχυση της ασφάλειας των πληροφοριακών τους συστημάτων, όπως ο καθορισμός και η συνεχής ενημέρωση των σχετικών πολιτικών και των προτύπων και η κάλυψη των συστημάτων πληροφορικής με συμβόλαια συντήρησης.

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία πιστεύουν ότι επί του παρόντος διαθέτουν επαρκείς πολιτικές και διαδικασίες ασφάλειας για την κάλυψη των κινδύνων σχετικά με τη λειτουργία και συντήρηση της υποδομής πληροφορικής και εκτελούνται τακτικοί έλεγχοι

για την ασφάλεια των συστημάτων τους. Παρά ταύτα, δεν διασφαλίζεται ότι θα είναι σε θέση να προλαμβάνουν έγκαιρα αστοχίες τεχνικής φύσης ή παραβιάσεις ασφάλειας ή κακόβουλες κυβερνοεπιθέσεις ή να συνεχίσουν να έχουν επαρκή ασφαλιστική κάλυψη ώστε να αποζημιώνονται για σχετικές απώλειες (συμπεριλαμβανομένων δικαστικών διεκδικήσεων, ευθύνης και απώλειας δεδομένων), οι οποίες θα μπορούσαν να διαταράξουν τις δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας ή να βλάψουν τη φήμη τους και να έχουν ουσιαστικές δυσμενείς επιπτώσεις στις εργασίες τους.

Κίνδυνοι που σχετίζονται με την κλιματική αλλαγή.

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

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

Οι κίνδυνοι που σχετίζονται με τις φυσικές επιπτώσεις της κλιματικής αλλαγής περιλαμβάνουν κινδύνους που προκαλούνται από αλλαγές στις μέσες θερμοκρασίες, που ενδέχεται να επηρεάσουν σημαντικά τη ζήτηση Η/Ε και αλλαγές στις υδρολογικές συνθήκες, γεγονός που θα είχε αντίκτυπο στην υδροηλεκτρική παραγωγή καθώς και την ψύξη και απόδοση των θερμοηλεκτρικών σταθμών παραγωγής Η/Ε του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, ή/και αλλαγές στο μοτίβο των ανέμων και την ηλιακή ακτινοβολία, που ενδέχεται να επηρεάσουν την παραγωγή και τα έσοδα από σταθμούς παραγωγής Η/Ε μέσω ανανεώσιμων πηγών ενέργειας (από αιολική και ηλιακή ενέργεια). Η αυξημένη επίπτωση ακραίων καιρικών φαινομένων που προκαλούνται από την κλιματική αλλαγή θα μπορούσε επίσης να επηρεάσει σημαντικά την παραγωγή Η/Ε από συμβατικούς

σταθμούς ή από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, καθώς και την ανθεκτικότητα και την απόδοση του Δικτύου Διανομής. Ενώ ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία παρακολουθούν και αξιολογούν τακτικά αυτούς τους κινδύνους και ανταποκρίνονται σε αυτούς τόσο σε επίπεδο Διοίκησης όσο και σε επίπεδο Διοικητικού Συμβουλίου, ενδέχεται να μην είναι σε θέση να προβλέψουν, να μετριάσουν ή να προσαρμοστούν στις μεσοπρόθεσμες ή μακροπρόθεσμες φυσικές αλλαγές που σχετίζονται με ορισμένους κινδύνους από την κλιματική αλλαγή, που ενδέχεται να επηρεάσουν αρνητικά τη χρηματοοικονομική θέση, τις δραστηριότητες και τα αποτελέσματά τους.

Κίνδυνοι που σχετίζονται με το ρυθμιστικό και νομικό πλαίσιο.

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

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

επίδραση στις επιχειρηματικές δραστηριότητες, τη χρηματοοικονομική θέση και στα αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Συγκεκριμένα, συζητούνται στην ΕΕ οι ακόλουθες βασικές νομοθετικές προτάσεις:

- Εφαρμογή του σχεδίου Πράσινης Συμφωνίας της ΕΕ.
- Φορολογία Ενεργειακών Προϊόντων και Ηλεκτρικής Ενέργειας.
- Διατάξεις σχετικά με το «Just Transition Fund» (Ταμείο Δίκαιης Μετάβασης).
- Ευρωπαϊκό Ρυθμιστικό Πλαίσιο για τη Βιώσιμη Χρηματοδότηση.

Ως εταιρεία παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, η ΔΕΗ υπόκειται στο ρυθμιστικό πλαίσιο και τις απαιτήσεις που ορίζονται από τις ισχύουσες ρυθμιστικές και διοικητικές αρχές, όπως η ΡΑΕ. Ενόψει του ρόλου μας ως εταιρείας παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, οι καθημερινές μας δραστηριότητες εκ φύσεως συνεπάγονται συχνές επικοινωνίες και αλληλεπιδράσεις με τη ΡΑΕ, με σκοπό τη διασφάλιση της συμμόρφωσής μας με το ρυθμιστικό καθεστώς που εφαρμόζεται στις δραστηριότητές μας 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 μη λαμβάνουν υπόψη όλους τους σχετικούς παράγοντες που θα μπορούσαν να έχουν αβέβαιες συνέπειες στις δραστηριότητες και τις λειτουργίες μας, δεν μπορούμε να παρέχουμε καμία διαβεβαίωση ότι θα είμαστε ανά πάσα στιγμή σε θέση να ικανοποιήσουμε πλήρως και έγκαιρα τις ρυθμιστικές, περιβαλλοντικές, οικονομικές και οποιοσδήποτε άλλες απαιτήσεις επιβάλλει ο Ρυθμιστής.

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

Οι δραστηριότητές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας υπόκεινται σε εκτενές και περίπλοκο ρυθμιστικό πλαίσιο, μεγάλο μέρος του οποίου ενδέχεται να είναι ανοιχτό σε ερμηνεία και υποκειμενική εφαρμογή από πολλά εθνικά και διεθνή ιδρύματα, καθώς και από ρυθμιστικές και διοικητικές αρχές. Το ρυθμιστικό πλαίσιο επηρεάζει πολλούς τομείς της επιχείρησής μας, 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 δραστηριότητές μας και τυχόν αλλαγές στη νομοθεσία ή τους κανονισμούς, ή στις αποφάσεις κυβερνητικών φορέων ή ρυθμιστικών αρχών θα μπορούσαν να επηρεάσουν αρνητικά τις δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

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

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

Λαμβάνοντας υπόψη την ταυτόχρονη αρμοδιότητα της ΕΕ και των κρατών μελών στη διαμόρφωση της ενεργειακής πολιτικής και στην απελευθέρωση του ενεργειακού τομέα σε μια ενοποιημένη αγορά σε ολόκληρη την ΕΕ, την τελευταία δεκαετία ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν υπαχθεί σε ορισμένες ρυθμιστικές παρεμβάσεις ή/και διαδικασίες που κινήθηκαν από τις Ευρωπαϊκές ρυθμιστικές αρχές ή/και το Ελληνικό κράτος όσον αφορά, μεταξύ άλλων, τη μείωση του μεριδίου αγοράς στη χονδρεμπορική αγορά προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και τη θέση τους ως του μοναδικού καθετοποιημένου παραγωγού και προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας με αποκλειστική πρόσβαση σε ορισμένους τύπους παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως ο λιγνίτης.

Η ισχύουσα νομοθεσία προβλέπει ότι το μερίδιο αγοράς τόσο στην παραγωγή (συν τις εισαγωγές) όσο και στις αγορές εφοδιασμού στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα θα είχε μειωθεί κάτω από 50,0% έως το τέλος του 2019. Ενώ έχει επιτευχθεί η επιβεβλημένη μείωση του μεριδίου αγοράς παραγωγής εντός αυτού του χρονικού πλαισίου, το μερίδιο στην προμήθεια Η/Ε παρέμεινε στο 66,8% στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα κατά την 31η Δεκεμβρίου 2020. Αν και η Ευρωπαϊκή Επιτροπή έχει αναγνωρίσει, στην έκθεση αυξημένης επιτήρησης της Ελλάδας του Νοεμβρίου 2020, μια συνεχιζόμενη πτωτική τάση αυτού του μεριδίου, δεν έχει υπάρξει καμία εκτίμηση από την Ελληνική Επιτροπή Ανταγωνισμού ως προς τη σκοπιμότητα αυτών των στόχων και το χρονοδιάγραμμα, όπως αρχικά προβλέφθηκε από τον Ν. 4336/2015 αλλά δεν διευκρινίζεται περαιτέρω στον επόμενο Ν. 4389/2016, και πιστεύουμε ότι ένα σημαντικό τμήμα της αγοράς προμήθειας Η/Ε μπορεί να μην επηρεαστεί καθόλου στην πράξη από το άνοιγμα, δεδομένων των δυσκολιών που παρουσιάζουν σε όρους κερδοφορίας και συνέπειας πληρωμών ορισμένα τμήματα της λιανικής αγοράς. Ως αποτέλεσμα, δεν μπορεί να υπάρξει διαβεβαίωση ότι θα επιτευχθεί η μείωση του μεριδίου στην αγορά προμήθειας κάτω του 50,0% και να αποκλειστεί το ενδεχόμενο, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία, να υποβληθούν εξαιτίας αυτού σε περαιτέρω διαρθρωτικά, οικονομικά ή άλλα μέτρα ή/και να τους επιβληθούν πρόστιμα, εάν διαπιστωθεί ότι δεν επετεύχθη έγκαιρα η μείωση του μεριδίου αγοράς προμήθειας ή η συμμόρφωση με τέτοια μέτρα. Εάν συμβεί κάτι τέτοιο, οι δραστηριότητες, η χρηματοοικονομική θέση και τα αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας θα μπορούσαν να επηρεαστούν αρνητικά.

Έχουν υπάρξει αρκετές ρυθμιστικές παρεμβάσεις σχετικά με την αποκλειστική πρόσβαση της ΔΕΗ Α.Ε. στον λιγνίτη. Ως αποτέλεσμα της καταδικαστικής για την Ελλάδα απόφασης σχετικά με την αποκλειστικότητα επί του λιγνίτη, η οποία εκκρεμεί από το 2008, η Ελληνική κυβέρνηση επιδίωξε την απόσυρση της ΔΕΗ Α.Ε. από ορισμένους σταθμούς παραγωγής με καύσιμο το λιγνίτη, κάτι που εγκαταλείφθηκε στις 18 Ιουλίου 2019. Μετά τις πρόσφατες συζητήσεις μεταξύ του Ελληνικού Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας και της Ευρωπαϊκής Επιτροπής αναφορικά με τα ένδικα μέσα για τις αντιμονοπωλιακές περιπτώσεις, ανακοινώθηκε τον Ιανουάριο του 2021 ότι, μετά από κατάλληλες δοκιμές στην αγορά, θα δημιουργηθεί ένας νέος μηχανισμός για τα επόμενα τρία χρόνια, όπου η ΔΕΗ Α.Ε. θα εισέλθει σε διμερείς συμβάσεις με προμηθευτές ενέργειας που θα παράγεται από λιγνίτη έναντι τιμών που θα συνδέονται με την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας Day-Ahead. Παρότι λόγω του γενικού σχεδίου απόσυρσης του λιγνίτη και της τιμολόγησης τέτοιων διμερών συμβάσεων με βάση την αγορά Day-Ahead, οι δραστηριότητες, η χρηματοοικονομική θέση και τα αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας δεν αναμένεται να επηρεαστούν ουσιαστικά από τέτοια μέτρα, δεν μπορεί να υπάρξει διαβεβαίωση ότι η Ευρωπαϊκή Επιτροπή θα εγκρίνει επίσημα την πρόταση ως έχει μετά την ολοκλήρωση των δοκιμών της αγοράς ή ότι οι νόμοι που θα θέσουν σε ισχύ αυτόν τον μηχανισμό δεν θα περιλαμβάνουν άλλους παράγοντες, υποχρεώσεις ή διαδικασίες που θα δεσμεύουν και ενδέχεται να έχουν δυσμενείς επιπτώσεις στις χονδρεμπορικές δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Τον Φεβρουάριο του 2017, η Γενική Διεύθυνση Ανταγωνισμού της Ευρωπαϊκής Επιτροπής ξεκίνησε μια έρευνα για πιθανή κατάχρηση της δεσπόζουσας θέσης της ΔΕΗ Α.Ε. στη

χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με το άρθρο 102 ΣΛΕΕ, η οποία βρίσκεται σε εξέλιξη. Όσον αφορά αυτή την έρευνα, η ΓΔ Ανταγωνισμού έχει στείλει δύο σειρές επίσημων «Αιτημάτων Πληροφοριών» στη ΔΕΗ Α.Ε. μέχρι στιγμής, μία τον Ιανουάριο του 2019 και η άλλη το Νοέμβριο του 2020, οι οποίες έχουν αμφοτέρως απαντηθεί δεόντως από τη ΔΕΗ Α.Ε., χωρίς να της έχει κοινοποιηθεί καμία ένσταση. Δεν υπάρχει καμία οριστική ένδειξη ως προς το χρονοδιάγραμμα αυτής της έρευνας, η οποία θα μπορούσε να ολοκληρωθεί ή να διακοπεί ανά πάσα στιγμή και δεν υπάρχει καμία εγγύηση σχετικά με την έκβασή 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 δυσμενείς επιπτώσεις στις επιχειρηματικές δραστηριότητες, τη χρηματοοικονομική θέση και τα αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

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

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

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

Συγκεκριμένα, το Ελληνικό Δημόσιο ασκεί έμμεσα τα δικαιώματά του ως μέτοχος σύμφωνα με το ελληνικό εταιρικό δίκαιο και το Καταστατικό της ΔΕΗ Α.Ε. (που θεσπίστηκε σύμφωνα με το Προεδρικό Διάταγμα 333/2000, όπως τροποποιήθηκε και ισχύει). Το Ελληνικό Δημόσιο ασκεί σημαντική επιρροή στη ΔΕΗ Α.Ε. και είναι σε θέση να περιορίσει την ικανότητά της να αναλαμβάνει ορισμένες ενέργειες, συμπεριλαμβανομένων εκείνων που σύμφωνα με την ελληνική νομοθεσία και το Καταστατικό της ΔΕΗ Α.Ε. απαιτούν ειδική απαρτία και πλειοψηφία, δηλαδή απαρτία τουλάχιστον 50,0% (ή 20,0% σε περίπτωση επαναληπτικής γενικής συνέλευσης) και την έγκριση των δύο τρίτων των μετόχων που εκπροσωπούνται στη γενική συνέλευση, επιτρέποντας έτσι στην ΕΕΣΥΠ και στο ΤΑΙΠΕΔ και, έμμεσα, στο Ελληνικό Δημόσιο, να αποφασίζουν για τέτοια θέματα της ημερήσιας διάταξης. Αυτά τα θέματα περιλαμβάνουν: (i) την αλλαγή της εθνικότητας

της Εταιρείας, (ii) την τροποποίηση του επιχειρηματικού πεδίου της Εταιρείας, (iii) την έγκριση έκδοσης μετατρέψιμων ομολογιών, (iv) οποιαδήποτε αύξηση των υποχρεώσεων των μετόχων μας, (v) οποιαδήποτε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας, εξαιρουμένης της αύξησης κεφαλαίου μέσω κεφαλαιοποίησης αποθεματικών ή εάν άλλως προβλέπεται από τον νόμο, (vi) οποιαδήποτε αλλαγή στον τρόπο διανομής των κερδών, (vii) τυχόν περιορισμός ή εξάλειψη του δικαιώματος προτίμησης των μετόχων που παρέχεται σε περίπτωση αύξησης κεφαλαίου, η οποία δεν πραγματοποιείται με συνεισφορά σε είδος ή έκδοση μετατρέψιμων ομολόγων, (viii) οποιαδήποτε συγχώνευση, διαίρεση, μετατροπή, αναβίωση, παράταση διάρκειας ή διάλυση της Εταιρείας, (ix) η χορήγηση ή ανανέωση οποιωνδήποτε εξουσιών του Διοικητικού Συμβουλίου σε σχέση με οποιαδήποτε αύξηση κεφαλαίου ή έκδοση μετατρέψιμων ομολογιακών δανείων, (x) οποιαδήποτε μείωση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας, με ορισμένες εξαιρέσεις, και (xi) την τροποποίηση του αντίστοιχου άρθρου του Καταστατικού ή όπως προβλέπεται διαφορετικά από την ισχύουσα νομοθεσία.

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

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

Κίνδυνοι Αδειοδοτικών Δικαιωμάτων.

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

Επιπλέον, αυτές οι άδειες αφού χορηγηθούν ή οι υπάρχουσες άδειες, αφού ανανεωθούν, μπορεί, για παράδειγμα, να έχουν πιο αυστηρούς περιβαλλοντικούς όρους που θα απαιτούν επιπρόσθετες και πιθανώς απρόβλεπτες δαπάνες, οι οποίες μπορεί να έχουν σημαντική επίπτωση στη χρηματοοικονομική απόδοση και τις ταμειακές ροές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας. Οι καθυστερήσεις, το υψηλό κόστος ή η αναστολή

των βιομηχανικών δραστηριοτήτων τους λόγω της αδυναμίας τους να αποκτήσουν, να διατηρήσουν ή να ανανεώσουν εγκρίσεις, μπορεί επίσης να έχουν αρνητικό αντίκτυπο στις επιχειρηματικές δραστηριότητες και την κερδοφορία του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας. Επιπλέον, συχνά επενδύουν πόρους σε έργα ή δραστηριότητες πριν τη λήψη των απαραίτητων αδειών, ιδίως σε σχέση με μελέτες σκοπιμότητας και περιβαλλοντικές μελέτες, είναι δυνατόν, ωστόσο, να ακυρώσουν ένα έργο ή να αποσυρθούν από δραστηριότητες εάν δεν μπορούν να λάβουν τις απαραίτητες άδειες. Οποιαδήποτε αδυναμία απόκτησης, συντήρησης, ανανέωσης ή επέκτασης όλων των διοικητικών εγκρίσεων που απαιτούνται για την υλοποίηση των επιχειρηματικών δραστηριοτήτων τους και την εκτέλεση της στρατηγικής τους, θα μπορούσε να έχει σημαντική αρνητική επίδραση στον επιχειρηματικό, στρατηγικό και οικονομικό τους σχεδιασμό, στα αποτελέσματα, στη χρηματοοικονομική θέση και στις ταμειακές ροές τους.

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

Υγεία ασφάλεια και περιβαλλοντικοί νόμοι και ρυθμίσεις.

Οι βασικές λειτουργίες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, διανομής ηλεκτρικής ενέργειας και εξόρυξης του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, υπόκεινται σε εκτεταμένους περιβαλλοντικούς κανονισμούς σύμφωνα με την ελληνική νομοθεσία, συμπεριλαμβανομένων νόμων που εκδίδονται για την εφαρμογή των Οδηγιών της ΕΕ και διεθνών συμφωνιών. Οι περιβαλλοντικοί κανονισμοί και τα πρότυπα που επηρεάζουν τη δραστηριότητά τους αφορούν κυρίως τις εκπομπές καυσαερίων, τη ρύπανση των υδάτων και τη διάθεση αποβλήτων. Τα κύρια υποπροϊόντα και αέρια που απελευθερώνονται από τις δραστηριότητες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας είναι το διοξείδιο του θείου (SO₂), το οξειδίο του αζώτου (NOX), το διοξείδιο του άνθρακα (CO₂) και τα σωματίδια. Ο πρωταρχικός στόχος της περιβαλλοντικής ρύθμισης που εφαρμόζεται στην εταιρεία είναι η μείωση αυτών των εκπομπών.

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

ενδεχομένως να έχει σημαντική αρνητική επίδραση στον επιχειρηματικό, στρατηγικό και οικονομικό σχεδιασμό, στα αποτελέσματα, τη χρηματοοικονομική θέση και τις ταμειακές ροές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Λόγω της φύσης των δραστηριοτήτων τους, συμμετέχουν σε μια σειρά περιβαλλοντικών αντιδικιών που προκύπτουν κατά τη συνήθη πορεία των εργασιών. 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 του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

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 σχετικά με τη συμμόρφωση με τους εν λόγω όρους. Δεν μπορεί να δοθεί καμία διαβεβαίωση ότι θα είναι σε θέση να ανανεώσουν αυτές τις άδειες ή ότι δεν θα επιβληθούν ουσιαστικές αλλαγές στις άδειές τους που θα απαιτούν σημαντικές δαπάνες. Οι παραβιάσεις των ισχυόντων περιβαλλοντικών νόμων και κανονισμών ή η μη συμμόρφωση με τις άδειές τους θα μπορούσαν να οδηγήσουν σε διακοπή λειτουργίας των σταθμών παραγωγής τους, πρόστιμα ή αγωγές εναντίον τους ή άλλες κυρώσεις, εκτός από την αρνητική δημοσιότητα και τη σημαντική ζημία στη φήμη τους. Επιπλέον, η συμμόρφωση με άλλες υποχρεώσεις που απορρέουν από τους ισχύοντες περιβαλλοντικούς νόμους και κανονισμούς, συμπεριλαμβανομένης της απορρύπανσης του εδάφους, μπορεί επίσης να είναι εξαιρετικά δαπανηρές.

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

Επιπλέον, είναι πιθανό να επιβαρυνθούν με αυξημένο κόστος σε σχέση με την απόσυρση των σταθμών παραγωγής και το κλείσιμο και την αποκατάσταση των ορυχείων, την αποκατάσταση τυχόν ζημιών που σχετίζονται με τη λειτουργία ή τα ορυχεία και την απόσυρση εξοπλισμού και εγκαταστάσεων ορυχείων. Δεδομένης της εμπλοκής 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 ταμειακά αποθέματα για έργα που σχετίζονται με την αποκατάσταση ορυχείων ανοιχτού ορύγματος.

Το κόστος τέτοιων έργων εξαρτάται από τον τύπο της αποκατάστασης και υπόκειται σε περιοδική επανεξέταση. Επιπλέον, ως ιδιοκτήτες και διαχειριστές εγκαταστάσεων παραγωγής και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, ενδέχεται να επιβαρυνθούν στο μέλλον με σημαντικά έξοδα και δαπάνες που αφορούν την απόσυρση τέτοιων εγκαταστάσεων, τα οποία θα μπορούσαν να έχουν σημαντική αρνητική επίδραση στην επιχειρηματική δραστηριότητα, τα αποτελέσματα, τη χρηματοοικονομική θέση και τις ταμειακές ροές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Κίνδυνος από τη δημιουργία ελλείμματος στον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ.

Ο Ειδικός Λογαριασμός των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας καθιερώθηκε το 1999 ως μέσο για την υποστήριξη της παραγωγής από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας στην Ελλάδα. Το έλλειμμα του Ειδικού Λογαριασμού Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, που προέκυψε λόγω του ότι τα έσοδα του λογαριασμού δεν επαρκούσαν για την κάλυψη των πληρωμών σε ΑΠΕ με ρυθμιζόμενο τιμολόγιο, δημιούργησε αβεβαιότητα και ζήτημα ταμειακής ροής στην αγορά.

Αρκετές ρυθμιστικές παρεμβάσεις για την περίοδο 2012-2016 (συμπεριλαμβανομένης, μεταξύ άλλων, της ειδικής εισφοράς αλληλεγγύης και της μείωσης των τιμών πώλησης ΑΠΕ) επιδίωξαν να επιτύχουν μηδενικό έλλειμμα για τον Ειδικό Λογαριασμό Ανανεώσιμων Πηγών. Εντούτοις, τον Νοέμβριο του 2020, ο Ειδικός Λογαριασμός Ανανεώσιμων Πηγών σημείωσε έλλειμμα €430 εκατ., κυρίως ως αποτέλεσμα της πανδημίας Covid-19 και του αντίκτυπου που είχε στην ικανότητα των καταναλωτών να εξοφλούν τους λογαριασμούς τους (συμπεριλαμβανομένης του ΕΤΜΕΑΡ), στη μείωση της οριακής τιμής του συστήματος, που είναι η χονδρική τιμή της ηλεκτρικής ενέργειας στην αγορά και στην τιμή των δικαιωμάτων εκπομπών CO₂. Στις 9 Δεκεμβρίου 2020, η ελληνική κυβέρνηση επέβαλε πρόσθετα μέτρα για τη χρηματοδότηση του λογαριασμού. Υπάρχει αβεβαιότητα ως προς το κατά πόσο ή σε ποιο βαθμό τέτοια μέτρα μπορεί να επηρεάσουν αρνητικά τα αποτελέσματα των λειτουργιών και τις ταμειακές ροές και δεν μπορεί να αποκλειστεί ότι θα παραταθεί η διάρκεια τους ή ότι θα ληφθούν άλλα μέτρα για την αντιμετώπιση του ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας εις βάρος της επιχειρηματικής δραστηριότητας, της χρηματοοικονομικής θέσης και των αποτελεσμάτων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

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

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

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

Πιθανές αλλαγές στα δικαιώματα αποζημίωσης για τις υφιστάμενες υποχρεώσεις παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας 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 ταμειακές ροές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Κίνδυνος από τη μη συμμόρφωση με τον Γενικό Κανονισμό Προστασίας Προσωπικών Δεδομένων της Ευρωπαϊκής Ένωσης («ΓΚΠΠΔ»).

Ο Γενικός Κανονισμός Προστασίας Προσωπικών Δεδομένων της ΕΕ («GDPR») τέθηκε σε ισχύ στις 25 Μαΐου 2018. Ο ΓΚΠΠΔ θέτει αυστηρότερες επιχειρησιακές απαιτήσεις για τους υπεύθυνους επεξεργασίας και τους εκτελούντες την επεξεργασία δεδομένων προσωπικού χαρακτήρα, συμπεριλαμβανομένης, για παράδειγμα, της διευρυμένης δημοσιοποίησης σχετικά με τον τρόπο χρήσης των προσωπικών πληροφοριών, των περιορισμών στη διατήρηση των πληροφοριών, των υποχρεωτικών απαιτήσεων κοινοποίησης τυχόν παραβίασης δεδομένων και των υψηλότερων προτύπων για τους υπευθύνους επεξεργασίας δεδομένων προκειμένου να αποδεικνύουν ότι έχουν λάβει έγκυρη συναίνεση για ορισμένες δραστηριότητες επεξεργασίας δεδομένων. Η αποτυχία συμμόρφωσης με τους ισχύοντες νόμους περί συλλογής δεδομένων και απορρήτου ή άλλα ισχύοντα πρότυπα ασφάλειας δεδομένων, ενδέχεται να επιφέρει διοικητικές κυρώσεις, συμπεριλαμβανομένων επιπλήξεων και προστίμων, κυρώσεων, περιορισμών, αγωγών ή άλλων εξόδων. Οποιαδήποτε αδυναμία επαρκούς αντιμετώπισης προβλημάτων προστασίας δεδομένων ή/και απορρήτου, ακόμη και αν είναι αβάσιμη, ή συμμόρφωσης με τους ισχύοντες νόμους, κανονισμούς και πολιτικές προστασίας δεδομένων μπορεί να οδηγήσει σε πρόσθετο κόστος και ευθύνη για τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία, να βλάψει τη φήμη τους και να επηρεάσει αρνητικά την επιχειρηματική δραστηριότητά τους.

Κίνδυνος από εκκρεμοδικίες.

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

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

Κατά τη συνήθη πορεία της επιχειρηματικής δραστηριότητας, από καιρό σε καιρό, ανταγωνιστές, προμηθευτές, πελάτες, ιδιοκτήτες ακινήτων με γειτνιάζοντα ακίνητα, μέσα μαζικής ενημέρωσης, ακτιβιστές και απλοί πολίτες υποβάλλουν αναφορές (ακόμη και σε εισαγγελείς) για τις λειτουργίες και τις δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, στον 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 εναντίον του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας. Σε αυτό το πλαίσιο, οι αναφορές που περιλαμβάνουν καταγγελίες και κατηγορίες για φερόμενες παράνομες πράξεις εναντίον τους 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, στον βαθμό που τα εμπλεκόμενα διευθυντικά στελέχη και μέλη του Δ.Σ. πρέπει να αναλώνουν χρόνο και πόρους για τον 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 αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

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

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εκτίθενται στον κίνδυνο που σχετίζεται με τις διακυμάνσεις των καυσίμων, των δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ και των τιμών ηλεκτρικής ενέργειας.

Κατά τη συνήθη πορεία των επιχειρηματικών δραστηριοτήτων, ως καθετοποιημένη εταιρεία ηλεκτρικής ενέργειας, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία συμμετέχουν στην Ελληνική χονδρεμπορική αγορά ενέργειας τόσο ως παραγωγός όσο και ως προμηθευτής ηλεκτρικής ενέργειας, κάτι το οποίο τους εκθέτει στον κίνδυνο των τιμών αγοράς που προκύπτει από τις διακυμάνσεις των τιμών των ενεργειακών αγαθών. Η δραστηριότητα της παραγωγής είναι εκτεθειμένη στις διακυμάνσεις των τιμών του φυσικού αερίου, του πετρελαίου και των δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ που αποτελούν αντικείμενο διαπραγμάτευσης στις διεθνείς αγορές ενεργειακών αγαθών. Ως προμηθευτής ηλεκτρικής ενέργειας, η Μητρική Εταιρεία εκτίθεται σε αυξημένες ελληνικές τιμές χονδρικής πώλησης, γεγονός που αυξάνει το κόστος παροχής ενέργειας στους πελάτες της. Η έκθεσή της στον κίνδυνο της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας καθορίζεται από το καθαρό άνοιγμα της, δηλαδή την ποσότητα ενέργειας που απαιτείται για την κάλυψη των αναγκών προμήθειας που δεν μπορεί να καλυφθεί από τη δική της παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας (δηλ. τη φυσική της αντιστάθμιση κινδύνου) και συνεπώς πρέπει να προμηθευτεί από τη χονδρική αγορά. Ως εκ τούτου, οποιαδήποτε αλλαγή τόσο στο εμπορικό χαρτοφυλάκιο όσο και στο χαρτοφυλάκιο παραγωγής του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, οδηγεί σε διακυμάνσεις του καθαρού ανοίγματος και κατά συνέπεια, καθώς το μερίδιό τους στην αγορά προμήθειας είναι μεγαλύτερο από αυτό στην αγορά παραγωγής, οι αυξανόμενες τιμές χονδρικής πώλησης της ηλεκτρικής ενέργειας ενδέχεται να έχουν σημαντική αρνητική επίδραση στα αποτελέσματα και τη χρηματοοικονομική τους θέση.

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

Παρόλο που οι εκπομπές CO₂ μειώθηκαν σημαντικά λόγω του σχεδίου απολιγνιτοποίησης που βρίσκεται σε εξέλιξη, πρέπει ακόμα να αγοράζονται σημαντικές ποσότητες δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ κάθε χρόνο και οποιαδήποτε άνοδος στις σχετικές τιμές θα μπορούσε ουσιαστικά, άμεσα ή έμμεσα, να επηρεάσει τη χρηματοοικονομική θέση, τα αποτελέσματα και τις ταμειακές ροές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας. Η έκθεσή τους στον κίνδυνο αύξησης των τιμών δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ συνδέεται επίσης με την ικανότητά τους να ενσωματώνουν αυτές τις αυξήσεις στα τιμολόγια ηλεκτρικής ενέργειας. Ενώ έχει υιοθετηθεί ένας αυτόματος

μηχανισμός (ρήτρα) για τη μεταφορά των αυξήσεων στο κόστος δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ σε ορισμένα τιμολόγια Χαμηλής, Μέσης και Υψηλής Τάσης, το σχετικό κόστος ενδέχεται να μην αντισταθμίζεται πλήρως.

Προκειμένου να περιοριστεί η έκθεση σε αυτούς τους κινδύνους της αγοράς, ο Όμιλος και οι Μητρική Εταιρεία έχουν υιοθετήσει πολιτικές διαχείρισης κινδύνων που παρέχουν αρχές για την αντιστάθμιση του κινδύνου των τιμών σύμφωνα με τα όρια και τους στόχους που έχει ορίσει η Διοίκηση. Οι δραστηριότητες αντιστάθμισης συνήθως περιλαμβάνουν τη χρήση παράγωγων μέσων με στόχο τη μείωση του κινδύνου. Ωστόσο, η έκθεση σε αυτούς τους κινδύνους δεν έχει εξαιρεθεί πλήρως και ενδέχεται να μην είναι εφικτή η επαρκής αντιστάθμιση της μεταβλητότητας των τιμών του φυσικού αερίου και των τιμών στη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, είτε λόγω χαμηλής ταμειακής ροής στην Προθεσμιακή Αγορά Ενέργειας που ξεκίνησε πρόσφατα να λειτουργεί στην Ελλάδα ή λόγω άλλων αιτιών. Επιπλέον, τα συμβόλαια αντιστάθμισης για την τιμή του ηλεκτρικού ρεύματος, του φυσικού αερίου και άλλων βασικών ειδών διατίθενται στην αγορά μόνο για περιορισμένες προθεσμιακές περιόδους, επομένως δεν προστατεύουν από τις δυσμενείς μεταβολές των τιμών μεσο-μακροπρόθεσμα. Κατά συνέπεια, οι σημαντικές διακυμάνσεις στα καύσιμα, στα δικαιώματα εκπομπών CO₂ και στις τιμές ηλεκτρικής ενέργειας και τυχόν σχετική διακοπή του εφοδιασμού, θα μπορούσαν να έχουν σημαντική αρνητική επίδραση στις προοπτικές των επιχειρηματικών δραστηριοτήτων και στα αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας. Επιπλέον, η υλοποίηση δραστηριοτήτων αντιστάθμισης μέσω της συμμετοχής σε οργανωμένα χρηματιστήρια εμπορευμάτων δημιουργεί νέες ανάγκες για χρηματοδότηση και διακανονισμό με χρηματικά διαθέσιμα, καθώς και για την κάλυψη των ελάχιστων περιθωρίων ασφάλισης με χρηματικά διαθέσιμα για την κάλυψη δυσμενών μεταβολών τιμών ή διαδικασιών περιορισμού ζημίας, οι οποίες θα μπορούσαν να οδηγήσουν σε σημαντικές ανάγκες στις ταμειακές ροές και κατά συνέπεια θα μπορούσαν να έχουν σημαντική αρνητική επίδραση στις επιχειρηματικές δραστηριότητες, τα αποτελέσματα και τη χρηματοοικονομική θέση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Πιστωτικός κίνδυνος.

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

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

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν υλοποιήσει μια σειρά πρωτοβουλιών για τη βελτίωση των τεχνικών είσπραξης και τη μείωση των προβλέψεων για αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές. Έχουν επίσης φροντίσει για τιτλοποιήσεις 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. Η αδυναμία των πελατών να πληρώνουν τους λογαριασμούς τους εγκαίρως σε συνδυασμό με τη δυσκολία στην είσπραξη των ανεξόφλητων πληρωμών μπορεί να έχει σημαντική αρνητική επίδραση στη χρηματοοικονομική θέση, στα αποτελέσματα και στις ταμειακές ροές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

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

Ένα σημαντικό μέρος των δανείων και των πιστώσεων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας παρέχεται από τον ελληνικό τραπεζικό τομέα. Η δυνατότητα των ελληνικών τραπεζών να συνεχίσουν να παρέχουν δανειακή υποστήριξη εξαρτάται, μεταξύ άλλων παραγόντων, από την κεφαλαιοποίησή τους και τη δυνατότητα πρόσβασής τους στις διεθνείς χρηματοοικονομικές αγορές ή από τη δυνατότητά τους να λαμβάνουν ενίσχυση ταμειακών ροών από την ΕΚΤ ή την Τράπεζα της Ελλάδος. Η δυνατότητα του ελληνικού τραπεζικού συστήματος να αναζητά χρηματοδότηση από το διεθνές τραπεζικό σύστημα και τις κεφαλαιαγορές ενδέχεται να συνεχίσει να αποτελεί κίνδυνο για τη χρηματοδότηση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, γεγονός που ενδέχεται να έχει σημαντικές δυσμενείς επιπτώσεις στην επιχειρηματική τους δραστηριότητα, τη χρηματοοικονομική θέση και τα αποτελέσματά τους.

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

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

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

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

Κίνδυνος ταμειακών ροών.

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

Σε αυτούς περιλαμβάνονται:

- Καθυστερήσεις στην πληρωμή ή μη πληρωμές λογαριασμών ρεύματος, οι οποίες ενδέχεται να αυξηθούν εάν επιδεινωθούν οι οικονομικές συνθήκες στην Ελλάδα.
- Η υποχρέωση της Μητρικής Εταιρείας να καταβάλει την ειδική εισφορά για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, τον ειδικό φόρο κατανάλωσης στην ηλεκτρική ενέργεια, καθώς και τον ΦΠΑ στην προβλεπόμενη προθεσμία, ανεξάρτητα από το εάν έχει εισπράξει τα σχετικά ποσά από τους πελάτες της.
- Το βάρος που σχετίζεται με την εισπράξη φόρων και εισφορών που δεν σχετίζονται με την πώληση ηλεκτρικής ενέργειας, όπως δημοτικοί φόροι και τέλη που εισπράττονται επί του παρόντος μέσω της 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.
- Περιστατικά ρευματοκλοπών και μη εξουσιοδοτημένης επανασύνδεσης της παροχής ηλεκτρικού ρεύματος σε περιπτώσεις διακοπής της σύνδεσης λόγω αθέτησης υποχρεώσεων από την πλευρά των πελατών.

Επιπροσθέτως, η ικανότητα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας να διαχειριστούν τις απαιτήσεις κεφαλαίου κίνησης και τον κίνδυνο ταμειακών 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 ταμειακών ροών, ο οποίος μπορεί να έχει σημαντική αρνητική επίδραση στην επιχειρηματική δραστηριότητα, τη χρηματοοικονομική θέση και τα αποτελέσματα των δραστηριοτήτων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

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

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

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

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

Κίνδυνος Πιστοληπτικής αξιολόγησης.

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

Η δυνατότητα πρόσβασης του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας στις κεφαλαιαγορές και σε άλλες μορφές χρηματοδότησης (ή αναχρηματοδότησης), καθώς και το κόστος που σχετίζεται με τέτοιες δραστηριότητες, εξαρτάται εν μέρει από την πιστοληπτική τους αξιολόγηση, που συνδέεται στενά με αυτή του Ελληνικού Δημοσίου, καθώς και με την αξιολόγηση της πιστοληπτικής ικανότητας του ελληνικού τραπεζικού τομέα. Προς το παρόν αναμένεται η λειτουργία του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας στη βάση επαρκούς ταμειακής ροής για να διατηρηθεί ή να βελτιωθεί η τρέχουσα πιστοληπτική τους αξιολόγηση. Ωστόσο, αυτό εξαρτάται από έναν αριθμό παραγόντων, ορισμένοι από τους οποίους ενδέχεται να είναι πέραν του ελέγχου του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας. Στην περίπτωση αδυναμίας διατήρησης επαρκών επιπέδων ταμειακών ροών ή ως αποτέλεσμα ορισμένων αλλαγών στην κεφαλαιακή τους διάρθρωση, η πιστοληπτική τους αξιολόγηση ενδέχεται να υποβαθμιστεί, πράγμα που θα έχει σημαντική αρνητική επίδραση στις επιχειρηματικές τους δραστηριότητες, στα αποτελέσματα και στη χρηματοοικονομική τους θέση.

Κίνδυνος από φορολογικές και άλλες ρυθμίσεις.

Το φορολογικό καθεστώς για τις επιχειρήσεις στην Ελλάδα αναθεωρείται συχνά και ενδέχεται ο Όμιλος να υπόκειται και στο μέλλον σε αυξημένους φορολογικούς συντελεστές. Η επιβολή τυχόν νέων φόρων, δικαιωμάτων ή εισφορών ή η αλλαγή ερμηνείας ή εφαρμογής φορολογικών διατάξεων από τις φορολογικές αρχές, καθώς και η εναρμόνιση της ελληνικής και της ευρωπαϊκής φορολογικής νομοθεσίας και διατάξεων ενδέχεται να έχουν σαν αποτέλεσμα πρόσθετα πληρωτέα από τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία ποσά, που μπορεί να επιφέρουν σημαντική αρνητική επίπτωση στις επιχειρηματικές τους δραστηριότητες, τα αποτελέσματα, τη χρηματοοικονομική θέση και τις ταμειακές 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 ταμειακές 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 ταμειακές 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 ή/και να μειώσουν τον κύκλο εργασιών του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, επηρεάζοντας έτσι τις επιχειρηματικές τους δραστηριότητες, τη χρηματοοικονομική θέση και τα αποτελέσματα.

Κίνδυνος ενδεχόμενης ανάληψης ασφαλιστικών υποχρεώσεων.

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

Κίνδυνος επιτοκίου και συναλλαγματικός κίνδυνος.

Οι δανειακές υποχρεώσεις του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, αποτελούνται από τραπεζικά δάνεια, ομόλογα και αλληλόχρεους λογαριασμούς. Η πολιτική του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας είναι η ισορροπημένη κατανομή του δανειακού χαρτοφυλακίου μεταξύ σταθερού και κυμαινόμενου επιτοκίου ανάλογα με τις ισχύουσες συνθήκες και η διενέργεια, κατά περίπτωση, αποκλειστικά για σκοπούς μείωσης του κινδύνου, πράξεων επί παραγώγων μέσων για την αντιστάθμιση του κινδύνου από τη μεταβολή

των κυμαινόμενων επιτοκίων ή/και των συναλλαγματικών ισοτιμιών των νομισμάτων του χαρτοφυλακίου των δανειακών τους υποχρεώσεων. Κατά την 31.12.2020, δεν υφίστανται πράξεις παραγώγων αντιστάθμισης κινδύνου επί του δανειακού χαρτοφυλακίου.

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

Κίνδυνος απομείωσης αξίας περιουσιακών στοιχείων.

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

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

Σημαντικές συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη.

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

	31 Δεκεμβρίου 2020 Ποσά σε '000€		31 Δεκεμβρίου 2019 Ποσά σε '000€	
Θυγατρικές επιχειρήσεις	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	1.275	–	1.420	–
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	496.022	(681.929)	309.426	(562.819)
Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε.	51.957	(709)	69.226	(1.309)
Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε.	30.002	–	39.000	–
PPC Finance Plc.	–	(37)	–	(57)
PPC Elektrik	649	–	645	–
PPC Bulgaria JSCO	–	(1.537)	2	(1.808)
PPC Albania	–	–	230	(20)
EDS AD Skopje	395	(142)	386	–
	580.300	(684.354)	420.335	(566.013)

Εντός του 2020, η Μητρική Εταιρεία έλαβε μέρος ύψους €23 εκατ. από τη θυγατρική εταιρεία ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. από κέρδη της χρήσης που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2019.

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

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

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

Την 31η Δεκεμβρίου 2020, η Μητρική Εταιρεία αναγνώρισε πρόβλεψη αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας επί απαιτήσεων και λοιπών δεδουλευμένων εσόδων για τη θυγατρική εταιρεία «Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε.» και τη «Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε.» ύψους €51,2 εκατ. (31.12.2019: €65,6 εκατ.) και €30 εκατ. (31.12.2019: €38,8 εκατ.) αντίστοιχα.

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

Οι συναλλαγές της Μητρικής Εταιρείας με θυγατρικές επιχειρήσεις για τις χρήσεις που έληξαν την 31η Δεκεμβρίου 2020 και την 31η Δεκεμβρίου 2019 έχουν ως εξής:

Θυγατρικές επιχειρήσεις	31 Δεκεμβρίου 2020 Ποσά σε '000€		31 Δεκεμβρίου 2019 Ποσά σε '000€	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	2.313	–	2.106	–
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	1.673.252	(1.791.851)	1.891.133	(2.135.018)
Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε.	47.909	(993)	112.372	(779)
Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε.	28.901	–	45.526	–
PPC Finance Plc.	–	(38)	–	(6.473)
PPC Elektrik	289	(6.333)	–	(3.119)
PPC Bulgaria JSCO	–	(34.056)	115	(44.449)
PPC Albania	–	–	–	(62)
EDS AD Skorje	76	(547)	1.076	(3.056)
	1.752.740	(1.833.818)	2.052.328	(2.192.956)

Παροχή εγγυήσεων υπέρ θυγατρικών.

Κατά την 31.12.2020 υφίσταται εταιρική εγγύηση της Μητρικής Εταιρείας προς τη ΔΕΗ Ανανεώσιμες, συνολικού πιστωτικού ορίου μέσω ανοιχτών αλληλόχρεων λογαριασμών, μέχρι του ποσού των €8 εκατ., από τα οποία είχε χρησιμοποιηθεί ποσό ύψους €465 χιλ. που αφορούσε σε εγγυητικές επιστολές.

Κατά τις 31.12.2020, οι εγγυήσεις της Μητρικής Εταιρείας σχετικά με δάνεια της θυγατρικής εταιρείας Energy Delivery Solutions EDS AD (EDS) για κεφάλαιο κίνησης, ανήλθαν στο ποσό των €17,1 εκατ. Από τον Όμιλο EDS εκταμιεύτηκε το ποσό των €11,3 εκατ.

Κατά τις 31.12.2020, η Μητρική Εταιρεία παρείχε εταιρική εγγύηση προς την EDS για τους προμηθευτές H/E Energy Financing Team AG - St Gallen και Energy Wind doo Strumica ύψους έως €4 εκατ.

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

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

	01.01.2020 – 31.12.2020 Ποσά σε '000€		01.01.2019 – 31.12.2019 Ποσά σε '000€	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
ΕΛΠΕ	40.832	(80.213)	50.066	(159.346)
ΔΕΠΑ	357	(219.790)	330	(378.467)
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.	242.434	(550.891)	230.830	(309.685)
ΕΧΕ Α.Ε.	589.785	(1.230.316)	1.104.976	(2.459.270)
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	196.593	(399.050)	169.703	(528.379)
ΕΝΕΧCLEAR Α.Ε.	348.398	(435.712)	–	–
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	33.833	(3.146)	61.149	(2.929)

	31 Δεκεμβρίου 2020 Ποσά σε '000€		31 Δεκεμβρίου 2019 Ποσά σε '000€	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
ΕΛΠΕ	23.382	(21.499)	15.968	(24.996)
ΔΕΠΑ	–	(30.108)	–	(19.603)
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.	111.873	(430.562)	64.954	(382.174)
ΕΧΕ Α.Ε.	5	(8)	20.313	(61.197)
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	154.375	(269.000)	208.774	(388.194)
ΕΝΕΧCLEAR Α.Ε.	8.552	(9.594)	–	–
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	362.986	–	353.336	–

Το σύνολο των απαιτήσεων της ΔΕΗ Α.Ε. από τη ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. καλύπτεται εξολοκλήρου 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 κ.λπ.). 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 31η Δεκεμβρίου 2020 και την 31η Δεκεμβρίου 2019 με την ΕΕΣΥΠ Α.Ε. και τις εταιρείες στις οποίες αυτή συμμετέχει, εμφανίζονται κατωτέρω:

	ΟΜΙΛΟΣ 31 Δεκεμβρίου 2020 Ποσά σε '000€		ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ 31 Δεκεμβρίου 2020 Ποσά σε '000€	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
Διεθνής Αερολιμένας Αθηνών Α.Ε.	976	(22)	951	(22)
Ελληνικά Ταχυδρομεία Α.Ε.	5.004	(3.829)	—	(3.533)
Ταχυμεταφορές ΕΛΤΑ Α.Ε.	1	(91)	—	(52)
Ε.ΥΔ.ΑΠ. Α.Ε.	3.337	(42)	3.337	(2)
ΕΤΒΑ Βιομηχανικές Περιοχές Α.Ε.	198	(24)	198	(19)
Διεθνής Έκθεση Θεσσαλονίκης Α.Ε.	7	—	7	—
Οδικές Συγκοινωνίες Α.Ε.	6.546	(2)	6.546	—
Εταιρεία Ακινήτων Δημοσίου Α.Ε.	4.758	—	4.758	—
Σταθερές Συγκοινωνίες Α.Ε.	42.025	—	42.025	—
Ο.Κ.Α.Α. Α.Ε.	10	—	10	—
Ο.Α.Σ.Α. Α.Ε.	1	—	1	—
Ε.Υ.Α.Θ. Α.Ε.	2.193	—	2.192	—
Διαχ. ΒΙΠΑ Καστοριάς	1	—	1	—
Α.Ε.ΔΙ.Κ.	2	—	2	—
Ε.ΥΔ.ΑΠ Νήσων	5	—	5	—
Μαρίνα Ζέας	1	—	1	—
Ελληνικές Αλυκές Α.Ε.	2	—	2	—
Σύνολο	65.067	(4.010)	60.036	(3.628)

	ΟΜΙΛΟΣ 31.12.2019 Ποσά σε '000€		ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ 31.12.2019 Ποσά σε '000€	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
Διεθνής Αερολιμένας Αθηνών Α.Ε.	1.962	(54)	1.962	(31)
Ελληνικά Ταχυδρομεία Α.Ε.	6.538	(4.682)	—	(3.939)
Ταχυμεταφορές ΕΛΤΑ Α.Ε.	—	(192)	—	(166)
Ε.ΥΔ.ΑΠ. Α.Ε.	3.523	(14)	3.523	(3)
ΕΤΒΑ Βιομηχανικές Περιοχές Α.Ε.	214	(33)	214	(28)
Οδικές Συγκοινωνίες Α.Ε.	3.951	(3)	3.951	—

	ΟΜΙΛΟΣ 31.12.2019 Ποσά σε '000€		ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ 31.12.2019 Ποσά σε '000€	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
Εταιρεία Ακινήτων Δημοσίου Α.Ε.	4.491	—	4.491	—
Σταθερές Συγκοινωνίες Α.Ε.	24.441	—	24.441	—
Ο.Κ.Α.Α. Α.Ε.	60	—	60	—
Ο.Α.Σ.Α. Α.Ε.	2	—	2	—
Ε.Υ.Α.Θ. Α.Ε.	2.559	—	2.558	—
Ελληνικές Αλυκές Α.Ε.	19	—	19	—
Σύνολο	47.760	(4.978)	41.221	(4.167)

Οι συναλλαγές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας με την ΕΕΣΥΠ Α.Ε. και τις εταιρείες στις οποίες αυτή συμμετέχει για τις χρήσεις που έληξαν την 31η Δεκεμβρίου 2020 και την 31η Δεκεμβρίου 2019 έχουν ως εξής :

	ΟΜΙΛΟΣ 01.01.2020 – 31.12.2020 Ποσά σε '000€		ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ 01.01.2020 – 31.12.2020 Ποσά σε '000€	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
Ε.Ε.ΣΥ.Π. Α.Ε.	16	—	16	—
Διεθνής Αερολιμένας Αθηνών Α.Ε.	4.311	(113)	4.095	(113)
Ελληνικά Ταχυδρομεία Α.Ε.	18.068	(20.114)	23	(15.030)
Ταχυμεταφορές ΕΛΤΑ Α.Ε.	7	(181)	6	(90)
Ε.ΥΔ.ΑΠ. Α.Ε.	17.272	(167)	17.157	(126)
ΕΤΒΑ Βιομηχανικές Περιοχές Α.Ε.	941	(34)	940	(31)
Διεθνής Έκθεση Θεσσαλονίκης Α.Ε.	582	(22)	582	(20)
Οδικές Συγκοινωνίες Α.Ε.	2.861	(14)	2.861	—
Εταιρεία Ακινήτων Δημοσίου Α.Ε.	1.687	(1)	1.687	(1)
Σταθερές Συγκοινωνίες Α.Ε.	17.501	(1)	17.501	—
Ο.Κ.Α.Α. Α.Ε.	1.038	—	1.038	—
Ο.Α.Σ.Α. Α.Ε.	36	—	36	—
Κεντρική Αγορά Θεσσαλονίκης Α.Ε.	91	—	91	—
Ε.Υ.Α.Θ. Α.Ε.	11.681	(4)	11.666	—
Ελληνικές Αλυκές Α.Ε.	217	—	217	—
Διαχ. ΒΙΠΑ Καστοριάς	6	—	6	—
ΓΑΙΑ-Ο.Σ.Ε. Α.Ε.	6	—	6	—
Α.Ε.ΔΙ.Κ.	17	—	17	—
Κοινωνική Επισιτιστική Βοήθεια Α.Μ.	—	(3)	—	(3)
Σύνολο	76.338	(20.654)	57.945	(15.414)

	ΟΜΙΛΟΣ 01.01.2019 – 31.12.2019 Ποσά σε '000€		ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ 01.01.2019 – 31.12.2019 Ποσά σε '000€	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
Ε.Ε.ΣΥ.Π. Α.Ε.	13	–	13	–
Διεθνής Αερολιμένας Αθηνών Α.Ε.	5.295	(192)	5.095	(192)
Ελληνικά Ταχυδρομεία Α.Ε.	21.435	(22.456)	170	(16.395)
Ταχυμεταφορές ΕΛΤΑ Α.Ε.	8	(217)	8	(131)
Ε.ΥΔ.ΑΠ. Α.Ε.	16.284	(161)	16.155	(119)
ΕΤΒΑ Βιομηχανικές Περιοχές Α.Ε.	1.031	(40)	889	(36)
Διεθνής Έκθεση Θεσσαλονίκης Α.Ε.	823	(84)	823	(81)
Οδικές Συγκοινωνίες Α.Ε.	2.952	(11)	2.951	–
Εταιρεία Ακινήτων Δημοσίου Α.Ε.	1.938	(1)	1.938	(1)
Σταθερές Συγκοινωνίες Α.Ε.	17.318	(369)	17.318	(368)
Ο.Κ.Α.Α. Α.Ε.	968	–	968	–
Ο.Α.Σ.Α. Α.Ε.	21	–	21	–
Κεντρική Αγορά Θεσσαλονίκης Α.Ε.	229	–	229	–
Καζίνο Πάρνηθας	263	–	263	–
Ε.Υ.Α.Θ. Α.Ε.	10.957	(5)	10.924	–
Ελληνικές Αλυκές Α.Ε.	198	–	198	–
Διαχ. ΒΙΠΑ Καστοριάς	3	–	3	–
ΓΑΙΑ-Ο.Σ.Ε. Α.Ε.	1	–	1	–
Α.Ε.ΔΙ.Κ.	14	–	14	–
Σύνολο	79.751	(23.536)	57.981	(17.323)

Αμοιβές Διοίκησης.

Οι αμοιβές των οργάνων Διοίκησης (μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικοί Διευθυντές) για τις χρήσεις που έληξαν την 31η Δεκεμβρίου 2020 και την 31η Δεκεμβρίου 2019 έχουν ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	2020	2019	2020	2019
Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου				
– Αμοιβές εκτελεστικών μελών	821	433	438	80
– Αμοιβές μη εκτελεστικών μελών	294	227	–	–
– Αποζημιώσεις/έκτακτες αμοιβές/Λοιπές παροχές	280	440	155	159
– Εργοδοτικές εισφορές	249	200	80	49
	1.644	1.300	673	288

	ΟΜΙΛΟΣ		ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	2020	2019	2020	2019
Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών				
– Τακτικές αποδοχές	1.375	681	1.049	514
– Εργοδοτικές εισφορές	296	180	196	136
– Αποζημιώσεις/έκτακτες αμοιβές	141	4	–	4
	1.812	865	1.245	654
Σύνολο	3.456	2.165	1.918	942

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.

ΜΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ

Επιχειρηματικό Μοντέλο.

Η ΔΕΗ ιδρύθηκε το 1950 ως μία αμιγώς δημόσια επιχείρηση, η οποία επιφορτίστηκε με το έργο του πλήρους εξηλεκτισμού της χώρας. Μετά τη μετατροπή της σε Α.Ε. και την εισαγωγή μετοχών της στο Χρηματιστήριο, η λειτουργία της διέπεται από τη νομοθεσία περί ανωνύμων εταιρειών, η επιρροή όμως του κράτους σε αυτή παραμένει συναρτώμενη ιδίως με τις Υποχρεώσεις Κοινής Ωφέλειας που της έχουν ανατεθεί.

Απόρροια τούτου, η ΔΕΗ υπόκειται σε διάφορους νόμους και ρυθμίσεις, που έχουν εφαρμογή στις επιχειρήσεις του Ευρύτερου Δημόσιου Τομέα. Για όσο διάστημα το Ελληνικό Δημόσιο θα κατέχει, έστω και έμμεσα, το 51% του μετοχικού της κεφαλαίου, η ΔΕΗ θα συνεχίσει να θεωρείται ως προς ορισμένους τομείς Εταιρεία του Ευρύτερου Δημόσιου Τομέα. Συνεπώς, οι λειτουργίες της θα συνεχίσουν να υπόκεινται σε νόμους και διατάξεις που εφαρμόζονται σε εταιρείες του Ευρύτερου Δημόσιου Τομέα και επηρεάζουν συγκεκριμένες διαδικασίες.

Η ΔΕΗ μετασχηματίζεται από μια καθιερωμένη εταιρεία διαρθρωμένη σε Βασικές Επιχειρησιακές Μονάδες, όπως υπήρξε στις αρχές της δεκαετίας του 2000 (Ορυχεία, Παραγωγή, Μεταφορά, Διανομή, Εμπορία), σε έναν Όμιλο Επιχειρήσεων του οποίου αφενός η ΔΕΗ είναι ο κορμός, διατηρώντας τις βασικές λειτουργίες της Εμπορίας και της Ηλεκτροπαραγωγής με συμβατικές μορφές ενέργειας (λιγνιτική, θερμική, υδροηλεκτρική και φυσικό αέριο) και αφετέρου οι θυγατρικές ΔΕΔΔΗΕ (Διανομή) και η ΔΕΗΑΝ ως κύριος φορέας μετάβασης στην ηλεκτροπαραγωγή μέσω Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας. Πιο συγκεκριμένα, η επιχείρηση βρίσκεται στο επίκεντρο της ενεργειακής μετάβασης, η ουσία της οποίας συμπυκνώνεται στο τρίπτυχο: αποανθρακοποίηση (decarbonization), ψηφιοποίηση (digitalization) και αποκεντρωμένη παραγωγή (decentralization). Η ανάπτυξη των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, η εφαρμογή μέτρων εξοικονόμησης και η σημαντική πρόοδος του εξηλεκτισμού (electrification) και της ψηφιοποίησης της οικονομίας αποτελούν τους κύριους άξονες για την προώθηση της ενεργειακής μετάβασης και την ενίσχυση της κοινωνικοοικονομικής ανάπτυξης.

Με αυτό τον τρόπο, η ΔΕΗ θεωρεί ότι θα διασφαλίσει τη βιώσιμη ανάπτυξη της έτσι ώστε να επιτυγχάνει τον στόχο της για μεγιστοποίηση της αξίας της, λαμβάνοντας πάντοτε υπόψη και τον κοινωνικό της ρόλο στην Εθνική Οικονομία.

Συγχρόνως, η Εταιρεία θα δώσει πολύ μεγάλη έμφαση στους πελάτες της, αναπτύσσοντας και δραστηριοποιούμενη σε νέες αγορές ενεργειακών προϊόντων με μεσοβραχυπρόθεσμο στόχο την παροχή ευρέος φάσματος προϊόντων που θα καλύπτουν το σύνολο των αναγκών και των επιθυμιών των πελατών της.

Αναλυτικότερα, το νέο επιχειρησιακό σχέδιο της ΔΕΗ περιγράφει τους μεσοπρόθεσμους στόχους της εταιρείας και στηρίζεται σε τρεις πυλώνες:

1. Εφαρμογή του "Green deal" στην ηλεκτροπαραγωγή με την επιτάχυνση της απόσυρσης των λιγνιτικών μονάδων ηλεκτροπαραγωγής και των αντίστοιχων ορυχείων και ανάδειξη των ΑΠΕ ως τη νέα κυρίαρχη τεχνολογία παραγωγής ενέργειας. Το αναλυτικό πλάνο της απολιγνιτοποίησης περιλαμβάνει την απόσυρση λιγνιτικών μονάδων ισχύος περίπου 3,4 GW έως το 2023. Το πλάνο απολιγνιτοποίησης θα υλοποιηθεί με πλήρη σεβασμό στους εργαζομένους της ΔΕΗ, τις τοπικές κοινωνίες και το περιβάλλον. Το πλάνο για τη νέα ΔΕΗ περιλαμβάνει σημαντικές επενδύσεις στις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας, με στόχο επιπλέον εγκατεστημένη ισχύ άνω του 1 GW έως το 2024, που θα έλθει με οργανική ανάπτυξη, αλλά και πολλές συνεργασίες.
2. Ψηφιοποίηση και λειτουργική αποτελεσματικότητα για την επίτευξη συνεργειών μείωσης του κόστους και αύξησης των εσόδων με την εφαρμογή νέων τεχνολογιών σε όλους τους τομείς όπως:
 - Ψηφιακή εξέλιξη της ΔΕΗ μέσα από μοντέλα ψηφιοποίησης διαδικασιών και ψηφιακού μετασχηματισμού της.
 - Τεχνολογική μέριμνα για την ασφάλεια των πληροφοριών και δικτύων της ΔΕΗ ως Κρίσιμη Εθνική ενεργειακή υποδομή με βάση τις βέλτιστες πρακτικές, διαφυλάσσοντας με υπευθυνότητα την Επιχείρηση, τα εμπλεκόμενα φυσικά πρόσωπα όπως είναι οι πελάτες και το κοινωνικό σύνολο.
 - Ενδυνάμωση της ψηφιακής κουλτούρας του ανθρώπινου δυναμικού της Επιχείρησης, εστιάζοντας στα ιδιαίτερα χαρακτηριστικά του, στις συνθήκες μέσα στις οποίες ενεργεί, στην ευέλικτη και σύγχρονη λειτουργικότητα και στην ψηφιακή συνεργασία που χρειάζονται.
3. Επέκταση σε νέες δραστηριότητες και προϊόντα προστιθέμενης αξίας με πελατοκεντρική προσέγγιση τόσο στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας όσο και σε νέους επιχειρηματικούς τομείς. Για παράδειγμα, προτεραιότητα για τη ΔΕΗ αποτελεί η ανάπτυξη με τον πιο αποτελεσματικό τρόπο των απαραίτητων υποδομών για την ηλεκτροκίνηση των μεταφορών. Σε διεθνές επίπεδο προβλέπεται ραγδαία αύξηση των ηλεκτροκίνητων οχημάτων, καθώς το κόστος απόκτησής τους αναμένεται να πλησιάσει το κόστος των συμβατικών οχημάτων τα αμέσως επόμενα χρόνια. Η ΔΕΗ θα συμβάλλει αποτελεσματικά στην αύξηση των ηλεκτροκίνητων οχημάτων στη χώρα μας επενδύοντας στις αναγκαίες υποδομές και πιο συγκεκριμένα στην εγκατάσταση περισσότερων από 1.000 σταθμών φόρτισης τα αμέσως επόμενα χρόνια, ενώ μεσοπρόθεσμος στόχος είναι η εγκατάσταση περισσότερων από 10.000 σταθμών φόρτισης σε όλη την Ελλάδα.

Η οργανωτική διάρθρωση της Εταιρείας, σε επίπεδο βασικών Διευθύνσεων, προκειμένου να ανταποκρίνεται στις προτεραιότητες αυτές, ολοκληρώθηκε εντός του 2020, ενώ εντός του 2021 θα ολοκληρωθεί η σύσταση του συνόλου των αναγκαίων Διευθύνσεων, αλλά και η εσωτερική οργάνωση των Διευθύνσεων αυτών.

Σε αυτή τη νέα εποχή για τη ΔΕΗ, η στρατηγική της δεν θα μπορούσε παρά να στηρίζεται στις αρχές της προσέγγισης «Creating Shared Value», δηλαδή με οδηγό τη Βιώσιμη Ανάπτυξη που στοχεύει στη δημιουργία διαμοιραζόμενης αξίας μεταξύ επιχειρήσεων, κοινωνιών, ανθρώπων, περιβάλλοντος. Για τον λόγο αυτό, η ΔΕΗ προσεγγίζει τη Βιώσιμη Ανάπτυξη σε απόλυτη συνάρτηση με το επιχειρηματικό της μοντέλο και κατ' επέκταση και με τη νέα στρατηγική της κατεύθυνση.

Στο πλαίσιο αυτό, η εταιρεία συμμορφούμενη προς τις Διεθνείς επιταγές (Bloomberg 2015, δημιουργία του TCFD από το Financial Stability Board) ξεκίνησε τη διαδικασία μετάβασης από το ισχύον μοντέλο εταιρικής διακυβέρνησης GRC (Governance, Enterprise Risk, Compliance), στο νέο μοντέλο ESG (Environmental Social Governance). Συγκεκριμένα και με βάση τις κατευθύνσεις που ορίζει το TCFD "Taskforce for Climate - related Financial Disclosure", μελετά τους κινδύνους που πρόκειται να αντιμετωπίσει στο πλαίσιο των δραστηριοτήτων της λόγω της κλιματικής αλλαγής και εξετάζει τρόπους αντιμετώπισής τους.

Βασικοί Πόροι

Χρηματοοικονομικό κεφάλαιο Χρήση χρηματοοικονομικών πόρων για επενδύσεις στις δραστηριότητες του Ομίλου	Παραγωγικό κεφάλαιο Επενδύσεις σε νέες υποδομές και την ανανέωση του παραγωγικού Δυναμικού	Πνευματικό κεφάλαιο Επενδύσεις για την ανάπτυξη τεχνολογιών χαμηλών εκπομπών, καινοτόμων ανανεώσιμων τεχνολογιών και νέων προϊόντων/υπηρεσιών
Ανθρώπινο κεφάλαιο Ανάπτυξη εξειδικευμένου προσωπικού για την αποτελεσματική λειτουργία των εταιρειών	Φυσικό κεφάλαιο Χρήση φυσικών πόρων και ανανεώσιμων πηγών για την παραγωγή ενέργειας	Κοινωνικό κεφάλαιο Διάλογος και συνεργασία με τα ενδιαφερόμενα μέρη με στόχο την εξασφάλιση της αποδοτικής λειτουργίας του Ομίλου και την ενίσχυση της κοινωνίας



Χρηματοοικονομικό κεφάλαιο Χρηματοοικονομικά έσοδα, πληρωμή μισθών και παροχών εργαζομένων, καταβολή φόρων	Παραγωγικό κεφάλαιο Εκσυγχρονισμένες υποδομές για την προσφορά ηλεκτρικής ενέργειας και την αύξηση της αποδοτικότητας χρήσης των φυσικών πόρων	Πνευματικό κεφάλαιο Βελτίωση των παρεχόμενων υπηρεσιών και ανάπτυξη νέων υπηρεσιών/προϊόντων
Ανθρώπινο κεφάλαιο Παροχή εκπαίδευσης και ανάπτυξη των εργαζομένων, διασφάλιση της υγείας, ασφάλειας και ευεξίας εργαζομένων και συνεργατών	Φυσικό κεφάλαιο Βελτίωση της ενεργειακής απόδοσης με τη χρήση νέων τεχνολογιών και προώθηση των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας. Αντιμέτωπιση της κλιματικής αλλαγής και μείωση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου και άλλων αερίων	Κοινωνικό κεφάλαιο Κοινωνική συνεισφορά/ χορηγίες - Σχέσεις/διάλογος με τοπικές κοινωνίες, Εταιρικός εθελοντισμός

Δημιουργία Αξίας

Προσέγγιση της ΔΕΗ - Πολιτικές και Αποτελέσματα.

Στρατηγικός στόχος της ΔΕΗ είναι να εξασφαλίσει τη βιώσιμη λειτουργία και ανάπτυξη της, ικανοποιώντας παράλληλα τις απαιτήσεις όλων των ενδιαφερόμενων μερών, κατά τρόπο εξισορροπητικό, παρέχοντας καινοτόμες και υψηλής ποιότητας υπηρεσίες στους πελάτες της, άριστο εργασιακό περιβάλλον στους εργαζομένους, σχέσεις αμοιβαίου οφέλους στους προμηθευτές και συνεργάτες της, οικονομική αξία στους μετόχους της, σεβασμό και προστασία στο περιβάλλον, οικονομική ανάπτυξη και ευημερία στην κοινωνία.

Η ΔΕΗ επιδιώκει τη μακροχρόνια ενίσχυση της οικονομικής της αξίας, μέσω της ορθής εταιρικής διακυβέρνησης, ενεργώντας με διαφάνεια σε όλες τις διαδικασίες και ενέργειες των οργάνων της. Η Διοίκηση της Εταιρείας συμμετέχει στην αναγνώριση των κινδύνων και ουσιαστικών θεμάτων βιώσιμης ανάπτυξης, με στόχο την έγκαιρη και αποτελεσματική αντιμετώπισή τους. Η Διεύθυνση Εταιρικών Σχέσεων και Επικοινωνίας είναι υπεύθυνη για το σχεδιασμό, το συντονισμό, την παρακολούθηση και τη δημοσιοποίηση των ενεργειών βιώσιμης ανάπτυξης της Εταιρείας.

Η ΔΕΗ δημοσιεύει την Έκθεση Βιώσιμης Ανάπτυξης (πρώην Απολογισμός Εταιρικής Κοινωνικής Ευθύνης και Βιώσιμης Ανάπτυξης), η οποία βασίζεται πάνω στα πρότυπα Global Reporting Initiative (GRI) και δομείται πάνω στους πυλώνες του ESG (Environmental, Social, and Governance) και συμπεριλαμβάνει στοιχεία Εταιρικής Κοινωνικής Ευθύνης, την ευθύνη για τη σύνταξη της έχει ο Υποτομέας Εταιρικής Κοινωνικής Ευθύνης, υπό την εποπτεία της Διοίκησης.

Παράλληλα, η Διοίκηση βρίσκεται στη διαδικασία θέσπισης στρατηγικής και εκπόνησης σχεδίου δράσης βιώσιμης ανάπτυξης βάσει της Δημιουργίας Διαμοιραζόμενης Αξίας (Creating Shared Value - CSV) με στόχο την ολοκληρωμένη ενσωμάτωσή τους στην επιχειρησιακή στρατηγική, το λειτουργικό μοντέλο, την αλυσίδα αξίας και το σχέδιο δράσης της ΔΕΗ και του ευρύτερου Ομίλου.

Η Εταιρεία διαθέτει Κώδικες, Πολιτικές και διαδικασίες για την αντιμετώπιση εταιρικών κινδύνων, για τη διαχείριση θεμάτων συμμόρφωσης και βιώσιμης ανάπτυξης και οι οποίες υπόκεινται σε περιοδική αναθεώρηση, προκειμένου να ανταποκρίνονται στις αντίστοιχες βέλτιστες πρακτικές. Τέλος, η ΔΕΗ έχει αναπτύξει συστήματα διαχείρισης ποιότητας, υγείας και ασφάλειας, και περιβαλλοντικής διαχείρισης, τα οποία έχει πιστοποιήσει αντίστοιχα σύμφωνα με τα πρότυπα ISO 9001, OHSAS 18001 (ή ISO 45001 κατά περίπτωση) και ISO 14001, με στόχο τη βέλτιστη λειτουργία της.

Περιβάλλον.

Η περιβαλλοντική στρατηγική της ΔΕΗ έχει εναρμονιστεί με τους φιλόδοξους μεσοπρόθεσμους και μακροπρόθεσμους στόχους της Ευρωπαϊκής Ένωσης και της χώρας για κλιματική ουδετερότητα το 2050. Προς την κατεύθυνση αυτή το νέο Επιχειρησιακό σχέδιο της ΔΕΗ προωθεί, μεταξύ άλλων, την άμεση εφαρμογή του "Green deal" στην ηλεκτροπαραγωγή με:

- Επιτάχυνση της απόσυρσης των λιγνιτικών μονάδων ηλεκτροπαραγωγής και των αντίστοιχων ορυχείων.
- Ανάδειξη των ΑΠΕ ως τη νέα κυρίαρχη τεχνολογία παραγωγής ενέργειας.
- Ανάληψη πρωταγωνιστικού ρόλου για την ανάπτυξη της ηλεκτροκίνησης στην Ελλάδα.

Ενσωματωμένη στο σχεδιασμό της Εταιρείας είναι και η προστασία της Βιοποικιλότητας στις περιοχές που αναπτύσσει τις δραστηριότητές της, συμβάλλοντας στις προσπάθειες της ΕΕ για την ανάσχεση της απώλειας της βιοποικιλότητας και την αποκατάσταση των οικοσυστημάτων.

Ειδικότερα, εντός του 2020 και στο πλαίσιο της περιβαλλοντικής αναβάθμισης:

Συνεχίστηκαν οι προσπάθειες για εκσυγχρονισμό του παραγωγικού δυναμικού της Εταιρείας. Συγκεκριμένα:

- Διακόπηκε οριστικά η λειτουργία των λιγνιτικών Μονάδων I και II του ΑΗΣ Αμυνταίου, 300 MW εκάστη, ενώ και άλλες λιγνιτικές Μονάδες (Μονάδες III και IV του ΑΗΣ Καρδιάς) ισχύος 600 MW, περιόρισαν τη λειτουργία τους αποκλειστικά για τις ανάγκες τηλεθέρμανσης και κάλυψη περιόδων αιχμής, μέχρι την οριστική απόσυρσή τους το 2021.
- Συνεχίστηκε η κατασκευή της νέας σύγχρονης λιγνιτικής Μονάδας V του ΑΗΣ Πτολεμαΐδας, με τη λειτουργία της οποίας θα καταστεί δυνατή η απόσυρση μεγαλύτερου δυναμικού παλαιών μονάδων και θα διασφαλιστεί η τηλεθέρμανση της πόλης της Πτολεμαΐδας.
- Συνεχίστηκε η συνεργασία με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Ανασυγκρότησης και Ανάπτυξης (European Bank for Reconstruction and Development), για την Ανάπτυξη Πλάνου Δημοσιοποίησης Πληροφοριών σύμφωνα με τις κατευθύνσεις της Ειδικής Ομάδας για την Δημοσιοποίηση Χρηματοοικονομικών Πληροφοριών που σχετίζονται με το κλίμα (TCFD).
- Συνεχίστηκαν οι εργασίες για την κατασκευή και λειτουργία νέων υδροηλεκτρικών μονάδων παραγωγής.
- Συνεχίστηκαν οι επενδύσεις για την περιβαλλοντική αναβάθμιση των Μονάδων του ΑΗΣ Αγ. Δημητρίου για την προσαρμογή τους στις Βέλτιστες Διαθέσιμες Τεχνικές και τη μείωση των εκπομπών οξειδίων του αζώτου, διοξειδίου του θείου και σκόνης.
- Διακόπηκε οριστικά η εξόρυξη (εργασίες απόληψης λιγνίτη) στο Ορυχείο Αμυνταίου. Παράλληλα, ξεκίνησαν εργασίες προετοιμασίας μεταλιγνιτικών χρήσεων.
- Συνεχίστηκε η υλοποίηση προγραμμάτων αποκατάστασης των εδαφών στις περιοχές των ορυχείων λιγνίτη που περιλαμβάνουν δενδροφυτεύσεις, αγροτικές καλλιέργειες κ.λπ.
- Πέρα των παραπάνω, η Επιχείρηση το 2020 κάλυψε ολόκληρη την κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας των κτηρίων Διοίκησης και Εμπορικών Δραστηριοτήτων σε ολόκληρη τη χώρα με Εγγυήσεις Προέλευσης Green Pass από τους υδροηλεκτρικούς της Σταθμούς. Οι Εγγυήσεις Προέλευσης Green Pass που διέθεσε στους πελάτες της το 2020 είναι της τάξης των 1,5TWh.

Υλοποιήθηκαν δράσεις εξοικονόμησης ενέργειας, όπως:

- Εφαρμογή του συστήματος Ενεργειακής Διαχείρισης ISO 50001:2018 με το οποίο έχει πιστοποιηθεί η ΓΔ/ΥΛ μέσω της Διεύθυνσης Υπηρεσιών Στέγασης (ΔΥΣ) προς εξοικονόμηση ενέργειας σε επιλεγμένα κτήρια της ΔΕΗ Α.Ε. επί των οδών: 1) Αγίου Κωνσταντίνου και Γερανίου - Αθήνα, 2) Αραχώβης 32 - Αθήνα, 3) Αλωπεκής 4 - Αθήνα και 4) Γ' Σεπτεμβρίου 107 - Αθήνα.
- Ριζική ενεργειακή αναβάθμιση κτηρίων της ΔΕΗ Α.Ε. στα πλαίσια της ανακαίνισής τους τα τελευταία χρόνια: α) επί της οδού Αραπάκη στην Καλλιθέα και β) επί της οδού Πρατίνου στο Παγκράτι.
- Υπεγράφη η σύμβαση μίσθωσης του πρώην στρατοπέδου «ΑΝΧΗ ΠΛΕΣΣΑ ΜΙΧΑΗΛ» επί της Λεωφόρου Μεσογείων 211 μεταξύ του Ταμείου Εθνικής Άμυνας (ΤΕΘΑ) και της ΔΕΗ. Στον χώρο αυτό θα κατασκευαστεί το νέο πρότυπο Κτήριο Διοίκησης και θα μετεγκατασταθούν οι κεντρικές υπηρεσίες της Επιχείρησης. Το νέο Κτήριο Διοίκησης της ΔΕΗ, με πιστοποίηση κατά LEED, σχεδιάζεται να είναι ενεργειακά αποδοτικό και βιοκλιματικό, σηματοδοτώντας τον σαφή προσανατολισμό της Επιχείρησης στη νέα εποχή κλιματικής ουδετερότητας.
- Συνεχίστηκε και ενισχύθηκε η προσπάθεια ανάπτυξης και πιστοποίησης των Συστημάτων Περιβαλλοντικής Διαχείρισης (ΣΠΔ) κατά ISO 14001:2015 στις παραγωγικές δραστηριότητες της Εταιρείας. Συγκεκριμένα:
- Πραγματοποιήθηκε με επιτυχία η Επιθεώρηση Επιτήρησης των Συστημάτων Περιβαλλοντικής Διαχείρισης των Ατμοηλεκτρικών και Υδροηλεκτρικών Σταθμών, του Τοπικού Σταθμού Παραγωγής (ΤΣΠ) Σκύρου, καθώς και των δραστηριοτήτων του ΛΚΔΜ της ΔΕΗ Α.Ε. κατά ISO 14001:2015, από Ανεξάρτητους Διαπιστευμένους Φορείς.
- Πιστοποιήθηκαν, για 1η φορά, επιτυχώς τα Συστήματα Περιβαλλοντικής Διαχείρισης κατά ISO 14001:2015, στους ΑΣΠ Χίου, ΑΣΠ Κω, ΑΣΠ Καρπάθου, ΑΣΠ Σάμου και ΑΣΠ Λήμνου.

- Συνεχίστηκε η διαδικασία ανάπτυξης και εφαρμογής του Συστήματος Περιβαλλοντικής Διαχείρισης, κατά ISO 14001:2015 στον ΘΗΣ Νότιας Ρόδου (ΑΗΣ Κατταβιάς).
- Η ισχύς των Πιστοποιητικών κατά ISO 14001:2015 των ΑΗΣ και ΥΗΣ, λήγει εντός του έτους 2021. Για τον λόγο αυτό, πραγματοποιήθηκε ανοιχτός, μειοδοτικός διαγωνισμός προκειμένου να επιλεγεί/γούν Φορέας/Φορείς, για την Επανα-Πιστοποίηση/Πιστοποίηση των ΣΠΔ των εν λόγω Σταθμών, σύμφωνα με το εν λόγω Πρότυπο.
- Το ΑΚΔΜ διαθέτει πιστοποίηση σύμφωνα με το πρότυπο Ενεργειακής Διαχείρισης ISO 50001.

Εργασιακά θέματα.

Η ΔΕΗ αναγνωρίζει ότι το ανθρώπινο κεφάλαιό της είναι το πιο πολύτιμο στοιχείο για την Εταιρεία, στο βαθμό που οι εργαζόμενοι φέρνουν τα αποτελέσματα και χτίζουν τις βασικές ικανότητες και τα ανταγωνιστικά πλεονεκτήματά της.

Εφαρμόζει υπεύθυνες πρακτικές διοίκησης του ανθρώπινου δυναμικού της και μεριμνά για τη διαμόρφωση ενός σύγχρονου εργασιακού περιβάλλοντος ίσων ευκαιριών. Δεσμεύεται για τη διασφάλιση της υγείας και της ασφάλειας των εργαζομένων της, με την εφαρμογή αντίστοιχων Συστημάτων Διαχείρισης της Υγείας και Ασφάλειας στην εργασία και με την πραγματοποίηση σχετικών εκπαιδευτικών προγραμμάτων.

Με τον Κανονισμό Καταστάσεως Προσωπικού της ΔΕΗ (ΚΚΠ/ΔΕΗ), ρυθμίζονται, μεταξύ άλλων, τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις των εργαζομένων, οι όροι των συμβάσεων εργασίας, οι σχέσεις που διαμορφώνονται στην εκτέλεση της εργασίας και τα της ασκήσεως πειθαρχικής εξουσίας.

Η πολιτική προσλήψεων της Εταιρείας αναδιαμορφώνεται προκειμένου να ευθυγραμμιστεί με τις επιταγές του Ν. 4643/2019:

- Οι προσλήψεις τακτικού προσωπικού διενεργούνται ύστερα από δημόσια προκήρυξη, που περιλαμβάνει μεταξύ άλλων, τον αριθμό ανά κατηγορία και ειδικότητα του προσωπικού που θα προσληφθεί, τα απαιτούμενα προσόντα, τα κριτήρια επιλογής και τη μοριοδότησή τους, τηρουμένων των αρχών της διαφάνειας, της αξιοκρατίας και της ισότητας, σύμφωνα με τις ανάγκες και τις εσωτερικές διαδικασίες της Εταιρείας.
- Οι προσλήψεις έκτακτου προσωπικού γίνονται για κάλυψη πρόσκαιρων, παροδικών ή εποχιακών αναγκών με απόφαση του Διευθύνοντος Συμβούλου της ΔΕΗ Α.Ε. Η διάρκεια της απασχόλησης του εν λόγω προσωπικού δεν μπορεί να υπερβαίνει τους οκτώ (8) μήνες σε συνολικό χρόνο δώδεκα (12) μηνών.
- Περαιτέρω, προβλέπεται η πρόσληψη συγγενών, θανόντων εργαζομένων της Εταιρείας σε εργατικό ατύχημα, καθώς και η κάλυψη αριθμού θέσεων από πολύτεκνους, άτομα με αναπηρία (ΑΜΕΑ) και συγγενείς ΑΜΕΑ.
- Κατά την τριετία 2018-2020 ο αριθμός προσληφθέντων συγγενών θανόντων σε εργατικό ατύχημα, ανήλθε σε 5 άτομα.
- Στις 31/12/2020 ο αριθμός των υπηρετούντων που έχουν προσληφθεί ως ΑΜΕΑ ανέρχεται σε 180 άτομα, των πολυτέκνων σε 214 άτομα και των συγγενών ΑΜΕΑ σε 86 άτομα.
- Σε εναρμόνιση με τον Ν. 4643/2019 η Εταιρεία θέσπισε και εφαρμόζει διαδικασία πρόσληψης στελεχών (επιπέδου Βοηθών Διευθυντών ή Διευθυντών Κλάδου και άνω).
- Η ΔΕΗ διαθέτει Σύστημα Διαχείρισης Εκπαιδευτικού Έργου για την ανάλυση και τον εντοπισμό των εκπαιδευτικών αναγκών, τον σχεδιασμό των εκπαιδευτικών προγραμμάτων, την επιλογή των εκπαιδευόμενων, την επιλογή εκπαιδευτών, την οργάνωση και υλοποίηση των εκπαιδευτικών προγραμμάτων και την αξιολόγηση του εκπαιδευτικού έργου (κύκλος εκπαίδευσης).
- Τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου, οι Επιτροπές του καθώς και τα Στελέχη της Εταιρείας αμείβονται με βάση σχετική Πολιτική Αποδοχών της Εταιρείας (η οποία είναι αναρτημένη στον ιστότοπο της Εταιρείας).
- Η Εταιρεία εφαρμόζει νέο σύστημα αξιολόγησης το οποίο περιλαμβάνει τη χρήση κλιμάκων συμπεριφορικής περιγραφής (Bars), βαρύτητα κριτηρίων, σύνδεση των

αξιολογούμενων συμπεριφορών με τη στρατηγική της Εταιρείας, γνωστοποίηση της αξιολόγησης στους εργαζόμενους.

- Επιπρόσθετα των ανωτέρω, η Εταιρεία μεριμνά με πρόσθετες παροχές προς τους εργαζόμενους, όπως ομαδικό συμβόλαιο υγείας/ζωής, επιδότηση για κάλυψη δαπανών για Βρεφονηπιακούς Σταθμούς και επιδότηση για την περαιτέρω επιμόρφωση των εργαζομένων (π.χ. απόκτηση μεταπτυχιακού τίτλου σπουδών).

Η ΔΕΗ Α.Ε., θεωρεί υψίστης σημασίας την υγεία και ασφάλεια των εργαζομένων της.

Η πολιτική της ΔΕΗ για την Υγεία και Ασφάλεια στην Εργασία (η οποία είναι αναρτημένη στον ιστότοπο της Εταιρείας) έχει σαν στόχο τη λήψη όλων των μέτρων και τη διάθεση όλων των μέσων και απαραίτητων πόρων που διασφαλίζουν την προστασία της ζωής, της σωματικής και ψυχικής υγείας του προσωπικού της. Η Διεύθυνση Υγείας και Ασφάλειας στην Εργασία η οποία είναι υπεύθυνη για τη διαχείριση των θεμάτων, διαθέτει πιστοποιητικό κατά ΕΛΟΤ EN ISO 9001 για το Σύστημα Διαχείρισης Ποιότητας που εφαρμόζει. Ακόμη, είναι αδειοδοτημένη Εξωτερική Υπηρεσία Προστασίας και Πρόληψης, με δυνατότητα να παρέχει υπηρεσίες προστασίας και πρόληψης σε πελάτες εντός και εκτός του Ομίλου της ΔΕΗ.

Στην Εταιρεία απασχολείται σημαντικός αριθμός ιατρών εργασίας, τεχνικών ασφαλείας, νοσηλευτικού προσωπικού και ελεγκτών ιατρών. Προτεραιότητά της αποτελεί η δημιουργία παιδείας για την ασφάλεια στην εργασία. Ενδεικτικά αναφέρεται ότι πραγματοποιούνται εκπαιδευτικές αντιμετώπισης εκτάκτων καταστάσεων και ετοιμότητας προσωπικού, εκπαιδευτικά προγράμματα για μέτρα ασφαλείας, διενεργούνται μετρήσεις βλαπτικών παραγόντων στους εργασιακούς χώρους της Εταιρείας και μελέτες εκτίμησης επαγγελματικού κινδύνου.

Η Εταιρεία παρέχει υπηρεσίες ψυχολόγου και κοινωνικού λειτουργού στους εργαζομένους της και επιδεικνύει ιδιαίτερη ευαισθησία στην έγκαιρη ενημέρωση και λήψη μέτρων σε περίπτωση επιδημικών ιώσεων. Χαρακτηριστικά αναφέρουμε τον προληπτικό εμβολιασμό των εργαζομένων των καταστημάτων εμπορίας για την εποχική γρίπη 2019-2020 και την άμεση αντίδραση της υπηρεσίας με ανάρτηση οδηγιών και πληροφοριών σχετικά με την Covid-19 στις αρχές του 2020 με την εμφάνισή της στην Κίνα, την ενσωμάτωση των νομοθετικών ρυθμίσεων για τα προσωρινά μέτρα της Πολιτείας λόγω των έκτακτων συνθηκών της πανδημίας, καθώς και πρόσθετα μέτρα, όπως θερμομέτρηση προσωπικού και τρίτων, διενέργεια τεστ για Covid-19 με κόστος της Επιχείρησης, άμεση ιχνηλάτηση υπόπτων κρουσμάτων και έκτακτες επιθεωρήσεις για την τήρηση των μέτρων.

Επίσης, η πολιτική της Εταιρείας προς τους εργολάβους/αναδόχους που συμβάλλονται με τη ΔΕΗ Α.Ε. προβλέπει να περιλαμβάνονται υποχρεωτικά στις συμβάσεις με εργολάβους/αναδόχους, γενικοί και ειδικοί όροι, όπως τήρηση παρουσιολογίου με στοιχεία του προσωπικού, υποχρέωση του εργολάβου/αναδόχου να χορηγεί στο προσωπικό του όλα τα κατάλληλα Μέσα Ατομικής Προστασίας αναλόγως των εκτελούμενων εργασιών, τήρηση εκ μέρους του της εργατικής και ασφαλιστικής νομοθεσίας κ.λπ. Η ΔΕΗ διατηρεί το δικαίωμα να αποστέλλει αντίγραφο της Σύμβασης, καθώς και τα στοιχεία του απασχολούμενου προσωπικού του εργολάβου/αναδόχου, στο Σώμα Επιθεώρησης Εργασίας, καθώς και στον Ενιαίο Φορέα Κοινωνικής Ασφάλισης, προκειμένου να ελεγχθεί η απαρύγκλιτη τήρηση της Εργατικής και Ασφαλιστικής νομοθεσίας.

Σεβασμός των ανθρώπινων δικαιωμάτων.

Η ΔΕΗ υπεραμύνεται της προστασίας των ανθρώπινων δικαιωμάτων και έμπρακτα αντιτίθεται στην παιδική, εξαναγκασμένη και υποχρεωτική εργασία, καθώς και σε κάθε είδους διακρίσεις. Η τήρηση και προστασία των ανθρώπινων δικαιωμάτων στον χώρο εργασίας αφορά κυρίως:

- Στην παροχή ίσων ευκαιριών στη διαδικασία πρόσληψης προσωπικού (Ν. 4643/2019 κ.λπ.), τοποθέτησης, εκπαίδευσης, αμοιβής και ανέλιξης στην Εταιρεία (Κώδικας Δεοντολογικής Συμπεριφοράς § 1 και 2).

- Στην υγεία και ασφάλεια των εργαζομένων της (Πολιτική της ΔΕΗ για την Υγεία και Ασφάλεια στην Εργασία και Κώδικας Δεοντολογικής Συμπεριφοράς § 3) και των εργαζομένων σε εργολάβους στις εγκαταστάσεις της (Αποφάσεις Διοίκησης).
- Στη συμμόρφωση με την ισχύουσα νομοθεσία περί αμοιβών και ωραρίων, υπερωριών και επιδομάτων διοίκησης, στελεχών και προσωπικού της ΔΕΗ (Πολιτική Αποδοχών μελών του Δ.Σ. και των Επιτροπών αυτού, και της διαδικασίας πρόσληψης και πολιτικής αποδοχών Στελεχών της Εταιρείας, ΚΚΠ/ΔΕΗ, ΕΣΣΕ Προσωπικού ΔΕΗ, κ.λπ.).
- Στην ελευθερία του συνεταιρίζεσθαι και της συλλογικής διαπραγματεύσεως (Συλλογικές Συμβάσεις Εργασίας κ.λπ.).
- Στη μη απασχόληση ατόμων κάτω των 18 ετών.
- Στη μη ανοχή διακρίσεων, παρενόχλησης, προσβλητικών ή ανάρμοστων συμπεριφορών, άδικης μεταχείρισης ή αντιποίνων παντός είδους (ΚΚΠ/ΔΕΗ, Κεφ. Δ' άρθρο 19, άρθρο 26 παρ. 3, Κώδικας Δεοντολογικής Συμπεριφοράς: § 13).
- Στην εξισορρόπηση μεταξύ της επαγγελματικής και προσωπικής ζωής των εργαζομένων της (ΚΚΠ/ΔΕΗ, Συλλογικές Συμβάσεις Εργασίας, Αποφάσεις Διοίκησης κ.λπ.).
- Στην παροχή κινήτρων για καλύτερες επιδόσεις των εργαζομένων, αύξηση της παραγωγικότητας καθώς και μείωση των απουσιών (Απόφαση ΔΝΣ).

Αναφορικά με την έλλειψη διακρίσεων στην ανέλιξη προσωπικού σημειώνεται ότι:

- Το έτος 2014 η συμμετοχή των γυναικών στο στελεχιακό δυναμικό της Εταιρείας ανερχόταν στο 29%, το έτος 2020 ανήλθε στο 38% σημειώνοντας αύξηση κατά 31 %.
- Το έτος 2014 οι γυναίκες αποτελούσαν το 31,5% του μεσαίου στελεχιακού δυναμικού ενώ το αντίστοιχο ποσοστό το έτος 2020 ανήλθε σε περίπου 41%.
- Το έτος 2014 κατείχε διοικητικές θέσεις το 82% των πτυχιούχων ανδρών, ενώ το ποσοστό γυναικών σε αυτές ήταν 62%. Το έτος 2020 το 46% των πτυχιούχων γυναικών κατέχουν διοικητικές θέσεις ενώ το αντίστοιχο των ανδρών ανέρχεται στο 46%.
- Το έτος 2014 οι γυναίκες κάλυπταν το 17% των διευθυντικών θέσεων της Εταιρείας ενώ το 2020 καλύπτουν το 26% αυτών, δηλ. αύξηση του ποσοστού κάλυψης των θέσεων αυτών κατά 53 %.
- Το ποσοστό των γυναικών επί του συνόλου των πτυχιούχων από τους οποίους αντλείται το management της Εταιρείας αποτελεί περίπου το 35% του συνόλου αυτών.

Οι εργαζόμενοι είναι οργανωμένοι σε διάφορα σωματεία με τα οποία υπάρχει μία αμφίδρομη επικοινωνία με τη Διοίκηση της Εταιρείας. Βασικές ρυθμίσεις που αφορούν στο ανθρώπινο δυναμικό αποτελούν αντικείμενο διαβούλευσης μεταξύ της Διοίκησης της Εταιρείας και των σωματείων. Στην Εταιρεία δραστηριοποιούνται δύο Ομοσπονδίες (ΓΕΝΟΠ/ΔΕΗ ΚΗΕ και ΟΕΚΗΕ) και 30 Πρωτοβάθμια Σωματεία.

Οι εργαζόμενοι - συνδικαλιστές προστατεύονται βάσει σχετικής νομοθεσίας (όσον αφορά μεταθέσεις και απολύσεις).

Διευκολύνεται η συνδικαλιστική δράση με τη χορήγηση αδειών, πλέον των προβλεπόμενων στις σχετικές νομοθετικές ρυθμίσεις, σε εφαρμογή της Επιχειρησιακής Συλλογικής Σύμβασης Εργασίας (ΕΣΣΕ).

Συνομολόγηση ΕΣΣΕ, συνήθως με τριετή διάρκεια, κατόπιν συλλογικών διαπραγματεύσεων.

Καταπολέμηση της διαφθοράς – δωροδοκίας.

Καίριας σημασίας είναι για την Εταιρεία η τήρηση της νομιμότητας και ο σεβασμός των αρχών του Κανονισμού Κατάστασης Προσωπικού (ΚΚΠ/ΔΕΗ) και του Κώδικα Δεοντολογικής Συμπεριφοράς της ΔΕΗ. Με σκοπό τη διασφάλιση του ελέγχου και της συμμόρφωσης προς τα ανωτέρω, η ΔΕΗ έχει θεσμοθετήσει εσωτερικές διαδικασίες και οργανωτικές δομές όπως τη Διεύθυνση Εσωτερικού Ελέγχου (ΔΕΕ), τη Διεύθυνση Συμμόρφωσης και μαζί με τη Διεύθυνση Διαχείρισης Κινδύνων (ΔΔΚ), έχει εγκαταστήσει έτσι ένα οργανωτικά πλήρες εταιρικό Σύστημα Εσωτερικού Ελέγχου. Περαιτέρω η εταιρεία, μέσω της Διεύθυνσης Συμμόρφωσης, έχει ξεκινήσει με τη βοήθεια αναγνωρισμένου συμβούλου, την κατάρτιση

Προγράμματος «Συμμόρφωσης και Επιχειρησιακής Δεοντολογικής Συμπεριφοράς» (Business Ethics & Compliance Program), το οποίο περιλαμβάνει την ανανέωση υφιστάμενων ή την ανάπτυξη νέων πολιτικών/διαδικασιών, σύμφωνα με τις βέλτιστες διεθνείς πρακτικές, αρχές και κανόνες, καθώς και κατευθυντήριων οδηγιών για την αποτελεσματική εφαρμογή τους. Προτεραιότητα θα δοθεί στην ανάπτυξη πολιτικών και διαδικασιών σχετικά με θέματα κατά της διαφθοράς, της δωροδοκίας, της σύγκρουσης συμφερόντων, του Κώδικα Δεοντολογικής συμπεριφοράς της εταιρείας και των ανώνυμων καταγγελιών (whistleblowing).

Η Εταιρεία, σε κάθε περιστατικό διαφθοράς που τίθεται σε γνώση της, είτε ύστερα από καταγγελία, είτε ύστερα από διενεργηθέντα έλεγχο Προϊσταμένου/Υπηρεσιακού Κλιμακίου ή/και της ΔΕΕ, και μετά από ενδελεχή διερεύνησή του, επιλαμβάνεται του πειθαρχικού ελέγχου των ενεχόμενων μισθωτών, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Κεφάλαιο ΣΤ του Κανονισμού Κατάστασης Προσωπικού (ΚΚΔ/ΔΕΗ). Ως επί το πλείστον και δεδομένης της βαρύτητας των πειθαρχικών παραπτώματων που αποδίδονται στους εμπλεκόμενους σε τέτοιες υποθέσεις εργαζομένους, οι εν λόγω πειθαρχικές υποθέσεις παραπέμπονται από τον Διευθύνοντα Σύμβουλο στο Πρωτοβάθμιο Πειθαρχικό Συμβούλιο, το οποίο μπορεί να επιβάλει οποιαδήποτε από τις οριζόμενες στον ΚΚΠ/ΔΕΗ ποινές (άρθρα 26 και 32 του ΚΚΠ/ΔΕΗ). Περιστατικά παραβατικής συμπεριφοράς τα οποία συνιστούν ποινικά κολάσιμες πράξεις, παραπέμπονται στις αρμόδιες δικαστικές αρχές.

Η Εταιρεία επίσης λαμβάνει όλα τα ενδεδειγμένα μέτρα, στο πλαίσιο των προβλέψεων του Ν. 4557/2018, όπως εκάστοτε ισχύει, αναφορικά με την πρόληψη και καταστολή της νομιμοποίησης εσόδων από εγκληματικές δραστηριότητες και τη χρηματοδότηση της τρομοκρατίας. Για τον σκοπό αυτό, έχει καταρτίσει και είναι στο στάδιο έγκρισης από τα αρμόδια όργανα της εταιρείας, Πολιτική AML η οποία εφαρμόζεται αποκλειστικά στις περιπτώσεις που η εταιρεία διενεργεί είτε συναλλαγές χονδρικής ή περιστασιακή συναλλαγή σε μετρητά, είτε καταρτίζει σύμβαση μελλοντικής εκπλήρωσης/δικαιώματος προαίρεσης, με την προϋπόθεση όμως ότι η αξία των ανωτέρω συναλλαγών ανέρχεται σε δέκα χιλιάδες (10.000) ευρώ τουλάχιστον, ανεξάρτητα αν αυτή διενεργείται με μία μόνο πράξη ή με περισσότερες που φαίνεται να συνδέονται μεταξύ τους.

Επίσης, έχει εισάγει στο θεσμικό πλαίσιο λειτουργίας της (Κώδικας Δεοντολογικής Συμπεριφοράς, Πρότυπα Τεύχη για την ανάθεση συμβάσεων, κ.λπ.) και εφαρμόζει, ενδεικτικά, διατάξεις αναφορικά με:

- Τη διαφάνεια (Κώδικας Δεοντολογικής Συμπεριφοράς: § 9).
- Τη διαφθορά (Κώδικας Δεοντολογικής Συμπεριφοράς: § 10, άρθρα 26 και 32 του ΚΚΠ/ΔΕΗ).
- Την απάτη (Κώδικας Δεοντολογικής Συμπεριφοράς: § 12).
- Τη σύγκρουση συμφερόντων (Κώδικας Δεοντολογικής Συμπεριφοράς: § 16).
- Χαρακτηριστικά εφαρμόζεται πρακτική στο Δ.Σ., κατά την έναρξη κάθε συνεδρίασης να υποβάλλεται δήλωση για τη μη ύπαρξη σύγκρουσης συμφερόντων (Κανονισμός Λειτουργίας ΔΕΗ: Άρθρο 6).
- Τον αποκλεισμό από τις συμβάσεις της των οικονομικών φορέων που είτε έχουν καταδικαστεί με αμετάκλητη απόφαση για κάποιο από τα αδικήματα της διαφθοράς - δωροδοκίας, της συμμετοχής σε εγκληματική οργάνωση, της διάπραξης τρομοκρατικών εγκλημάτων, της παιδικής εργασίας, της νομιμοποίησης εσόδων από παράνομες δραστηριότητες και της απάτης, είτε τους έχουν επιβληθεί κυρώσεις για παραβάσεις της εργατικής νομοθεσίας (Απόφαση ΔΣ ΔΕΗ 5/17.01.2019: «Έγκριση Προτύπων Τευχών για σύναψη συμβάσεων Έργων, Προμηθειών και Υπηρεσιών, σύμφωνα με τον Ν. 4412/2016, και συναφών ρυθμίσεων», άρθρο 13 ΚΕΠΥ (Αποκλεισμός Οικονομικού Φορέα): Απόφαση Δ.Σ. ΔΕΗ 53/19.05.2020 «Έγκριση Κανονισμού Έργων, Προμηθειών και Υπηρεσιών ΔΕΗ Α.Ε., σύμφωνα με την ενωσιακή και εθνική νομοθεσία (Οδηγία 2014/25/ΕΕ, Ν. 4412/08.08.2016 και Ν. 4643/03.12.2019)»).

Κοινωνική προσφορά.

Για την Εταιρεία η προσφορά στις τοπικές κοινωνίες είναι άρρηκτα συνδεδεμένη με την επιχειρηματική της δραστηριότητα. Για τον σκοπό αυτό υλοποιεί σημαντικές δράσεις που έχουν ως κύριο αποδέκτη τόσο τις κοινωνίες στις οποίες δραστηριοποιείται, όσο και το ευρύτερο κοινωνικό σύνολο. Το σημαντικό κοινωνικό έργο της περιλαμβάνει σειρά από ενέργειες, οι οποίες αναπτύσσονται σε βάθος χρόνου και αφορούν στην υγεία, στον αθλητισμό, στον πολιτισμό και στην παιδεία. Αναλυτικές πληροφορίες - δράσεις για το κοινωνικό έργο της Εταιρείας περιλαμβάνονται στην ετήσια Έκθεση Βιώσιμης Ανάπτυξης για το 2019, η οποία είναι διαθέσιμη στον ιστότοπο της Εταιρείας. Για το 2020 η Έκθεση θα δημοσιευθεί κατά το δεύτερο εξάμηνο του 2021 στον ιστότοπο της ΔΕΗ.

Πελατοκεντρική προσέγγιση - Μέριμνα ευπαθών πελατών.

Η ΔΕΗ τα τελευταία χρόνια έχει θέσει ως ένα από τους βασικούς στόχους της εμπορικής πολιτικής της την πελατοκεντρική προσέγγιση, τη βέλτιστη και ποιοτική εξυπηρέτηση των πελατών της και την προστασία των κοινωνικά αδύναμων. Το 2020 η ΔΕΗ παρουσίασε τη νέα Εταιρική της Ταυτότητα μπαίνοντας σε μια νέα εποχή με σύγχρονη εικόνα και σεβασμό στην Ιστορία της. Η αλλαγή του λογότυπου αναδεικνύει την ανανέωση του επιχειρησιακού προφίλ της Εταιρείας με στροφή στις ΑΠΕ, τον ψηφιακό μετασχηματισμό της και την προώθηση της ηλεκτροκίνησης.

Η ΔΕΗ στο πλαίσιο της υπευθυνότητας έναντι των πελατών της και των δεσμεύσεων που ανέλαβε σε Ευρωπαϊκό και εγχώριο επίπεδο, προχωρά στον μετασχηματισμό της εμπορικής πολιτικής της, με οργανωτικές αλλαγές και νέο σύγχρονο δίκτυο καταστημάτων. Στο πλαίσιο αυτό διευρύνει το ωράριο εξυπηρέτησης των πελατών της έως τις 20:00 σε 24 καταστήματα. Επίσης λειτουργεί την υπηρεσία των ηλεκτρονικών ραντεβού στην τριτοβάθμια καταστημάτων της σε ολόκληρη την Ελλάδα. Για πρώτη φορά το 2020 ανέπτυξε νέα προϊόντα με μεγάλη απήχηση στους πελάτες της. Παράλληλα βελτίωσε την επικοινωνία των πελατών μέσω ενός σύγχρονου τηλεφωνικού κέντρου δίνοντας μία νέα δωρεάν τηλεφωνική γραμμή επικοινωνίας.

Επίσης, προσφέρει νέες υπηρεσίες προστιθέμενης αξίας, υψηλού επιπέδου, με σκοπό τη βέλτιστη διαχείριση της ενεργειακής κατανάλωσης για κάθε πελάτη, την ποιοτικότερη εξυπηρέτηση των πελατών της μέσω ψηφιακής και προσωποποιημένης πληροφόρησης και τη μέριμνα για την προστασία των προσωπικών δεδομένων.

Αναγνωρίζοντας τις δυσκολίες που αντιμετωπίζουν οι καταναλωτές της λόγω της πανδημίας της Covid-19 η ΔΕΗ προχωρά σε μια σειρά από πακέτα μέτρων οικονομικής ελάφρυνσης προς τους πελάτες της, με δωρεάν πάγιο και εκπτώσεις σε νοικοκυριά και επαγγελματίες και επιπλέον εκπτώσεις σε ευάλωτους πελάτες.

Δράσεις - Εκπτώσεις πανδημίας Covid-19.

Τέλος, αναφορικά με τον αντίκτυπο της πανδημίας Covid-19, η ΔΕΗ, μέσα από το ολοκληρωμένο πρόγραμμα ανταπόκρισης σε καταστάσεις έκτακτης ανάγκης το οποίο διαθέτει και έθεσε σε εφαρμογή, κατάφερε να συνεχίσει απρόσκοπτα τη λειτουργία της, εφαρμόζοντας -πλέον των όποιων νομοθετικών υποχρεώσεων της- μία σειρά δράσεων με στόχο την προστασία, ενημέρωση και ευαισθητοποίηση των εργαζομένων της γύρω από την πανδημία, καθώς και την ελάφρυνση των καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας, μέσα από μία προσαρμοσμένη στα δεδομένα τιμολογιακή πολιτική. Καθώς η πανδημία είναι σε εξέλιξη, η ΔΕΗ βρίσκεται σε διαρκή επαγρύπνηση, ώστε να λαμβάνονται τα όποια απαραίτητα μέτρα για τους εργαζομένους, τους πελάτες και το ευρύτερο κοινωνικό σύνολο, συμβάλλοντας με όποιο τρόπο μπορεί στην εθνική προσπάθεια αντιμετώπισης της. Παράλληλα όμως η πανδημία, αντί να αποτελέσει ανασταλτικό παράγοντα στο σχέδιο της ΔΕΗ, έχει ουσιαστικά δώσει ώθηση στον ευρύτερο ψηφιακό μετασχηματισμό της εταιρείας και έχει ενισχύσει τη στροφή προς τις ΑΠΕ.

Ανάλυση Ουσιαστικότητας.

Στη ΔΕΗ, εστιάζουμε την προσοχή μας σε θέματα που συνδέονται με τη δημιουργία μακροπρόθεσμης αξίας για την Εταιρεία αλλά και ευρύτερα την οικονομία, την κοινωνία και το περιβάλλον όπου δραστηριοποιούμαστε. Με στόχο να προσδιορίσουμε τα ουσιαστικότερα θέματα Βιώσιμης Ανάπτυξης στα οποία θα επικεντρώσουμε τη στρατηγική μας τα επόμενα έτη και τα οποία αφορούν και επηρεάζουν τα ενδιαφερόμενα μέρη μας, πραγματοποιήσαμε (το 2018) ανάλυση ουσιαστικότητας, με τη συμμετοχή άνω των 1.700 εκπροσώπων από όλες τις ομάδες των ενδιαφερόμενων μερών μας. Η ανάλυση βασίστηκε πάνω στις κατευθυντήριες οδηγίες του Global Reporting Initiative (GRI).

Η εταιρεία -κατά την έκδοση της παρούσας κατάστασης- είναι σε διαδικασία προετοιμασίας της διεξαγωγής ανάλυσης ουσιαστικότητας σύμφωνα με τα Πρότυπα GRI, η οποία λόγω Covid-19 δεν διενεργήθηκε το 2020 και τα αποτελέσματα αυτής, όπως και η περιγραφή των ουσιαστικών θεμάτων που θα προκύψουν, θα αναλυθούν στην Έκθεση Βιώσιμης Ανάπτυξης για το 2020.

Αναγνώριση των ουσιαστικών θεμάτων από τη Διοίκηση.

Η ΔΕΗ έχει αναπτύξει διαδικασία καθορισμού ουσιαστικών θεμάτων Βιώσιμης Ανάπτυξης, υπό το ανάλογο πρίσμα της διαδικασίας αναγνώρισης και αξιολόγησης επιχειρησιακών κινδύνων (risk identification and assessment). Στην περίπτωση αυτή, ωστόσο, δεν προσδιορίστηκαν λειτουργικοί ή χρηματοοικονομικοί κίνδυνοι, αλλά κίνδυνοι/επιδράσεις βιώσιμης ανάπτυξης.

Τα προς αξιολόγηση θέματα προέκυψαν από την επεξεργασία των αποτελεσμάτων αξιολόγησης των προηγούμενων ετών και λαμβάνοντας υπόψη τις υφιστάμενες συνθήκες της Εταιρείας και της αγοράς.

Αναγνώριση των ουσιαστικών θεμάτων από τα ενδιαφερόμενα μέρη.

Η ΔΕΗ αναγνωρίζει ότι η επιχειρηματική λειτουργία και οι αποφάσεις της επηρεάζουν και επηρεάζονται από διαφορετικές ομάδες ενδιαφερόμενων μερών (Stakeholders). Ο τομέας ΕΚΕ απευθύνθηκε στα ενδιαφερόμενα μέρη της Εταιρείας, μέσω δομημένου online ερωτηματολογίου, ζητώντας και από αυτούς να αξιολογήσουν/βαθμολογήσουν τα κατά τη γνώμη τους ουσιαστικά θέματα Βιώσιμης Ανάπτυξης για τη ΔΕΗ. Μετά από ένα περίπου μήνα, στη διάρκεια του οποίου έμεινε ενεργό το ερωτηματολόγιο, συγκεντρώθηκαν 1.706 απαντήσεις, από όλες τις ομάδες ενδιαφερόμενων μερών, από όλες τις περιφέρειες της χώρας.

Ιεράρχηση των ουσιαστικών θεμάτων.

Η αποτύπωση των αποτελεσμάτων, τόσο αυτών της εσωτερικής διαδικασίας, όσο και εκείνων που προέκυψαν από την επεξεργασία των ερωτηματολογίων, έγινε σε ένα ενιαίο διάγραμμα ουσιαστικών θεμάτων. Σε αυτό το διάγραμμα καταγράφεται στον οριζόντιο άξονα η αντίληψη της Διοίκησης της ΔΕΗ (η οποία προκύπτει από την επίδραση κάθε θέματος επί την αντίστοιχη πιθανότητα αυτό να συμβεί), ενώ στον κάθετο η αντίληψη των ενδιαφερόμενων μερών.

Πρέπει να σημειωθεί πως πραγματοποιήθηκε ενοποίηση κάποιων ουσιαστικών θεμάτων, όπως αυτά προέκυψαν από την ανάλυση ουσιαστικότητας 2018, λόγω παρόμοιας θεματικής και για λόγους συνοχής της πληροφορίας. Παράλληλα, η διατύπωσή τους έχει γίνει βάσει όχι μόνο του ρίσκου για την εταιρεία, αλλά και με τρόπο ώστε να αναδειχθεί η ευκαιρία που προκύπτει από τα ουσιαστικά θέματα.



* Πραγματοποιήθηκε ενοποίηση κάποιων ουσιαστικών θεμάτων, όπως αυτά προέκυψαν από την ανάλυση ουσιαστικότητας 2018, λόγω παρόμοιας θεματικής και για λόγους συνοχής της πληροφορίας.

ΟΥΣΙΑΣΤΙΚΑ ΘΕΜΑΤΑ	ΛΟΙΠΑ ΑΝΑΓΝΩΡΙΣΜΕΝΑ ΘΕΜΑΤΑ
1. Δημιουργία οικονομικής αξίας/οικονομική επίδοση	2. Αξιολόγηση προμηθευτών βάσει περιβαλλοντικών και κοινωνικών κριτηρίων
3. Προσαρμογή στις νέες συνθήκες ενεργειακής αγοράς και ενίσχυση των επενδύσεων	6. Διασφάλιση της υγείας, ασφάλειας και ευεξίας των εργαζομένων και συνεργατών
4. Ενίσχυση εταιρικής διακυβέρνησης, επιχειρηματικής ηθικής και κανονιστικής συμμόρφωσης	7. Παροχή εκπαίδευσης και ανάπτυξη των εργαζομένων
5. Εξασφάλιση ετοιμότητας στην αντιμετώπιση καταστάσεων έκτακτης ανάγκης	9. Προάσπιση των ανθρωπίνων δικαιωμάτων στην εργασία
8. Δημιουργία και ανάπτυξη απασχόλησης	11. Σχέσεις/διάλογος με τοπικές κοινωνίες
10. Βελτίωση των παρεχόμενων υπηρεσιών και ανάπτυξη νέων υπηρεσιών/προϊόντων	12. Συμμετοχή στη διαμόρφωση της ενεργειακής πολιτικής
15. Αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής και μείωση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου και άλλων αερίων (π.χ. NOx, SOx, VOCs)	13. Κοινωνική συνεισφορά/χορηγίες
20. Βελτίωση της ενεργειακής απόδοσης με τη χρήση νέων τεχνολογιών και προώθηση των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας	14. Εταιρικός εθελοντισμός
	16. Μείωση σκόνης, θορύβου και οπτικής/αισθητικής όχλησης
	17. Μείωση αποβλήτων και αύξηση της εφαρμογής των πρακτικών κυκλικής οικονομίας
	18. Αύξηση της αποδοτικότητας χρήσης των φυσικών πόρων
	19. Προστασία οικοσυστημάτων και διατήρηση της βιοποικιλότητας

Σημαντικότητα και όρια των ουσιαστικών θεμάτων.

Η πληροφορία που αποτυπώνεται στον παρακάτω πίνακα, βάσει των απαιτήσεων των Προτύπων GRI, παρουσιάζει για τα ουσιαστικά θέματα που προέκυψαν:

- Γιατί το κάθε θέμα είναι ουσιαστικό:
 - Ποια είναι τα ενδιαφερόμενα μέρη που επηρεάζονται από τα ουσιαστικότερα θέματα Βιώσιμης Ανάπτυξης της Εταιρείας (βάσει αποτελεσμάτων έρευνας ουσιαστικότητας θεμάτων Βιώσιμης Ανάπτυξης).
 - Ποιοι είναι οι Στόχοι Βιώσιμης Ανάπτυξης του Ο.Η.Ε. στους οποίους συνεισφέρει η Εταιρεία (ευρύτερες οικονομικές, κοινωνικές ή/και περιβαλλοντικές επιδράσεις).
- Ποιος προκαλεί αυτές τις επιδράσεις:

Η πρόκληση της κάθε επίδρασης ενδέχεται να συμβαίνει σε διαφορετικές φάσεις της αλυσίδας αξίας της Εταιρείας. Κατά συνέπεια, κάποιες προκαλούνται άμεσα από την Εταιρεία και κάποιες έμμεσα από κάποιο τρίτο μέρος του οποίου οι δραστηριότητες συνδέονται με την Εταιρεία (downstream ή upstream, ανάντη ή κατόντη).

ΟΥΣΙΑΣΤΙΚΟ ΘΕΜΑ	ΓΙΑΤΙ ΤΟ ΘΕΜΑ ΕΙΝΑΙ ΟΥΣΙΑΣΤΙΚΟ	ΟΡΙΑ ΕΠΙΔΡΑΣΗΣ
	Ευρύτερες οικονομικές, κοινωνικές ή/και περιβαλλοντικές επιδράσεις που προκαλούνται από το θέμα	Ενδιαφερόμενα μέρη που επηρεάζονται άμεσα (οικονομικά, κοινωνικά ή/και περιβαλλοντικά) από το θέμα
Δημιουργία οικονομικής αξίας/οικονομική επίδοση	SDG 8	<ul style="list-style-type: none"> Εργαζόμενοι Πελάτες Μέτοχοι και Επενδυτές Συνεργάτες και Προμηθευτές Ανταγωνιστές
Προσαρμογή στις νέες συνθήκες ενεργειακής αγοράς και ενίσχυση των επενδύσεων	SDG 7, 8	<ul style="list-style-type: none"> Πελάτες Πολιτεία, Ρυθμιστικές Αρχές και Δημόσιοι Φορείς Μη Κυβερνητικές/Μη Κερδοσκοπικές Οργανώσεις Περιφέρειες, Οργανισμοί Τοπικής Αυτοδιοίκησης και Τοπικές Κοινωνίες Συνεργάτες και Προμηθευτές Ομοειδείς Εταιρείες
Ενίσχυση εταιρικής διακυβέρνησης, επιχειρηματικής ηθικής και κανονιστικής συμμόρφωσης	SDG 8, 16	<ul style="list-style-type: none"> Πελάτες Πολιτεία, Ρυθμιστικές Αρχές και Δημόσιοι Φορείς
Εξασφάλιση ετοιμότητας στην αντιμετώπιση έκτακτης ανάγκης	SDG 7, 8, 9, 12, 13, 16, 17	<ul style="list-style-type: none"> Πελάτες Περιφέρειες, Οργανισμοί Τοπικής Αυτοδιοίκησης και Τοπικές Κοινωνίες Συνεργάτες και Προμηθευτές

ΟΥΣΙΑΣΤΙΚΟ ΘΕΜΑ	ΓΙΑΤΙ ΤΟ ΘΕΜΑ ΕΙΝΑΙ ΟΥΣΙΑΣΤΙΚΟ	ΟΡΙΑ ΕΠΙΔΡΑΣΗΣ
Δημιουργία και ανάπτυξη απασχόλησης	Ευρύτερες οικονομικές, κοινωνικές ή/και περιβαλλοντικές επιδράσεις που προκαλούνται από το θέμα	Ενδιαφερόμενα μέρη που επηρεάζονται άμεσα (οικονομικά, κοινωνικά ή/και περιβαλλοντικά) από το θέμα
Βελτίωση των παρεχόμενων υπηρεσιών και ανάπτυξη νέων υπηρεσιών/προϊόντων	Ευρύτερες οικονομικές, κοινωνικές ή/και περιβαλλοντικές επιδράσεις που προκαλούνται από το θέμα	Ενδιαφερόμενα μέρη εκτός Εταιρείας που ενδέχεται να προκαλούν ή να συνδέονται με τις επιδράσεις του θέματος
Αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής και μείωση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου και άλλων αερίων (π.χ. NOx, SOx, VOCs)	Ευρύτερες οικονομικές, κοινωνικές ή/και περιβαλλοντικές επιδράσεις που προκαλούνται από το θέμα	Ενδιαφερόμενα μέρη εκτός Εταιρείας που ενδέχεται να προκαλούν ή να συνδέονται με τις επιδράσεις του θέματος
Βελτίωση της ενεργειακής απόδοσης με τη χρήση νέων τεχνολογιών και προώθηση των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας	Ευρύτερες οικονομικές, κοινωνικές ή/και περιβαλλοντικές επιδράσεις που προκαλούνται από το θέμα	Ενδιαφερόμενα μέρη εκτός Εταιρείας που ενδέχεται να προκαλούν ή να συνδέονται με τις επιδράσεις του θέματος

Σημαντικότεροι κίνδυνοι.

Οι σημαντικότεροι κίνδυνοι αναλύονται περαιτέρω στην ενότητα «Κυριότεροι Κίνδυνοι - Αβεβαιότητες» της παρούσας Ετήσιας Έκθεσης του Διοικητικού Συμβουλίου.

Επίδοση 2020.

Ενδεικτικοί δείκτες για την επίδοση της Εταιρείας και του Ομίλου για το έτος 2020 παρουσιάζονται στον επόμενο πίνακα. Οι δείκτες έχουν επιλεγεί λαμβάνοντας υπόψη τις κατευθυντήριες οδηγίες του GRI. Αναλυτικά στοιχεία καθώς και περισσότεροι δείκτες επίδοσης της ΔΕΗ, παρουσιάζονται στον Απολογισμό Εταιρικής Κοινωνικής Ευθύνης και Βιώσιμης Ανάπτυξης 2020 της ΔΕΗ.

ΔΕΙΚΤΕΣ	ΟΜΙΛΟΣ ΔΕΗ ¹	ΔΕΗ Α.Ε.
Σύνολο εργαζομένων (αριθμός εργαζομένων 31 Δεκεμβρίου 2020)	13.832	7.113 ²
Γυναίκες εργαζόμενες (%)	25,8%	27,86%
Εργαζόμενοι με συλλογική σύμβαση εργασίας (%)	98,8%	99%
Συνολικός αριθμός ατυχημάτων εργαζομένων ³ (αριθμός εργαζομένων)	56	26
Συνολικός αριθμός θανατηφόρων ατυχημάτων εργαζομένων ⁴ (αριθμός εργαζομένων)	0	0
Καταδικαστικές αποφάσεις αναφορικά με περιστατικά παραβίασης ανθρωπίνων δικαιωμάτων στον χώρο εργασίας (αριθμός περιστατικών)	0	0 ⁵
Εργαζόμενοι στους οποίους επιβλήθηκαν από την Εταιρεία πειθαρχικές ποινές αναφορικά με περιστατικά παραβίασης ανθρωπίνων δικαιωμάτων στο χώρο εργασίας (αριθμός εργαζομένων)	0	0
Καταδικαστικές αποφάσεις ποινικών δικαστηρίων για θέματα που εμπίπτουν στα ποινικά αδικήματα διαφθοράς, κατάχρησης εξουσίας, υπεξαίρεσης χρημάτων, κλοπής, απιστίας, δωροδοκίας, δωροληψίας, απάτης, πλαστογραφίας, ψευδούς βεβαίωσης ή νόθευσης εγγράφων, χρήσης ψευδούς βεβαίωσης, και παραβίασης υπηρεσιακού απορρήτου (αριθμός αποφάσεων δικαστηρίων)	1	1 ⁶
Εργαζόμενοι στους οποίους επιβλήθηκαν από την Εταιρεία πειθαρχικές ποινές αναφορικά με αδικήματα διαφθοράς, κατάχρησης εξουσίας, υπεξαίρεσης χρημάτων, κλοπής, απιστίας, δωροδοκίας, δωροληψίας, απάτης, πλαστογραφίας, ψευδούς βεβαίωσης ή νόθευσης εγγράφων, χρήσης ψευδούς βεβαίωσης, και παραβίασης υπηρεσιακού απορρήτου (αριθμός εργαζομένων)	6	4
Κοινωνική συνεισφορά (δωρεές και χορηγίες ⁷ , υποστήριξη τοπικών κοινοτήτων και φορέων/οργανισμών κ.λπ.) (χιλ. €)	7.925	7.830
Συχνότητα διακοπής (SAIFI) ισχύος/ρευματοδότησης (πλήθος διακοπών ανά πελάτη)	1,6	-
Μέσος όρος διάρκειας διακοπής (SAIDI) ισχύος/ρευματοδότησης (ετήσιος χρόνος διακοπής σε λεπτά ανά πελάτη)	114	-
Αριθμός εγκαταστάσεων (λιγνιτικά κέντρα, θερμικές μονάδες παραγωγής, συγκροτήματα υδροηλεκτρικών κ.λπ.) με πιστοποιημένα συστήματα Περιβαλλοντικής Διαχείρισης	25	23
Εκπομπές CO ₂ από την παραγωγή ηλεκτρισμού ⁸ (χιλ. τόνοι)	15.470	12.875
Δικαιώματα εκπομπών αερίων θερμοκηπίου (CO ₂) (εκατ. €)	393	328

1. Τα στοιχεία αφορούν τις εταιρείες ΔΕΗ, ΔΕΔΔΗΕ, ΔΕΗ Ανανεώσιμες, Λιγνιτική Μεγαλόπολης και Λιγνιτική Μελίτης.
2. Τακτικό προσωπικό -περιλαμβάνεται αριθμός εργαζομένων της ΔΕΗ προς διάθεση στη ΔΕΗ Ανανεώσιμες.
3. Η μεθοδολογία που λαμβάνεται υπόψη είναι η «European statistics on accidents at work (ESAW) - Methodology - 2001 edition» που ακολουθείται και από τον Ευρωπαϊκό Οργανισμό για την Ασφάλεια και την Υγεία στην κατά ΕΣΑΥ εργασία EU - OSHA και την EURELECTRIC. Στον αριθμό των ατυχημάτων έχουν περιληφθεί όλα τα ατυχήματα που έχουν συμβεί κατά την εργασία του τακτικού και εποχικού/έκτακτου προσωπικού και έχουν προκαλέσει απουσία από την εργασία άνω των τριών (3) ημερολογιακών ημερών. Δεν έχουν συμπεριληφθεί τα ατυχήματα κατά τη διαδρομή από και προς την εργασία όπως και τα παθολογικά επεισόδια, τα οποία (στατιστικά) εξετάζονται χωριστά.
4. Συνολικός αριθμός θανατηφόρων ατυχημάτων εργαζομένων σύμφωνα με τη μεθοδολογία «European statistics on accidents at work (ESAW) -Methodology- 2001 edition».

5. Πρόκειται για τελεσίδικες αποφάσεις πολιτικών ή ποινικών δικαστηρίων. Ο δείκτης αφορά στους εργαζόμενους/μισθωτούς της ΔΕΗ Α.Ε., στο πλαίσιο της άσκησης των καθηκόντων τους ως εκ της ιδιότητάς τους ως εργαζομένων της Εταιρείας. Ο δείκτης αφορά σε προσωπικό τακτικό, έκτακτο ή εποχικό εξαιρουμένων του αποσπασμένου, εργολάβων και προσωπικού αυτών.
6. Πρόκειται για τελεσίδικες καταδικαστικές αποφάσεις ποινικών δικαστηρίων. Ο δείκτης αφορά στους εργαζόμενους/μισθωτούς της ΔΕΗ Α.Ε., στο πλαίσιο της άσκησης των καθηκόντων τους ως εκ της ιδιότητάς τους ως εργαζομένων της Εταιρείας. Ο δείκτης αφορά σε προσωπικό τακτικό, έκτακτο ή εποχικό εξαιρουμένων του αποσπασμένου, εργολάβων και προσωπικού αυτών. Η συγκεκριμένη καταδικαστική απόφαση αφορά χαμηλόβαθμο προσωπικό.
7. Το ποσό των διωρεών/χορηγιών αφορά ποσά που έχουν λογιστικοποιηθεί από 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2020.
8. Αφορά εκπομπές από εγκαταστάσεις που εντάσσονται στο Ευρωπαϊκό Σύστημα Εμπορίας Δικαιωμάτων Εκπομπών.

ΔΗΛΩΣΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗΣ ΔΙΑΚΥΒΕΡΝΗΣΗΣ

1. Εισαγωγή

Η εταιρική διακυβέρνηση είναι το σύστημα διοίκησης και ελέγχου των ανωνύμων εταιρειών. Πρόκειται για ένα πλέγμα δομών, αρχών, κανόνων, διαδικασιών και πρακτικών, μέσω των οποίων επιδιώκεται η συνεχής βελτίωση της αποδοτικής λειτουργίας της εταιρείας χάριν των μετόχων της και των εχόντων έννομα συμφέροντα από τη λειτουργία της, της ενίσχυσης της μακροχρόνιας οικονομικής αξίας της εταιρείας και της προάσπισης του γενικότερου εταιρικού συμφέροντος.

Η εφαρμογή και τήρηση των βέλτιστων πρακτικών εταιρικής διακυβέρνησης αποτελεί βασική δέσμευση και προτεραιότητα για τη «Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού (ΔΕΗ) Α.Ε.» [εφεξής, «ΔΕΗ» ή «η Εταιρεία»] λόγω του σημαντικού ρόλου της στην ελληνική οικονομία, αλλά και του κοινωφελούς χαρακτήρα των υπηρεσιών, που παρέχει. Ένδειξη της σημασίας που η ΔΕΗ αποδίδει στην εταιρική διακυβέρνηση είναι η πρόσφατη σύσταση Γενικής Διεύθυνσης Νομικών Υποθέσεων και Εταιρικής Διακυβέρνησης («ΓΔΝΥΕΔ») που είναι επιφορτισμένη με την εισαγωγή νέων και την ανανέωση υφιστάμενων πρακτικών εταιρικής διακυβέρνησης, που θα έχουν την Εταιρεία και γενικότερα τον Όμιλο, ευθυγραμμισμένη με τις διεθνώς βέλτιστες πρακτικές, λαμβανομένου υπόψη και ότι είναι επιχείρηση με πλειοψηφούντα μέτοχο το Ελληνικό Δημόσιο.

Σημειώνεται ότι η Εταιρεία υπόκειται σε συγκεκριμένους νόμους και ρυθμίσεις που έχουν εφαρμογή στις επιχειρήσεις του Ευρύτερου Δημόσιου Τομέα. Συνεπώς, λειτουργίες της υπόκεινται σε περιορισμούς που προβλέπονται σε ειδικούς νόμους που εφαρμόζονται σε δημόσιες επιχειρήσεις, όπως ενδεικτικά στις πολιτικές προμηθειών και έργων, αμοιβών και προσλήψεων. Οι εν λόγω νόμοι και διατάξεις, στους οποίους δεν αναμένεται να υπόκεινται οι σημερινοί ανταγωνιστές της Εταιρείας, ενδέχεται να περιορίσουν τη λειτουργική της ευελιξία και την εφαρμογή σχετικών «βέλτιστων πρακτικών» (best practices) εταιρικής διακυβέρνησης. Σημειώνεται ότι ο πρόσφατος Ν. 4643/2019 εισήγαγε ρυθμίσεις που διευκολύνουν την πιο ευέλικτη λειτουργία της Εταιρείας σε κείνους τομείς δραστηριότητάς της (βλ. κάτωθι υπό ενότητα 6.11.).

Αναφορικά με τη μετοχική σύνθεση της εταιρείας, σημειώνεται ότι η Ελληνική Εταιρεία Συμμετοχών και Περιουσίας Α.Ε. («ΕΕΣΥΠ»), στην οποία το Ελληνικό Δημόσιο κατέχει το 100% των μετοχών και δικαιωμάτων ψήφου, κατέχει άμεσα το 34,123% των μετοχών της ΔΕΗ. Επιπλέον, το Ταμείο Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας του Δημοσίου (ΤΑΙΠΕΔ), το οποίο είναι θυγατρική της ΕΕΣΥΠ, κατέχει άμεσα το 17% των μετοχών της ΔΕΗ. Με βάση τα ανωτέρω, το σύνολο των ποσοστών του Ελληνικού Δημοσίου στη ΔΕΗ, παραμένει εμμέσως σε 51,123%. Επιπρόσθετα, το ΤΑΙΠΕΔ με βάση τον αριθμό 15 της με αρ.

33/20.5.2016 απόφασης ΚΥΣΟΙΠ (Κυβερνητικό Συμβούλιο Οικονομικής Πολιτικής, ΦΕΚ Β' 1472/25.5.2016) περί της έγκρισης του Επιχειρησιακού Προγράμματος του Ταμείου, οφείλει να διαθέσει προς πώληση το ποσοστό 17% των μετοχών που διαθέτει στην Εταιρεία μέσω διαδικασίας που θα αποφασίσει το Διοικητικό του Συμβούλιο. Τέλος, διευκρινίζεται ότι στο ποσοστό έμμεσης συμμετοχής του Ελληνικού Δημοσίου στο μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας δεν προσμετράται το ποσοστό (3,93%) των e-ΕΦΚΑ και ΤΑΥΤΕΚΩ/ΤΕΑΠΑΠ - ΔΕΗ.

Η ΔΕΗ εναρμόνισε εντός του 2019 το σύνολο των διατάξεων του Καταστατικού της σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 4548/2018 (ΦΕΚ 104/13.06.2018), ο οποίος τέθηκε σε ισχύ από 01.01.2019 (άρθρο 190) και κινεί ήδη τις αλλαγές στις διαδικασίες για τις τροποποιήσεις του Καταστατικού της που απαιτούνται για την εφαρμογή των διατάξεων του Ν. 4706/2020 για την εταιρική διακυβέρνηση.

2. Κώδικας και Πρακτικές Εταιρικής Διακυβέρνησης

Η ΔΕΗ συντάσσει την παρούσα Δήλωση Εταιρικής Διακυβέρνησης, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 152 παρ. 1 του Ν. 4548/2018.

Ειδικότερα, η ΔΕΗ έχει συντάξει, δυνάμει του άρθρου 152 παρ. 1 περ. α' υποπερ. ββ του Ν. 4548/2018, τον δικό της Κώδικα Εταιρικής Διακυβέρνησης, τον οποίο εφαρμόζει και ο οποίος είναι αναρτημένος στην ιστοσελίδα της Εταιρείας (www.dei.gr). Η Εταιρεία είναι σε διαδικασία διερεύνησης, μέσω και εξειδικευμένου συμβουλευτικού οίκου, προκειμένου, όπως ορίζει ο νέος Ν. 4706/2020 για την Εταιρική Διακυβέρνηση, του οποίου οι διατάξεις αναφορικά με την εταιρική διακυβέρνηση εισηγμένων ανωνύμων εταιρειών τίθενται σε ισχύ στις 17.07.2021, να υιοθετήσει και να ξεκινήσει να εφαρμόζει εντός του 2021 Κώδικα Εταιρικής Διακυβέρνησης που έχει καταρτιστεί από φορέα εγνωσμένου κύρους.

Παράλληλα και εντός του πρώτου εξαμήνου του 2021 θα έχει ολοκληρωθεί η προσαρμογή του Καταστατικού, όσο και του Κανονισμού Λειτουργίας της Εταιρείας στις διατάξεις του υπόψη Νόμου.

Σύμφωνα, εξάλλου, με τις απαιτήσεις του άρθρου 152 παρ. 1 περ. α' υποπερ. γγ του Ν. 4548/2018, ως ισχύει, δηλώνουμε, ότι οι ρυθμίσεις και πρακτικές εταιρικής διακυβέρνησης που εφαρμόζει η ΔΕΗ πέραν αυτών που προβλέπονται ή απαιτούνται από την κείμενη νομοθεσία που διέπει τις δημόσιες επιχειρήσεις με μετοχές εισηγμένες σε οργανωμένη αγορά (Ν. 4548/2018, Ν. 3016/2002, Ν. 4449/2017, Ν. 3429/2005 κεφ. Β) είναι οι ακόλουθες:

Οι εξουσίες και αρμοδιότητες του Διευθύνοντος Συμβούλου, που είναι το ανώτατο εκτελεστικό όργανο της Εταιρείας, προβλέπονται ευθέως εκ του Καταστατικού (άρθρο 15 παρ. 2 και 3 Καταστατικού, και κάτωθι υπό ενότητα 6.7).

Η απαγόρευση διενέργειας ανταγωνιστικών πράξεων για τα μέλη Διοικητικού Συμβουλίου [Δ.Σ.], ισχύει για μία διετία μετά την καθ' οποιονδήποτε τρόπο λήξη της θητείας του μέλους Δ.Σ. ή την αποχώρησή του από το Δ.Σ. (άρθρο 13 παρ. 2 του Καταστατικού «Απαγόρευση ανταγωνισμού - Συμμετοχή στο Δ.Σ. θυγατρικών εταιρειών»).

Οι υποψηφιότητες για την απόκτηση της ιδιότητας του μέλους Διοικητικού Συμβουλίου μετά των βιογραφικών στοιχείων των αντίστοιχων υποψηφίων, υποβάλλονται στην Εταιρεία τουλάχιστον τρεις (3) εργάσιμες ημέρες προ της ημερομηνίας συνεδρίασης της σχετικής με την εκλογή τους Γενικής Συνέλευσης, προκειμένου να εξετάζονται τυχόν κωλύματα και ασυμβίβαστα, καθώς και τα κριτήρια ανεξαρτησίας τους (ειδικά στην περίπτωση του ορισμού των ανεξάρτητων μελών) από την Επιτροπή Υποψηφιοτήτων (άρθρο 9 παρ. 5 Καταστατικού, «Σύνθεση και Θητεία Διοικητικού Συμβουλίου», καθώς και ενότητα 6.11. κάτωθι). Η ρύθμιση αυτή πρόκειται να τροποποιηθεί και να προσαρμοσθεί

στα προβλεπόμενα στον Ν. 4706/2020.

Το Διοικητικό Συμβούλιο ή η Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας εκλέγει τον Πρόεδρο του Δ.Σ. καθώς επίσης και τον αναπληρωτή του Αντιπρόεδρο (άρθρο 14 του Καταστατικού, «Πρόεδρος και Αντιπρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου»). Η ιδιότητα του Προέδρου του Δ.Σ. είναι δυνατόν να συμπίπτει με αυτή του Διευθύνοντος Συμβούλου. Ο Διευθύνων Σύμβουλος, κατ' απόκλιση από τις συνήθεις ρυθμίσεις των Α.Ε., εκλέγεται από τη Γενική Συνέλευση, για δε την επιλογή του εκφράζει γνώμη η Επιτροπή της Βουλής. Εκτός από το Δ.Σ. και τον Διευθύνοντα Σύμβουλο, Όργανο Διοίκησης είναι και η Εκτελεστική Επιτροπή (άρθρο 8 του Καταστατικού και άρθρο 3 του Κανονισμού Λειτουργίας). Η σύνθεση και οι αρμοδιότητές της παρατίθενται πιο κάτω στην παρ. 6.8. «Εκτελεστική Επιτροπή».

Προβλέπονται Αναπληρωτές Διευθύνοντες Σύμβουλοι, οι οποίοι αναφέρονται στον Διευθύνοντα Σύμβουλο (άρθρο 15α του Καταστατικού, «Αναπληρωτές Διευθύνοντες Σύμβουλοι»)

Έχει συσταθεί Επιτροπή Αμοιβών και Προσλήψεων, η οποία έχει τις αρμοδιότητες και λειτουργία, που ειδικότερα ορίζονται στο άρθρο 5 του Ν. 4643/2019, και αποτελείται από τρία (3) μη εκτελεστικά μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας, ανεξάρτητα κατά την έννοια των διατάξεων του Ν. 3016/2002 ως ισχύει (άρθρο 17 του Καταστατικού, «Αμοιβές και αποζημιώσεις μελών – Επιτροπή Αμοιβών και Προσλήψεων»).

Προβλέπεται στο Καταστατικό της Εταιρείας αφενός η δυνατότητα διεξαγωγής συνεδριάσεων του Διοικητικού Συμβουλίου δια τηλεδιάσκεψης (άρθρο 11 παρ. 2) αφετέρου συμμετοχής των μετόχων στην ψηφοφορία της Γενικής Συνέλευσης από απόσταση, δι' αλληλογραφίας ή με ηλεκτρονικά μέσα (αρ. 22 παρ. 4, και κάτωθι υπό ενότητα 5.4.).

Η εταιρεία έχει από καιρού υιοθετήσει την πρακτική, όπως κατά την έναρξη κάθε συνεδρίασης Διοικητικού Συμβουλίου, τα μέλη του Δ.Σ. δηλώνουν αν συντρέχει περίπτωση σύγκρουσης συμφερόντων ενός εκάστου από αυτά με οποιοδήποτε θέμα της ημερήσιας διάταξης της αντίστοιχης συνεδρίασης.

3. Εσωτερικός Έλεγχος, Κανονιστική Συμμόρφωση και Διαχείριση Κινδύνων σε σχέση με τη Διαδικασία Σύνταξης Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων

3.1. Δικλίδες ασφαλείας σε εταιρικό επίπεδο.

Οι εταιρικές δικλίδες ασφαλείας αφορούν τον εσωτερικό έλεγχο, την κανονιστική συμμόρφωση και τη διαχείριση κινδύνου.

1. Ο Εσωτερικός Έλεγχος, σύμφωνα, αφενός μεν με το Ν. 3016/2002, ως ισχύει, (μέχρι την έναρξη εφαρμογής των σχετικών διατάξεων του Ν. 4706/2020), αφετέρου δε το άρθρο 4 του Ν. 3429/2005 και το άρθρο 44 του Ν. 4449/2017 αποτελεί μια ανεξάρτητη, αντικειμενική, διασφαλιστική και συμβουλευτική δραστηριότητα, σχεδιασμένη να προσθέτει αξία και να βελτιώνει τις λειτουργίες της Εταιρείας, βοηθώντας την να επιτύχει τους αντικειμενικούς σκοπούς της, μέσω της υιοθέτησης μιας συστηματικής και επαγγελματικής προσέγγισης στην αξιολόγηση και βελτίωση της αποτελεσματικότητας των διαδικασιών διαχείρισης κινδύνων, των συστημάτων εσωτερικού ελέγχου και της εταιρικής διακυβέρνησης. Ο Εσωτερικός Έλεγχος της Εταιρείας διενεργείται από ειδική Υπηρεσία, τη Διεύθυνση Εσωτερικού Ελέγχου (ΔΕΕ), η οποία συνεστήθη με απόφαση ΔΣ και εποπτεύεται από την Επιτροπή Ελέγχου [ή ΕΕ] του Δ.Σ.

Η λειτουργία της ΔΕΕ αποσκοπεί στον επαρκή και έγκυρο έλεγχο της Εταιρείας με στόχο την προστασία των συμφερόντων των μετόχων, σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία, τις αρχές της Εταιρικής Διακυβέρνησης και τις βέλτιστες πρακτικές του Εσωτερικού Ελέγχου,

συμβάλλοντας ώστε:

- Οι κίνδυνοι να αναγνωρίζονται ώστε οι αντίστοιχα αρμόδιες Μονάδες να τους διαχειρίζονται κατάλληλα.
- Το προσωπικό να ενεργεί σύμφωνα με τις πολιτικές και τις διαδικασίες της ΔΕΗ, τους Κανονισμούς και την κείμενη Νομοθεσία.
- Οι πόροι της ΔΕΗ να αποκτώνται και να χρησιμοποιούνται αποδοτικά και οικονομικά.
- Τα περιουσιακά στοιχεία της ΔΕΗ να προστατεύονται επαρκώς.
- Η χρηματοοικονομική πληροφόρηση να είναι αξιόπιστη.

Η αποστολή της ΔΕΕ, η οργάνωση και στελέχωσή της, οι αρμοδιότητές της, οι σχέσεις της με τις Εποπτικές Αρχές, καθώς και οι αρμοδιότητες του επικεφαλής της, οι όροι λειτουργίας και ο Κώδικας Δεοντολογίας της ΔΕΕ περιλαμβάνονται αναλυτικά στο Καταστατικό Λειτουργίας της, το οποίο αποτελεί αναπόσπαστο τμήμα του Κανονισμού Λειτουργίας της Εταιρείας.

Το ετήσιο πρόγραμμα ελέγχου της ΔΕΕ καταρτίζεται με βάση τον προσδιορισμό, την επικαιροποίηση και την εκτίμηση των επιχειρησιακών κινδύνων του Ομίλου και λαμβάνοντας υπόψη τους στρατηγικούς στόχους του και όλες τις εξελίξεις που αφορούν σε αυτόν και στο περιβάλλον στο οποίο δραστηριοποιείται. Το πρόγραμμα ελέγχου υποβάλλεται, μέσω της Επιτροπής Ελέγχου, για έγκριση στο Διοικητικό Συμβούλιο.

2. Η Εταιρεία, αναγνωρίζοντας την ανάγκη προσαρμογής της σε ένα νέο επιχειρηματικό περιβάλλον, που αναπτύσσεται διεθνώς με την έκδοση νέων αναγκών ρυθμίσεων και κωδίκων εταιρικής διακυβέρνησης, προχώρησε το 2017 στη σύσταση της Διεύθυνσης Συμμόρφωσης. Η εν λόγω διεύθυνση έχει σκοπό να εποπτεύει την τήρηση όλων των ανωτέρω στο πλαίσιο της επιχειρησιακής λειτουργίας και συγχρόνως να ενισχύσει την ανάπτυξη της εταιρικής κουλτούρας, αυτής της συμμόρφωσης στη νομιμότητα. Σε επίδωξη εκπλήρωσης αυτού του σκοπού η Εταιρεία, μέσω της Διεύθυνσης Συμμόρφωσης έχει ήδη εκπονήσει τον «Κώδικα Δεοντολογικής Συμπεριφοράς» ο οποίος είναι ήδη αναρτημένος στην ιστοσελίδα της και προχωρά στην κατάρτιση Προγράμματος «Συμμόρφωσης και Επιχειρησιακής Δεοντολογικής Συμπεριφοράς» (Business Ethics & Compliance Program), σύμφωνα με τις βέλτιστες διεθνείς πρακτικές, αρχές και κανόνες. Συγκεκριμένα, εντός του 2020, ξεκίνησε η συνεργασία με αναγνωρισμένο σύμβουλο για το υπόψη έργο, το οποίο περιλαμβάνει: ανάπτυξη διαδικασιών εκτίμησης Κινδύνων διαφθοράς, προσαρμογή των υφιστάμενων ή κατάρτιση νέων πολιτικών, ευθυγραμμισμένες με τις διεθνώς βέλτιστες, για τρίτα μέρη (προμηθευτές, εργολάβοι), κατά της διαφθοράς - δωροδοκίας, σύγκρουσης συμφερόντων, δώρων, χορηγιών. Επιπλέον, αξιολόγηση και περαιτέρω βελτίωση του υπάρχοντος Κώδικα Δεοντολογικής Συμπεριφοράς, δημιουργία και διαχείριση κατάλληλου διαύλου υποβολής καταγγελιών (whistleblowing). Ακολούθως θα πραγματοποιηθούν εκπαιδεύσεις του προσωπικού και ενσωμάτωση όλων των ανωτέρω στην εταιρική κουλτούρα. Αναμένεται η ολοκλήρωση του έργου στις αρχές του 2022.

Περαιτέρω, εντός του 2020 ορίστηκε Ειδικό Στέλεχος με αρμοδιότητα την επικουρία σε θέματα συμμόρφωσης Ενεργειακών Συναλλαγών και Ενεργειακών Προϊόντων της εταιρείας. Τέλος, στο ως άνω πλαίσιο, ξεκίνησε εντός του 2020 και ολοκληρώθηκε εντός του Απριλίου του 2021, η κατάρτιση της Πολιτικής κατά του Ξεπλύματος Χρήματος και της Χρηματοδότησης της τρομοκρατίας της Εταιρείας, με πεδίο εφαρμογής τις συναλλαγές χονδρικής και στις συμβάσεις μελλοντικής εκπλήρωσης/δικαιώματος προαίρεσης, με την προϋπόθεση όμως ότι η αξία των ανωτέρω συναλλαγών ανέρχεται σε δέκα χιλιάδες (10.000) ευρώ τουλάχιστον, ανεξάρτητα αν αυτή διενεργείται με μία μόνο πράξη ή με περισσότερες που φαίνεται να συνδέονται μεταξύ τους.

Στο πλαίσιο αυτό, η εταιρεία συμμορφούμενη προς τις Διεθνείς επιταγές (Bloomberg 2015, δημιουργία του TCFD από το Financial Stability Board) ξεκίνησε τη διαδικασία μετάβασης από το ισχύον μοντέλο εταιρικής διακυβέρνησης GRC (Governance,

Enterprise Risk, Compliance), στο νέο μοντέλο ESG (Environmental Social Governance). Συγκεκριμένα και με βάση τις κατευθύνσεις που ορίζει το TFCF "Taskforce for Climate-related Financial Disclosure", μελετά τους κινδύνους που πρόκειται να αντιμετωπίσει στο πλαίσιο των δραστηριοτήτων της λόγω της κλιματικής αλλαγής και εξετάζει τρόπους αντιμετώπισής τους.

3. Επιπροσθέτως, τον Νοέμβριο του 2020 συνεστήθη η Διεύθυνση Διαχείρισης Κινδύνων με αποστολή τη θωράκιση της εταιρείας έναντι εσωτερικών και εξωτερικών κινδύνων προερχόμενων από την άσκηση της επιχειρησιακής της δραστηριότητας, μέσω της κεντρικής παρακολούθησης και συντονισμού της διαχείρισης της έκθεσης στους κινδύνους αυτούς. Η Διεύθυνση Διαχείρισης Κινδύνων έχει την ευθύνη ανάπτυξης και εφαρμογής κατάλληλου συστήματος διαχείρισης κινδύνων, σε εναρμόνιση με την πολιτική διαχείρισης κινδύνων της Επιχείρησης με το οποίο α) αξιολογούνται (αναγνωρίζονται, ποσοτικοποιούνται και προτεραιοποιούνται κατά βαθμό σημαντικότητας) όλοι οι εταιρικοί κίνδυνοι, β) χαράζεται στρατηγική διαχείρισης και απόκρισης της Εταιρείας στους ανωτέρω κινδύνους (αποδοχή ή αποφυγή του κινδύνου, μετριασμός του κινδύνου με τροποποίηση της σχετιζόμενης εταιρικής δράσης, διαμοιρασμός ή μεταφορά του κινδύνου), και γ) ορίζονται διαδικασίες παρακολούθησης της εξέλιξης των κινδύνων με την εισαγωγή κατάλληλων διαδικασιών και δεικτών ελέγχου. Σημειώνεται ότι η αρμοδιότητα και η ευθύνη διαχείρισης των επιμέρους κινδύνων παραμένει με τις Υπηρεσίες στις οποίες οι κίνδυνοι αυτοί ανήκουν.

Στο πλαίσιο του Συστήματος Διαχείρισης Κινδύνων συνεστήθη με απόφαση του Δ.Σ. Επιτροπή Διαχείρισης Κινδύνων η οποία έχει την εποπτεία των Κινδύνων (risk oversight) στο σύνολο των δραστηριοτήτων της Επιχείρησης και συμβάλλει στην ανάπτυξη του Εταιρικού Πλαισίου Διαχείρισης Κινδύνων και την παρακολούθηση και αναφορά των σημαντικών Εταιρικών Κινδύνων.

Λειτουργώντας στο ως άνω πλαίσιο, η Εταιρεία αναδεικνύει την προσήλωσή της στην εγκαθίδρυση ενός επιχειρησιακού περιβάλλοντος που όχι απλώς σέβεται και συμμορφώνεται στη νομιμότητα, αλλά και ενισχύει την αξία της επιχείρησης, διασφαλίζοντας έτσι την καλή φήμη και αξιοπιστία της.

Συνεπεία των ανωτέρω νέων οργανωτικών μεταβολών, η Εταιρεία διαθέτει ήδη τις μονάδες που, κατά τον νέο νόμο για την Εταιρική Διακυβέρνηση, θα συγκροτούν το Σύστημα Εσωτερικού Ελέγχου.

4. Η Επιτροπή Ελέγχου του Δ.Σ., με τη σημερινή της μορφή και σύνθεση (βλ. κάτωθι αναλυτικά υπό ενότητα 6.11. της παρούσας), εποπτεύει τη Διεύθυνση Εσωτερικού Ελέγχου, μέσω αυτής υποβάλλονται προς το Δ.Σ. οι εξαμηνιαίες εκθέσεις πεπραγμένων, η ετήσια έκθεση απολογισμού και λοιπές αναφορές για τα θέματα αρμοδιότητας της Διεύθυνσης Συμμόρφωσης και, εν γένει, αποτελεί την ανώτατη ασφαλιστική δικλίδα της Εταιρείας.

3.2. Δικλίδες ασφαλείας στα πληροφοριακά συστήματα.

Η Εταιρεία έχει αναπτύξει ένα Πλαίσιο Ασφάλειας Εταιρικών Πληροφοριών (ΠΑΕΠ) στο οποίο καθορίζονται οι Πολιτικές Ασφάλειας των Πληροφοριακών Συστημάτων σχετικά με τη διαβάθμιση πληροφοριακών αγαθών, την ασφάλεια σε θέματα προσωπικών δεδομένων, τη φυσική και περιβαλλοντική ασφάλεια, τη διαχείριση επικοινωνιών και λειτουργιών πληροφοριακών συστημάτων, τον έλεγχο πρόσβασης, την ανάπτυξη και συντήρηση πληροφοριακών συστημάτων, την αντιμετώπιση ευπαθειών και κινδύνων, την προστασία από κακόβουλο λογισμικό, τη διαχείριση επιχειρησιακής συνέχειας και την εν γένει συμμόρφωση με τις υποχρεώσεις που προκύπτουν από το κανονιστικό - νομοθετικό περιβάλλον.

Στο ΠΑΕΠ καθορίζονται οι ρόλοι και αρμοδιότητες για τη διαχείριση της ασφάλειας των

Πληροφοριακών Συστημάτων.

Επίσης, η Εταιρεία έχει θεσπίσει ρόλο Υπεύθυνου Ασφάλειας Πληροφοριών και Δικτύων (ΥΑΠΔ), σύμφωνα με τον Ν. 4577/2018 (Α' 199) και την ΥΑ 1027/2019, όπως εκάστοτε ισχύουν, ο οποίος έχει τις παρακάτω ειδικότερες αρμοδιότητες:

- Αποτελεί το σημείο επαφής και συνεργάζεται με την Εθνική Αρχή Κυβερνοασφάλειας και το αρμόδιο CSIRT.
- Συντονίζει και επιβλέπει την Εταιρεία ως προς τις υποχρεώσεις που απορρέουν από την προαναφερόμενη νομοθεσία και από άλλες διατάξεις της Ευρωπαϊκής Ένωσης ή της Εθνικής Αρχής Κυβερνοασφάλειας, σχετικά με την Ασφάλεια Συστημάτων Δικτύων και Πληροφοριών.
- Εποπτεύει: α) την υλοποίηση της Ενιαίας Πολιτικής Ασφάλειας (σήμερα το ΠΑΕΠ), η οποία καταρτίζεται με βάση τις απαιτήσεις που ορίζονται από την Εθνική Αρχή Κυβερνοασφάλειας, β) την ικανοποίηση των βασικών απαιτήσεων ασφάλειας, γ) την εκπαίδευση και ευαισθητοποίηση του προσωπικού σε θέματα ασφάλειας πληροφοριών και δικτύων, και δ) τη σύνταξη της αναφοράς αυτοαξιολόγησης της εταιρείας που αποστέλλεται στην Εθνική Αρχή Κυβερνοασφάλειας.
- Παρίσταται στους ελέγχους που πραγματοποιεί η Ομάδα Επιθεώρησης Ελέγχου, όπως αυτή ορίζεται από την Εθνική Αρχή Κυβερνοασφάλειας, και της παρέχει όλα τα κατάλληλα μέσα για να διευκολύνει το έργο της.

3.3. Δικλίδες ασφαλείας στη διαδικασία σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων και χρηματοοικονομικών αναφορών.

Οι βασικότερες περιοχές στις οποίες λειτουργούν δικλίδες ασφαλείας, που σχετίζονται με την κατάρτιση των χρηματοοικονομικών αναφορών και οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας είναι οι εξής:

Κατανομή Αρμοδιοτήτων.

Τα εμπλεκόμενα στελέχη έχουν σαφώς διαχωρισμένους ρόλους και περιοχές ευθύνης, ενισχύοντας την αποτελεσματικότητα του Συστήματος Εσωτερικού Ελέγχου.

Διαδικασίες λογιστικής παρακολούθησης και σύνταξης οικονομικών καταστάσεων

- Υπαρξη λογιστικών αρχών και πολιτικών λειτουργίας των λογιστηρίων του Ομίλου.
- Υπαρξη διαδικασιών σχετικών με την έκδοση των οικονομικών καταστάσεων και την ενοποίηση αυτών σε επίπεδο Ομίλου.
- Τακτική παρακολούθηση των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά υιοθετούνται από την Ευρωπαϊκή Ένωση και αντίστοιχη προσαρμογή των λογιστικών αρχών και πολιτικών του Ομίλου, όπως απαιτείται.
- Απαιτείται έγκριση από τα αρμόδια στελέχη της Εταιρείας, για τη διενέργεια λογιστικών εγγραφών, οι οποίες αφορούν εξειδικευμένα, μη επαναλαμβανόμενα λογιστικά γεγονότα.
- Διενεργούνται έλεγχοι από τη Διεύθυνση Πληροφορικής, στα δεδομένα των πληροφοριακών υποσυστημάτων, πριν την ενσωμάτωσή τους στο επίπεδο της Γενικής Λογιστικής.
- Τακτική επικοινωνία των στελεχών της Γενικής Διεύθυνσης Οικονομικών Υπηρεσιών με τη Διοίκηση και την Επιτροπή Ελέγχου για την επικύρωση και καταγραφή των σημαντικών γεγονότων που επηρεάζουν τις οικονομικές καταστάσεις.
- Τακτική επικοινωνία των Ορκωτών Ελεγκτών με τη Διοίκηση και την Επιτροπή Ελέγχου, με θέμα την πορεία και τα αποτελέσματα του υποχρεωτικού ελέγχου της Εταιρείας.

Διαδικασίες διαφύλαξης περιουσιακών στοιχείων.

Υπαρξη δικλίδων ασφαλείας στα πληροφοριακά συστήματα διαχείρισης των παγίων, των αποθεμάτων, των χρηματικών διαθεσίμων -επιταγών, των πελατών. Ενδεικτικά αναφέρεται η ύπαρξη αναλυτικών διαδικασιών και ελεγκτικών μηχανισμών για τη διενέργεια της ετήσιας απογραφής υλικών.

Εγκριτικά όρια συναλλαγών.

Η λειτουργία των Υπηρεσιών, όλων των διοικητικών επιπέδων, και των Υπηρεσιακών Οργάνων διέπεται από το Σύστημα Οικονομικών και Διοικητικών Δικαιοδοσιών με το οποίο καθορίζονται οι εγκριτικές δικαιοδοσίες των Οργάνων Διοίκησης και των Στελεχών.

4. Πληροφοριακά Στοιχεία

Πληροφοριακά στοιχεία που απαιτούνται κατά το άρθρο 10 παράγραφο 1 περιπτώσεις γ), δ), στ), η) και θ) της Οδηγίας 2004/25/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 21ης Απριλίου 2004, σχετικά με τις δημόσιες προσφορές εξαγοράς, - ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ (Ν. 3556/2007, άρθρο 4, παρ. 7 και 8).

4.1. Διάρθρωση Μετοχικού Κεφαλαίου.

Μέχρι τις 16.01.2017 το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας ανερχόταν σε €1.067.200.000 διαιρούμενο σε 232.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές που αντιστοιχούν σε 232.000.000 δικαιώματα ψήφων, ονομαστικής αξίας €4,60 η κάθε μία.

Με την από 17 Ιανουαρίου 2017 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων μειώθηκε το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας κατά τετρακόσια ενενήντα ένα εκατομμύρια οχτακόσιες σαράντα χιλιάδες ευρώ (€491.840.000) με μείωση της ονομαστικής αξίας της μετοχής κατά δύο ευρώ και δώδεκα λεπτά (€2,12) εκάστης και επιστροφή σε είδος αντί μετρητών μίας (1) μετοχής της ανώνυμης Εταιρείας με την επωνυμία «ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ» και το διακριτικό τίτλο «ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.» (νυν «ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.») ονομαστικής αξίας δύο ευρώ και δώδεκα λεπτών (€2,12) εκάστη, προς μία (1) μετοχή της Εταιρείας. Μετά την παραπάνω μείωση το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται σε πεντακόσια εβδομήντα πέντε εκατομμύρια τριακόσιες εξήντα χιλιάδες Ευρώ (€575.360.000) διαιρούμενο σε διακόσια τριάντα δύο εκατομμύρια (232.000.000) κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας δύο Ευρώ και σαράντα οκτώ λεπτών (€2,48) η κάθε μία.

4.2. Περιορισμοί στη μεταβίβαση μετοχών της Εταιρείας.

Καταργήθηκε το άρθρο 8 του Καταστατικού της ΔΕΗ με την ΠΝΠ της 07.09.2012 (που κυρώθηκε με το άρθρο 2, Ν. 4092/2012) το οποίο προέβλεπε ότι το ποσοστό του Ελληνικού Δημοσίου στο μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΗ δεν μπορούσε να περιοριστεί κάτω από το 51% των μετά ψήφου μετοχών της Εταιρείας, μετά από κάθε αύξηση μετοχικού κεφαλαίου.

4.3. Σημαντικές άμεσες ή έμμεσες συμμετοχές κατά την έννοια των άρθρων 9 έως 11 του Ν. 3556/2007.

Σημαντική (άνω του 5%) συμμετοχή στις 31.12.2020 είχε η ΕΕΣΥΠ, το Ταμείο Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας του Δημοσίου Α.Ε. (ΤΑΙΠΕΔ) και η Helikon Investments Limited.

8/10/2020	Helikon Long Short Equity Fund Master ICAV	5,01%
20/3/2018	«Ελληνική Εταιρεία Συμμετοχών και Περιουσίας» (ΕΕΣΥΠ) Α.Ε. ⁽¹⁾	34,12%
11/4/2014	«Ταμείο Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας του Δημοσίου Α.Ε.» (ΤΑΙΠΕΔ) ⁽¹⁾	17,00%

(1) Στις 08.04.2014, η Διυπουργική Επιτροπή Αναδιρθώσεων και Αποκρατικοποιήσεων αποφάσισε τη μεταβίβαση άνευ ανταλλάγματος 39.440.000 κοινών ονομαστικών μετοχών της ΔΕΗ με δικαίωμα ψήφου (ήτοι ποσοστού 17% του υφιστάμενου μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας), από το Ελληνικό Δημόσιο στο ΤΑΙΠΕΔ, σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 3986/2011. Η μεταβίβαση έγινε κατόπιν εκτέλεσης εξωχρηματοστηριακής συναλλαγής, η οποία πραγματοποιήθηκε στις 09.04.2014 και ανακοινώθηκε στις 11.04.2014. Στις 20.03.2018 ολοκληρώθηκε η αυτοδικαίη και χωρίς αντάλλαγμα μεταβίβαση από το Ελληνικό Δημόσιο 79.165.114 μετοχών της ΔΕΗ (ποσοστό 34,123%) στην Ελληνική Εταιρεία Συμμετοχών και Περιουσίας Α.Ε. («ΕΕΣΥΠ», στην οποία το Ελληνικό Δημόσιο κατέχει το 100% των μετοχών και δικαιωμάτων ψήφου), σε εκτέλεση των διατάξεων της παρ. 20 του άρθρου 380 του Ν. 4512/2018, όπως τροποποιήθηκε η παρ. 1 του άρθρου 197 του Ν. 4389/2016. Λαμβάνοντας υπόψη ότι το ΤΑΙΠΕΔ είναι θυγατρική της ΕΕΣΥΠ, το σύνολο των ποσοστών του Ελληνικού Δημοσίου στη ΔΕΗ, παραμένει εμμέσως σε 51,123%.

4.4. Μετοχές παρέχουσες ειδικά δικαιώματα ελέγχου.

Δεν υπάρχουν μετοχές που να παρέχουν ειδικά δικαιώματα ελέγχου stricto sensu.

4.5. Περιορισμοί στο δικαίωμα ψήφου.

Δεν υπάρχουν περιορισμοί στο δικαίωμα ψήφου.

4.6. Συμφωνίες μεταξύ των Μετόχων της Εταιρείας.

Δεν έχουν γνωστοποιηθεί στην Εταιρεία συμφωνίες μετόχων της.

4.7. Κανόνες διορισμού και αντικατάστασης των μελών του Δ.Σ.

Σύμφωνα με το άρθρο 9 του Καταστατικού, το Δ.Σ. της Εταιρείας αποτελείται από έντεκα (11) μέλη, τα οποία διακρίνονται σε εκτελεστικά και μη εκτελεστικά (ανεξάρτητα και μη), με θητεία τριετή, από τα οποία :

- α) Εννέα (9) μέλη, ανάμεσα στα οποία και ο Διευθύνων Σύμβουλος, που εκλέγονται από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων της εταιρείας. Το Διοικητικό Συμβούλιο εκλέγει από τα μέλη αυτά τον Πρόεδρο και τον Αντιπρόεδρό του, σύμφωνα με το άρθρο 14 του Καταστατικού.
- β) Δύο (2) μέλη που εκπροσωπούν τους εργαζομένους στην εταιρεία. Τα μέλη αυτά εκλέγονται με άμεση και καθολική ψηφοφορία και με το σύστημα της απλής αναλογικής, μέσα σε προθεσμία δύο (2) μηνών αφότου ειδοποιηθεί η πλέον Αντιπροσωπευτική Συνδικαλιστική Οργάνωση Προσωπικού (ΑΣΟΠ). Οι αρχαιρεσίες για την εκλογή των εκπροσώπων των εργαζομένων στο Διοικητικό Συμβούλιο διεξάγονται από εφορευτική επιτροπή που ορίζεται από την πλέον αντιπροσωπευτική συνδικαλιστική οργάνωση της εταιρείας και στην οποία συμμετέχουν ένας τουλάχιστον εκπρόσωπος από τις υπόλοιπες συνδικαλιστικές οργανώσεις της εταιρείας. Η διαδικασία των αρχαιρεσιών, ο καθορισμός των τοπικών εφορευτικών επιτροπών, ο χρόνος και οι λεπτομέρειες της ψηφοφορίας και η εξαγωγή και ανακοίνωση των αποτελεσμάτων αποτελούν έργο της επιτροπής αυτής, η οποία έχει ως πρόεδρο δικαστικό αντιπρόσωπο σύμφωνα με τη διάταξη του άρθρου 11 του Ν. 1264/1982 «Εκδημοκρατισμός συνδικαλιστικού κινήματος - Συνδικαλιστικές Ελευθερίες» (Φ.Ε.Κ. Α' 79). Με την ίδια ως άνω διαδικασία αναδεικνύονται και οι αναπληρωματικοί των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου, που εκλέγονται σύμφωνα με τη διαδικασία της παραγράφου αυτής. Σε περίπτωση που για οποιονδήποτε λόγο παραιτηθεί ή εκλείψει και το αναπληρωματικό μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου, τότε τη θέση του καταλαμβάνει ο αμέσως επόμενος αναπληρωματικός του.

Η μη εκλογή ή μη έγκαιρη συμπλήρωση ή αναπλήρωση από οποιονδήποτε αιτία των μελών του Δ.Σ. δεν παρακωλύει τη συγκρότηση και λειτουργία του Δ.Σ. χωρίς τα μέλη αυτά, εφόσον ο αριθμός των εναπομενόντων μελών δεν είναι μικρότερος του έξι (6).

4.8. Αρμοδιότητα του Διοικητικού Συμβουλίου για την έκδοση νέων ή για την αγορά ιδίων μετοχών.

Σύμφωνα με το άρθρο 6 παρ. 2 περ. α) και β) του Καταστατικού, για χρονικό διάστημα που δεν μπορεί να υπερβεί την πενταετία για κάθε χορηγούμενη ανανέωση, η Γενική Συνέλευση, με απόφασή της, δύναται να ανανεώνει την εξουσία του Διοικητικού Συμβουλίου, προκειμένου το Διοικητικό Συμβούλιο με απόφασή του, που λαμβάνεται με την αυξημένη πλειοψηφία του άρθρου 24 του Ν. 4548/2018 ως ισχύει α) να αυξάνει το μετοχικό κεφάλαιο με την έκδοση νέων μετοχών. Το ποσό της αύξησης δεν μπορεί να υπερβεί το τριπλάσιο του μετοχικού κεφαλαίου που θα έχει καταβληθεί κατά την ημερομηνία λήψης από τη Γενική Συνέλευση της απόφασης για ανανέωση της σχετικής εξουσίας του Διοικητικού Συμβουλίου, και β) να εκδίδει το ίδιο με απόφασή του, άλλως

με απόφαση της Γενικής Συνέλευσης, που λαμβάνεται με απλή απαρτία και πλειοψηφία, ομολογιακό δάνειο, με την έκδοση ομολογιών μετατρέψιμων σε μετοχές, για ποσό που δεν μπορεί να υπερβεί το τριπλάσιο του καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου, που θα έχει καταβληθεί κατά την ημερομηνία λήψης από τη Γενική Συνέλευση της απόφασης για ανανέωση της σχετικής εξουσίας του Διοικητικού Συμβουλίου. Στην περίπτωση αυτή εφαρμόζονται οι διατάξεις του άρθρου 24 του Ν. 4548/2018, όπως ισχύει. Σημειώνεται ότι οι προβλέψεις της παρ. 2 του άρθρου 6 του Καταστατικού της ΔΕΗ όπως προαναφέρθηκαν δεν έχουν μέχρι σήμερα εφαρμοστεί.

Οι διατάξεις των άρθρων 49 έως 51 του Ν. 4548/2018, όπως τροποποιημένος ισχύει, προβλέπουν το δικαίωμα της Εταιρείας για αγορά ιδίων μετοχών, με ευθύνη του Διοικητικού Συμβουλίου μετά από έγκριση της Γενικής Συνέλευσης, με τους όρους που εξειδικεύονται στα συγκεκριμένα άρθρα.

Στο Καταστατικό της Εταιρείας δεν υπάρχει ειδική πρόβλεψη σχετικά με την αρμοδιότητα του Δ.Σ. ή της ΓΣ για την αγορά ιδίων μετοχών.

4.9. Σημαντικές συμφωνίες που τίθενται σε ισχύ, τροποποιούνται ή λήγουν σε περίπτωση αλλαγής ελέγχου.

Σημαντικό μέρος των δανειακών συμβάσεων της ΔΕΗ, εμπεριέχουν όρο που προβλέπει ότι σε περίπτωση μεταβολής του ποσοστού συμμετοχής του Ελληνικού Δημοσίου στο Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας κάτω του 34% ή 51%, ή καθ' οιονδήποτε τρόπο απώλειας του ελέγχου της Εταιρείας από αυτό, δύναται να οδηγήσει σε Υποχρεωτική Προεξόφληση (Mandatory Prepayment) ή Καταγγελία (Event of Default) των δανείων αυτών.

Επιπρόσθετα, σε περίπτωση μεταβολής στη μετοχική σύνθεση της ΔΕΗ που θα οδηγήσει σε αλλαγή του ελέγχου επί της Εταιρείας, αυτό αποτελεί «Γεγονός επίσπευσης άσκησης του δικαιώματος προαίρεσης για την αγορά/πώληση μετοχών», βάσει του συμφωνητικού Μετόχων μεταξύ της ΔΕΗ και της εταιρείας ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ, που αφορά στην εταιρεία WASTE SYCLO S.A. Το γεγονός αυτό εγείρει τη δυνατότητα του έτερου μετόχου να ασκήσει το δικαίωμά του να προβεί είτε στην εξαγορά των μετοχών του πρώτου, είτε στη διάθεση των μετοχών που κατέχει, στον πρώτο, με βάση την προβλεπόμενη διαδικασία του συμφωνητικού μετόχων.

Σε ό,τι αφορά στη συμφωνία μετόχων με την ALPIQ, βάσει της οποίας ιδρύθηκε η θυγατρική στη Βουλγαρία με την επωνυμία PPC Bulgaria, σε περίπτωση μεταβολής στη μετοχική σύνθεση ενός εκ των δύο μετόχων, που θα οδηγήσει σε αλλαγή του ελέγχου επί της Εταιρείας, ο έτερος μέτοχος δύναται να ασκήσει το δικαίωμά του να προβεί στην πώληση των μετοχών του στον πρώτο μέτοχο, εντός προθεσμίας 30 εργασίμων ημερών, με βάση την προβλεπόμενη διαδικασία του συμφωνητικού μετόχων.

4.10. Συμφωνίες με μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου ή το προσωπικό της Εταιρείας.

Δεν υπάρχουν προγράμματα διάθεσης μετοχών σε μέλη του ΔΣ ή / και σε εργαζομένους της Εταιρείας.

Η Εταιρεία στις 22.08.2019 υπέγραψε Σύμβαση Εντολής με τον νυν Πρόεδρο και Διευθύνοντα Σύμβουλο κ. Γεώργιο Στάση. Επίσης η Εταιρεία έχει υπογράψει Συμβάσεις Παροχής Υπηρεσιών τριετούς διάρκειας με τα Εκτελεστικά μέλη του ΔΣ και παράλληλα Αναπληρωτές Διευθύνοντες Συμβούλους κ.κ. Α. Πατεράκη και Γ. Καρακούση από 20.01.2020 και 27.02.2020 αντίστοιχα, σε εφαρμογή των οριζόμενων στις διατάξεις του άρθρου 4 του Ν. 4643/2019. Περαιτέρω, η Εταιρεία έχει υπογράψει Σύμβαση Παροχής Υπηρεσιών τριετούς διάρκειας, με τον Αναπληρωτή Διευθύνοντα Σύμβουλο (και μη μέλος του Δ.Σ.) κ. Ι. Κοπανάκη στις 20.01.2020, σε εφαρμογή της προαναφερόμενης νομοθετικής διάταξης. Τέλος, εντός του 2020, η Εταιρεία, ευθυγραμμισμένη με τις διατάξεις του Ν. 4643/2019,

προχώρησε στην πλήρωση οργανικών θέσεων επιπέδου Γενικών Διευθυντών, Διευθυντών και Βοηθών Διευθυντών/Διευθυντών Κλάδων, κατόπιν δημόσιας προκήρυξης, με συμβάσεις ορισμένου χρόνου μέχρι τριετούς διάρκειας με δυνατότητα ανανέωσης άπαξ. Στη διαδικασία συμμετείχε προσωπικό της εταιρείας και υποψήφιοι εκτός εταιρείας.

5. Πληροφοριακά Στοιχεία για τον Τρόπο Λειτουργίας της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων και τις Βασικές Εξουσίες της, καθώς και την Περιγραφή των Δικαιωμάτων των Μετόχων και του Τρόπου Άσκησής τους

5.1. Αρμοδιότητα της Γενικής Συνέλευσης.

Η Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας είναι το ανώτατο όργανό της και δικαιούται να αποφασίζει για κάθε υπόθεση που αφορά την Εταιρεία, εκτός αν άλλως ορίζεται στο Καταστατικό (άρθρο 19 Καταστατικού). Κάθε μέτοχος πλήρως αποπληρωμένων μετοχών με δικαίωμα ψήφου συμμετέχει στη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας, ανάλογα με τον αριθμό των μετοχών τις οποίες κατέχει.

5.2. Σύγκληση Γενικής Συνέλευσης.

Η Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας συγκαλείται από το Διοικητικό Συμβούλιο (άρθρο 20 Καταστατικού) και συνέρχεται στην έδρα της Εταιρείας ή και εκτός αυτής, κατά τα οριζόμενα στα άρθρα 119 και 120 του Ν. 4548/2018, τουλάχιστον μία φορά τον χρόνο, το αργότερο έως τη δεκάτη (10η) ημερολογιακή ημέρα του ένατου μήνα μετά τη λήξη της εταιρικής χρήσης, προκειμένου να αποφασίσει για την έγκριση των ετήσιων χρηματοοικονομικών καταστάσεων και για την εκλογή ελεγκτών (Τακτική Γενική Συνέλευση). Το Διοικητικό Συμβούλιο μπορεί να συγκαλέσει και εκτάκτως τη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας όποτε το επιβάλλουν σχετικές ειδικές διατάξεις ή όποτε το κρίνει σκόπιμο.

5.3. Πρόσκληση της Γενικής Συνέλευσης.

Γενική Συνέλευση (άρθρο 21 Καταστατικού) προσκαλείται και συνέρχεται σύμφωνα με όσα ορίζονται σχετικά στο Ν. 4548/2018.

5.4. Συμμετοχή στη Γενική Συνέλευση.

Τα δικαιώματα συμμετοχής και ψήφου στη Γενική Συνέλευση ορίζονται στο άρθρο 22 του Καταστατικού και δεν αποκλίνουν των σχετικών προβλέψεων του Ν. 4548/2018.

Ειδικότερα:

Στη Γενική Συνέλευση δικαιούται να συμμετέχει κάθε μέτοχος, ο οποίος έχει και αποδεικνύει την ιδιότητα αυτή κατά την ημέρα διεξαγωγής της Γενικής Συνέλευσης. Ειδικότερα, δικαιούται να συμμετέχει στη Γενική Συνέλευση (αρχική συνεδρίαση και επαναληπτική) το πρόσωπο που έχει τη μετοχική ιδιότητα κατά την έναρξη της πέμπτης (5ης) ημέρας πριν από την ημέρα της αρχικής συνεδρίασης της Γενικής Συνέλευσης (Ημερομηνία Καταγραφής). Η ως άνω Ημερομηνία Καταγραφής ισχύει και στην περίπτωση εξ αναβολής ή επαναληπτικής συνεδρίασης, με την προϋπόθεση ότι η εξ αναβολής ή η επαναληπτική συνεδρίαση δεν απέχει περισσότερες από τριάντα (30) ημέρες από την Ημερομηνία Καταγραφής. Αν αυτό δεν συμβαίνει ή αν για την περίπτωση της επαναληπτικής Γενικής Συνέλευσης δημοσιεύεται νέα πρόσκληση, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 130 του Ν. 4548/2018, συμμετέχει στη Γενική Συνέλευση το πρόσωπο που έχει τη μετοχική ιδιότητα κατά την έναρξη της τρίτης (3ης) ημέρας πριν από την ημέρα της εξ αναβολής ή της επαναληπτικής Γενικής Συνέλευσης. Η απόδειξη της μετοχικής ιδιότητας γίνεται με κάθε νόμιμο μέσο και πάντως βάσει ενημέρωσης που λαμβάνει η εταιρεία από το κεντρικό αποθετήριο τίτλων, εφόσον παρέχει υπηρεσίες μητρώου.

Ο μέτοχος συμμετέχει στη Γενική Συνέλευση είτε αυτοπροσώπως είτε μέσω αντιπροσώπων. Κάθε μέτοχος μπορεί να διορίζει μέχρι τρεις (3) αντιπροσώπους. Αντιπρόσωπος που ενεργεί για περισσότερους μετόχους μπορεί να ψηφίζει διαφορετικά για κάθε μέτοχο. Ο διορισμός και η ανάκληση ή αντικατάσταση αντιπροσώπου του μετόχου γίνεται εγγράφως ή μέσω ηλεκτρονικού ταχυδρομείου και κοινοποιείται στην Εταιρεία σύμφωνα με τους ίδιους τύπους τουλάχιστον σαράντα οκτώ (48) ώρες πριν από την ορισθείσα ημερομηνία συνεδρίασης της Γενικής Συνέλευσης. Νομικά πρόσωπα μετέχουν στη Γενική Συνέλευση δια των εκπροσώπων τους. Κάθε μέτοχος, και για κάθε θέμα ημερήσιας διάταξης, για το οποίο επιτρέπεται φανερή ψηφοφορία, δικαιούται να συμμετέχει στην ψηφοφορία της Γενικής Συνέλευσης από απόσταση, διά αλληλογραφίας ή με ηλεκτρονικά μέσα, διεξαγόμενης (της ψηφοφορίας) πριν από τη Γενική Συνέλευση, υπό τις προϋποθέσεις του άρθρου 126 του Ν. 4548/2018.

5.5. Συνήθης απαρτία και πλειοψηφία.

Η Γενική Συνέλευση βρίσκεται σε απαρτία (άρθρο 23 Καταστατικού) και συνεδριάζει έγκυρα επί των θεμάτων της ημερήσιας διάταξης όταν παρίστανται ή αντιπροσωπεύονται σ' αυτήν μέτοχοι που εκπροσωπούν το ένα πέμπτο (1/5) του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί.

Αν δεν επιτευχθεί η απαρτία της προηγούμενης παραγράφου, η Γενική Συνέλευση συνέρχεται πάλι μέσα σε είκοσι (20) ημέρες από τη χρονολογία της συνεδρίασης που ματαιώθηκε, προσκαλούμενη πριν από δέκα (10) τουλάχιστον ημέρες, βρίσκεται δε κατά την επαναληπτική αυτή συνεδρίαση σε απαρτία και συνεδριάζει έγκυρα επί των θεμάτων της αρχικής ημερήσιας διάταξης, οποιοδήποτε και αν είναι το εκπροσωπούμενο σε αυτή τμήμα του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί.

Νεότερη πρόσκληση δεν απαιτείται, εάν στην αρχική πρόσκληση ορίζονται ο τόπος και ο χρόνος των επαναληπτικών εκ του νόμου προβλεπόμενων συνεδριάσεων, για την περίπτωση μη επίτευξης απαρτίας, υπό την προϋπόθεση ότι μεσολαβούν τουλάχιστον πέντε (5) ημέρες ανάμεσα στη ματαιωθείσα συνεδρίαση και στην επαναληπτική.

Οι αποφάσεις της Γενικής Συνέλευσης λαμβάνονται με απόλυτη πλειοψηφία των ψήφων που εκπροσωπούνται σε αυτή.

5.6. Εξαιρετική απαρτία και πλειοψηφία.

Εξαιρετικά προκειμένου περί αποφάσεων που αφορούν στα θέματα που περιγράφονται στο άρθρο 24 Καταστατικού η Συνέλευση βρίσκεται σε απαρτία και συνεδριάζει έγκυρα επί των θεμάτων της ημερήσιας διάταξης, όταν παρίστανται ή αντιπροσωπεύονται σ' αυτή μέτοχοι, που εκπροσωπούν το ήμισυ (1/2) του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί.

Αν δεν συντελεστεί τέτοια απαρτία, η Γενική Συνέλευση προσκαλείται και συνέρχεται πάλι σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 2 του άρθρου 23 του Καταστατικού, βρίσκεται δε σε απαρτία και συνεδριάζει έγκυρα επί των θεμάτων της αρχικής ημερήσιας διάταξης, όταν παρίστανται ή αντιπροσωπεύονται σε αυτήν μέτοχοι που εκπροσωπούν το ένα πέμπτο (1/5) τουλάχιστον του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί. Νεότερη πρόσκληση δεν απαιτείται, εάν στην αρχική πρόσκληση ορίζονται ο τόπος και ο χρόνος των επαναληπτικών εκ του νόμου προβλεπόμενων συνεδριάσεων, για την περίπτωση μη επίτευξης απαρτίας, υπό την προϋπόθεση ότι μεσολαβούν τουλάχιστον πέντε (5) ημέρες ανάμεσα στην εκάστοτε ματαιωθείσα συνεδρίαση και σε κάθε επαναληπτική.

Οι αποφάσεις που προβλέπονται από την παράγραφο 1 της παρούσης ενότητας λαμβάνονται με πλειοψηφία των δύο τρίτων (2/3) των ψήφων που εκπροσωπούνται στη Συνέλευση.

5.7. Έγκριση συνολικής διαχείρισης και απαλλαγή των ελεγκτών.

Μετά την έγκριση των ετήσιων χρηματοοικονομικών καταστάσεων η Γενική Συνέλευση αποφασίζει με φανερή ψηφοφορία, περί έγκρισης της συνολικής διαχείρισης, που έλαβε χώρα κατά την αντίστοιχη χρήση, υπό τις προϋποθέσεις του άρθρου 108 του Ν. 4548/2018 (άρθρο 27 Καταστατικού). Στην ψηφοφορία περί έγκρισης της συνολικής διαχείρισης δικαιούνται να μετέχουν τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου μόνο με μετοχές, των οποίων είναι κύριοι, ή ως αντιπρόσωποι άλλων μετόχων, εφόσον έχουν λάβει σχετική εξουσιοδότηση με ρητές και συγκεκριμένες οδηγίες ψήφου. Το ίδιο ισχύει και για τους υπαλλήλους της εταιρείας. Μετά την έγκριση των ετήσιων χρηματοοικονομικών καταστάσεων, η Γενική Συνέλευση αποφασίζει με φανερή ψηφοφορία περί της απαλλαγής των ελεγκτών.

5.8. Δικαιώματα μετόχων και ιδίως μετόχων μειοψηφίας.

Σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 25 έως 36 του Ν. 4706/2020 (ΦΕΚ Α'136/17.7.2020) προβλέφθηκαν ρυθμίσεις για την ενθάρρυνση της μακροπρόθεσμης ενεργού συμμετοχής των μετόχων σε γενικές συνελεύσεις εισηγμένων εταιρειών.

Τα δικαιώματα μειοψηφίας των μετόχων της Εταιρείας περιγράφονται αναλυτικά στο άρθρο 28 του Καταστατικού της Εταιρείας και δεν αποκλίνουν από αυτά που ορίζονται στις οικείες διατάξεις του Ν. 4548/2018.

6. Σύνοψη και τρόπος λειτουργίας των Οργάνων Διοίκησης

6.1. Όργανα Διοίκησης (άρθρο 8 του Καταστατικού).

Τα όργανα διοίκησης της Εταιρείας είναι:

- α) το Διοικητικό Συμβούλιο
- β) ο Διευθύνων Σύμβουλος και
- γ) η Εκτελεστική Επιτροπή

Σύνθεση και Θητεία του Διοικητικού Συμβουλίου (άρθρο 9 του Καταστατικού):

1. α) Το Διοικητικό Συμβούλιο (ή «Δ.Σ.») αποτελείται από έντεκα (11) μέλη, τα οποία διακρίνονται σε εκτελεστικά και μη εκτελεστικά (ανεξάρτητα και μη), με θητεία τριετή εκ των οποίων τουλάχιστον πέντε (5) πρέπει να είναι ανεξάρτητα μη εκτελεστικά μέλη. Για τη διασφάλιση της συνέχειας στη διαχείριση των εταιρικών υποθέσεων και την εκπροσώπηση της Εταιρείας, η θητεία του κάθε μέλους παρατείνεται αυτοδίκαια μέχρι την πρώτη Τακτική Γενική Συνέλευση που θα λάβει χώρα μετά τη λήξη της.
 - β) Τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου είναι πάντοτε επανεκλέξιμα και μπορούν να ανακληθούν οποτεδήποτε από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων. Ειδικά, για τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου που εκλέγονται με τη διαδικασία της παρ. 2 περ. β) της παρούσης ενότητας για την ανάκληση απαιτείται αιτιολογημένη, για λόγους που θα αφορούν στην εκπλήρωση των υποχρεώσεών τους ως μελών του, απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου. Εκ των έντεκα (11) μελών του Δ.Σ. τουλάχιστον πέντε (5) πρέπει να είναι ανεξάρτητα μη εκτελεστικά.
 - γ) Η συμμετοχή των ανεξαρτήτων μη εκτελεστικών μελών στο Διοικητικό Συμβούλιο πρέπει να μην υπερβαίνει τις τρεις συνεχόμενες θητείες, δηλαδή, συνολικά, τα εννέα (9) έτη.
 - δ) Ο αριθμός των μη εκτελεστικών μελών του Διοικητικού Συμβουλίου, που συνδέονται με οιασδήποτε μορφής εργασιακή σχέση με την εταιρεία ή εταιρείες συνδεδεμένες με αυτή δεν μπορεί να υπερβαίνει κατ' ανώτατο όριο τον αριθμό των τριών (3) εκ του συνολικού αριθμού των μελών του.
2. Το Διοικητικό Συμβούλιο αποτελείται από :
 - α) Εννέα (9) μέλη, ανάμεσα στα οποία και ο Διευθύνων Σύμβουλος, που εκλέγονται από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας. Το Διοικητικό Συμβούλιο

εκλέγει από τα μέλη αυτά τον Πρόεδρο και τον Αντιπρόεδρό του, σύμφωνα με το άρθρο 14 του Καταστατικού.

- β) Δύο (2) μέλη που εκπροσωπούν τους εργαζομένους στην Εταιρεία. Τα μέλη αυτά εκλέγονται με άμεση και καθολική ψηφοφορία και με το σύστημα της απλής αναλογικής, μέσα σε προθεσμία δύο (2) μηνών αφότου ειδοποιηθεί η πλέον Αντιπροσωπευτική Συνδικαλιστική Οργάνωση Προσωπικού (ΑΣΟΠ).
- Με την ίδια ως άνω διαδικασία αναδεικνύονται και οι αναπληρωματικοί των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου, που εκλέγονται σύμφωνα με τη διαδικασία της παραγράφου αυτής. Σε περίπτωση που για οιοδήποτε λόγο παραιτηθεί ή εκλείψει και το αναπληρωματικό μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου, τότε τη θέση του καταλαμβάνει ο αμέσως επόμενος αναπληρωματικός του.
3. Η μη εκλογή ή μη έγκαιρη συμπλήρωση ή αναπλήρωση από οποιαδήποτε αιτία των μελών του Δ.Σ. δεν παρακωλύει τη συγκρότηση και τη λειτουργία του Διοικητικού Συμβουλίου χωρίς τα μέλη αυτά, εφόσον ο αριθμός των εναπομενόντων μελών δεν είναι μικρότερος του έξι (6).
4. α) Αν για οποιοδήποτε λόγο εκλείψει μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου που έχει εκλεγεί με τη διαδικασία της παραγράφου 2α) της παρούσης ενότητας, τα εναπομείναντα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου εκλέγουν άλλο μέλος για το υπόλοιπο της θητείας του μέλους που εξέλιπε και η εκλογή αυτή αναρτάται στις ιστοσελίδες της Εταιρείας και του Γενικού Εμπορικού Μητρώου (ΓΕΜΗ), και ανακοινώνεται από το Διοικητικό Συμβούλιο στην επόμενη Γενική Συνέλευση.
- β) Σε περίπτωση που για οιοδήποτε λόγο εκλείψει ο Διευθύνων Σύμβουλος, χρέη Διευθύνοντος Συμβούλου εκτελεί προσωρινά ο Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου, ή αν συμπίπτουν οι ιδιότητες του Προέδρου του Διοικητικού Συμβουλίου και του Διευθύνοντος Συμβούλου στο ίδιο πρόσωπο, ο Αντιπρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου, που ορίζεται σύμφωνα με το άρθρο 14 παρ. 1 του Καταστατικού, και εάν αυτός δεν υπάρχει από πρόσωπο που ορίζει το Δ.Σ. μεταξύ των μελών του, κατά προτεραιότητα εκ των εκτελεστικών, που έχουν εκλεγεί από τη Γενική Συνέλευση σύμφωνα με το άρθρο 9 παρ. 2 (α) του Καταστατικού. Στις περιπτώσεις αυτές το Διοικητικό Συμβούλιο συγκαλεί το συντομότερο δυνατό τη Γενική Συνέλευση των μετόχων για την εκλογή του νέου Διευθύνοντος Συμβούλου.
- γ) Σε περίπτωση που για οιοδήποτε λόγο εκλείψει ο Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου, χρέη Προέδρου εκτελεί προσωρινά ο Διευθύνων Σύμβουλος της Εταιρείας, ή αν συμπίπτουν οι ιδιότητες του Προέδρου του Διοικητικού Συμβουλίου και του Διευθύνοντος Συμβούλου στο ίδιο πρόσωπο, ο Αντιπρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου, που ορίζεται σύμφωνα με το άρθρο 14 παρ. 1 του Καταστατικού. Αν εκλείψουν τόσο ο Πρόεδρος όσο και ο Διευθύνων Σύμβουλος και δεν έχει εκλεγεί Αντιπρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου, τον Πρόεδρο αναπληρώνει το αρχαιότερο εκ των μελών του ΔΣ που έχουν εκλεγεί από τη Γενική Συνέλευση σύμφωνα με το άρθρο 9 παρ. 2(α) του Καταστατικού.
- δ) Εάν ο Διευθύνων Σύμβουλος ή ο Πρόεδρος απουσιάζουν ή κωλύονται, προσωρινά αναπληρώνονται από τον Αντιπρόεδρο και εάν αυτός δεν υπάρχει, από πρόσωπο που ορίζει το Διοικητικό Συμβούλιο μεταξύ των μελών του που έχουν εκλεγεί από τη Γενική Συνέλευση σύμφωνα με το άρθρο 9 παρ. 2(α) του Καταστατικού και κατά προτεραιότητα εκ των εκτελεστικών μελών του.
5. Για την εξέταση των υποψηφίων μελών Διοικητικού Συμβουλίου, λειτουργεί στην Εταιρεία, με απόφαση του Διοικητικού της Συμβουλίου, Επιτροπή Υποψηφιοτήτων, που αποτελείται από τουλάχιστον τρία (3) μέλη, κατά πλειοψηφία ανεξάρτητα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου. Η Επιτροπή Υποψηφιοτήτων, ενδεικτικά, εξετάζει τυχόν κωλύματα και ασυμβίβαστα, καθώς και τα κριτήρια ανεξαρτησίας των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου (ειδικά στην περίπτωση του ορισμού των ανεξάρτητων μελών), σύμφωνα με το Ν. 3016/2002, και το Ν. 4548/2018, ως ισχύουν, και αξιολογεί περιοδικά το μέγεθος και τη σύνθεση του Διοικητικού Συμβουλίου, συμπεριλαμβανομένης της υποβολής προτάσεων για την πολιτική πολυμορφίας που υιοθετεί το Διοικητικό Συμβούλιο, και, γενικά, της υλοποίησης των προβλεπόμενων στην εκάστοτε ισχύουσα σχετική νομοθεσία. Σε κάθε περίπτωση, οι υποψηφιότητες για την απόκτηση της ιδιότητας του

μέλους Διοικητικού Συμβουλίου μετά των βιογραφικών στοιχείων των αντιστοιχών υποψηφίων, υποβάλλονται στην εταιρεία τουλάχιστον τρεις (3) εργάσιμες ημέρες προ της ημερομηνίας συνεδρίασης της σχετικής με την εκλογή τους Γενικής Συνέλευσης.

6.2. Αρμοδιότητες του Διοικητικού Συμβουλίου.

1. Το Διοικητικό Συμβούλιο (άρθρο 10 Καταστατικού) είναι το ανώτατο διοικητικό όργανο της Εταιρείας, διαμορφώνει κατά κύριο λόγο τη στρατηγική και την πολιτική ανάπτυξής της, και εποπτεύει και ελέγχει τη διαχείριση της περιουσίας της. Το Διοικητικό Συμβούλιο εγκρίνει μετά από εισήγηση του Διευθύνοντος Συμβούλου: (α) το Στρατηγικό Σχέδιο, το οποίο καθορίζει τους στρατηγικούς στόχους για την εκπλήρωση των σκοπών της Εταιρείας, (β) το Επιχειρησιακό Πρόγραμμα της Εταιρείας διάρκειας τριών (3) έως πέντε (5) ετών, το οποίο για κάθε έτος διάρκειάς του εξειδικεύει τους στόχους του Στρατηγικού Σχεδίου, (γ) τις μεθόδους πραγματοποίησης του Στρατηγικού Σχεδίου και του Επιχειρησιακού Προγράμματος για κάθε έτος διάρκειάς τους. Το Διοικητικό Συμβούλιο παρακολουθεί επίσης την εφαρμογή του Στρατηγικού Σχεδίου και του Επιχειρησιακού Προγράμματος.
2. Το Διοικητικό Συμβούλιο εκπροσωπεί την Εταιρεία, είναι αρμόδιο να αποφασίζει για κάθε πράξη και να ασκεί κάθε εξουσία που αφορά τη διοίκηση της Εταιρείας, τη διαχείριση της περιουσίας της και γενικά την επιδίωξη του σκοπού της, χωρίς κανένα περιορισμό, με εξαίρεση τα θέματα που από το νόμο ή το Καταστατικό υπάγονται ρητά στην αρμοδιότητα της Γενικής Συνέλευσης.
3. Το Διοικητικό Συμβούλιο εγκρίνει μετά από εισήγηση του Διευθύνοντος Συμβούλου τον ετήσιο προϋπολογισμό της Εταιρείας, καταρτίζει, εγκρίνει και υποβάλλει στη Γενική Συνέλευση για έγκριση τις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας και συντάσσει και υποβάλλει στη Γενική Συνέλευση την ετήσια έκθεση πεπραγμένων. Επίσης, το Διοικητικό Συμβούλιο, μετά από εισήγηση της Επιτροπής Αμοιβών και Προσλήψεων, εγκρίνει την πολιτική προσλήψεων της εταιρείας, με βάση την εκάστοτε ισχύουσα νομοθεσία.
4. Το Διοικητικό Συμβούλιο αποφασίζει μετά από εισήγηση του Διευθύνοντος Συμβούλου: α) για την αναγκαιότητα θέσπισης θέσεων Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων, καθώς και τον αριθμό και τις αρμοδιότητές τους, β) για τη βασική οργάνωση της Επιχείρησης σε Γενικές Διευθύνσεις, οι οποίες συνιστούν το ανώτατο επίπεδο διοικητικής στάθμης της οργανωτικής της διάρθρωσης, γ) για τη θέσπιση θέσεων Γενικών Διευθυντών και τις αρμοδιότητές τους.
5. Το Διοικητικό Συμβούλιο, μετά από εισήγηση του Διευθύνοντος Συμβούλου, μπορεί να αναθέτει την άσκηση μέρους των αρμοδιοτήτων του διαχείρισης και εκπροσώπησης, εκτός από αυτές που σύμφωνα με τον νόμο και το Καταστατικό απαιτούν συλλογική ενέργεια ή εμπίπτουν στη σύμφωνα με το άρθρο 15 του Καταστατικού αποκλειστική αρμοδιότητα του Διευθύνοντος Συμβούλου, καθώς και τη διαχείριση ή διεύθυνση των υποθέσεων ή την εκπροσώπηση της Εταιρείας στον Πρόεδρο, στον Διευθύνοντα Σύμβουλο, στους Αναπληρωτές Διευθύνοντες Συμβούλους, σε ένα ή περισσότερα μέλη του, στην Εκτελεστική Επιτροπή, στους Γενικούς Διευθυντές, στους διευθυντές ή σε υπαλλήλους της Εταιρείας. Τα πρόσωπα αυτά, στα οποία ανατίθενται οι αρμοδιότητες της παρούσης παραγράφου και που δεν έχουν την ιδιότητα του μέλους του Διοικητικού Συμβουλίου, έχουν έναντι της Εταιρείας την ίδια ευθύνη που έχουν τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου σύμφωνα με το άρθρο 102 του Ν. 4548/2018, ως ισχύει, και του άρθρου 12 του Καταστατικού.

6.3. Συγκρότηση και Λειτουργία του Διοικητικού Συμβουλίου.

Το Διοικητικό Συμβούλιο συνέρχεται (άρθρο 11 Καταστατικού) στην έδρα της Εταιρείας ή και εκτός της έδρας, στις εγκαταστάσεις της ΔΕΗ στην Κοζάνη, στην Μεγαλόπολη και στο Αλιβέρι, με πρόσκληση του Προέδρου ή του αναπληρωτή του, σε ημέρα και ώρα που ορίζεται από αυτόν, όποτε οι ανάγκες της Εταιρείας το απαιτούν.

Το Διοικητικό Συμβούλιο δύναται νομίμως να συνεδριάζει μέσω τηλεδιάσκεψης (teleconference), ως προς ορισμένα ή και ως προς όλα τα μέλη, κατόπιν προσκλήσεως προς τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου, η οποία περιλαμβάνει τις αναγκαίες πληροφορίες και τεχνικές οδηγίες για τη συμμετοχή αυτών στη συνεδρίαση. Σε κάθε περίπτωση, κάθε μέλος του Δ.Σ. μπορεί να αξιώσει να διεξαχθεί η συνεδρίαση με τηλεδιάσκεψη ως προς αυτόν, αν κατοικεί σε άλλη χώρα από εκείνη όπου διεξάγεται η συνεδρίαση ή αν υπάρχει άλλος σπουδαίος λόγος, ιδίως ασθένεια ή αναπηρία.

Στις συνεδριάσεις του Διοικητικού Συμβουλίου μπορεί να παρίσταται, εκτός εάν αποφασίσει διαφορετικά το Διοικητικό Συμβούλιο, ο Νομικός Σύμβουλος της Εταιρείας χωρίς δικαίωμα ψήφου.

Η κατάρτιση και υπογραφή πρακτικού από όλα τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου ή τους αντιπροσώπους τους ισοδυναμεί με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου, ακόμη και αν δεν έχει προηγηθεί συνεδρίαση. Το προηγούμενο εδάφιο ισχύει και αν όλοι οι σύμβουλοι ή οι αντιπρόσωποι τους συμφωνούν να αποτυπωθεί πλειοψηφική απόφασή τους σε πρακτικό, χωρίς συνεδρίαση. Το σχετικό πρακτικό υπογράφεται από όλους τους συμβούλους και καταχωρίζεται στο βιβλίο πρακτικών σύμφωνα με το άρθρο 93 του Ν. 4548/2018.

Οι υπογραφές των συμβούλων ή των αντιπροσώπων τους μπορούν να αντικαθίστανται με ανταλλαγή μηνυμάτων μέσω ηλεκτρονικού ταχυδρομείου (email) ή άλλα ηλεκτρονικά μέσα.

6.4. Ευθύνη και καθήκοντα των μελών του Δ.Σ.

Κάθε μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου ευθύνεται (άρθρο 12 Καταστατικού) σύμφωνα με τα άρθρα 96 έως 102 του Ν. 4548/2018, απέναντι στην Εταιρεία για ζημία, που αυτή υφίσταται λόγω πράξης ή παράλειψης, που συνιστά παράβαση των καθηκόντων του σύμφωνα με το νόμο και το Καταστατικό, όπως ισχύει. Ειδικότερα, τα μέλη του Δ.Σ. και τρίτα πρόσωπα στα οποία έχουν τυχόν ανατεθεί από το Δ.Σ. αρμοδιότητές του, οφείλουν να αποκαλύπτουν στο Δ.Σ. έγκαιρα και επαρκώς, από τη στιγμή που λαμβάνουν γνώση, της σύγκρουσης συμφερόντων των ιδίων ή των προσώπων με τα οποία έχουν στενούς δεσμούς, με αυτά της εταιρείας ή των εταιρειών του Ομίλου της, που ενδέχεται να ανακλύσει κατά την άσκηση των καθηκόντων τους. Μέχρι την εξέταση από την εταιρεία της δήλωσης σύγκρουσης συμφερόντων, τα υπόψη πρόσωπα υποχρεούνται να απέχουν από κάθε ενέργεια σχετιζόμενη με τις εταιρικές πράξεις, τις οποίες αφορά η σύγκρουση συμφερόντων.

Τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου οφείλουν μεταξύ άλλων να διαχειρίζονται τις εταιρικές υποθέσεις με σκοπό την προαγωγή του εταιρικού συμφέροντος, να εποπτεύουν την εκτέλεση των αποφάσεων του Διοικητικού Συμβουλίου και της Γενικής Συνέλευσης και να ενημερώνουν τα άλλα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου για τις εταιρικές υποθέσεις.

Τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και κάθε τρίτο πρόσωπο στο οποίο έχουν ανατεθεί από αυτό αρμοδιότητές του υποχρεούνται να τηρούν αυστηρή εχεμύθεια για τις εταιρικές υποθέσεις και τα απόρρητα της εταιρείας των οποίων έλαβαν γνώση με την ιδιότητά τους ως συμβούλων.

Οι διατάξεις των άρθρων 99 έως 101 του Ν. 4548/2018, που περιλαμβάνουν ρυθμίσεις για τις συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη εφαρμόζονται και στους Γενικούς Διευθυντές και Διευθυντές της εταιρείας.

6.5. Απαγόρευση ανταγωνισμού - Συμμετοχή στο Δ.Σ. θυγατρικών εταιρειών.

Απαγορεύεται (άρθρο 13 Καταστατικού) στα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου, που συμμετέχουν με οποιονδήποτε τρόπο στη διεύθυνση της εταιρείας, στους Αναπληρωτές Διευθύνοντες Συμβούλους, στους Γενικούς Διευθυντές, καθώς και στους Διευθυντές, να ενεργούν κατά περίπτωση ή κατ' επάγγελμα χωρίς την άδεια της Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρείας, για δικό τους λογαριασμό ή για λογαριασμό τρίτων, πράξεις που υπάγονται στους σκοπούς της Εταιρείας ή να είναι μέλη διοικητικού συμβουλίου, διευθυντικά στελέχη, υπάλληλοι ή αντιπρόσωποι των εταιρειών που έχουν συναφή σκοπό με αυτούς της Εταιρείας, καθώς και να μετέχουν ως ομόρρυθμοι εταίροι ή ως μόνοι μέτοχοι ή εταίροι σε εταιρείες ή κοινοπραξίες ή μέλη επενδυτικών επιτροπών που έχουν συναφή σκοπό με αυτούς της Εταιρείας. Από τις ανωτέρω απαγορεύσεις εξαιρούνται οι θυγατρικές εταιρείες της Εταιρείας ή εταιρείες στο κεφάλαιο των οποίων αυτή συμμετέχει.

Η ανωτέρω απαγόρευση ισχύει για μια διετία μετά την κατά οποιονδήποτε τρόπο λήξη της θητείας του μέλους του Δ.Σ. ή την αποχώρησή του από το Δ.Σ., ή μετά την αποχώρηση στελέχους ή υπαλλήλου από την Εταιρεία σε περίπτωση που συμμετείχε στην Εκτελεστική Επιτροπή της Εταιρείας.

6.6. Πρόεδρος και Αντιπρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου.

Το Διοικητικό Συμβούλιο ή η Γενική Συνέλευση των μετόχων της εταιρείας εκλέγει τον Πρόεδρό του (άρθρο 14 Καταστατικού), καθώς επίσης και τον αναπληρωτή του Αντιπρόεδρο. Η ιδιότητα του Προέδρου του Διοικητικού Συμβουλίου είναι δυνατόν να συμπίπτει με αυτήν του Διευθύνοντος Συμβούλου. Το Διοικητικό Συμβούλιο μπορεί να αντικαταστήσει τον Πρόεδρο και τον Αντιπρόεδρο οποτεδήποτε. Αν τα πρόσωπα αυτά έχουν ορισθεί από τη Γενική Συνέλευση, η αντικατάστασή τους από το Διοικητικό Συμβούλιο γίνεται με πλειοψηφία των δύο τρίτων (2/3) του συνόλου των μελών.

Ο Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου εκπροσωπεί την Εταιρεία και παρακολουθεί την εφαρμογή των αποφάσεων του Διοικητικού Συμβουλίου. Ο Πρόεδρος συγκαλεί το Διοικητικό Συμβούλιο, προεδρεύει στις συνεδριάσεις του, καθορίζει την ημερήσια διάταξη των συζητήσεων, διευθύνει τις συζητήσεις και θέτει τα θέματα σε ψηφοφορία.

6.7. Διευθύνων Σύμβουλος.

Ο Διευθύνων Σύμβουλος της Εταιρείας (άρθρο 15 Καταστατικού) εκλέγεται από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων και η θητεία του είναι τριετής.

Ο Διευθύνων Σύμβουλος είναι το ανώτατο εκτελεστικό όργανο της Εταιρείας και προϊστάται όλων των υπηρεσιών της, διευθύνει το έργο τους, αποφασίζει για την, στα πλαίσια του καταστατικού και των σχετικών αποφάσεων του Δ.Σ., περαιτέρω οργάνωση της Εταιρείας, παίρνει τις αναγκαίες αποφάσεις σύμφωνα με τις διατάξεις, που διέπουν τη λειτουργία της Εταιρείας, των εγκεκριμένων προγραμμάτων και προϋπολογισμών, του Στρατηγικού Σχεδίου (Σ.Σ.) του Επιχειρησιακού Προγράμματος (Ε.Π.) και των όρων της Σύμβασης Διαχείρισης που έχει καταρτίσει με την Εταιρεία κατά το άρθρο 16 του Καταστατικού. Ο Διευθύνων Σύμβουλος εκπροσωπεί την Εταιρεία μέσα στα όρια των αρμοδιοτήτων του βάσει του Καταστατικού ή των αποφάσεων του Δ.Σ. και μπορεί να εξουσιοδοτεί ή να παρέχει πληρεξουσιότητα σε άλλα πρόσωπα μέλη του Δ.Σ. σε ανώτερα ή ανώτατα στελέχη της Εταιρείας και σε κάθε είδους υπηρεσιακά όργανα της ΔΕΗ για εκπροσώπησή του.

Ο Διευθύνων Σύμβουλος έχει τις παρακάτω αρμοδιότητες εκ του Καταστατικού, καθώς και όσες άλλες του αναθέτει με απόφασή του το Διοικητικό Συμβούλιο:

- α) Υποβάλλει στο Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας τις προτάσεις και εισηγήσεις, που απαιτούνται για την πραγματοποίηση των σκοπών της Εταιρείας, όπως αυτοί εξειδικεύονται στο Στρατηγικό Σχέδιο και στο Επιχειρησιακό Πρόγραμμα.
- β) Αποφασίζει την ανάθεση συμβάσεων, μέχρι του ποσού που ορίζεται εκάστοτε με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου.

6.8. Εκτελεστική Επιτροπή.

Στην Εταιρεία λειτουργεί Εκτελεστική Επιτροπή (ΕΚΕΠ) (άρθρο 18α Καταστατικού), η οποία συγκροτείται από τον Διευθύνοντα Σύμβουλο, ο οποίος είναι και Πρόεδρός της, τους τυχόν Αναπληρωτές Διευθύνοντες Συμβούλους και τους Γενικούς Διευθυντές.

Η ΕΚΕΠ λειτουργεί σύμφωνα με τις αποφάσεις του Διοικητικού Συμβουλίου, διασφαλίζοντας την απαραίτητη συλλογικότητα στην αντιμετώπιση των διοικητικών και λειτουργικών υποθέσεων της Εταιρείας, καθώς και τη συνοχή στη λειτουργία της. Στο πλαίσιο αυτό, επιλαμβάνεται των σημαντικών θεμάτων που αφορούν, μεταξύ άλλων, στην παραγωγικότητα, στην απόδοση των μονάδων, στην οργάνωση και λειτουργία των δραστηριοτήτων της Εταιρείας, στον προϋπολογισμό και στο Στρατηγικό και Επιχειρησιακό Σχεδιασμό.

Αποφασίζει για την ανάθεση συμβάσεων προμηθειών, έργων, παροχής υπηρεσιών και γενικά, κάθε είδους σύμβασης οικονομικού αντικείμενου μέχρι ποσού, που καθορίζει εκάστοτε το Διοικητικό Συμβούλιο.

Η εν λόγω Επιτροπή λειτουργεί σύμφωνα με τον Κανονισμό Λειτουργίας της, ο οποίος εγκρίνεται από το Διοικητικό Συμβούλιο με πρόταση του Διευθύνοντος Συμβούλου.

6.9. Αναπληρωτές Διευθύνοντες Σύμβουλοι και Γενικοί Διευθυντές.

Οι Αναπληρωτές Διευθύνοντες Σύμβουλοι (άρθρο 15α Καταστατικού) αναφέρονται στον Διευθύνοντα Σύμβουλο και προΐστανται ευρύτατων τομέων δραστηριοτήτων διαρθρωμένων σε Γενικές Διευθύνσεις. Είναι δυνατό να είναι μέλη του Δ.Σ., από εκείνα που εκλέγονται από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας.

Ο αριθμός και οι αρμοδιότητες των Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων καθορίζονται από το Διοικητικό Συμβούλιο με εισήγηση του Διευθύνοντος Συμβούλου.

Οι Αναπληρωτές Διευθύνοντες Σύμβουλοι επιλέγονται μετά από δημόσια προκήρυξη και ορίζονται, σύμφωνα με τον νόμο, με απόφαση του Διευθύνοντος Συμβούλου της εταιρείας, με τον οποίο υπογράφουν συμβάσεις ορισμένου χρόνου μέχρι τριετούς διάρκειας με δυνατότητα ανανέωσης άπαξ. Οι Αναπληρωτές Διευθύνοντες Σύμβουλοι, στις περιπτώσεις που είναι και μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου εκλεγμένα από τη Γενική Συνέλευση των Μετόχων, ορίζονται με απόφαση του Δ.Σ., μετά από εισήγηση του Διευθύνοντος Συμβούλου. Η διαδικασία πρόσληψης, και η πολιτική αποδοχών τους εγκρίνονται από τη Γενική Συνέλευση μετά από εισήγηση της Επιτροπής Αμοιβών και Προσλήψεων του άρθρου 17 του καταστατικού. Με απόφαση του Διευθύνοντος Συμβούλου καθορίζονται τα κριτήρια πρόσληψης, η διάρκεια και οι λοιποί όροι των σχετικών συμβάσεων, στις οποίες αναφέρονται, εκτός των άλλων, τα της αξιολόγησής τους, για την οποία ορίζει ειδικότερα ο Κανονισμός Λειτουργίας της εταιρείας. Στη διαδικασία πρόσληψής τους δύναται να συμμετέχει προσωπικό της εταιρείας και υποψήφιοι εκτός εταιρείας.

Οι Γενικοί Διευθυντές (άρθρο 18 Καταστατικού) είναι ανώτατα στελέχη της Εταιρείας και προΐστανται αυτοτελών τομέων δράσης της Εταιρείας. Αναφέρονται στον Διευθύνοντα Σύμβουλο ή/και στους Αναπληρωτές Διευθύνοντες Συμβούλους. Σε περίπτωση που για οποιοδήποτε λόγο ελλείπει, κωλύεται προσωρινά ή απουσιάζει Γενικός Διευθυντής αναπληρώνεται προσωρινά από στέλεχος Γενικό Διευθυντή ή Διευθυντή της εταιρείας με απόφαση Διευθύνοντος Συμβούλου.

Ο αριθμός και οι αρμοδιότητες των Γενικών Διευθυντών, καθώς και των Γενικών Διευθύνσεων αποφασίζονται από το Διοικητικό Συμβούλιο με εισήγηση του Διευθύνοντος Συμβούλου. Οι Γενικοί Διευθυντές επιλέγονται μετά από δημόσια προκήρυξη, και ορίζονται, σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 4 του Ν. 4643/2019, με απόφαση του Διευθύνοντος Συμβούλου της εταιρείας, με τον οποίο υπογράφουν συμβάσεις ορισμένου χρόνου μέχρι τριετούς διάρκειας με δυνατότητα ανανέωσης άπαξ. Η διαδικασία πρόσληψης, και η πολιτική αποδοχών τους εγκρίνονται από τη Γενική Συνέλευση μετά από εισήγηση της Επιτροπής Αμοιβών και Προσλήψεων του άρθρου 17 του Καταστατικού. Στη διαδικασία πρόσληψής τους δύναται να συμμετέχει προσωπικό της εταιρείας και υποψήφιοι εκτός εταιρείας.

Με απόφαση του Διευθύνοντος Συμβούλου καθορίζονται τα κριτήρια πρόσληψης, η διάρκεια και οι λοιποί όροι των σχετικών συμβάσεων, στις οποίες αναφέρονται, εκτός των άλλων, οι αποδοχές τους, οι τυχόν άλλες παροχές τους και τα της αξιολόγησής τους, για την οποία ειδικότερα ορίζει ο Κανονισμός Λειτουργίας της Εταιρείας.

6.10. Αμοιβές και αποζημιώσεις μελών – Επιτροπή Αμοιβών και Προσλήψεων.

1. Η εταιρεία θεσπίζει πολιτική αποδοχών (αμοιβών) (άρθρο 17 Καταστατικού) και καταρτίζει έκθεση αποδοχών, σύμφωνα με τα άρθρα 110 έως 112 του Ν. 4548/2018, το άρθρο 5 του Ν. 3016/2002, καθώς και τα άρθρα 4 παρ. 1 και 2 και 5 του Ν. 4643/2019, ως ισχύουν, για τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου, τους Αναπληρωτές Διευθύνοντες Συμβούλους, τους Γενικούς Διευθυντές, τους Διευθυντές και τους Βοηθούς Διευθυντές/ Διευθυντές Κλάδου της εταιρείας, κατόπιν σχετικής εισήγησης της Επιτροπής Αμοιβών και Προσλήψεων προς το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας προς έγκριση από τη Γενική Συνέλευση.
2. Η Επιτροπή Αμοιβών και Προσλήψεων της εταιρείας έχει τις αρμοδιότητες και λειτουργία, που ειδικότερα ορίζονται στο άρθρο 5 του Ν. 4643/2019, και αποτελείται από τρία (3) μη εκτελεστικά μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου της εταιρείας, ανεξάρτητα κατά την έννοια των διατάξεων του Ν. 3016/2002, ως ισχύει. Η θητεία των μελών είναι τριετής και δύναται να ανανεωθεί μία φορά, παρατείνεται, δε, αυτοδίκαια, σύμφωνα με το άρθρο 85 παρ. 1 εδάφ. γ' του Ν. 4548/2018, μέχρι τη λήψη απόφασης από την πρώτη Τακτική Γενική Συνέλευση, που θα λάβει χώρα μετά τη λήξη της και παύει με την καθ' οιονδήποτε τρόπο απώλεια της ιδιότητας του μέλους του Διοικητικού Συμβουλίου.

6.11. Επιτροπές Διοικητικού Συμβουλίου.

Η Εταιρεία, επιχειρώντας συνεχώς την υιοθέτηση και εφαρμογή βέλτιστων πρακτικών εταιρικής διακυβέρνησης έχει θεσπίσει τις παρακάτω επιτροπές, προβλεπόμενες από τη νομοθεσία (Ν. 3016/2002, Ν. 3693/2008, Ν. 4449/2017 και Ν. 4643/2019) ή και όχι. Συγκεκριμένα, σε εφαρμογή της ισχύουσας νομοθεσίας, περί εταιρικής διακυβέρνησης, αλλά και βέλτιστων εταιρικών πρακτικών διοίκησης, έχουν συσταθεί από το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας οι εξής Επιτροπές:

- Επιτροπή Ελέγχου.
- Επιτροπή Υποψηφιοτήτων.
- Επιτροπή Αμοιβών και Προσλήψεων.

Ειδικότερα:

6.11.1. Επιτροπή Ελέγχου.

Μέσω του Συστήματος Εσωτερικού Ελέγχου (Σ.Ε.Ε.) διασφαλίζεται η συνεχής υλοποίηση της επιχειρηματικής στρατηγικής, με αποτελεσματική χρήση των διαθέσιμων πόρων, η αναγνώριση και αντιμετώπιση όλων των κινδύνων που αναλαμβάνονται, καθώς και η πληρότητα και αξιοπιστία των στοιχείων και πληροφοριών που απαιτούνται για τον ακριβή και έγκαιρο προσδιορισμό της χρηματοοικονομικής κατάστασης της Εταιρείας και την παραγωγή αξιόπιστων οικονομικών καταστάσεων.

Επίσης, διασφαλίζεται η συμμόρφωση με το ισχύον κανονιστικό πλαίσιο, τους εσωτερικούς κανονισμούς και τους κανόνες δεοντολογίας, η πρόληψη και αποφυγή λανθασμένων ενεργειών που μπορεί να θέσουν σε κίνδυνο τη φήμη και τα συμφέροντα της Εταιρείας, καθώς και την αποτελεσματική λειτουργία των συστημάτων πληροφόρησης για την ασφαλή διακίνηση, επεξεργασία και αποθήκευση των κρίσιμων επιχειρησιακών πληροφοριών.

Στο πλαίσιο αυτό του Σ.Ε.Ε. και με βάση το κανονιστικό πλαίσιο, η Εταιρεία έχει συστήσει τη Διεύθυνση Εσωτερικού Ελέγχου, τη Διεύθυνση Διαχείρισης Κινδύνων και τη Διεύθυνση Συμμόρφωσης.

Σύμφωνα με το άρθρο 44 του Ν. 4449/2017 (ΦΕΚ Α'7/24.1.2017) περί της μορφής και σύνθεσης της Επιτροπής Ελέγχου, η Επιτροπή αυτή προβλέπεται να είναι τουλάχιστον τριμελής, να αποτελείται από μη εκτελεστικά Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και από μη Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου, που όμως εκλέγονται από τη Γενική Συνέλευση των Μετόχων. Τα μέλη έχουν τριετή θητεία, η οποία μπορεί να ανανεώνεται μία φορά, ως προς δε τα μέλη Δ.Σ., η θητεία παύει με την καθ' οιονδήποτε τρόπο απώλεια της ιδιότητας του μέλους του Δ.Σ. της Εταιρείας.

Σήμερα, και σε εφαρμογή των προβλέψεων του άρθρου 9 του Ν. 4643/2019, η σύνθεση της Επιτροπής Ελέγχου είναι πενταμελής, τα δε μέλη της εκλέγονται από τη Γενική Συνέλευση των Μετόχων, ως εξής:

- α) Τρία (3) τουλάχιστον μέλη, δυνάμει του άρθρου 44 του Ν. 4449/2017, τα οποία μπορεί να είναι μέλη ή και μη μέλη του Δ.Σ. Γενικά, οποιοσδήποτε συνδυασμός μπορεί να καθορισθεί, αρκεί να υπάρχει έστω ένα μέλος Δ.Σ. Τα μέλη αυτά είναι στο σύνολό τους μη εκτελεστικά μέλη του Δ.Σ. και στην πλειονότητά τους ανεξάρτητα από την Εταιρεία, κατά την έννοια των διατάξεων του Ν. 3016/2002 (Α' 110), ενώ ένα (1) τουλάχιστον από αυτά σύμφωνα με το άρθρο 74 του Ν. 4706/2020 διαθέτει επαρκή γνώση και εμπειρία στην ελεγκτική ή λογιστική.
- β) Δύο (2) μέλη, δυνάμει του άρθρου 9 του Ν. 4643/2019, που επιλέγονται από κατάλογο προσώπων με αποδεδειγμένη εμπειρία στον τομέα των συμβάσεων έργων, προμηθειών και υπηρεσιών, και τα οποία είναι ανεξάρτητα από την Εταιρεία, κατά την έννοια των διατάξεων του Ν. 3016/2002 (Α' 110).

Τα μέλη της Επιτροπής Ελέγχου πρέπει να πληρούν τα κριτήρια καταλληλότητας, όπως αυτά περιγράφονται στο ισχύον νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο, ενώ ο αριθμός των μελών της και η συνολική συνδυασμένη γνώση τους πρέπει να αντανakλά το επιχειρηματικό μοντέλο και τις οικονομικές συνθήκες της Εταιρείας.

Ο Πρόεδρος της Επιτροπής Ελέγχου δυνάμει του άρθρου 74 του Ν. 4706/2020 ορίζεται από τα μέλη της Επιτροπής Ελέγχου και είναι ανεξάρτητος ως προς την Εταιρεία, κατά την έννοια των διατάξεων του Ν. 3016/2002 (Α' 110).

Τα μέλη της Επιτροπής Ελέγχου, χωρίς να μεταβάλλονται ή να μειώνονται οι υποχρεώσεις όσων εξ αυτών είναι και μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου, έχουν τις υποχρεώσεις που προβλέπονται εκάστοτε από τη νομοθεσία περί εταιρικής διακυβέρνησης και τον Ν. 4643/2019, ως ισχύουν, στις οποίες περιλαμβάνονται:

- Η παρακολούθηση της διαδικασίας της χρηματοοικονομικής πληροφόρησης και η υποβολή συστάσεων ή προτάσεων για την εξασφάλιση της ακεραιότητάς της.
- Η παρακολούθηση της αποτελεσματικής λειτουργίας των συστημάτων εσωτερικού ελέγχου, διασφάλισης ποιότητας και διαχείρισης κινδύνων, καθώς και η παρακολούθηση της ορθής λειτουργίας της Διεύθυνσης Εσωτερικού Ελέγχου, ιδίως όσον αφορά την χρηματοοικονομική πληροφόρηση της Εταιρείας, χωρίς να παραβιάζεται η ανεξαρτησία αυτής.
- Η παρακολούθηση της πορείας του υποχρεωτικού ελέγχου των ατομικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, και της ενημέρωσης του Διοικητικού

Συμβουλίου για τα αποτελέσματα αυτού, επεξηγώντας τη συμβολή του στην ποιότητα και ακεραιότητα της χρηματοοικονομικής πληροφόρησης και του ρόλου της Επιτροπής Ελέγχου στην εν λόγω διαδικασία.

- Η επισκόπηση και παρακολούθηση θεμάτων συναφών με την ύπαρξη και διατήρηση της αντικειμενικότητας και ανεξαρτησίας των ορκωτών ελεγκτών – λογιστών ή των ελεγκτικών εταιρειών, ιδιαιτέρως όσον αφορά στην παροχή από αυτούς, στην Εταιρεία και στις θυγατρικές της, άλλων μη ελεγκτικών υπηρεσιών.
- Η ευθύνη της διαδικασίας επιλογής ορκωτών ελεγκτών – λογιστών ή ελεγκτικών εταιρειών.
- Ο έλεγχος και η παρακολούθηση της ορθής εφαρμογής του Κανονισμού Έργων, Προμηθειών και Υπηρεσιών της Εταιρείας σε δειγματοληπτική βάση.
- Η υποβολή ετήσιας αναφοράς προς το Διοικητικό Συμβούλιο σχετικά με την απόδοση της λειτουργίας ανάθεσης συμβάσεων έργων, προμηθειών και υπηρεσιών της Εταιρείας, βάσει συγκεκριμένων δεικτών, με σκοπό την ενίσχυση της αποτελεσματικότητας, τη μείωση των συναφών κινδύνων και τη σύνδεση της λειτουργίας Προμηθειών με την εταιρική στρατηγική και πολιτικές.
- Η εισήγηση προς το Διοικητικό Συμβούλιο για τροποποιήσεις του Κανονισμού Έργων, Προμηθειών και Υπηρεσιών και εν γένει για μέτρα βελτίωσης της απόδοσης της λειτουργίας Προμηθειών της Εταιρείας.

Η εισήγηση του Διοικητικού Συμβουλίου στη Γενική Συνέλευση για τον ορισμό ορκωτών ελεγκτών – λογιστών ή ελεγκτικών εταιρειών, γίνεται μετά από πρόταση της Επιτροπής Ελέγχου.

Οι ορκωτοί ελεγκτές - λογιστές οφείλουν να αναφέρουν στην Επιτροπή Ελέγχου κάθε θέμα που έχει σχέση με την πορεία και τα αποτελέσματα του υποχρεωτικού ελέγχου και να επιδίδουν ιδιαίτερη συμπληρωματική έκθεση για τις αδυναμίες του συστήματος εσωτερικού ελέγχου, ιδίως αναφορικά με τις αδυναμίες των διαδικασιών που αφορούν στη χρηματοοικονομική πληροφόρηση και στη σύνταξη των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Για την εκτέλεση του έργου της τα μέλη της Επιτροπής έχουν δικαίωμα να λαμβάνουν γνώση των σχετικών φακέλων, εγγράφων ή στοιχείων της Εταιρείας.

Η Επιτροπή Ελέγχου λειτουργεί σύμφωνα με τον Κανονισμό Λειτουργίας της, ο οποίος εγκρίνεται από το Διοικητικό Συμβούλιο μετά από πρότασή της. Συνεδριάζει σε τακτά χρονικά διαστήματα και εκτάκτως όταν απαιτηθεί. Σε κάθε περίπτωση τηρούνται σχετικά πρακτικά στα οποία αποτυπώνονται οι ενέργειές της και τα αποτελέσματα αυτών, ως προς την υλοποίηση του έργου της. Μπορεί να καλεί, όποτε κρίνει σκόπιμο, διοικητικά στελέχη που συμμετέχουν στη διακυβέρνηση της Εταιρείας, περιλαμβανομένου του Διευθύνοντος Συμβούλου, του Γενικού Διευθυντή Οικονομικών Υπηρεσιών και του Διευθυντή της Διεύθυνσης Εσωτερικού Ελέγχου, προκειμένου να παρακολουθούν συγκεκριμένες συνεδριάσεις της ή συγκεκριμένα θέματα της ημερήσιας διάταξης των συνεδριάσεών της.

Αναφορικά με τη δομή και σύνθεση της Επιτροπής Ελέγχου στην Τακτική Γενική Συνέλευση της Εταιρείας στις 27.06.2019 εξελέγη νέα τριμελής Επιτροπή Ελέγχου σύμφωνα με το άρθρο 44 του Ν. 4449/2017. Η Επιτροπή Ελέγχου αποτελούνταν από ανεξάρτητα, κατά την έννοια των διατάξεων του Ν. 3016/2002, μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας. Η δομή και σύνθεση της Επιτροπής Ελέγχου είχε ως εξής: Γεώργιος Βενιέρης, Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος του Δ.Σ., Πρόεδρος της Επιτροπής Ελέγχου, Χρήστος Παπαγεωργίου, Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος του Δ.Σ. και Δέσποινα Δοξάκη, Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος του Δ.Σ.

Κατά την Έκτακτη Γενική Συνέλευση της Εταιρείας στις 22.08.2019 εξελέγη ο κ. Στέφανος Καρδαμάκης ως ανεξάρτητο μέλος του Δ.Σ. της Εταιρείας και ως μέλος της Επιτροπής

Ελέγχου, σε αντικατάσταση του παραιτηθέντος μέλους αυτής κ. Χρήστου Παπαγεωργίου. Κατά συνέπεια, κατά την 31η Δεκεμβρίου του 2019 η Επιτροπή Ελέγχου αποτελούνταν από τους κ.κ.

- Γεώργιο Βενιέρη, Ανεξάρτητο - Μη Εκτελεστικό Μέλος του Δ.Σ., Πρόεδρο της Επιτροπής Ελέγχου, με θητεία τριετή, ήτοι, από 27.06.2019 έως και 26.06.2022.
- Δέσποινα Δοξάκη, Ανεξάρτητο - Μη Εκτελεστικό Μέλος του Δ.Σ. με θητεία τριετή, ήτοι, από 27.06.2019 έως και 26.06.2022 και
- Στέφανο Καρδαμάκη, Ανεξάρτητο - Μη Εκτελεστικό Μέλος του Δ.Σ. με θητεία τριετή ήτοι, από 22.08.2019 ως και 21.08.2022.

Στο πλαίσιο της εφαρμογής του άρθρου 9, Ν. 4643/2019 προκειμένου να εκλεγούν και προστεθούν δυο (2) επιπλέον μέλη στην Επιτροπή Ελέγχου, που επιλέγονται από κατάλογο προσώπων με αποδεδειγμένη εμπειρία στον τομέα των συμβάσεων έργων, προμηθειών και υπηρεσιών και είναι ανεξάρτητα από την Εταιρεία κατά την έννοια των διατάξεων του Ν. 3016/2002(Α'110), 9 (ΦΕΚ Α'193/3.12.2019), η Εταιρεία συγκάλυψε Εκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων στις 8.5.2020, στην οποία εξελέγησαν οι κ.κ., Ευάγγελος Αγγελετόπουλος και Αιμίλιος Στασινάκης, Μέλη της Επιτροπής Ελέγχου της Εταιρείας για τριετή θητεία, σύμφωνα με την παρ. 1, του άρθρου 9 του Ν. 4643/2019, ήτοι, από τις 08.05.2020 έως και τις 07.05.2023.

Κατά συνέπεια, κατά την 31η Δεκεμβρίου 2020 η Επιτροπή Ελέγχου αποτελούνταν από τους κ.κ.

- Γεώργιο Βενιέρη, Ανεξάρτητο - Μη Εκτελεστικό Μέλος του Δ.Σ., Πρόεδρο της Επιτροπής Ελέγχου, με θητεία τριετή, ήτοι, από 27.06.2019 έως και 26.06.2022.
- Δέσποινα Δοξάκη, Ανεξάρτητο - Μη Εκτελεστικό Μέλος του Δ.Σ. με θητεία τριετή, ήτοι, από 27.6.2019 έως και 26.6.2022.
- Στέφανο Καρδαμάκη, Ανεξάρτητο - Μη Εκτελεστικό Μέλος του Δ.Σ. με θητεία τριετή ήτοι, από 22.08.2019 ως και 21.08.2022.
- Ευάγγελο Αγγελετόπουλο, Μέλος της Ε.Ε με θητεία τριετή ήτοι, από 08.05.2020 ως και 07.05.2023.
- Αιμίλιο Στασινάκη, Μέλος της Ε.Ε με θητεία τριετή ήτοι, από 08.05.2020 ως και 07.05.2023.

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της Επιτροπής Ελέγχου, το 2020 πραγματοποιήθηκαν είκοσι τρεις (23) συνεδριάσεις. Οι συνεδριάσεις αυτές αφορούσαν:

- Την παρακολούθηση της διαδικασίας της χρηματοοικονομικής πληροφόρησης και της πορείας του υποχρεωτικού ελέγχου των ατομικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας, για τη χρήση του 2019.
- Την επισκόπηση από τους Ορκωτούς Ελεγκτές - Λογιστές των ατομικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας για το Α' Εξάμηνο 2020 και Εννιάμηνο 2020.
- Συναντήσεις με τους Ορκωτούς Ελεγκτές - Λογιστές για θέματα που προέκυπταν κατά των έλεγχου ατομικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας.
- Τις εσωτερικά καταρτιζόμενες ατομικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας για το Α' Τρίμηνο 2020, καθώς και τα βασικά λειτουργικά και οικονομικά μεγέθη της Εταιρείας, που δημοσιοποιήθηκαν για την αντίστοιχη περίοδο.
- Την ενημέρωση της Επιτροπής Ελέγχου σχετικά με το ύψος των εγγυητικών επιστολών, που είχαν εκδοθεί και παρέμεναν σε ισχύ για το Β' εξάμηνο του 2019.
- Τα πορίσματα και τα ευρήματα επί των διενεργηθέντων ελέγχων από τη Διεύθυνση Εσωτερικού Ελέγχου.
- Θέματα λειτουργίας της Διεύθυνσης Εσωτερικού Ελέγχου.
- Θέματα που άπτονται της αναδιοργάνωσης και της ψηφιοποίησης της Εταιρείας.

Κατά τη διάρκεια του 2020, ο κ. Γεώργιος Βενιέρης συμμετείχε σε 23 συνεδριάσεις, ο κ. Στέφανος Καρδαμάκης συμμετείχε σε 23, η κα. Δέσποινα Δοξάκη συμμετείχε σε 18, ο κ. Ευάγγελος Αγγελετόπουλος συμμετείχε σε 13 και ο κ. Αιμίλιος Στασινάκης συμμετείχε σε 13 συνεδριάσεις.

6.11.2. Επιτροπή Αμοιβών και Προσλήψεων.

Η Εταιρεία έχει συστήσει Επιτροπή Αμοιβών και Προσλήψεων, η οποία αποτελείται από τρία (3) μη εκτελεστικά μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας, ανεξάρτητα κατά την έννοια των διατάξεων του Ν. 3016/2002, ως ισχύει. Η θητεία των μελών είναι τριετής και δύναται να ανανεωθεί μία φορά, παρατείνεται, δε, αυτοδίκαια, σύμφωνα με το άρθρο 85 παρ. 1 εδάφ. γ' του Ν. 4548/2018, μέχρι τη λήψη απόφασης από την πρώτη Τακτική Γενική Συνέλευση, που θα λάβει χώρα μετά τη λήξη της και παύει με την καθ' οιονδήποτε τρόπο απώλεια της ιδιότητας του μέλους του Διοικητικού Συμβουλίου.

Έργο της Επιτροπής, σύμφωνα ιδίως με τον Ν. 4643/2019, είναι:

- (α) Η εισήγηση προς στο Διοικητικό Συμβούλιο για τον καθορισμό της πολιτικής προσλήψεων προσωπικού αορίστου χρόνου της Εταιρείας στο πλαίσιο του Επιχειρησιακού της Προγράμματος.
- (β) Η εισήγηση προς στο Διοικητικό Συμβούλιο για τον καθορισμό της διαδικασίας πρόσληψης των Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων, των Γενικών Διευθυντών, των Διευθυντών και των Βοηθών Διευθυντών/Διευθυντών Κλάδων της Εταιρείας, η οποία εγκρίνεται από τη Γενική Συνέλευση.
- (γ) Η εισήγηση προς το Διοικητικό Συμβούλιο προς έγκριση από τη Γενική Συνέλευση της πολιτικής αποδοχών κατά τα άρθρα 110 - 112 του Ν. 4548/2018 (Α' 104):
 - i) των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου, και
 - ii) των Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων, των Γενικών Διευθυντών, των Διευθυντών και των Βοηθών Διευθυντών/Διευθυντών Κλάδων.

Η Επιτροπή Αμοιβών και Προσλήψεων λειτουργεί σύμφωνα με τον Κανονισμό Λειτουργίας της, ο οποίος εγκρίνεται από το Διοικητικό Συμβούλιο μετά από πρότασή της. Συνεδριάζει σε τακτά χρονικά διαστήματα και εκτάκτως όταν απαιτηθεί. Σε κάθε περίπτωση τηρούνται σχετικά πρακτικά στα οποία αποτυπώνονται οι σχετικές συζητήσεις και οι προτάσεις της. Μπορεί να καλεί, όποτε κρίνει σκόπιμο, στελέχη της Εταιρείας, προκειμένου να λάβουν μέρος στις συζητήσεις και να εκθέσουν τις απόψεις τους επί θεμάτων αρμοδιότητάς τους ή και να υποβάλουν εγγράφως και υποστηρίξουν εκθέσεις-προτάσεις των υπηρεσιών τους.

Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2020 η Επιτροπή αποτελείτο από τον κ. Π. Παπαδημητρίου (Αντιπρόεδρο, Μη Εκτελεστικό Μέλος του Δ.Σ.), την κα. Δ. Δοξάκη (Ανεξάρτητο - Μη Εκτελεστικό Μέλος του Δ.Σ.) και τον κ. Σ. Καρδαμάκη (Ανεξάρτητο - Μη Εκτελεστικό Μέλος του Δ.Σ.).

Τα προαναφερθέντα μέλη της Επιτροπής ορίστηκαν στις 22.08.2019 σε αντικατάσταση των κ.κ. Γ. Βενιέρη και Φ. Τοπαλή και της κας Μ. Φούντη οι οποίοι είχαν οριστεί στις 14.05.2019. Ο κ. Φ. Τοπαλής αντικατέστησε τον κ. Δ. Βασιλάκη.

Όπως προαναφέρθηκε, η Εταιρεία υπόκειται σε συγκεκριμένους νόμους και ρυθμίσεις, που έχουν εφαρμογή στις επιχειρήσεις του Ευρύτερου Δημόσιου Τομέα. Για όσο διάστημα το Ελληνικό Δημόσιο θα κατέχει, έστω και έμμεσα, το 51% του μετοχικού της κεφαλαίου, η ΔΕΗ θα συνεχίσει να θεωρείται ως προς ορισμένους τομείς εταιρεία του Ευρύτερου Δημόσιου Τομέα. Συνεπώς, οι λειτουργίες της θα συνεχίσουν να υπόκεινται σε νόμους και διατάξεις που εφαρμόζονται σε εταιρείες του Ευρύτερου Δημόσιου Τομέα και επηρεάζουν συγκεκριμένες διαδικασίες.

Με τη θέσπιση των Ν. 3833/2010, 3845/2010, 4092/2012 και 4354/2015, οι αμοιβές των μελών των συλλογικών οργάνων διοίκησης και των μελών Δ.Σ. μειώθηκαν κατά 50% ανά συνεδρίαση, παράλληλα οι αμοιβές των στελεχών, σε κάθε περίπτωση, δεν επιτρέπεται να υπερβαίνουν το ανώτατο όριο αποδοχών, όπως αυτό καθορίζεται από τους υπόψη νόμους.

Με τον Ν. 4354/2015 (άρθρο 28), από 01.01.2016 εξαιρέθηκαν από το ανώτατο όριο αποδοχών οι αποδοχές των προέδρων, αντιπροέδρων, διευθυνόντων συμβούλων και μελών των διοικητικών συμβουλίων των νομικών προσώπων του Κεφ. Β' του Ν. 3429/2005.

Με το Ν. 4643/2019 αποδεδειχθήκαν από κάθε περιορισμό οι αποδοχές των μελών του Δ.Σ, που πλέον προσδιορίζονται από τη Γενική Συνέλευση σύμφωνα με τα άρθρα 110-112 του Ν. 4548/2018 καθώς και οι αποδοχές των ανώτατων και ανώτερων διευθυντικών στελεχών που επιλέγονται, σύμφωνα με τις διατάξεις του εν λόγω νόμου, με δημόσια προκήρυξη. Η Εταιρεία έχει θεσπίσει, στο πλαίσιο των ανωτέρω, Πολιτική Αποδοχών η οποία έχει εγκριθεί από τη Γενική Συνέλευση της 23.12.2019 και έχει αναρτηθεί στην ιστοσελίδα της Εταιρείας. Η Έκθεση Αποδοχών για τις αμοιβές των μελών του Δ.Σ για το έτος 2019 εγκρίθηκε από την Τακτική Γενική Συνέλευση της 24ης Ιουνίου 2020, σύμφωνα με το άρθρο 112 του Ν. 4548/2018, ως ισχύει.

6.11.3. Για την εξέταση των υποψηφίων μελών Δ.Σ., λειτουργεί Επιτροπή Υποψηφιοτήτων, αποτελούμενη από τουλάχιστον τρία (3) μέλη, κατά πλειοψηφία ανεξάρτητα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας.

Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2020 η Επιτροπή Υποψηφιοτήτων αποτελείτο από τους κ.κ., Πύρρο Παπαδημητρίου, Αντιπρόεδρο του ΔΣ (Μη Εκτελεστικό Μέλος του ΔΣ), Γ. Βενιέρη (Ανεξάρτητο μη Εκτελεστικό Μέλος του ΔΣ) και Α. Οικονόμου (Νομικό Σύμβουλο, Γενικό Διευθυντή Νομικών Υποθέσεων και Εταιρικής Διακυβέρνησης).

Έργο της είναι, σύμφωνα με την ισχύουσα παράγραφο 5 του Άρθρου 9 του Καταστατικού, η εξέταση τυχόν κωλυμάτων και ασυμβιβάστων, καθώς και των κριτηρίων ανεξαρτησίας (ειδικά στην περίπτωση του ορισμού των ανεξάρτητων μελών), των υποβαλλόμενων υποψηφιοτήτων για την απόκτηση της ιδιότητας του μέλους του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας, σύμφωνα με το Ν. 3016/2002, και το Ν. 4548/2018, ως ισχύουν. Ειδικότερα, η ως άνω Επιτροπή εξετάζει, αφενός για όλα τα νέα μέλη, την ύπαρξη μη δυνάμενης να αρθεί κατάστασης σύγκρουσης συμφερόντων, και, αφετέρου για τα Ανεξάρτητα από αυτά, όλα τα στοιχεία που προβλέπονται στην κείμενη νομοθεσία εταιρικής διακυβέρνησης και οδηγούν σε σχέση εξάρτησης με την Εταιρεία ή με συνδεδεμένα με αυτήν πρόσωπα. Επιπροσθέτως, έργο της Επιτροπής Υποψηφιοτήτων είναι η περιοδική αξιολόγηση του μεγέθους και της σύνθεσης του Διοικητικού Συμβουλίου και η υποβολή προτάσεων αναφορικά με την πολιτική πολυμορφίας που υιοθετεί το Διοικητικό Συμβούλιο, και, γενικά, για την υλοποίηση των προβλεπόμενων στην εκάστοτε ισχύουσα σχετική νομοθεσία.

6.11.4. Τέλος, σημειώνεται, ότι το Διοικητικό Συμβούλιο έχει εξουσιοδοτήσει τον Διευθύνοντα Σύμβουλο όπως ορίσει τα μέλη Επιτροπής με έργο:

- Την εποπτεία της εφαρμογής των αποφάσεων του ΔΣ σχετικά με την στρατηγική προμήθειας δικαιωμάτων εκπομπών και την τήρηση των θεσπισμένων διαδικασιών.
- Τη λειτουργική πολιτική προμήθειας δικαιωμάτων εκπομπών.
- Την ενημέρωση του ΔΣ για τις συναλλαγές που πραγματοποιήθηκαν. Με απόφαση του Διευθύνοντος Συμβούλου (24/2020) ορίστηκαν μέλη της Επιτροπής τρεις (3) Γενικοί Διευθυντές της Εταιρείας.

6.12. Σύνθεση (μέλη) του Διοικητικού Συμβουλίου

ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ ΤΗΣ ΔΕΗ Α.Ε. (31.12.2020)			
ΣΤΑΣΣΗΣ Γεώργιος	Πρόεδρος Δ.Σ. και Διευθύνων Σύμβουλος - Εκτελεστικό Μέλος	Έναρξη θητείας: 22.08.2019	Θητεία έως και τις 21.08.2022
ΠΑΠΑΔΗΜΗΤΡΙΟΥ Πύρρος	Αντιπρόεδρος Δ.Σ. - Μη Εκτελεστικό Μέλος	Έναρξη θητείας: 22.08.2019	Θητεία έως και τις 21.08.2022
ΚΑΡΑΚΟΥΣΗΣ Γεώργιος	Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος - Εκτελεστικό Μέλος	Έναρξη θητείας: 19.11.2019	Θητεία έως και τις 16.12.2021
ΠΑΤΕΡΑΚΗΣ Αλέξανδρος	Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος - Εκτελεστικό Μέλος	Έναρξη θητείας: 22.08.2019	Θητεία έως και τις 21.08.2022

ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ ΤΗΣ ΔΕΗ Α.Ε. (31.12.2020)			
Μέλη			
ΒΕΝΙΕΡΗΣ Γεώργιος	Ανεξάρτητο - Μη Εκτελεστικό Μέλος	Έναρξη θητείας: 17.12.2018	Θητεία έως και τις 16.12.2021
ΔΟΞΑΚΗ Δέσποινα	Ανεξάρτητο - Μη Εκτελεστικό Μέλος	Έναρξη θητείας: 27.06.2019	Θητεία έως και τις 26.06.2022
ΘΕΟΔΩΡΙΔΗΣ Στέφανος	Ανεξάρτητο - Μη Εκτελεστικό Μέλος	Έναρξη θητείας: 22.08.2019	Θητεία έως και τις 21.08.2022
ΚΑΡΔΑΜΑΚΗΣ Στέφανος	Ανεξάρτητο - Μη Εκτελεστικό Μέλος	Έναρξη θητείας: 22.08.2019	Θητεία έως και τις 21.08.2022
ΠΑΝΑΓΙΩΤΑΚΗΣ Μιχαήλ	Ανεξάρτητο - Μη Εκτελεστικό Μέλος	Έναρξη θητείας: 19.05.2020	Θητεία έως και τις 21.08.2022
ΚΑΡΑΛΕΥΘΕΡΗΣ Παντελής	Μη Εκτελεστικό Μέλος - Εκπρόσωπος των Εργαζομένων	Έναρξη θητείας: 07.06.2019	Θητεία έως και τις 06.06.2022
ΦΩΤΟΠΟΥΛΟΣ Νικόλαος	Μη Εκτελεστικό Μέλος - Εκπρόσωπος των Εργαζομένων	Έναρξη θητείας: 07.06.2019	Θητεία έως και τις 06.06.2022

Το Διοικητικό Συμβούλιο κατά τη συνεδρίασή του στις 21.01.2020 αποφάσισε τον ορισμό του Μέλους του κ. Αλέξ. Πατεράκη ως Εκτελεστικού Μέλους του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ Α.Ε., μετά τον ορισμό του, στις 20.01.2020, ως Αναπληρωτή Διευθύνοντος Συμβούλου της Εταιρείας.

Το Διοικητικό Συμβούλιο κατά τη συνεδρίασή του στις 19.5.2020 αποφάσισε την εκλογή, ως Μέλους του Διοικητικού Συμβουλίου, μετά την παραίτηση του κ. Αναστάσιου Βλασσόπουλου από Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου (Ανεξάρτητο - Μη Εκτελεστικό Μέλος), του κ. Μιχαήλ Παναγιωτάκη (Ανεξάρτητο - Μη Εκτελεστικό Μέλος) και για το υπόλοιπο της θητείας του ως άνω παραιτηθέντος Μέλους του Διοικητικού Συμβουλίου, ήτοι, μέχρι και τις 21.08.2022.

Ο συνολικός αριθμός των συνεδριάσεων του Διοικητικού Συμβουλίου κατά το έτος 2020 ήταν 21.

Στον πίνακα που ακολουθεί αναφέρονται οι συμμετοχές των μελών στις συνεδριάσεις Δ.Σ.:

A/A	ΜΕΛΗ	ΣΥΝΕΔΡΙΑΣΕΙΣ Δ.Σ. 2020
1	ΣΤΑΣΣΗΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ	21
2	ΠΑΠΑΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΠΥΡΡΟΣ	20
3	ΒΕΝΙΕΡΗΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ	21
4	ΒΛΑΣΣΟΠΟΥΛΟΣ ΑΝΑΣΤΑΣΙΟΣ	2
5	ΔΟΞΑΚΗ ΔΕΣΠΟΙΝΑ	18
6	ΘΕΟΔΩΡΙΔΗΣ ΣΤΕΦΑΝΟΣ	11
7	ΚΑΡΑΚΟΥΣΗΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ	21
8	ΚΑΡΑΛΕΥΘΕΡΗΣ ΠΑΝΤΕΛΗΣ	21
9	ΚΑΡΔΑΜΑΚΗΣ ΣΤΕΦΑΝΟΣ	21
10	ΠΑΝΑΓΙΩΤΑΚΗΣ ΜΙΧΑΗΛ	11
11	ΠΑΤΕΡΑΚΗΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΣ	20
12	ΦΩΤΟΠΟΥΛΟΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ	20

Βιογραφικά μελών Δ.Σ.**Γεώργιος Στάσης, Πρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος**

Ο κ. Γεώργιος Στάσης διαθέτει περισσότερα από 14 χρόνια εμπειρίας στην αγορά ενέργειας.

Κατείχε σημαντικές θέσεις σε διάφορους οργανισμούς και φορείς του κλάδου ενέργειας στην Ελλάδα και την Νοτιανατολική Ευρώπη και Ευρώπη και σε όλη την αλυσίδα αξίας ηλεκτρικής ενέργειας (παραγωγή, διανομή, εμπορία).

Εργάστηκε επί σειρά ετών στον ιταλικό όμιλο ενέργειας ENEL SpA ως Προέδρος και Διευθύνων Σύμβουλος στην Enel Romania SRL, τη μεγαλύτερη καθετοποιημένη εταιρεία ενέργειας στη Ρουμανία και προηγουμένως ως επικεφαλής της Green Power για τη Ανατολική Ευρώπη και τη Μέση Ανατολή.

Ο κ. Στάσης έχει πτυχίο Πολιτικού Μηχανικού και μεταπτυχιακές σπουδές σε "Management in Construction and Structural Design" από το Πανεπιστήμιο του Kingston της Μεγάλης Βρετανίας. Επιπλέον, έχει ολοκληρώσει Executive Courses στα Harvard Business School (ΗΠΑ) και Elis Academy (Ιταλία).

Πύρρος Παπαδημητρίου, Αντιπρόεδρος

Ο κ. Πύρρος Παπαδημητρίου είναι δικηγόρος - οικονομολόγος, αναπληρωτής καθηγητής στο Πανεπιστήμιο Πελοποννήσου. Είναι πτυχιούχος του τμήματος Πολιτικής Επιστήμης και Δημόσιας Διοίκησης του Πανεπιστημίου Αθηνών (1985) και του Νομικού τμήματος του Πανεπιστημίου Αθηνών (1989). Είναι κάτοχος μεταπτυχιακού διπλώματος στα Οικονομικά από το Πανεπιστήμιο Sussex (1987), Master στα Οικονομικά από το Πανεπιστήμιο Kent (1988) και διδακτορικού στα Οικονομικά (1992) από το ίδιο Πανεπιστήμιο. Έχει απασχοληθεί ως οικονομικός αναλυτής στην Gerald & National Inter Commodities στο Λονδίνο (1989-1990), ως ερευνητής στο Ίδρυμα Οικονομικών και Βιομηχανικών Ερευνών (1994-1995), ως προϊστάμενος στο τμήμα κλαδικών αναλύσεων της Alpha Bank (1995-1996), ως σύμβουλος στο Ευρωπαϊκό Κοινοβούλιο (1996-1998) και διευθυντής συμβουλευτικών υπηρεσιών της ICAP A.E. (1999-2000). Το 1996 ίδρυσε τη HEADWAY Σύμβουλοι - Οικονομολόγοι, Ε.Π.Ε. και παραμένει ο βασικός μέτοχός της. Από το 2006 έως το 2015 συνεργάστηκε με την εταιρεία Four Assist Development Consulting Ltd, η οποία παρέχει συμβουλευτικές υπηρεσίες σε αναπτυσσόμενες χώρες σε θέματα διαχείρισης δημοσίων οικονομικών. Την περίοδο 2007-2009 διετέλεσε Πρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος στην Ολυμπιακή Αεροπορία - Υπηρεσίες Α.Ε. και στις Ολυμπιακές Αερογραμμές Α.Ε. μετέχοντας στην υλοποίηση του έργου της αποκρατικοποίησης του ομίλου της Ολυμπιακής Αεροπορίας. Το 2012 ανέλαβε συντονιστής της ιδιωτικοποίησης των περιφερειακών αεροδρομίων, έργο που κατέληξε επιτυχώς με την εξαγορά των αεροδρομίων από τη Frarport A.E. Τα τελευταία χρόνια εκτός από τα ακαδημαϊκά του καθήκοντα και τη δραστηριότητά του στη HEADWAY Σύμβουλοι - Οικονομολόγοι Ε.Π.Ε., υλοποιεί διάφορα έργα συμβουλευτικής υποστήριξης σε κυβερνήσεις τρίτων χωρών στον τομέα της διαχείρισης των δημοσίων οικονομικών και της απασχόλησης. Από τον Οκτώβριο του 2019 είναι επίσης γενικός διευθυντής στο ερευνητικό κέντρο REFRAME ASBL που εδρεύει στο Βέλγιο.

Γιώργος Καρακούσης, Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος

Ο κ. Γιώργος Καρακούσης είναι στέλεχος με σημαντική εμπειρία στη δημιουργία πρωτοποριακών προϊόντων και υπηρεσιών με γνώμονα τις ανάγκες των καταναλωτών. Έχει σχεδιάσει και υλοποιήσει με επιτυχία την εμπορική στρατηγική για μεγάλες εταιρείες στην Ελλάδα και το Ην. Βασίλειο και έχει ηγηθεί σημαντικών έργων εμπορικού μετασχηματισμού.

Στη 15χρονη πορεία του εργάστηκε σε εμπορικές θέσεις αυξημένης ευθύνης σε εταιρείες όπως η Forthnet και η Wind Hellas, εισάγοντας με επιτυχία νέες υπηρεσίες και προϊόντα. Στο Ην. Βασίλειο ανέλαβε τον πλήρη ανασχεδιασμό των προϊόντων της Talk Talk, ενώ στη British Telecoms (BT) ηγήθηκε του μεγαλύτερου έργου μετασχηματισμού υπηρεσιών για εννέα εκατομμύρια πελάτες. Παρείχε, επιπλέον, συμβουλευτικές υπηρεσίες σχεδιασμού και προώθησης προϊόντων σε νεοφυείς (start-up) εταιρείες τεχνολογίας.

Κατέχει δίπλωμα Ηλεκτρολόγου Μηχανικού και Μηχανικού Υπολογιστών από το Εθνικό Μετσόβιο Πολυτεχνείο και έχει μεταπτυχιακές σπουδές (MSc) στο Imperial College του Λονδίνου και MBA από το ALBA Graduate Business School.

Αλέξανδρος Πατεράκης, Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος

Είναι πτυχιούχος Μηχανικός Υπολογιστών και Μαθηματικών από το University of La Verne. Ο Αλέξανδρος Πατεράκης ξεκίνησε την καριέρα του ως Μηχανικός Δικτύων, αναλαμβάνοντας στη συνέχεια θέσεις ευθύνης ως ανώτερος σύμβουλος πληροφορικής, όπως Επικεφαλής της Διεύθυνσης Συμβουλευτικών Υπηρεσιών στην MicroAge, Management Consultant στην Arthur Andersen (Accenture) στο Ηνωμένο Βασίλειο και κατόπιν στην Ελλάδα. Το 2003 διετέλεσε Διευθυντής Πληροφορικής στην εταιρεία τηλεπικοινωνιών Tellas ενώ το 2008 μετακινήθηκε στη Vodafone για να αναλάβει στη συνέχεια τη θέση του CIO. Στη συνέχεια μετακινήθηκε στην Etihad Etisalat (Mobily), όπου διετέλεσε Πρόεδρος της Infotech Mobily India Pvt Ltd και αποχώρησε το 2016 ως CIO από τη Σαουδική Αραβία, ασχολούμενος ενεργά με την προώθηση του μετασχηματισμού σε τεχνολογίες πληροφοριών και επικοινωνιών (ICT). Από το 2016 παρέχει συμβουλευτικές υπηρεσίες ασχολούμενος ενεργά με την ψηφιακή στρατηγική. Από το 2018 έχει αναλάβει τη θέση του CIO στην AXIATA Celcom, εταιρεία παροχής τηλεπικοινωνιών στη Μαλαισία.

Γεώργιος Βενιέρης, Σύμβουλος

Ο κ. Γεώργιος Βενιέρης γεννήθηκε στην Ερμούπολη Σύρου το έτος 1947. Είναι έγγαμος και πατέρας δύο τέκνων. Είναι Πτυχιούχος της Ανωτάτης Σχολής Οικονομικών και Εμπορικών Επιστημών, κάτοχος Master of Commerce και Διδακτορικού Διπλώματος (Ph.D) του Πανεπιστημίου Birmingham Αγγλίας. Εξελέγη Αναπληρωτής Καθηγητής (1982) και στη συνέχεια Καθηγητής (1991) στο ΟΠΑ. Έχει διδάξει Λογιστική στο Προπτυχιακό και στα Μεταπτυχιακά Προγράμματα Σπουδών του ΟΠΑ. Έχει διδάξει, ως Επισκέπτης Καθηγητής, στη Σχολή Διοικητικών Σπουδών του Πανεπιστημίου York στο Τορόντο του Καναδά. Έχει διατελέσει Πρύτανης του Οικονομικού Πανεπιστημίου Αθηνών (2001-2007), Αντιπρύτανης Οικονομικού Προγραμματισμού και Ανάπτυξης και Πρόεδρος της Επιτροπής Ερευνών του Ειδικού Λογαριασμού Κονδυλίων Έρευνας (1998-2001), Διευθύνων Σύμβουλος και Πρόεδρος του Δ.Σ. της Εταιρείας Αξιοποίησης και Διαχείρισης της Περιουσίας του ΟΠΑ (1996-2007). Επίσης, έχει εκλεγεί Πρόεδρος των Τμημάτων Οργάνωσης και Διοίκησης Επιχειρήσεων και Λογιστικής και Χρηματοοικονομικής του ΟΠΑ, Συν-διευθυντής του Διαπανεπιστημιακού (με το ΕΜΠ) Προγράμματος Μεταπτυχιακών Σπουδών στη Διοίκηση των Επιχειρήσεων (2000-2014) και Μέλος της Επιτροπής Διαχείρισης του Διεθνούς Πανεπιστημίου Ελλάδος (2013-2016). Υπήρξε Διευθυντής του Εργαστηρίου Λογιστικών Εφαρμογών του Τμήματος Λογιστικής και Χρηματοοικονομικής του ΟΠΑ (2000-2014). Έχει διατελέσει Πρόεδρος του Δ.Σ. της Επιτροπής Λογιστικής Τυποποίησης και Ελέγχων-ΕΛΤΕ (2014-2017), Πρόεδρος (1990-1991) της Επιτροπής Αναμόρφωσης του Κώδικα Βιβλίων και Στοιχείων, Μέλος της Επιτροπής Αναθεώρησης των Κρατικών Δαπανών, Πρόεδρος της Επιτροπής Εξετάσεων για την απόκτηση της Άδειας Ασκήσεως του Ελεγκτικού Επαγγέλματος και Πρόεδρος της Επιτροπής Απαλλαγών από τις εξετάσεις αυτές, Σύμβουλος του Υπουργού Οικονομικών για τη σύνταξη των Λογιστικών Οδηγών (Λογιστικών Σχεδίων) των Ν.Π.Δ.Δ. και Πρόεδρος της Επιτροπής Εμπειρογνομόνων του Εθνικού Συμβουλίου Ανταγωνιστικότητας και Ανάπτυξης του Υπουργείου Ανάπτυξης. Εργασίες και μελέτες του έχουν δημοσιευθεί σε πολλά Ελληνικά και Διεθνή Επιστημονικά Περιοδικά. Έχει κάνει Ανακοινώσεις σε πολλά Διεθνή Επιστημονικά Συνέδρια. Είναι συγγραφέας/συν-συγγραφέας 10 διδακτικών πανεπιστημιακών βιβλίων Λογιστικής και Χρηματοοικονομικής καθώς και Επιμελητής-μεταφραστής 2 ξενόγλωσσων βιβλίων Λογιστικής.

Δέσποινα Δοξάκη, Σύμβουλος

Η κα. Δέσποινα Δοξάκη έχει πλέον των 29 ετών εργασιακή εμπειρία σε διασυνοριακές συναλλαγές, δομές συναλλαγών, εταιρικούς μετασχηματισμούς, ECM, debt-equity structuring και πολιτικές στον χρηματοπιστωτικό τομέα, ενέργεια και έργα υποδομής. Επέστρεψε στην Ελλάδα τον Ιούλιο του 2018 και εργάζεται στο Ταμείο

Χρηματοπιστωτικής Σταθερότητας (επικεφαλής της νομικής υπηρεσίας). Κατά το παρελθόν εργαζόταν στο Λονδίνο ως εταίρος/σύμβουλος στις διεθνείς δικηγορικές εταιρείες NortonRoseFulbright (Chadbourn), Shearman και Milbank και στις Βρυξέλλες McDermont&Ellis (Stabrook&Hooper). Έχει επιπλέον εργαστεί στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή, Alpha Bank A.E., KPMG, ΕΛΛΑΚΤΩΡ (ΚΙΣ ΑΤΕ) και εταίρος στη δικηγορική εταιρεία KG Law Firm. Έχει εργασιακή εμπειρία σε Λονδίνο, Βρυξέλλες και Αθήνα και μιλάει Ελληνικά, Αγγλικά και Γαλλικά. Είναι πτυχιούχος της Νομικής Σχολής του Πανεπιστημίου Αθηνών και κάτοχος μεταπτυχιακού διπλώματος στο Ευρωπαϊκό Δίκαιο και Πολιτικές του Institute for European Studies στις Βρυξέλλες.

Στέφανος Θεοδωρίδης, Σύμβουλος

Ο κ. Στέφανος Θεοδωρίδης έχει διατελέσει για περισσότερα από 35 έτη Ανώτερο Διοικητικό Στέλεχος επιχειρηματικών ομίλων στην Ελλάδα και το εξωτερικό εκ των οποίων τα 25 έτη σε θέση Διευθύνοντος Συμβούλου. Από το 1989 έως το 2006 στην DIAGEO S.A., αρχικά ως CEO Ελλάδος και τα τελευταία χρόνια ως Διευθύνων Σύμβουλος Νότιας και Ανατολικής Ευρώπης. Σε αυτόν τον ρόλο είχε την ευθύνη για 18 χώρες και ήταν μέλος του European Executive Committee της Εταιρείας. Από το 2006 έως το 2011 ήταν CEO της HYATT/REGENCY SA, ηγέτιδας εταιρείας στον χώρο του τουρισμού και της ψυχαγωγίας. Από το 2012 έως σήμερα κατέχει την θέση του Διευθύνοντος Συμβούλου στην TEMES A.E., μίας από τις σημαντικότερες εταιρείες στην ανάπτυξη και διαχείριση τουριστικών και παραθεριστικών προορισμών. Παράλληλα με τη σημερινή του θέση, είναι Αντιπρόεδρος του Ομίλου PREZIOSI στην Ελλάδα και Τουρκία, Μέλος του Δ.Σ. και της Εκτελεστικής Επιτροπής του IOBE, καθώς και του Γενικού Συμβουλίου του ΣΕΒ.

Στέφανος Καρδαμάκης, Σύμβουλος

Γεννήθηκε στην Αθήνα το 1967. Αποφοίτησε από το Τμήμα Μηχανολόγων Μηχανικών του Εθνικού Μετσόβιου Πολυτεχνείου το 1991. Στη συνέχεια έλαβε πτυχίο Master (MSc) στις Χρηματοδοτήσεις, το Εμπόριο και τα Ναυτιλιακά από το City University, Cass Business School του Λονδίνου. Η επαγγελματική του καριέρα ξεκίνησε το 1993 από το Τεχνικό Τμήμα της ναυτιλιακής εταιρείας Adelfia Shipping Enterprises. Το 1994 προσελήφθη στην Ολλανδική Τράπεζα ABN AMRO ως Υπεύθυνος Πελατών στο Τμήμα Ναυτιλιακών Χρηματοδοτήσεων, όπου έφτασε μέχρι και τη θέση του Αντιπροέδρου του Τμήματος. Το 2004 ηγήθηκε της νεοσυσταθείσας Διεύθυνσης Ναυτιλίας της Εγνατίας Τράπεζας, στον χώρο των χρηματοδοτήσεων. Κατά τη 14ετή παρουσία του στον Τραπεζικό κλάδο ασχολήθηκε με προτάσεις χρηματοδότησης, χρηματοοικονομικές συναλλαγές και προϊόντα, καθώς και σύναψης μεγάλων κοινοπρακτικών δανείων με άλλες τράπεζες για μεγάλες ναυτιλιακές εταιρείες. Επίσης, ασχολήθηκε με τη βελτιστοποίηση των εσωτερικών διαδικασιών και την εισαγωγή νέων μεθόδων για την καλύτερη παρακολούθηση και βελτίωση του λειτουργικού και πιστωτικού κινδύνου, καθώς και με την αναδιάρθρωση μη εξυπηρετούμενων δανείων. Το 2008, ανέλαβε Οικονομικός Διευθυντής Conbulk Shipping S.A., ενώ από το 2019 έχει αναλάβει και τον ρόλο του Chief Operating Officer, έχοντας υπό την ευθύνη του εκτός από την οικονομική διαχείριση, και το λειτουργικό, τεχνικό και τμήμα προμηθειών της εν λόγω Εταιρείας.

Μιχαήλ Παναγιωτάκης, Σύμβουλος

Ο κ. Μιχαήλ Παναγιωτάκης γεννήθηκε στην Αθήνα το 1973. Κατά την τελευταία εξαετία, για πέντε χρόνια κατείχε τη θέση του Αναπληρωτή Διευθύνοντος Συμβούλου και τον τελευταίο χρόνο τη θέση του Διευθύνοντος Συμβούλου στη Γαλακτοβιομηχανία Δωδώνη Α.Ε., μια από τις μεγαλύτερες βιομηχανίες τροφίμων της χώρας. Κατέχει παραπάνω από 20 χρόνια επαγγελματικής εμπειρίας σε ανώτατες θέσεις Διοίκησης, τόσο στον χώρο των τροφίμων όσο και στη Δημόσια Διοίκηση έχοντας διατελέσει κατά το παρελθόν Γενικός Διευθυντής στη ΣΤΑΣΥ, στον ΕΟΜΜΕΧ και στην Τραμ Α.Ε.

Επίσης αποτελεί μέλος του γκρουπ Lime Capital Partners/SI Foods κατά την τελευταία εξαετία.

Την επταετία 2000-2007 είχε διατελέσει Γενικός Διευθυντής της εταιρείας Βιολογικών Προϊόντων και Ελαιολάδου Blauel Co.

Από το 2005 μέχρι σήμερα δραστηριοποιείται στον τουρισμό, ενώ από το 2012 έχει ιδρύσει την THE DIVINE VILLAS IKE, εταιρεία η οποία εξειδικεύεται στη διαχείριση πολυτελών τουριστικών καταλυμάτων ανά την επικράτεια. Κατέχει πτυχίο Οικονομίας και Master στη Διοίκηση Επιχειρήσεων από το University of Hull στο Ηνωμένο Βασίλειο.

Παντελής Καραλευθέρης, Σύμβουλος, Εκπρόσωπος των Εργαζομένων

Ο κ. Παντελής Καραλευθέρης γεννήθηκε το 1962, στην Αρδασσα Πτολεμαΐδας.

Είναι πτυχιούχος εργοδηγός ηλεκτρολόγος και ανήκει στο προσωπικό των Ορυχείων της ΔΕΗ Α.Ε.

Έχει εργασθεί ως τεχνικός ηλεκτρολόγος από το 1984 έως το 1987 στις εταιρείες κατασκευής έργων ΔΕΗ ΑΣΠΑΤΕ – ALSTHOM και ΒΙΟΚΑΤ.

Προσελήφθη στη ΔΕΗ το 1987 και εργάστηκε στο Ορυχείο Κυρίου πεδίου ως ηλεκτρολόγος συντήρησης και αποκατάστασης βλαβών του Πάγιου εξοπλισμού. Διετέλεσε Πρόεδρος του Συντονιστικού Οργάνου φοιτητών Δημοκρίτου και Κ.Ε.Τ.Ε. Θεσσαλονίκης.

Ασχολείται με τη λαογραφία και έχει πραγματοποιήσει ερευνητικά ταξίδια στη Μ. Ασία, τον Πόντο και τη Μαύρη Θάλασσα.

Έχει υπάρξει ιδρυτικό μέλος της 1ης διοίκησης της Ποντιακής Νεολαίας Ελλάδος και είναι Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου της Διεθνούς Συνομοσπονδίας Ποντίων Ελλάδος.

Από το 1994 είναι στέλεχος του συνδικάτου ΔΕΗ και έχει συμμετάσχει σε Πανευρωπαϊκά και Παγκόσμια Συνέδρια για τους άνθρακες, την ενέργεια και το περιβάλλον.

Επί έξι χρόνια ήταν Γενικός Γραμματέας του Συνδικάτου ΣΠΑΡΤΑΚΟΣ και διετέλεσε Αναπληρωτής Γραμματέας της ΓΕΝΟΠ/ΔΕΗ επί εξαετία (2008-2013).

Στη συνέχεια εξελέγη εκπρόσωπος εργαζομένων στο Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε.

Είναι απόφοιτος της Ακαδημίας του ΚΑΝΕΠ και είναι εκπαιδευτής εκπαιδευτών στη Δια Βίου Μάθηση.

Είναι παντρεμένος και έχει δύο παιδιά.

Νίκος Φωτόπουλος, Εκπρόσωπος Εργαζομένων

Ο κ. Νίκος Φωτόπουλος γεννήθηκε στα Άγνατα Ηλείας το 1962. Είναι απόφοιτος Τεχνικός (Ηλεκτροτεχνίτης) των σχολών της ΔΕΗ. Από την ηλικία των 16 ετών ασχολήθηκε με τα κοινά και την πολιτική. Επί 10 έτη διετέλεσε γραμματέας της Τομεακής Επιτροπής Ενέργειας του ΠΑΣΟΚ.

Το 1998 εκλέχθηκε στο Δ.Σ. της Ένωσης Τεχνικών ΔΕΗ όπου ανέλαβε Υπεύθυνος Τύπου.

Από το 2007 μέχρι και τον Ιούλιο του 2013, ήταν πρόεδρος της ΓΕΝΟΠ/ΔΕΗ και μέλος της Εκτελεστικής της Επιτροπής της ΕΜCF.

Από το 2010 είναι μέλος της Διοίκησης της ΓΣΕΕ και από τον Απρίλιο του 2013 μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ.

Τάσος (Αναστάσιος) Βλασσόπουλος, Σύμβουλος

Ο κ. Τάσος Βλασσόπουλος είναι υψηλόβαθμο στέλεχος μεγάλων διεθνών εταιρειών με συνολική εμπειρία 29 ετών στον χώρο της ενέργειας και των υδρογονανθράκων. Σήμερα εργάζεται ως ανεξάρτητος σύμβουλος θεμάτων τεχνολογικού εξοπλισμού στον ευρύτερο ενεργειακό χώρο.

Κατά τη διάρκεια της καριέρας του, ανέλαβε θέσεις ευθύνης, όπως Γενικός Διευθυντής Στρατηγικής και Μάρκετινγκ της GE Oil & Gas (παγκοσμίως), όπου ήταν υπεύθυνος για την στρατηγική αγορών, διαχείρισης χαρτοφυλακίου και ανάπτυξης νέων προϊόντων. Κατά τη διάρκεια της δωδεκάχρονης καριέρας του στην GE, διηύθυνε, επίσης, τη στρατηγική της GE Energy σε Ευρώπη, Ρωσία και Β. Αφρική, αποκτώντας σημαντική εμπειρία στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας.

Πριν από την GE, κατείχε τη θέση του Διευθυντή Στρατηγικής Έρευνας (Υδρογονανθράκων) της Boston Consulting Group. Έχει, επίσης, διατελέσει στέλεχος στον τομέα ανάλυσης επενδύσεων, ανάπτυξης νέων δραστηριοτήτων, εξαγορών και συγχωνεύσεων διεθνών πετρελαϊκών εταιρειών.

Προσφάτως, διετέλεσε Γενικός Διευθυντής Στρατηγικής Προϊόντων και Μάρκετινγκ στην IMI Critical Engineering.
Έχει συνεργαστεί με δημόσιες ρυθμιστικές αρχές διαφόρων χωρών και έχει δημοσιεύσει σειρά άρθρων.
Σπούδασε Επιχειρησιακή Έρευνα (M.Sc) στο London School of Economics και έχει πτυχίο (B.Sc) Οικονομικών (με Άριστα) από το Πανεπιστήμιο Πειραιώς.

6.13. Εξωτερικές επαγγελματικές δεσμεύσεις μελών Δ.Σ.

Κατά την υποβολή των υποψηφιοτήτων τους τα μέλη του Δ.Σ. υποβάλλουν δήλωση με τις εξωτερικές επαγγελματικές δεσμεύσεις τους με βάση την οποία διαπιστώνεται η μη ύπαρξη κωλυμάτων ή ασυμβιβάστων για την εκλογή τους, καθώς και η πλήρωση (ή μη) των προϋποθέσεων για τον χαρακτηρισμό τους ως ανεξάρτητων (ή μη) μελών του Διοικητικού Συμβουλίου. Επίσης διερευνάται η τυχόν ύπαρξη καταστάσεως συγκρούσεως συμφερόντων με αυτά της Εταιρείας. Στη συνέχεια και μετά την εκλογή τους, σε κάθε συνεδρίαση του Διοικητικού Συμβουλίου, τα μέλη του δηλώνουν ότι δεν υπάρχουν ίδια συμφέροντα ή σύγκρουση ιδίων συμφερόντων με αυτά της Εταιρείας, επί των εγγεγραμμένων θεμάτων στην ημερήσια διάταξη. Σε περίπτωση ύπαρξης τέτοιου (περιστασιακού) συμφέροντος, η συνήθης πρακτική είναι η αποχή αυτού του μέλους από όλη τη διαδικασία λήψης απόφασης επί του εκάστοτε συγκεκριμένου θέματος.

Εξωτερικές επαγγελματικές δεσμεύσεις μελών Δ.Σ.

ΟΝΟΜΑ ΕΠΩΝΥΜΟ	ΕΠΑΓΓΕΛΜΑ	ΣΥΜΜΕΤΟΧΗ ΩΣ ΜΕΛΟΣ ΣΤΟ Δ.Σ. ΑΛΛΩΝ ΕΤΑΙΡΕΙΩΝ ή ΜΗ ΚΕΡΔΟΣΚΟΠΙΚΩΝ ΟΡΓΑΝΙΣΜΩΝ
		(Με οποιαδήποτε Ιδιότητα π.χ. Ανεξάρτητο Μέλος, Εκτελεστικό Μέλος, Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος κ.λπ.)
ΣΤΑΣΣΗΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ	Πολιτικός Μηχανικός	Μέλος των Δ.Σ. των εταιρειών: - ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. - ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ Α.Ε. - ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ Α.Ε. - ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ Α.Ε. - ΑΜΑΛΘΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. - SOLARLAB Α.Ε. - ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ Α.Ε. - ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ Α.Ε. - ΓΕΩΘΕΡΜΙΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ Α.Ε. - ΓΕΩΘΕΡΜΙΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ ΔΥΟ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. - Ε.Ε.Ν.ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε. - ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ- EDF EN GREECE - ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ- ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. - ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ- ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε. - ΠΙΤΑΝΗ Α.Ε. - ΒΟΡΕΙΝΟ ΠΕΛΛΗΣ Α.Ε. - ΜΥΗΣ ΣΜΙΞΙΩΤΙΚΟΥ Α.Ε. - ΟΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. - GREENESCO ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. - ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε. - ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΓ.ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε. - ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΣ Α.Ε. - ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΟΥΚΟ Α.Ε. - ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε. - VOLTERRA ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ Α.Ε. - VOLTERRA Κ-Ρ Α.Ε. - Eurelectric - the European Union of the Electricity Industry
ΠΑΠΑΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΠΥΡΡΟΣ	Νομικός - Οικονομολόγος Καθηγητής Πανεπιστημίου Πελοποννήσου	REFRAME ASBL (Συνδιαχειριστής σε ερευνητικό κέντρο μη κερδοσκοπικού χαρακτήρα στο Βέλγιο)

ΟΝΟΜΑ ΕΠΩΝΥΜΟ	ΕΠΑΓΓΕΛΜΑ	ΣΥΜΜΕΤΟΧΗ ΩΣ ΜΕΛΟΣ ΣΤΟ Δ.Σ. ΑΛΛΩΝ ΕΤΑΙΡΕΙΩΝ ή ΜΗ ΚΕΡΔΟΣΚΟΠΙΚΩΝ ΟΡΓΑΝΙΣΜΩΝ
		(Με οποιαδήποτε Ιδιότητα π.χ. Ανεξάρτητο Μέλος, Εκτελεστικό Μέλος, Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος κ.λπ.)
ΚΑΡΑΚΟΥΣΗΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ	Μηχανικός	-
ΠΑΤΕΡΑΚΗΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΣ	Σύμβουλος Πληροφορικής	Στρατηγικός Σύμβουλος, Lumia Capital 2014 Management
ΒΕΝΙΕΡΗΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ	Καθηγητής Οικονομικού Πανεπιστημίου Αθηνών	-
ΔΟΞΑΚΗ ΔΕΣΠΟΙΝΑ	Νομικός	-
ΚΑΡΔΑΜΑΚΗΣ ΣΤΕΦΑΝΟΣ	Μηχανολόγος Μηχανικός, Διευθυντής Conbluk Ship Management Corporation	-
ΠΑΝΑΓΙΩΤΑΚΗΣ ΜΙΧΑΗΛ	Σύμβουλος	- ΔΩΔΩΝΗ Α.Ε., Διευθύνων Σύμβουλος, Μέλος Δ.Σ. - VILLAS IKE Μονοπρόσωπη, Αποκλειστικός Μέτοχος - DALZOTTO Ltd, Μέτοχος
ΘΕΟΔΩΡΙΔΗΣ ΣΤΕΦΑΝΟΣ	Ανώτατο Διοικητικό Στέλεχος	- ΒΥΖΑΝΤΙΟ ΑΓΡΟΤΙΚΗ, Διευθύνων Σύμβουλος - ΠΑΝΟΡΑΜΑ, Αντιπρόεδρος - ΝΑΒΑΡΙΝΟ BELLA VISTA, Αντιπρόεδρος - ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ ΜΕΣΣΗΝΙΑΣ, Διευθύνων Σύμβουλος - COSTA NAVARINO NORTH PROPERTIES, Πρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος - COSTA NAVARINO SOUTH PROPERTIES, Πρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος - ΙΟΝΙΚΗ ΞΕΝΟΔΟΧΕΙΑΚΑΙ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ Α.Ε., Μέλος - DUNES GOLF ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ, Αντιπρόεδρος - ΡΕΖΙΟΣΙ ΓΡΟΥΠ, Αντιπρόεδρος - ΑΜΠΕΛΩΝΕΣ, Πρόεδρος - GREKA ICONS, Πρόεδρος - PHILOMEL PROPERTIES ΑΝΑΠΤΥΞΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ, Πρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος - ΑΖΟΝ PROPERTIES ΑΝΑΠΤΥΞΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ, Πρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος - ΑΡΜΙΔΕ PROPERTIES ΑΝΑΠΤΥΞΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ, Πρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος - ΑΘΗΝΣ ΒΕΑΤΣ ΚΛΑΒ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΑΚΙΝΗΤΩΝ, Μέλος
ΚΑΡΑΛΕΥΘΕΡΗΣ ΠΑΝΤΕΛΗΣ	Υπάλληλος ΔΕΗ	-
ΦΩΤΟΠΟΥΛΟΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ	Τεχνικός ΔΕΗ Α.Ε.	-
ΒΛΑΣΣΟΠΟΥΛΟΣ ΑΝΑΣΤΑΣΙΟΣ	Οικονομολόγος	-

6.14. Συμβάσεις με μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου.

Από τη μετατροπή της ΔΕΗ σε ανώνυμη εταιρεία (ΠΔ 333/2000) είχε προβλεφθεί σύστημα προσδιορισμού αποδοχών των εκτελεστικών μελών του Δ.Σ. και των Γενικών Διευθυντών με τακτικές και μεταβλητές αποδοχές (bonus) που συνδέονταν με την επίτευξη επιχειρησιακών στόχων. Με την εισαγωγή των περιοριστικών νόμων των μεσοπρόθεσμων προγραμμάτων σταθερότητας της περιόδου 2010-2019, θεσπίστηκαν ανώτατα όρια στις συμβατικές αποδοχές, ίσα με τις αποδοχές του Γενικού Γραμματέα Υπουργείου. Με τη θέσπιση του Ν. 4354/2015 (άρθρο 28), από 01.01.2016, τα εκτελεστικά μέλη του Δ.Σ. μπορούσαν να λαμβάνουν τακτικές αποδοχές πέραν του παραπάνω ορίου. Επιπλέον, τους καταβαλλόταν αποζημίωση για τη συμμετοχή τους σε επιτροπές και σε συνεδριάσεις του Δ.Σ. της εταιρείας. Μετά την ψήφιση του Ν. 4643/2019 αποκλειστικά αρμόδια για τον προσδιορισμό των αμοιβών των μελών του Δ.Σ. και των ανώτατων και ανώτερων διευθυντικών στελεχών της Εταιρείας είναι η Γενική Συνέλευση των μετόχων, εντός των ορίων που θέτουν τα άρθρα 4 και 5 του Ν. 4643/2019 και σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 110-111 του Ν. 4548/2018. Η εγκριθείσα από τη Γενική Συνέλευση στις 23.12.2019 πολιτική αμοιβών της Εταιρείας συνίσταται στη διαμόρφωση των αμοιβών των Εκτελεστικών Μελών του Διοικητικού Συμβουλίου και των ανωτάτων και ανωτέρων στελεχών της ως ακολούθως: α) σταθερά στοιχεία (βασικές αποδοχές - μισθός) και β) μεταβλητά στοιχεία συνδεδεμένα με την απόδοση (μεταβλητό μέρος της μισθοδοσίας). Δεν υπάρχουν προγράμματα διάθεσης μετοχών, δικαιωμάτων προαίρεσης επί μετοχών και παρεμφερών τίτλων σε μέλη του Δ.Σ., σημειώνεται όμως, ότι σε προηγούμενες Γενικές Συνελεύσεις μετόχων πρότειναν τη θέσπιση τέτοιων προγραμμάτων, πρόταση που εξετάζεται. Προβλέπονται, ωστόσο, άλλες συμβατικές ρυθμίσεις που καλύπτουν έξοδα κίνησης κατά την άσκηση των καθηκόντων τους (έξοδα ταξιδιού, κινητό τηλέφωνο, κ.λπ.), που υποβάλλονται προς έγκριση, σύμφωνα με τις υπηρεσιακές ρυθμίσεις, σύμφωνα με την πολιτική αποδοχών που έχει εγκριθεί από τη Γενική Συνέλευση (βλέπε παρ. 6.11.2.).

6.15. Πολυμορφία που εφαρμόζεται για τα διοικητικά, διαχειριστικά και εποπτικά όργανα της Εταιρείας.

Όπως ήδη έχει αναφερθεί στην παράγραφο 6.1. της παρούσας ενότητας, εννέα (9) από τα έντεκα (11) μέλη του Δ.Σ. της Εταιρείας εκλέγονται από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων και δύο (2) μέλη που εκπροσωπούν τους εργαζόμενους στην Εταιρεία με άμεση και καθολική ψηφοφορία.

Για την επιλογή των μελών των διοικητικών, διαχειριστικών και εποπτικών οργάνων της Εταιρείας συνεκτιμώνται τα εν γένει τυπικά και ουσιαστικά προσόντα των υποψηφίων για την ανάδειξή τους, όπως οι τίτλοι σπουδών, η επαγγελματική διαδρομή και η εμπειρία τους, δεν αποτελούν όμως κριτήρια επιλογής η ηλικία ή άλλα στοιχεία της προσωπικότητάς τους, που θα μπορούσαν να αποτελούν ευαίσθητα προσωπικά δεδομένα. Η Εταιρεία επανεξετάζει την επ' αυτού πρακτική της λαμβάνοντας υπόψη τις συναφείς προβλέψεις του Ν. 4706/2020.

Οι μέτοχοι της Εταιρείας η οποία αποτελεί μια οντότητα δημοσίου συμφέροντος λαμβάνουν υπόψη τους κάθε απαίτηση της νομοθεσίας για την επιλογή των μελών του Δ.Σ. που προτείνονται στη Γενική Συνέλευση.

Γίνεται ειδική μνεία ότι σύμφωνα με το άρθρο 197 παρ. 4 σε συνδυασμό με παρ. 6 του Ν. 4389/2016 (βλ. Εσωτερικό Κανονισμό - Μηχανισμό Συντονισμού ΕΕΣΥΠ), ως ισχύει, η ΕΕΣΥΠ ως μέτοχος της Εταιρείας ακολουθεί την προβλεπόμενη εκ του νόμου διαδικασία, προκειμένου να προτείνει στη ΓΣ των μετόχων της Εταιρείας τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου της, που εκλέγονται από αυτήν (ΓΣ), δυνάμει της περ. α) της παρ. 2 του άρθρου 9 του Καταστατικού της Εταιρείας.

Ειδικότερα:

α) Πολιτική ποικιλομορφίας που εφαρμόζεται από την Εταιρεία, ως προς τη σύνθεση του Δ.Σ. και των ανώτατων διευθυντικών στελεχών της (Αναπληρωτών ΔΝΣ και Γενικών Διευθυντών).

Πιο συγκεκριμένα το 82% των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας έχει ανώτατη εκπαίδευση και το 18% μέση εκπαίδευση. Στην ηλικιακή ομάδα των 40 έως 60 ετών ανήκει το 82% ενώ το 18% έχει ηλικία άνω των 60 ετών.

Το σύνολο των Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων έχει ανώτατη εκπαίδευση, δύο εξ αυτών ανήκουν στην ηλικιακή ομάδα 40 έως 60 ετών και ένας είναι άνω των 60 ετών. Οι Γενικοί Διευθυντές έχουν κατά 100% ανώτατη εκπαίδευση, το 66,7% ανήκει στην ηλικιακή ομάδα 40-60 ετών και το 33,3% στην ηλικιακή ομάδα άνω των 60 ετών.

β) Πολιτική ποικιλομορφίας που εφαρμόζεται από την Εταιρεία, ως προς το ποσοστό εκπροσώπησης κάθε φύλου αντίστοιχα. Ειδικότερα για τα μέλη του Δ.Σ. το ποσοστό των ανδρών ανέρχεται σε 91% και των γυναικών σε 9%. Όλοι οι αναπληρωτές Διευθύνοντες Σύμβουλοι είναι άνδρες ενώ όσον αφορά τους Γενικούς Διευθυντές το 91% είναι άνδρες και το 9% είναι γυναίκες.

Η Εταιρεία, εν κατακλείδι, εργάζεται συνεχώς για την προσαρμογή της στις αρχές εταιρικής διακυβέρνησης, όπως διαμορφώνονται και από νέες διατάξεις της ελληνικής νομοθεσίας.

6.16. Πληροφοριακά στοιχεία για τους Αναπληρωτές Διευθύνοντες Συμβούλους και τους Γενικούς Διευθυντές.

Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2020, οι Αναπληρωτές Διευθύνοντες Σύμβουλοι και οι Γενικοί Διευθυντές της ΔΕΗ Α.Ε. ήταν:

Κοπανάκης Ιωάννης, Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος με αρμοδιότητα την εποπτεία των Γενικών Διευθύνσεων Λιγνιτικής Παραγωγής και Θερμοηλεκτρικής και Υδροηλεκτρικής Παραγωγής, Μηχανικός.

Καρακούσης Γεώργιος, Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος με αρμοδιότητα τις κάθε είδους εμπορικές δραστηριότητες της εταιρείας, και, ειδικότερα, την κατάρτιση του Marketing Plan και της τιμολογιακής πολιτικής συνολικά για τον Όμιλο, και στον οποίο υπάγονται οι Γενικές Διευθύνσεις Πωλήσεων και Διαχείρισης Πελατών επίσης, Ηλεκτρολόγος Μηχανικός και Μηχανικός Υπολογιστών.

Πατεράκης Αλέξανδρος, Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος με αρμοδιότητα τον ψηφιακό μετασχηματισμό του Ομίλου ΔΕΗ και την ανάπτυξη της δραστηριότητας της ηλεκτροκίνησης, Μηχανικός Υπολογιστών και Μαθηματικών.

Αραβαντινός Νικόλαος, Γενικός Διευθυντής Υποστηρικτικών Λειτουργιών, Μηχανολόγος - Ηλεκτρολόγος.

Δαμάσκος Γεώργιος, Γενικός Διευθυντής Ανθρωπίνων Πόρων και Οργάνωσης, Ηλεκτρολόγος Μηχανικός - Οικονομολόγος.

Αλεξανδρίδης Κωνσταντίνος, Γενικός Διευθυντής Οικονομικών Υπηρεσιών, Οικονομολόγος.

Μετிகάνης Δημήτριος, Γενικός Διευθυντής Λιγνιτικής Παραγωγής, Χημικός Μηχανικός.

Μπαλή Ευθυμία, Γενική Διευθύντρια Πωλήσεων, Πτυχιούχος του Τμήματος Πολιτικών Επιστημών και Δημόσιας Διοίκησης.

Οικονόμου Ανάργυρος, Νομικός Σύμβουλος και Γενικός Διευθυντή Νομικών υποθέσεων και Εταιρικής Διακυβέρνησης, Νομικός.

Χατζημιχαήλ Σωτήρης, Γενικός Διευθυντής Στρατηγικής και Μετασχηματισμού, Ηλεκτρολόγος, Μηχανικός.

Ζαγαλίκης Κωνσταντίνος, Γενικός Διευθυντής Ανάπτυξης και Εκμετάλλευσης Ψηφιακών Συστημάτων, πτυχιούχος B.Eng in Computer Systems Engineering (University of Sussex UK) και μεταπτυχιακό M.Sc in Telecommunications and Information Systems (University of Essex UK).

Κοφινάς Κυριάκος, Γενικός Διευθυντής Ηλεκτροκίνησης, πτυχιούχος Οικονομικών Επιστημών.

Καραγιάννης Φώτιος, Γενικός Διευθυντής Θερμοηλεκτρικής και Υδροηλεκτρικής Παραγωγής, Μηχανολόγος Μηχανικός.

Τσαγιάννης Ιωάννης, Γενικός Διευθυντής Διαχείρισης Πελατών, Πτυχιούχος Παιδαγωγικού Τμήματος ΕΚΠ Αθηνών.

Νάζος Κωνσταντίνος, Γενικός Διευθυντής Διαχείρισης Ενέργειας, Μηχανολόγος Μηχανικός.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ

Ορισμοί και συμφωνία των Εναλλακτικών Δεικτών Μέτρησης Απόδοσης («ΕΔΜΑ»).

Εναλλακτικοί Δείκτες Μέτρησης Απόδοσης («ΕΔΜΑ»).

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

Εναλλακτικοί Δείκτες Μέτρησης Απόδοσης («ΕΔΜΑ»).

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

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

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

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

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

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

Το EBITDA Επαναλαμβανόμενο εξυπηρετεί στην καλύτερη ανάλυση των λειτουργικών αποτελεσμάτων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, εξαιρουμένης της επίδρασης των εφάπαξ επιπτώσεων. Για τη χρήση 2020 οι εφάπαξ επιπτώσεις που επηρέασαν το EBITDA Επαναλαμβανόμενο είναι οι ακόλουθες: α) πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού και παροχές μετά τη συνταξιοδότηση ποσού ύψους €35.830 χιλ. για τον Όμιλο και ποσού €22.576 χιλ. για τη Μητρική Εταιρεία (αρνητική επίπτωση), β) έκτακτη εφάπαξ χρέωση των προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας για την κάλυψη του ελλείματος του ΕΛΑΠΕ ποσού ύψους €72.863 χιλ. που επηρέασε τη Μητρική Εταιρεία και τον Όμιλο, (αρνητική επίπτωση), γ) έκτακτη εφάπαξ εισφορά των παραγωγών ΑΠΕ και ΣΥΘΗΑ που επηρέασε τον Όμιλο με ποσό ύψους €1.444 χιλ., (αρνητική επίπτωση) και δ) επιστροφή ποσού €44.773 χιλ. για τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία λόγω αναστολής του κόστους προμήθειας φυσικού αερίου της ΔΕΠΑ από την ΒΟΤΑΣ για τα έτη 2012-2019, μετά την απόφαση του Διεθνούς Διαιτητικού Δικαστηρίου σχετικά με τη διαφορά μεταξύ των δύο εταιρειών (θετική επίπτωση). Το περιθώριο EBITDA Επαναλαμβανόμενο (%) υπολογίζεται διαιρώντας το EBITDA Επαναλαμβανόμενο με το σύνολο του κύκλου εργασιών Επαναλαμβανόμενου. Ο υπολογισμός του EBITDA Επαναλαμβανόμενου και του περιθωρίου EBITDA Επαναλαμβανόμενο παρουσιάζεται στον Πίνακα Γ.

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

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

Καθαρό ποσό Αποσβέσεων Χρηματοοικονομικών Δαπανών και Κερδών από Συνδεδεμένες Εταιρείες.

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

Καθαρός Δανεισμός.

Ο καθαρός δανεισμός είναι ένας ΕΔΜΑ που χρησιμοποιεί η διοίκηση για να αξιολογήσει την κεφαλαιακή διάρθρωση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας και τη 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 σύνταξης 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 01.01-31.12.2020	Σύνολο Ομίλου 01.01-31.12.2019	Σύνολο Ομίλου 01.10-31.12.2020	Σύνολο Ομίλου 01.10- 31.12.2019	Σύνολο Εταιρείας 01.01- 31.12.2020	Εταιρεία Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-31.12.2020	Σύνολο Εταιρείας 01.01- 31.12.2019	Εταιρεία Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-31.12.2019	Σύνολο Εταιρείας 01.10- 31.12.2020	Σύνολο Εταιρείας 01.10- 31.12.2019
	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€
Κύκλος Εργασιών (1)	4.649.444	4.931.609	1.129.334	1.323.422	4.395.829	4.300.183	4.736.317	4.643.118	1.060.763	1.273.748
ΜΕΙΟΝ:										
Λειτουργικές Δαπάνες προ Αποσβέσεων και Απομειώσεων (2)	3.828.912	4.132.759	1.017.132	720.823	3.543.318	3.842.035	4.094.337	4.384.126	998.409	839.481
Αμοιβές προσωπικού	713.609	512.303	161.877	(59.350)	411.274	411.274	292.145	292.145	83.896	(41.794)
Λιγνίτης	49.584	3.693	21.244	37.720	20.997	20.997	(33.772)	(33.772)	5.600	30.748
Υγρά Καύσιμα	462.515	670.885	105.004	137.621	455.849	455.849	659.303	659.303	102.123	135.194
Φυσικό Αέριο	297.858	431.390	91.895	77.728	297.858	297.858	431.390	431.390	91.895	77.728
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	1.117.863	1.486.367	270.306	334.787	1.215.330	1.215.330	1.698.415	1.698.415	307.216	372.591
Υλικά και αναλώσιμα	110.923	126.056	30.507	38.705	58.363	58.363	70.461	70.461	15.896	26.391
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου μεταφοράς	135.836	149.611	31.105	33.814	135.775	135.775	149.611	149.611	31.091	33.814
Τέλη Διανομής	—	—	—	—	251.792	543.671	268.545	554.032	92.037	61.867
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	199.769	221.084	54.918	59.093	122.850	122.850	144.250	144.250	32.790	40.264
Αμοιβές τρίτων	113.260	82.160	34.185	23.531	79.800	79.800	54.562	54.562	27.478	14.732
Δικαιώματα εκπομπών αερίων	393.486	546.462	130.386	139.521	327.861	327.861	411.885	411.885	110.758	113.792
Προβλέψεις για κινδύνους	38.608	20.313	16.750	9.373	43.074	43.074	16.173	16.173	18.440	3.120
Προβλέψεις απομείωσης αξίας υλικών	86.336	12.710	15.491	4.390	62.455	62.455	7.606	7.606	14.855	301
Προβλέψεις για αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές	61.946	(42.047)	16.998	(7.606)	36.652	36.652	62.414	62.414	21.525	97.076
Έσοδα από ΥΚΩ	—	(194.652)	—	(194.652)	—	—	(194.652)	(194.652)	—	(194.652)
Λοιπά (έσοδα) / έξοδα, καθαρά	47.319	106.424	36.466	86.148	23.388	30.226	56.001	60.303	42.809	68.309
EBITDA (A) = [(1) - (2)]	820.532	798.850	112.202	602.599	852.511	458.148	641.980	258.992	62.354	434.267
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ EBITDA [(A) / (1)]	17,6%	16,2%	9,9%	45,5%	19,4%	10,7%	13,6%	5,6%	5,9%	34,1%

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

	Σύνολο Ομίλου 01.01-31.12.2020	Σύνολο Ομίλου 01.01-31.12.2019	Σύνολο Ομίλου 01.10-31.12.2020	Σύνολο Ομίλου 01.10-31.12.2019	Σύνολο Εταιρείας 01.01-31.12.2020	Εταιρεία Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-31.12.2020	Σύνολο Εταιρείας 01.01-31.12.2019	Εταιρεία Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-31.12.2019	Σύνολο Εταιρείας 01.10-31.12.2020	Σύνολο Εταιρείας 01.10-31.12.2019	ΣΧΟΛΙΑ
	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	
Λειτουργικές Δαπάνες προ Αποσβέσεων και Απομειώσεων (2)	3.828.912	4.132.759	1.017.132	720.823	3.543.318	3.842.035	4.094.337	4.384.126	998.409	839.481	
ΜΕΙΟΝ:											
Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού και παροχές μετά τη συνταξιοδότηση	35.830	(243.415)	3.340	(243.415)	22.576	22.576	(148.058)	(148.058)	(3.929)	(148.058)	Σημείωση 31 Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης 2020
Επιστροφή από το πλεόνασμα του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ (ΕΛΑΠΕ)	—	(99.331)	—	—	—	—	(99.301)	(99.301)	—	—	Σημείωση 2 Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης 2019
Έκτακτη εφάπαξ χρέωση των προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας για τον ΕΛΑΠΕ	72.863	—	72.863	—	72.863	72.863	—	—	72.863	—	Σημείωση 3 Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης 2020
Έκτακτη εφάπαξ εισφορά των παραγωγών ΑΠΕ και ΣΥΘΗΑ για τον ΕΛΑΠΕ	1.444	—	1.444	—	—	—	—	—	—	—	Σημείωση 3 Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης 2020
Αναθεώρηση κόστους προμήθειας αερίου αγωγού 2012-2019	(44.773)	—	—	—	(44.773)	(44.773)	—	—	—	—	Σημείωση 3 Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης 2020
Πρόβλεψη απομείωσης απαιτήσεων Μητρικής από λιγνιτικές θυγατρικές	—	—	—	—	—	—	104.426	104.426	—	104.426	Σημείωση 17 Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης 2020
ΥΚΩ για τα έτη 2007-2011 και εκκαθάριση του 2017	—	(122.512)	—	(122.512)	—	—	(122.512)	(122.512)	—	(122.512)	Σημείωση 2 Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης 2019
Λειτουργικές Δαπάνες προ Αποσβέσεων και Απομειώσεων χωρίς εφάπαξ επιπτώσεις(2)	3.763.548	4.598.017	939.485	1.086.750	3.492.652	3.791.369	4.359.782	4.649.571	929.475	1.005.625	

ΠΙΝΑΚΑΣ Γ. ΕΠΑΝΑΛΑΜΒΑΝΟΜΕΝΟ ΕΒΙΤΔΑ (Δείκτης λειτουργικών κερδών πριν από αποσβέσεις και απομειώσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και φόρους)

	Σύνολο Ομίλου 01.01-31.12.2020	Σύνολο Ομίλου 01.01-31.12.2019	Σύνολο Ομίλου 01.10-31.12.2020	Σύνολο Ομίλου 01.10-31.12.2019	Σύνολο Εταιρείας 01.01-31.12.2020	Εταιρεία Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-31.12.2020	Σύνολο Εταιρείας 01.01-31.12.2019	Εταιρεία Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-31.12.2019	Σύνολο Εταιρείας 01.10-31.12.2020	Σύνολο Εταιρείας 01.10-31.12.2019	ΣΧΟΛΙΑ
	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	
ΕΒΙΤΔΑ (1)	820.532	798.850	112.202	602.599	852.511	458.148	641.980	258.992	62.354	434.267	
συν εφάπαξ επιπτώσεις (2):	63.920	(465.258)	76.203	(365.927)	50.666	50.666	(265.445)	(265.445)	68.934	(166.144)	
Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού και παροχές μετά τη συνταξιοδότηση	35.830	(243.415)	3.340	(243.415)	22.576	22.576	(148.058)	(148.058)	(3.929)	(148.058)	Σημείωση 31 Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης 2020
Επιστροφή από το πλεόνασμα του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ (ΕΛΑΠΕ)	—	(99.331)	—	—	—	—	(99.301)	(99.301)	—	—	Σημείωση 2 Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης 2019
Έκτακτη εφάπαξ χρέωση των προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας για τον ΕΛΑΠΕ	72.863	—	72.863	—	72.863	72.863	—	—	72.863	—	Σημείωση 3 Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης 2020
Έκτακτη εφάπαξ εισφορά των παραγωγών ΑΠΕ και ΣΥΘΗΑ για τον ΕΛΑΠΕ	1.444	—	1.444	—	—	—	—	—	—	—	Σημείωση 3 Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης 2020
Αναθεώρηση κόστους προμήθειας αερίου αγωγού 2012-2019	(44.773)	—	—	—	(44.773)	(44.773)	—	—	—	—	Σημείωση 3 Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης 2020
Πρόβλεψη απομείωσης απαιτήσεων Μητρικής από λιγνιτικές θυγατρικές	—	—	—	—	—	—	104.426	104.426	—	104.426	Σημείωση 17 Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης 2020
ΥΚΩ για τα έτη 2007-2011 και εκκαθάριση του 2017	—	(122.512)	—	(122.512)	—	—	(122.512)	(122.512)	—	(122.512)	Σημείωση 2 Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης 2019
ΕΒΙΤΔΑ ΕΠΑΝΑΛΑΜΒΑΝΟΜΕΝΟ ΧΩΡΙΣ ΕΦΑΠΑΞ ΕΠΙΠΤΩΣΕΙΣ (3) = [(1)+(2)]	885.896	333.592	189.849	236.672	903.177	508.814	376.535	(6.453)	131.288	268.123	
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (4)	4.649.444	4.931.609	1.129.334	1.323.422	4.395.829	4.300.183	4.736.317	4.643.118	1.060.763	1.273.748	
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΕΒΙΤΔΑ ΕΠΑΝΑΛΑΜΒΑΝΟΜΕΝΟ ΧΩΡΙΣ ΕΦΑΠΑΞ ΕΠΙΠΤΩΣΕΙΣ [(3)/(4)]	19,1%	6,8%	16,8%	17,9%	20,5%	11,8%	7,9%	(0,1%)	12,4%	21,0%	

ΠΙΝΑΚΑΣ Δ. ΕΒΙΤ (Δείκτης λειτουργικών κερδών πριν από καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και φόρους)

	Σύνολο Ομίλου 01.01-31.12.2020	Σύνολο Ομίλου 01.01-31.12.2019	Σύνολο Ομίλου 01.10-31.12.2020	Σύνολο Ομίλου 01.10-31.12.2019	Σύνολο Εταιρείας 01.01-31.12.2020	Εταιρεία Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-31.12.2020	Σύνολο Εταιρείας 01.01-31.12.2019	Εταιρεία Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-31.12.2019	Σύνολο Εταιρείας 01.10-31.12.2020	Σύνολο Εταιρείας 01.10-31.12.2019
	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€
ΕΒΙΤΔΑ	820.532	798.850	112.202	602.599	852.511	458.148	641.980	258.992	62.354	434.267
ΜΕΙΟΝ:										
Αποσβέσεις παγίων	744.045	661.761	193.107	183.863	679.560	421.924	636.525	429.004	174.220	174.519
Απομείωση αξίας στοιχείων ενεργητικού	(125.319)	2.098.790	(138.656)	2.033.850	(130.912)	(130.912)	1.945.576	1.889.786	(144.249)	1.945.576
Απομείωση αξίας συμμετοχών σε λιγνιτικές θυγατρικές	—	—	—	—	124.426	124.426	286.300	286.300	5.000	184.000
ΕΒΙΤ (Α)	201.806	(1.961.701)	57.751	(1.615.114)	179.437	42.710	(2.226.421)	(2.346.098)	27.383	(1.869.828)
Κύκλος Εργασιών (1)	4.649.444	4.931.609	1.129.334	1.323.422	4.395.829	4.300.183	4.736.317	4.643.118	1.060.763	1.273.748
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΕΒΙΤ [(Α) / (1)]	4,3%	(39,8%)	5,1%	(122,0%)	4,1%	1,0%	(47,0%)	(50,5%)	2,6%	(146,8%)

ΠΙΝΑΚΑΣ Ε. Καθαρό ποσό αποσβέσεων, χρηματοοικονομικών δαπανών και κερδών από συνδεδεμένες εταιρείες

	Σύνολο Ομίλου 01.01-31.12.2020	Σύνολο Ομίλου 01.01-31.12.2019	Σύνολο Ομίλου 01.10-31.12.2020	Σύνολο Ομίλου 01.10- 31.12.2019	Σύνολο Εταιρείας 01.01- 31.12.2020	Εταιρεία Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-31.12.2020	Σύνολο Εταιρείας 01.01- 31.12.2019	Εταιρεία Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-31.12.2019	Σύνολο Εταιρείας 01.10- 31.12.2020	Σύνολο Εταιρείας 01.10- 31.12.2019
	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€
ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ, ΚΑΘΑΡΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ, ΚΕΡΔΗ ΑΠΟ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ	878.885	757.963	230.486	209.830	791.514	481.123	733.781	473.331	212.352	203.008
Αποσβέσεις	744.045	661.761	193.107	183.863	679.560	421.924	636.525	429.004	174.220	174.519
Χρηματοοικονομικά έξοδα	198.233	170.734	51.910	40.588	194.611	141.856	168.712	115.783	50.941	41.898
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(60.108)	(73.151)	(13.859)	(14.514)	(81.824)	(81.824)	(72.459)	(72.459)	(12.895)	(13.847)
Καθαρό (κέρδος)/ζημία από συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	(2.423)	(2.422)	(723)	(515)	2	2	—	—	—	—
Καθαρές ζημιές/(κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	(862)	1.041	51	408	(835)	(835)	1.003	1.003	86	438

ΠΙΝΑΚΑΣ ΣΤ. Καθαρός Δανεισμός

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019
	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	3.480.453	3.510.961	3.383.968	3.467.108
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	546.802	417.351	546.812	417.361
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	42.152	18.630	30.000	—
Χρηματικά διαθέσιμα	(815.640)	(286.917)	(626.940)	(205.461)
Δεσμευμένες Καταθέσεις	(53.535)	(64.847)	(47.636)	(64.847)
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών αποτελεσμάτων	(866)	(1.251)	(646)	(879)
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων	84.235	93.120	84.235	93.120
ΣΥΝΟΛΟ	3.283.601	3.687.047	3.369.793	3.706.402

Αθήνα, 20 Απριλίου 2021

Για το Διοικητικό Συμβούλιο

Ο Πρόεδρος και
Διευθύνων Σύμβουλος

Γεώργιος Ι. Στάσης

Ο Αντιπρόεδρος

Πύρρος Δ. Παπαδημητρίου

Γ / Έκθεση Ελέγχου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή

ΕΚΘΕΣΗ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Προς τους Μετόχους της εταιρείας Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.

Έκθεση Ελέγχου επί των Εταιρικών και Ενοποιημένων Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

Γνώμη.

Έχουμε ελέγξει τις συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της εταιρείας Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε. (η Εταιρεία), οι οποίες αποτελούνται από την εταιρική και ενοποιημένη κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης της 31ης Δεκεμβρίου 2020, τις εταιρικές και ενοποιημένες καταστάσεις αποτελεσμάτων, συνολικού εισοδήματος, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και περιλήψη σημαντικών λογιστικών αρχών και μεθόδων και λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες. Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, την οικονομική θέση της εταιρείας Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε. και των θυγατρικών αυτής (ο Όμιλος) κατά την 31η Δεκεμβρίου 2020, τη χρηματοοικονομική τους επίδοση και τις ταμειακές τους ροές για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Βάση γνώμης.

Διενεργήσαμε τον έλεγχο μας σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου (ΔΠΕ) όπως αυτά έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία. Οι ευθύνες μας, σύμφωνα με τα πρότυπα αυτά περιγράφονται περαιτέρω στην ενότητα της έκθεσής μας «Ευθύνες ελεγκτή για τον έλεγχο των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων». Είμαστε ανεξάρτητοι από την Εταιρεία και τις ενοποιούμενες θυγατρικές της καθ' όλη τη διάρκεια του διορισμού μας σύμφωνα με τον Κώδικα Δεοντολογίας για Επαγγελματίες Ελεγκτές του Συμβουλίου Διεθνών Προτύπων Δεοντολογίας Ελεγκτών, όπως αυτός έχει ενσωματωθεί στην ελληνική νομοθεσία και τις απαιτήσεις δεοντολογίας που σχετίζονται με τον έλεγχο των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων στην Ελλάδα και έχουμε εκπληρώσει τις δεοντολογικές μας υποχρεώσεις σύμφωνα με τις απαιτήσεις της ισχύουσας νομοθεσίας και του προαναφερόμενου Κώδικα Δεοντολογίας. Πιστεύουμε ότι τα ελεγκτικά τεκμήρια που έχουμε αποκτήσει είναι επαρκή και κατάλληλα να παρέχουν βάση για τη γνώμη μας.

Σημαντικότερα θέματα ελέγχου.

Τα σημαντικότερα θέματα ελέγχου είναι εκείνα τα θέματα που, κατά την επαγγελματική μας κρίση, ήταν εξέχουσας σημασίας στον έλεγχο μας επί των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων της ελεγχόμενης χρήσεως. Τα θέματα αυτά και οι σχετιζόμενοι κίνδυνοι ουσιώδους ανακρίβειας αντιμετωπίστηκαν στο πλαίσιο του ελέγχου των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων ως σύνολο, για τη διαμόρφωση της γνώμης μας επί αυτών και δεν εκφέραμε ξεχωριστή γνώμη για τα θέματα αυτά. Σ' αυτό το πλαίσιο περιγράψουμε ακολούθως πώς ο έλεγχός μας αντιμετώπισε το κάθε θέμα.

Έχουμε εκπληρώσει τα καθήκοντα που περιγράφονται στην ενότητα «Ευθύνες ελεγκτή για τον έλεγχο των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων» της έκθεσής μας, περιλαμβανομένων αυτών που σχετίζονται με τα σημαντικότερα θέματα ελέγχου. Ως εκ τούτου, ο έλεγχός μας περιέλαβε τη διενέργεια διαδικασιών που σχεδιάστηκαν ώστε ν' ανταποκρίνονται στους κινδύνους ουσιώδους σφάλματος των χρηματοοικονομικών καταστάσεων. Τα αποτελέσματα των ελεγκτικών μας διαδικασιών, περιλαμβανομένων των διαδικασιών που διενεργήθηκαν επί των κατωτέρω θεμάτων, παρέχουν τη βάση για τη γνώμη μας επί των συνημμένων εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

ΣΗΜΑΝΤΙΚΟΤΕΡΑ ΘΕΜΑΤΑ ΕΛΕΓΧΟΥ

ΠΩΣ ΑΝΤΙΜΕΤΩΠΙΣΤΗΚΑΝ ΚΑΤΑ ΤΟΝ ΕΛΕΓΧΟ ΜΑΣ ΤΑ ΣΗΜΑΝΤΙΚΟΤΕΡΑ ΘΕΜΑΤΑ ΕΛΕΓΧΟΥ

Αναγνώριση εσόδων από καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια και αντίστοιχα περιουσιακά στοιχεία από συμβάσεις με πελάτες χαμηλής τάσης (σε εταιρική και ενοποιημένη βάση).

Τα έσοδα για καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2020 και τα αντίστοιχα περιουσιακά στοιχεία από συμβάσεις με πελάτες χαμηλής τάσης της 31ης Δεκεμβρίου 2020 της Εταιρείας και του Ομίλου ανήλθαν σε €244εκ.

Η μέθοδος εκτίμησης του ποσού αυτού, απαιτεί από τη διοίκηση να ασκεί κρίση και να χρησιμοποιεί εκτιμήσεις και παραδοχές με υψηλό βαθμό υποκειμενικότητας, οι σημαντικότερες εκ των οποίων σχετίζονται με τις τεχνικές και μη απώλειες του δικτύου διανομής, τον κύκλο τιμολόγησης, το μέσο έσοδο και τις προσαρμογές για εκπτώσεις και αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές. Έχουμε αναγνωρίσει τη διαδικασία εκτίμησης των εσόδων για καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια και των αντίστοιχων περιουσιακών στοιχείων από συμβάσεις με πελάτες χαμηλής τάσης ως ένα από τα σημαντικότερα θέματα ελέγχου λόγω του εγγενούς κινδύνου μη αναγνώρισης εσόδων στην περίοδο που αφορούν, του σημαντικού χρόνου που απαιτείται για τον έλεγχο των λογαριασμών αυτών και λόγω του υψηλού βαθμού υποκειμενικότητας που εμπεριέχει η κρίση, οι εκτιμήσεις και οι παραδοχές της διοίκησης κατά τη διαδικασία αυτή.

Οι γνωστοποιήσεις της Εταιρείας και του Ομίλου σχετικά με τη λογιστική πολιτική, τις κρίσεις, τις εκτιμήσεις και τις παραδοχές που χρησιμοποιήθηκαν για τον προσδιορισμό των εσόδων για καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια και των αντίστοιχων περιουσιακών στοιχείων από συμβάσεις με πελάτες χαμηλής τάσης περιλαμβάνονται στις σημειώσεις 4.3., 4.4., 6. και 22. των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Οι ελεγκτικές διαδικασίες που, μεταξύ άλλων, πραγματοποιήσαμε, έχουν ως εξής:

- Συζητήσαμε με τη διοίκηση και αξιολογήσαμε τον σχεδιασμό των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου που αφορούν τη διαδικασία εκτίμησης των εσόδων για καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια και των αντίστοιχων περιουσιακών στοιχείων από συμβάσεις με πελάτες Χαμηλής Τάσης.
- Λάβαμε και ελέγξαμε τον υπολογισμό της εκτίμησης της διοίκησης, αξιολογώντας μεταξύ άλλων τις κρίσεις, εκτιμήσεις και παραδοχές της αναφορικά με τις τεχνικές και μη απώλειες του δικτύου διανομής, τον κύκλο τιμολόγησης, το μέσο έσοδο και τις προσαρμογές για εκπτώσεις και αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές.
- Αξιολογήσαμε τη συνέπεια εφαρμογής της διαδικασίας εκτίμησης, των μεθόδων, των παραδοχών και των υπολογισμών που ακολουθούνται μεταξύ των χρήσεων και κατά πόσο έχουν ληφθεί υπόψη γεγονότα εντός της κλειόμενης χρήσης τα οποία μεταβάλλουν το περιβάλλον ή τις συνθήκες και τα δεδομένα στα οποία βασίζονται οι εκτιμήσεις και οι παραδοχές που χρησιμοποιεί η διοίκηση, καθώς επίσης και τις μεταβολές σε επιχειρηματικές πρακτικές, λογιστικές αρχές και πολιτικές που επηρεάζουν τους εν λόγω υπολογισμούς.
- Ελέγξαμε τη μαθηματική ακρίβεια των υπολογισμών και την ορθή λογιστικοποίηση των ποσών στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις.
- Τέλος, αξιολογήσαμε την επάρκεια και την καταλληλότητα των γνωστοποιήσεων στις εταιρικές και ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις.

ΣΗΜΑΝΤΙΚΟΤΕΡΑ
ΘΕΜΑΤΑ ΕΛΕΓΧΟΥΠΩΣ ΑΝΤΙΜΕΤΩΠΙΣΤΗΚΑΝ ΚΑΤΑ ΤΟΝ ΕΛΕΓΧΟ
ΜΑΣ ΤΑ ΣΗΜΑΝΤΙΚΟΤΕΡΑ ΘΕΜΑΤΑ ΕΛΕΓΧΟΥ

Έλεγχος απομείωσης εμπορικών απαιτήσεων (σε εταιρική και ενοποιημένη βάση).

Την 31η Δεκεμβρίου 2020, οι εμπορικές απαιτήσεις της Εταιρείας και του Ομίλου ανέρχονταν σε €555εκ. και €709εκ., μετά από σωρευμένη πρόβλεψη απομείωσης ύψους €2.529εκ. και €2.647εκ., αντίστοιχα. Η Εταιρεία και ο Όμιλος εφαρμόζουν την απλοποιημένη προσέγγιση του ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά Μέσα» και υπολογίζουν τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές καθ' όλη τη διάρκεια ζωής των εμπορικών απαιτήσεών τους, με τη χρήση ιστορικών δεδομένων, περιλαμβανομένων των συνθηκών της πανδημίας Covid-19, που αντανακλούν τις αναμενόμενες επιπτώσεις των σημερινών δεδομένων στο μέλλον.

Έχουμε αναγνωρίσει τη διαδικασία ελέγχου απομείωσης των εμπορικών απαιτήσεων ως ένα από τα σημαντικότερα θέματα ελέγχου λόγω του ύψους των λογαριασμών αυτών και της σημαντικότητας των παραδοχών και υποθέσεων της διοίκησης κατά τη διαδικασία αυτή. Οι γνωστοποιήσεις της Εταιρείας και του Ομίλου σχετικά με τη λογιστική πολιτική, τις κρίσεις, εκτιμήσεις και τις παραδοχές που χρησιμοποιήθηκαν για τον έλεγχο απομείωσης των εμπορικών απαιτήσεων περιλαμβάνονται στις σημειώσεις 4.3., 4.4. και 21. των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Οι ελεγκτικές διαδικασίες που, μεταξύ άλλων, πραγματοποιήσαμε, έχουν ως εξής:

- Συζητήσαμε με τη διοίκηση και αξιολογήσαμε τον σχεδιασμό των δικλείδων εσωτερικού ελέγχου που αφορούν τη διαδικασία ελέγχου απομείωσης των εμπορικών απαιτήσεων.
- Λάβαμε και ελέγξαμε τον υπολογισμό της απομείωσης των εμπορικών απαιτήσεων που πραγματοποίησε η διοίκηση, αξιολογώντας μεταξύ άλλων την πληρότητα και ορθότητα των δεδομένων που χρησιμοποιήθηκαν για τον προσδιορισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών και τις παραδοχές πάνω στις οποίες βασίστηκε η εκτίμηση της διοίκησης.
- Ελέγξαμε τη μαθηματική ακρίβεια των σχετικών υπολογισμών και την ορθή λογιστικοποίηση των ποσών στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις.
- Τέλος, αξιολογήσαμε την επάρκεια και την καταλληλότητα των γνωστοποιήσεων στις εταιρικές και ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις.

Αποτίμηση ενσώματων ακινητοποιήσεων (σε εταιρική και ενοποιημένη βάση).

Την 31η Δεκεμβρίου 2020, η Εταιρεία και ο Όμιλος είχαν αναγνωρίσει ενσώματα περιουσιακά στοιχεία ύψους €5.353εκ. και €10.270εκ., αντίστοιχα.

Οι ενσώματες ακινητοποιήσεις αποτιμούνται σε αναπροσαρμοσμένες αξίες (εύλογες αξίες μείον σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις), εκτός από τις εκτάσεις ορυχείων και λιμνών που αποτιμούνται στο κόστος (μείον σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις) και τις ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση που αποτιμούνται στο κόστος (μείον σωρευμένες απομειώσεις).

Οι εύλογες αξίες των ενσώματων ακινητοποιήσεων που αποτιμώνται σε αναπροσαρμοσμένες αξίες, προσδιορίζονται από ανεξάρτητους εκτιμητές σε τακτά χρονικά διαστήματα προκειμένου να διασφαλιστεί ότι η λογιστική αξία ενός στοιχείου δεν διαφέρει σημαντικά από την εύλογη αξία του. Η τελευταία αποτίμηση έγινε το 2019.

Οι ελεγκτικές διαδικασίες που, μεταξύ άλλων, πραγματοποιήσαμε, έχουν ως εξής:

- Συζητήσαμε με τη διοίκηση και αξιολογήσαμε τον σχεδιασμό των δικλείδων εσωτερικού ελέγχου που αφορούν τη διαδικασία αξιολόγησης του κατά πόσο οι εύλογες αξίες των ενσώματων περιουσιακών στοιχείων έχουν μεταβληθεί και κατά πόσο υφίστανται ενδείξεις απομείωσης των ενσώματων ακινητοποιήσεων.

ΣΗΜΑΝΤΙΚΟΤΕΡΑ
ΘΕΜΑΤΑ ΕΛΕΓΧΟΥΠΩΣ ΑΝΤΙΜΕΤΩΠΙΣΤΗΚΑΝ ΚΑΤΑ ΤΟΝ ΕΛΕΓΧΟ
ΜΑΣ ΤΑ ΣΗΜΑΝΤΙΚΟΤΕΡΑ ΘΕΜΑΤΑ ΕΛΕΓΧΟΥ

Αποτίμηση ενσώματων ακινητοποιήσεων (σε εταιρική και ενοποιημένη βάση) (συνέχεια)

Ο προσδιορισμός των εύλογων αξιών των ενσώματων ακινητοποιήσεων απαιτεί μεταξύ άλλων τη διενέργεια εκτιμήσεων, παραδοχών και κρίσεων αναφορικά με την κυριότητα, τη χρήση και την ύπαρξη τυχόν φυσικής, λειτουργικής και οικονομικής απαξίωσης. Πλέον των ανωτέρω, η Εταιρεία αξιολογεί ετησίως, κατά πόσον υφίστανται ενδείξεις απομείωσης και εφ' όσον συντρέχει αυτό, πραγματοποιεί έλεγχο απομείωσης της αξίας των ενσώματων ακινητοποιήσεων της. Η διαδικασία αυτή ενσωματώνει κρίσεις, εκτιμήσεις και παραδοχές με υψηλό βαθμό υποκειμενικότητας, οι σημαντικότερες εκ των οποίων σχετίζονται με την εκτιμώμενη μελλοντική παραγωγική δυναμικότητα και χρήση των παγίων, τις προεξοφλημένες σε παρούσα αξία μελλοντικές ταμειακές τους ροές και άλλους παράγοντες.

Στο πλαίσιο της διαδικασίας αξιολόγησης ενδείξεων απομείωσης των ενσώματων ακινητοποιήσεων, λαμβάνοντας υπόψη και τις απαιτήσεις και την επικαιροποίηση του πλάνου απολιγνιτοποίησης, η διοίκηση προχώρησε σε ελέγχους απομείωσης από τους οποίους προέκυψαν απομειώσεις συνολικού ύψους €72εκ. και €77εκ. για την Εταιρεία και τον Όμιλο, αντίστοιχα, καθώς και αναστροφές απομειώσεων προηγούμενων χρήσεων ύψους €210εκ. για την Εταιρεία και τον Όμιλο, οι οποίες καταχωρήθηκαν στα αποτελέσματα της κλειόμενης χρήσης.

Η αποτίμηση των ενσώματων ακινητοποιήσεων έχει αναγνωρισθεί ως εκ των σημαντικότερων θεμάτων ελέγχου λόγω του ύψους των σχετικών λογαριασμών και του βαθμού υποκειμενικότητας των κρίσεων, εκτιμήσεων και παραδοχών στις οποίες βασίζεται.

Οι γνωστοποιήσεις της Εταιρείας και του Ομίλου σχετικά με τη λογιστική πολιτική, τις κρίσεις, τις εκτιμήσεις και τις παραδοχές που χρησιμοποιήθηκαν για την αποτίμηση σε εύλογη αξία και την αξιολόγηση ενδείξεων απομείωσης των ενσώματων ακινητοποιήσεων περιλαμβάνονται στις σημειώσεις 4.3., 4.4., 15., 35. και 41. των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

- Για τις ενσώματες ακινητοποιήσεις που αποτιμώνται σε εύλογες αξίες, λάβαμε την ανάλυση της διοίκησης και αξιολογήσαμε τη λογικότητα και την ορθότητα των παραδοχών που χρησιμοποιήθηκαν.
- Για τις ενσώματες ακινητοποιήσεις που αποτιμώνται στο κόστος και για τις οποίες υπήρχαν ενδείξεις απομείωσης και συνεπώς διενεργήθηκαν έλεγχοι απομείωσης, αξιολογήσαμε, μαζί και με τη συνδρομή εξειδικευμένων στελεχών μας σε θέματα αποτιμήσεων όπου αυτό χρειαζόταν, τη λογικότητα και την ορθότητα των παραδοχών και τη μεθοδολογία που χρησιμοποιήθηκε στην εκτίμηση των ανακτήσιμων αξιών.
- Ελέγξαμε τη μαθηματική ακρίβεια των σχετικών υπολογισμών και την ορθή λογιστικοποίηση των ποσών στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις.
- Τέλος, αξιολογήσαμε την επάρκεια και την καταλληλότητα των γνωστοποιήσεων στις εταιρικές και ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις.

Άλλες Πληροφορίες

Η διοίκηση είναι υπεύθυνη για τις άλλες πληροφορίες της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης. Οι άλλες πληροφορίες περιλαμβάνουν την Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου, για την οποία γίνεται σχετική αναφορά στην «Έκθεση επί Άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων», στις Δηλώσεις των Μελών του Διοικητικού Συμβουλίου, και σε οποιοδήποτε άλλες πληροφορίες οι οποίες είτε απαιτούνται από ειδικές διατάξεις του νόμου, είτε η Εταιρεία ενσωμάτωσε προαιρετικά στην προβλεπόμενη από τον Ν. 3556/2007 Ετήσια Οικονομική Έκθεση, αλλά δεν περιλαμβάνουν τις χρηματοοικονομικές καταστάσεις και την έκθεση ελέγχου επί αυτών.

Η γνώμη μας επί των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων δεν καλύπτει τις άλλες πληροφορίες και δεν εκφράζουμε με τη γνώμη αυτή οποιαδήποτε μορφή συμπεράσμα διασφάλισης επί αυτών.

Σε σχέση με τον έλεγχο μας επί των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων, η ευθύνη μας είναι να αναγνώσουμε τις άλλες πληροφορίες και, με τον τρόπο αυτό, να εξετάσουμε εάν οι άλλες πληροφορίες είναι ουσιωδώς ασυνεπείς με τις εταιρικές και ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις ή τις γνώσεις που αποκτήσαμε κατά τον έλεγχο ή αλλιώς φαίνεται να είναι ουσιωδώς εσφαλμένες. Εάν, με βάση τις εργασίες που έχουμε εκτελέσει, καταλήξουμε στο συμπέρασμα ότι υπάρχει ουσιώδες σφάλμα σε αυτές τις άλλες πληροφορίες, είμαστε υποχρεωμένοι να αναφέρουμε το γεγονός αυτό. Δεν έχουμε τίποτα να αναφέρουμε σχετικά με το θέμα αυτό.

Ευθύνες της διοίκησης και των υπευθύνων για τη διακυβέρνηση επί των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Η διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, όπως και για εκείνες τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου που η διοίκηση καθορίζει ως απαραίτητες, ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων απαλλαγμένων από ουσιώδες σφάλμα, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος. Κατά την κατάρτιση των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων, η διοίκηση είναι υπεύθυνη για την αξιολόγηση της ικανότητας της Εταιρείας και του Ομίλου να συνεχίσουν τη δραστηριότητά τους, γνωστοποιώντας όπου συντρέχει τέτοια περίπτωση, τα θέματα που σχετίζονται με τη συνεχιζόμενη δραστηριότητα και τη χρήση της λογιστικής βάσης της συνεχιζόμενης δραστηριότητας, εκτός και εάν η διοίκηση είτε προτίθεται να ρευστοποιήσει την Εταιρεία και τον Όμιλο ή να διακόψει τη δραστηριότητά τους ή δεν έχει άλλη ρεαλιστική εναλλακτική επιλογή από το να προχωρήσει σ' αυτές τις ενέργειες.

Η Επιτροπή Ελέγχου (άρθ. 44 Ν. 4449/2017) της Εταιρείας έχει την ευθύνη εποπτείας της διαδικασίας χρηματοοικονομικής αναφοράς της Εταιρείας και του Ομίλου.

Ευθύνες ελεγκτή για τον έλεγχο των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Οι στόχοι μας είναι να αποκτήσουμε εύλογη διασφάλιση για το κατά πόσο οι εταιρικές και ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις, στο σύνολο τους, είναι απαλλαγμένες από ουσιώδες σφάλμα, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος και να εκδώσουμε έκθεση ελεγκτή, η οποία περιλαμβάνει τη γνώμη μας. Η εύλογη διασφάλιση συνιστά διασφάλιση υψηλού επιπέδου, αλλά δεν είναι εγγύηση ότι ο έλεγχος που διενεργείται σύμφωνα με τα ΔΠΕ, όπως αυτά έχουν ενσωματωθεί στην ελληνική νομοθεσία, θα εντοπίζει πάντα ένα ουσιώδες σφάλμα, όταν αυτό υπάρχει. Σφάλματα δύναται να προκύψουν από απάτη ή από λάθος και θεωρούνται ουσιώδη όταν, μεμονωμένα ή αθροιστικά, θα μπορούσε εύλογα να αναμένεται ότι θα επηρέαζαν τις οικονομικές αποφάσεις των χρηστών, που λαμβάνονται με βάση αυτές τις εταιρικές και ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις.

Ως καθήκον του ελέγχου, σύμφωνα με τα ΔΠΕ, όπως αυτά έχουν ενσωματωθεί στην ελληνική νομοθεσία, ασκούμε επαγγελματική κρίση και διατηρούμε επαγγελματικό σκεπτικισμό καθ' όλη τη διάρκεια του ελέγχου. Επίσης:

- Εντοπίζουμε και αξιολογούμε τους κινδύνους ουσιώδους σφάλματος στις εταιρικές και ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος, σχεδιάζοντας και διενεργώντας ελεγκτικές διαδικασίες που ανταποκρίνονται στους κινδύνους αυτούς και αποκτούμε ελεγκτικά τεκμήρια που είναι επαρκή και κατάλληλα για να παρέχουν βάση για τη γνώμη μας. Ο κίνδυνος μη εντοπισμού ουσιώδους σφάλματος που οφείλεται σε απάτη είναι υψηλότερος από αυτόν που οφείλεται σε λάθος, καθώς η απάτη μπορεί να εμπεριέχει συμπαιγνία, πλαστογραφία, εσκεμμένες παραλείψεις, ψευδείς διαβεβαιώσεις ή παράκαμψη των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου.
- Κατανοούμε τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου που σχετίζονται με τον έλεγχο, με σκοπό τον σχεδιασμό ελεγκτικών διαδικασιών κατάλληλων για τις περιστάσεις, αλλά όχι με σκοπό τη διατύπωση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου της Εταιρείας και του Ομίλου.
- Αξιολογούμε την καταλληλότητα των λογιστικών αρχών και μεθόδων που χρησιμοποιήθηκαν και το εύλογο των λογιστικών εκτιμήσεων και των σχετικών γνωστοποιήσεων που έγιναν από τη διοίκηση.
- Αποφαινόμαστε για την καταλληλότητα της χρήσης από τη διοίκηση της λογιστικής αρχής της συνεχιζόμενης δραστηριότητας και με βάση τα ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτήθηκαν για το εάν υπάρχει ουσιώδης αβεβαιότητα σχετικά με γεγονότα ή συνθήκες που μπορεί να υποδηλώνουν ουσιώδη αβεβαιότητα ως προς την ικανότητα της Εταιρείας και του Ομίλου να συνεχίσουν τη δραστηριότητά τους. Εάν συμπεράνουμε ότι υφίσταται ουσιώδης αβεβαιότητα, είμαστε υποχρεωμένοι στην έκθεση ελεγκτή να επιστήσουμε την προσοχή στις σχετικές γνωστοποιήσεις των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων ή εάν αυτές οι γνωστοποιήσεις είναι ανεπαρκείς να διαφοροποιήσουμε τη γνώμη μας. Τα συμπεράσματά μας βασίζονται σε ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτώνται μέχρι την ημερομηνία της έκθεσης ελεγκτή. Ωστόσο, μελλοντικά γεγονότα ή συνθήκες ενδέχεται να έχουν ως αποτέλεσμα η Εταιρεία και ο Όμιλος να παύσουν να λειτουργούν ως συνεχιζόμενη δραστηριότητα.
- Αξιολογούμε τη συνολική παρουσίαση, τη δομή και το περιεχόμενο των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων, συμπεριλαμβανομένων των γνωστοποιήσεων, καθώς και το κατά πόσο οι εταιρικές και ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις απεικονίζουν τις υποκείμενες συναλλαγές και τα γεγονότα με τρόπο που επιτυγχάνεται η εύλογη παρουσίαση.
- Αποκτούμε επαρκή και κατάλληλα ελεγκτικά τεκμήρια αναφορικά με την χρηματοοικονομική πληροφόρηση των οντοτήτων ή των επιχειρηματικών δραστηριοτήτων εντός του Ομίλου για την έκφραση γνώμης επί των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων. Είμαστε υπεύθυνοι για την καθοδήγηση, την επίβλεψη και την εκτέλεση του ελέγχου της Εταιρείας και των θυγατρικών της. Παραμένουμε αποκλειστικά υπεύθυνοι για την ελεγκτική μας γνώμη.

Μεταξύ άλλων θεμάτων, κοινοποιούμε στους υπεύθυνους για τη διακυβέρνηση, το σχεδιαζόμενο εύρος και το χρονοδιάγραμμα του ελέγχου, καθώς και σημαντικά ευρήματα του ελέγχου, συμπεριλαμβανομένων όποιων σημαντικών ελλείψεων στις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου εντοπίζουμε κατά τη διάρκεια του ελέγχου μας.

Επιπλέον, δηλώνουμε προς τους υπεύθυνους για τη διακυβέρνηση ότι έχουμε συμμορφωθεί με τις σχετικές απαιτήσεις δεοντολογίας περί ανεξαρτησίας και γνωστοποιούμε προς αυτούς όλες τις σχέσεις και άλλα θέματα που μπορεί εύλογα να θεωρηθεί ότι επηρεάζουν την ανεξαρτησία μας και τα σχετικά μέτρα προστασίας, όπου συντρέχει περίπτωση.

Από τα θέματα που γνωστοποιήθηκαν στους υπεύθυνους για τη διακυβέρνηση, καθορίζουμε τα θέματα εκείνα που ήταν εξέχουσας σημασίας για τον έλεγχο των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων της ελεγχόμενης χρήσεως και ως εκ τούτου αποτελούν τα σημαντικότερα θέματα ελέγχου.

Έκθεση επί Άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων

1. Έκθεση Διαχείρισης Διοικητικού Συμβουλίου.

Λαμβάνοντας υπόψη ότι η διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση της Έκθεσης Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου και της Δήλωσης Εταιρικής Διακυβέρνησης που περιλαμβάνεται στην έκθεση αυτή, κατ' εφαρμογή των διατάξεων της παραγράφου 5 του άρθρου 2 του Ν. 4336/2015 (μέρος Β), σημειώνουμε ότι:

- α) Στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου περιλαμβάνεται δήλωση εταιρικής διακυβέρνησης, η οποία παρέχει τα πληροφοριακά στοιχεία που ορίζονται στο άρθρο 152 του Ν. 4548/2018.
- β) Κατά τη γνώμη μας, η Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου έχει καταρτιστεί σύμφωνα με τις ισχύουσες νομικές απαιτήσεις των άρθρων 150-151 και 153-154 και της παραγράφου 1 (περιπτώσεις γ' και δ') του άρθρου 152 του Ν. 4548/2018 και το περιεχόμενο αυτής αντιστοιχεί με τις συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2020.
- γ) Με βάση τη γνώση που αποκτήσαμε κατά τον έλεγχό μας, για την Εταιρεία Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε. και το περιβάλλον της, δεν έχουμε εντοπίσει ουσιώδεις ανακρίβειες στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού της Συμβουλίου.

2. Λογιστικά Διαχωρισμένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις.

Η διοίκηση είναι υπεύθυνη για την κατάρτιση λογιστικά διαχωρισμένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας και του Ομίλου σύμφωνα με τις ρυθμίσεις των διατάξεων του άρθρου 141 του Ν. 4001/2011 και την απόφαση 266/2014 της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ) και για εκείνες τις εσωτερικές δικλίδες που η διοίκηση καθορίζει ως απαραίτητες, ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση των λογιστικά διαχωρισμένων καταστάσεων, της Εταιρείας και του Ομίλου, της 31η Δεκεμβρίου 2020 και των λογιστικά διαχωρισμένων καταστάσεων αποτελεσμάτων χρήσεως προ φόρων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου 2020 έως και την 31η Δεκεμβρίου 2020, απαλλαγμένων από ουσιώδες σφάλμα, οφειλόμενου είτε σε απάτη είτε σε λάθος. Η μεθοδολογία κατάρτισης των λογιστικά διαχωρισμένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων περιγράφεται στην σημείωση 2 του παραρτήματος 1 επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Κατά τη γνώμη μας, οι λογιστικά διαχωρισμένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας και του Ομίλου κατά την 31η Δεκεμβρίου 2020, όπως παρουσιάζονται στο σχετικό παράρτημα των επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τις ρυθμίσεις των διατάξεων του άρθρου 141 του Ν. 4001/2011 και της απόφασης 266/2014 της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ).

3. Συμπληρωματική Έκθεση προς την Επιτροπή Ελέγχου.

Η γνώμη μας επί των συνημμένων εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων είναι συνεπής με τη Συμπληρωματική Έκθεσή μας προς την Επιτροπή Ελέγχου της Εταιρείας, που προβλέπεται από το άρθρο 11 του κανονισμού της Ευρωπαϊκής Ένωσης (ΕΕ) αριθ. 537/2014.

4. Παροχή Μη Ελεγκτικών Υπηρεσιών.

Δεν παρείχαμε στην Εταιρεία και τις θυγατρικές της μη ελεγκτικές υπηρεσίες που απαγορεύονται σύμφωνα με το άρθρο 5 του κανονισμού της Ευρωπαϊκής Ένωσης (ΕΕ) αριθ. 537/2014.

Οι επιτρεπόμενες μη ελεγκτικές υπηρεσίες που έχουμε παράσχει στην Εταιρεία και στις θυγατρικές της, κατά τη διάρκεια της χρήσεως που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2020 γνωστοποιούνται στη Σημείωση 13 των συνημμένων εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

5. Διορισμός Ελεγκτή.

Διοριστήκαμε για πρώτη φορά ως Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές του Ομίλου με την από 7 Ιουνίου 2018 απόφαση της ετήσιας τακτικής γενικής συνέλευσης των μετόχων. Έκτοτε ο διορισμός μας έχει αδιαλείπτως ανανεωθεί για μια συνολική περίοδο δύο ετών με βάση τις κατ' έτος λαμβανόμενες αποφάσεις της τακτικής γενικής συνέλευσης των.

Αθήνα, 20 Απριλίου 2021

Βασίλειος Καμινάρης
Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής
Α.Μ. ΣΟΕΛ 20411

ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ)
Ορκωτοί Ελεγκτές - Λογιστές Α.Ε.
Χειμάρρας 8B, 15125 Μαρούσι
Α.Μ. ΣΟΕΛ 107



ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2020

Σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση

Βεβαιώνεται ότι οι συνημμένες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις είναι αυτές που εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της «Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.» την 20η Απριλίου 2021 και έχουν δημοσιοποιηθεί με την ανάρτησή τους στο διαδίκτυο, στη διεύθυνση www.dei.gr.

Ο Πρόεδρος
του Διοικητικού
Συμβουλίου
και Διευθύνων
Συμβουλος

ΓΕΩΡΓΙΟΣ Ι.
ΣΤΑΣΣΗΣ

Ο Αντιπρόεδρος
του Διοικητικού
Συμβουλίου

ΠΥΡΡΟΣ Δ.
ΠΑΠΑΔΗΜΗΤΡΙΟΥ

Ο Γενικός
Διευθυντής
Οικονομικών
Υπηρεσιών

ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ Α.
ΑΛΕΞΑΝΔΡΙΔΗΣ

Ο Διευθυντής
Λογιστικών
Υπηρεσιών

ΕΥΘΥΜΙΟΣ Α.
ΚΟΥΤΡΟΥΛΗΣ

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ
ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2020
 (Σε χιλιάδες Ευρώ)

	Σημ	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ					
		01.01.2020-31.12.2020	01.01.2019-31.12.2019	01.01.2020-31.12.2020	01.01.2020-31.12.2020	01.01.2020-31.12.2020	01.01.2019-31.12.2019	01.01.2019-31.12.2019	01.01.2019-31.12.2019
		Σύνολο Ομίλου	Σύνολο Ομίλου	Σύνολο Εταιρείας	Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες	Διακοπτόμενες Δραστηριότητες	Σύνολο Εταιρείας	Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες*	Διακοπτόμενες Δραστηριότητες*
ΠΩΛΗΣΕΙΣ:									
Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας	6	3.947.327	4.288.653	3.910.362	3.910.362	—	4.262.101	4.262.101	—
Έσοδα από πωλήσεις Φυσικού Αερίου		472	—	472	472	—	—	—	—
Λοιπές πωλήσεις	6	701.645	642.956	484.995	389.349	95.646	474.216	381.017	93.199
		4.649.444	4.931.609	4.395.829	4.300.183	95.646	4.736.317	4.643.118	93.199
ΕΞΟΔΑ:									
Αμοιβές προσωπικού	7	713.609	512.303	411.274	411.274	—	292.145	292.145	—
Λιγνίτης		49.584	3.693	20.997	20.997	—	(33.772)	(33.772)	—
Υγρά Καύσιμα		462.515	670.885	455.849	455.849	—	659.303	659.303	—
Φυσικό Αέριο		297.858	431.390	297.858	297.858	—	431.390	431.390	—
Αποσβέσεις	9	744.045	661.761	679.560	421.924	257.636	636.525	429.004	207.521
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	8	1.117.863	1.486.367	1.215.330	1.215.330	—	1.698.415	1.698.415	—
Υλικά και αναλώσιμα		110.923	126.056	58.363	58.363	—	70.461	70.461	—
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου Μεταφοράς		135.836	149.611	135.775	135.775	—	149.611	149.611	—
Τέλη Διανομής		—	—	251.792	543.671	(291.879)	268.545	554.032	(285.487)
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων		199.769	221.084	122.850	122.850	—	144.250	144.250	—
Αμοιβές τρίτων		113.260	82.160	79.800	79.800	—	54.562	54.562	—
Δικαιώματα εκπομπών αερίων	10	393.486	546.462	327.861	327.861	—	411.885	411.885	—
Προβλέψεις για κινδύνους	40, 32	38.608	20.313	43.074	43.074	—	16.173	16.173	—
Προβλέψεις απομείωσης αξίας υλικών	20	86.336	12.710	62.455	62.455	—	7.606	7.606	—
Προβλέψεις για αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες	21, 22, 23	61.946	(42.047)	36.652	36.652	—	62.414	62.414	—
Χρηματοοικονομικά έξοδα	11	198.233	170.734	194.611	141.856	52.755	168.712	115.783	52.929
Χρηματοοικονομικά έσοδα	12	(60.108)	(73.151)	(81.824)	(81.824)	—	(72.459)	(72.459)	—
Υποαξίες αποτίμησης συμμετοχής σε Λιγνιτικές Εταιρείες		—	—	124.426	124.426	—	286.300	286.300	—
Προβλέψεις από υποαξίες περιουσιακών στοιχείων	35	(125.319)	2.098.790	(130.912)	(130.912)	—	1.945.576	1.889.786	55.790
Έσοδα από ΥΚΩ	2	—	(194.652)	—	—	—	(194.652)	(194.652)	—
Λοιπά (έσοδα)/έξοδα	13	47.319	106.424	23.388	30.226	(6.838)	56.001	60.303	(4.302)
(Κέρδη)/Ζημίες από συγγενείς	18	(2.423)	(2.422)	2	2	—	—	—	—
(Κέρδη)/Ζημίες από συναλ/κές διαφορές		(862)	1.041	(835)	(835)	—	1.003	1.003	—
		4.582.478	6.989.512	4.328.346	4.316.672	11.674	7.059.994	7.033.543	26.451
ΚΕΡΔΗ/(ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ		66.966	(2.057.903)	67.483	(16.489)	83.972	(2.323.677)	(2.390.425)	66.748
Φόρος Εισοδήματος	14	(31.762)	372.233	(24.507)	(14.201)	(10.306)	360.570	317.481	43.089
ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ/(ΖΗΜΙΕΣ)		35.204	(1.685.670)	42.976	(30.690)	73.666	(1.963.107)	(2.072.944)	109.837
Κατανεμόμενα σε:									
Μετόχους της Εταιρείας		35.164	(1.685.791)						
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		40	121						
Κέρδη/(Ζημίες) ανά μετοχή, βασικά και απομειωμένα		0,15	(7,27)						
Σταθμισμένος μέσος όρος αριθμού μετοχών		232.000.000	232.000.000						

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

* Ορισμένα κονδύλια της Μητρικής Εταιρείας έχουν αναθεωρηθεί σε σχέση με τα δημοσιευμένα των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της 31ης Δεκεμβρίου 2019 για να συμπεριλάβουν τα κονδύλια της Διακοπτόμενης Δραστηριότητας (βλ. Σημείωση 5).

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ
ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2020 (Σε χιλιάδες Ευρώ)

	Σημ	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ					
		01.01.2020-31.12.2020	01.01.2019-31.12.2019	01.01.2020-31.12.2020	01.01.2020-31.12.2020	01.01.2020-31.12.2020	01.01.2019-31.12.2019	01.01.2019-31.12.2019	01.01.2019-31.12.2019
		Σύνολο Ομίλου	Σύνολο Ομίλου	Σύνολο Εταιρείας	Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες	Διακοπτόμενες Δραστηριότητες	Σύνολο Εταιρείας	Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες*	Διακοπτόμενες Δραστηριότητες*
Καθαρά κέρδη/(ζημίες) περιόδου		35.204	(1.685.670)	42.976	(30.690)	73.666	(1.963.107)	(2.072.944)	109.837
Συναλλαγματικές διαφορές		(184)	270	—	—	—	—	—	—
Κέρδη από αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου		5.464	—	5.464	5.464	—	—	—	—
Αναβαλλόμενοι φόροι επί των κερδών από αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου		(1.153)	—	(1.153)	(1.153)	—	—	—	—
Καθαρές λοιπές συνολικές (ζημίες)/εισοδήματα που μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους		4.127	270	4.311	4.311	—	—	—	—
Κέρδη/(Ζημίες) από χρηματοοικονομικά στοιχεία αποτιμώμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων		(384)	996	(232)	(232)	—	413	413	—
Αναπροσαρμογή αξίας παγίων στοιχείων	15	(547)	1.261.213	2.095	2.095	—	1.249.884	(95.534)	1.345.418
Αναβαλλόμενοι φόροι επί αναπροσαρμογής αξίας παγίων στοιχείων		131	(300.724)	(503)	(503)	—	(299.972)	22.928	(322.900)
Απομείωση παγίων στοιχείων με αποθεματικό αναπροσαρμογής	15	(38.581)	—	(38.581)	(38.581)	—	—	—	—
Αναβαλλόμενοι φόροι επί απομείωσης παγίων με αποθεματικό αναπροσαρμογής		9.259	—	9.259	9.259	—	—	—	—
Πρόβλεψη αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων/εξοπλισμού Μονάδων Παραγωγής	32	3.251	(127.963)	3.251	3.251	—	(127.963)	(127.963)	—
Αναβαλλόμενοι φόροι επί πρόβλεψης αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων/εξοπλισμού Μονάδων Παραγωγής		(780)	30.711	(780)	(780)	—	30.711	30.711	—
Αναλογιστικά κέρδη/(ζημίες)	31	41.707	(56.651)	27.825	27.825	—	(38.518)	(38.518)	—
Αναβαλλόμενοι φόροι επί αναλογιστικών αποτελεσμάτων		(9.733)	13.596	(6.678)	(6.678)	—	9.244	9.244	—
Καθαρές λοιπές συνολικές (ζημίες)/εισοδήματα που δεν μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους		4.323	821.178	(4.344)	(4.344)	—	823.799	(198.719)	1.022.518
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημίες) χρήσης μετά από φόρους		8.450	821.448	(33)	(33)	—	823.799	(198.719)	1.022.518
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα/(ζημίες) χρήσης μετά από φόρους		43.654	(864.222)	42.943	(30.723)	73.666	(1.139.308)	(2.271.663)	1.132.355
Κατανέμονται σε:									
Μετόχους της Εταιρείας		43.614	(864.343)						
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		40	121						

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

* Ορισμένα κονδύλια της Μητρικής Εταιρείας έχουν αναθεωρηθεί σε σχέση με τα δημοσιευμένα των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της 31ης Δεκεμβρίου 2019 για να συμπεριλάβουν τα κονδύλια της Διακοπτόμενης Δραστηριότητας (βλ. Σημείωση 5).

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ ΤΗΝ 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2020
(Σε χιλιάδες Ευρώ)

	Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ					
Μακροπρόθεσμο ενεργητικό :					
Ενώματες ακινητοποιήσεις	15	10.269.886	10.572.714	5.352.700	10.176.626
Ασώματες ακινητοποιήσεις	16	112.116	80.923	87.601	65.054
Αξία δικαιώματος χρήσης παγίων	42	64.575	67.193	37.447	41.084
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	17	—	—	221.611	221.271
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις	18	34.063	36.364	37	997
Περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων	24	866	1.251	646	879
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις		14.268	20.428	15.977	20.132
Αναβαλλόμενος φόρος ενεργητικού	14	202.673	226.623	761.055	197.867
Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού		10.698.447	11.005.496	6.477.074	10.723.910
Βραχυπρόθεσμο ενεργητικό :					
Αποθέματα	20	630.364	730.895	455.174	530.923
Εμπορικές απαιτήσεις	21	708.679	683.491	554.619	579.213
Περιουσιακά στοιχεία από συμβάσεις με Πελάτες	22	372.475	424.911	372.475	424.911
Λοιπές απαιτήσεις	23	393.716	360.479	214.723	235.444
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	43	4.803	—	4.803	—
Απαίτηση φόρου εισοδήματος	14	2.728	12.565	—	—
Χρηματικά διαθέσιμα	25	815.640	286.917	626.940	205.461
Δεσμευμένες καταθέσεις	25	58.702	67.752	52.803	67.752
Σύνολο		2.987.107	2.567.010	2.281.537	2.043.704
Σύνολο στοιχείων ενεργητικού Διακρατούμενων προς Πώληση	5	—	—	4.563.389	—
Σύνολο Βραχυπρόθεσμου Ενεργητικού		2.987.107	2.567.010	6.844.926	2.043.704
Σύνολο Ενεργητικού		13.685.554	13.572.506	13.322.000	12.767.614
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ					
Ίδια Κεφάλαια :					
Μετοχικό κεφάλαιο	26	575.360	575.360	575.360	575.360
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο		106.679	106.679	106.679	106.679
Τακτικό αποθεματικό	27	128.317	128.317	128.317	128.317
Κεφαλοποιηθείσες υπεραξίες φορολογικών αναπροσαρμογών παγίων περιουσιακών στοιχείων		(947.342)	(947.342)	(947.342)	(947.342)

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

	Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	15	4.686.388	4.753.454	4.594.433	4.658.997
Λοιπά αποθεματικά	28	87.605	51.888	51.852	26.626
Αποτελέσματα εις νέο		(1.552.136)	(1.628.019)	(1.780.536)	(1.862.818)
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων που αναλογούν στους μετόχους της Εταιρείας		3.084.871	3.040.337	2.728.763	2.685.819
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		295	255	—	—
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων		3.085.166	3.040.592	2.728.763	2.685.819
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις :					
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	30	3.480.453	3.510.961	2.008.603	3.467.108
Παροχές στο προσωπικό	31	232.757	303.292	129.371	175.767
Προβλέψεις	32	787.422	780.694	745.694	737.035
Χρηματοδοτική υποχρέωση δικαιώματος χρήσης παγίων	42	48.198	49.369	26.975	29.284
Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες	34	2.274.035	2.331.696	450.745	2.331.696
Επιχορηγήσεις Παγίων Στοιχείων	33	153.720	172.577	105.259	156.844
Μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις τιτλοποίησης απαιτήσεων	3	123.465	—	123.465	—
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		22.515	13.055	38	38
Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων		7.122.565	7.161.644	3.590.150	6.897.772
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις :					
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	36	1.428.758	1.689.234	1.171.262	1.523.818
Βραχυπρόθεσμες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις τιτλοποίησης απαιτήσεων	3	11.688	—	11.688	—
Μερίσματα πληρωτέα	29	12	13	12	13
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	14	68.155	69.630	63.778	63.778
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	37	42.152	18.630	30.000	—
Μακροπρόθεσμος δανεισμός - πληρωτέος στην επόμενη χρήση	30	546.802	417.351	397.115	417.361
Βραχυπρόθεσμη χρηματοδοτική υποχρέωση αξίας δικαιώματος χρήσης παγίων	42	17.791	18.322	11.996	12.780
Δουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	39	811.588	718.180	825.186	727.363
Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες	38	550.877	438.910	550.877	438.910
Σύνολο		3.477.823	3.370.270	3.061.914	3.184.023
Σύνολο στοιχείων παθητικού Διακρατούμενα προς Πώληση	5	—	—	3.941.173	—
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων		3.477.823	3.370.270	7.003.087	3.184.023
Σύνολο Υποχρεώσεων και Ιδίων Κεφαλαίων		13.685.554	13.572.506	13.322.000	12.767.614

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΤΗΝ 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2020
(Σε χιλιάδες Ευρώ)

	Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ											
		Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αναπ/γής παγίων	Κεφαλ/μένες υπεραξίες φορολογικών αναπ/γών παγίων	Λοιπά αποθεματικά			Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο	Μη ελέγχουσες συμμετοχές	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
							Εύλογη αξία περιουσιακών στοιχείων μέσω συνολικών εισοδημάτων	Συν/γματικές Διαφορές, Αφορολ/τα και λοιπά αποθεματικά	Σύνολο λοιπών αποθεματικών				
Υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2019		575.360	106.679	128.317	3.816.062	(947.342)	(543)	94.124	93.581	170.289	3.942.946	134	3.943.080
Καθαρά Κέρδη/(Ζημίες) χρήσης		—	—	—	—	—	—	—	—	(1.685.791)	(1.685.791)	121	(1.685.670)
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημίες) χρήσης μετά από φόρους		—	—	—	863.237	—	996	(42.785)	(41.789)	—	821.448	—	821.448
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα/(ζημίες) χρήσης μετά από φόρους		—	—	—	863.237	—	996	(42.785)	(41.789)	(1.685.791)	(864.343)	121	(864.222)
Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων		—	—	—	(18.141)	—	—	—	—	18.141	—	—	—
Στοιχεία καθαρής θέσης από Λιγνιτικές Θυγατρικές		—	—	—	—	—	—	—	—	(38.364)	(38.364)	—	(38.364)
Λοιπές κινήσεις		—	—	—	92.297	—	—	96	96	(92.294)	98	—	98
Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2019		575.360	106.679	128.317	4.753.454	(947.342)	453	51.435	51.888	(1.628.019)	3.040.337	255	3.040.592
Υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2020		575.360	106.679	128.317	4.753.454	(947.342)	453	51.435	51.888	(1.628.019)	3.040.337	255	3.040.592
Καθαρά Κέρδη/(Ζημίες) χρήσης		—	—	—	—	—	—	—	—	35.164	35.164	40	35.204
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημίες) χρήσης μετά από φόρους	15, 28	—	—	—	(27.267)	—	(384)	36.101	35.717	—	8.450	—	8.450
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα/(ζημίες) χρήσης μετά από φόρους		—	—	—	(27.267)	—	(384)	36.101	35.717	35.164	43.614	40	43.654
Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων		—	—	—	(26.060)	—	—	—	—	26.060	—	—	—
Λοιπές κινήσεις		—	—	—	(13.739)	—	—	—	—	14.659	920	—	920
Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2020		575.360	106.679	128.317	4.686.388	(947.342)	69	87.536	87.605	(1.552.136)	3.084.871	295	3.085.166

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΤΗΝ 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2020
(Σε χιλιάδες Ευρώ)

	Σημ.	ΕΤΑΙΡΕΙΑ								Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
		Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αναπ/γής παγίων	Κεφαλ/μένες υπεραξίες φορολογικών αναπ/γών παγίων	Εύλογη αξία περιουσιακών στοιχείων μέσω συνολικών εισοδημάτων	Αφορολ/τα και λοιπά αποθεματικά	Σύνολο λοιπών αποθεματικών		
Υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2019		575.360	106.679	128.317	3.726.829	(947.342)	(263)	55.654	55.391	179.792	3.825.026
Καθαρά Κέρδη/(Ζημίες) χρήσης		—	—	—	—	—	—	—	—	(1.963.107)	(1.963.107)
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημίες) χρήσης μετά από φόρους		—	—	—	852.660	—	413	(29.274)	(28.861)	—	823.799
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα/(ζημίες) χρήσης μετά από φόρους		—	—	—	852.660	—	413	(29.274)	(28.861)	(1.963.107)	(1.139.308)
Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων		—	—	—	(12.790)	—	—	—	—	12.790	—
Λοιπές κινήσεις		—	—	—	92.298	—	—	96	96	(92.293)	101
Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2019		575.360	106.679	128.317	4.658.997	(947.342)	150	26.476	26.626	(1.862.818)	2.685.819
Υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2020		575.360	106.679	128.317	4.658.997	(947.342)	150	26.476	26.626	(1.862.818)	2.685.819
Καθαρά Κέρδη/(Ζημίες) χρήσης		—	—	—	—	—	—	—	—	42.976	42.976
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημίες) χρήσης μετά από φόρους	15,28	—	—	—	(25.259)	—	(232)	25.458	25.226	—	(33)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα/(ζημίες) χρήσης μετά από φόρους		—	—	—	(25.259)	—	(232)	25.458	25.226	42.976	42.943
Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων		—	—	—	(25.566)	—	—	—	—	25.566	—
Λοιπές κινήσεις		—	—	—	(13.739)	—	—	—	—	13.740	1
Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2020		575.360	106.679	128.317	4.594.433	(947.342)	(82)	51.934	51.852	(1.780.536)	2.728.763

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2020
(Σε χιλιάδες Ευρώ)

	Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		01.01.2020-31.12.2020	01.01.2019-31.12.2019	01.01.2020-31.12.2020	01.01.2019-31.12.2019*
Ταμειακές Ροές από λειτουργικές δραστηριότητες					
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες		66.966	(2.057.903)	(16.489)	(2.390.425)
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων από διακοπτόμενες δραστηριότητες		—	—	83.972	66.748
Κέρδη προ φόρων		66.966	(2.057.903)	67.483	(2.323.677)
Προσαρμογές για:					
Αποσβέσεις παγίων στοιχείων	9	741.041	651.243	418.982	420.930
Απομείωση περιουσιακών στοιχείων	35	(125.319)	2.098.790	(130.912)	1.889.786
Αποσβέσεις Δικαιωμάτων χρήσης	9	21.861	22.624	15.385	16.999
Απομείωση συμμετοχής Λιγνιτικών Εταιρειών	17	—	—	124.426	286.300
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	9	(18.857)	(12.106)	(12.443)	(8.925)
Έσοδα από μακροπρόθεσμες συμβατικές υποχρεώσεις	34	(88.577)	(86.865)	(248)	(248)
Έσοδο παροχής μειωμένου τιμολογίου	31	—	(243.415)	—	(148.058)
Κέρδη από συγγενείς επιχειρήσεις	18	(2.423)	(2.422)	2	—
Πιστωτικοί τόκοι και μερίσματα		(60.108)	(73.151)	(81.824)	(72.459)
Λοιπές προβλέψεις		102.548	(3.375)	47.412	92.856
Συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης δανείων		835	(1.003)	835	(1.003)
Καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια	6	79.854	66.126	83.157	68.265
Απόσωση ενσώματων παγίων και λογισμικού	15	7.074	11.914	880	7.068
Απόσβεση εξόδων σύνταξης δανείων	30	3.212	3.490	3.212	3.490
Χρεωστικοί και λοιποί τόκοι		157.902	159.052	104.636	105.485
Λειτουργικό κέρδος/(ζημία) προ μεταβολών κεφαλαίου κίνησης		886.009	532.999	640.983	336.809
(Αύξηση)/μείωση σε:					
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	21	(95.246)	119.880	(34.763)	34.153
Λοιπές απαιτήσεις	23	12.539	(33.198)	56.847	(595)
Αποθέματα	20	7.134	(68.082)	6.246	(52.618)
(Αύξηση)/μείωση σε:					
Εμπορικές υποχρεώσεις	36	(248.788)	(46.195)	(398.864)	23.211
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	34	245.685	177.283	234.372	152.012
Δουλεωμένες και λοιπές υποχρεώσεις (μη συμπεριλαμβανομένων δουλεωμένων τόκων)	39	67.989	(73.552)	64.465	(48.495)
Δεσμευμένες καταθέσεις		9.050	13.929	14.949	13.929
Διακοπτόμενες Δραστηριότητες	5	—	—	199.630	228.990
Ταμειακές εισροές/(εκροές) από λειτουργικές δραστηριότητες		884.372	623.064	783.865	687.396

	Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		01.01.2020-31.12.2020	01.01.2019-31.12.2019	01.01.2020-31.12.2020	01.01.2019-31.12.2019*
Ταμειακές Ροές από επενδυτικές δραστηριότητες					
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων	12	60.108	73.151	81.824	72.459
Αγορές ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	15, 16	(401.694)	(525.191)	(208.593)	(334.877)
Είσπραξη από μακροπρόθεσμες συμβατικές υποχρεώσεις	34	60.380	59.473	—	—
Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις		2.301	(16.315)	(25.000)	(20.700)
Διακοπτόμενες δραστηριότητες	5	—	—	(101.240)	(92.301)
Ταμειακές (εκροές)/εισροές από επενδυτικές δραστηριότητες		(278.905)	(408.882)	(253.009)	(375.419)
Ταμειακές Ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες					
Καθαρή αύξηση βραχυπρόθεσμου δανεισμού	37	23.522	(27.853)	30.000	(30.000)
Πληρωμές Κεφαλαίου μίσθωσης Δικαιωμάτων χρήσης	42	(23.825)	(24.620)	(16.634)	(18.189)
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού	30	483.120	730.464	226.637	370.167
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	30	(399.547)	(684.093)	(220.557)	(512.102)
Πληρωμή τόκων και εξόδων σύνταξης δανείων		(160.013)	(172.174)	(103.846)	(118.170)
Πληρωμή μερισμάτων		(1)	(4)	(1)	(4)
Διακοπτόμενες δραστηριότητες	5	—	—	(24.976)	89.452
Ταμειακές (εκροές)/εισροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες		(76.744)	(178.280)	(109.377)	(218.846)
Καθαρή μεταβολή χρηματικών διαθεσίμων		528.723	35.902	421.479	93.131
Χρηματικά διαθέσιμα έναρξης χρήσης		286.917	251.015	205.461	112.330
Χρηματικά διαθέσιμα τέλους χρήσης		815.640	286.917	626.940	205.461

- Οι συννημένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενοποιημένων και εταιρικών οικονομικών καταστάσεων.
- * Ορισμένα κονδύλια της Μητρικής Εταιρείας έχουν αναθεωρηθεί σε σχέση με τα δημοσιευμένα των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της 31ης Δεκεμβρίου 2019 για να συμπεριλάβουν τα κονδύλια της Διακοπτόμενης Δραστηριότητας (βλ. Σημείωση 5).

Δ / Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων

1. 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 1η 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.

Από το Δ' τρίμηνο του 2019, η Μητρική Εταιρεία ξεκίνησε να δραστηριοποιείται στην αγορά Φυσικού Αερίου.

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 31η Δεκεμβρίου 2020 ήταν 13.832 (2019: 15.109). Στις 31 Δεκεμβρίου 2020 είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημόσιου Τομέα 92 υπάλληλοι (2019: 88). Από αυτούς, 89 υπάλληλοι μισθοδοτήθηκαν από τη ΔΕΗ (2019: 86), το συνολικό κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε €3.507 (2019: €3.243) για τη δωδεκάμηνη περίοδο που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2020. Επίσης, την 31η Δεκεμβρίου 2020 ο αριθμός των αποσπασμένων υπαλλήλων της ΔΕΗ Α.Ε. στον ΕΦΚΑ ανήλθε σε 189 υπάλληλους (2019: 209), το κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε €8.114 (2019: €8.868).

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

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

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

A. Μεταβολή Θεσμικού Πλαισίου της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Η/Ε) το έτος 2020

A1. Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας.

- Με το Ν.4425/2016 (ΦΕΚ Α' 185/30.09.2016) θεσμοθετήθηκε η αναδιοργάνωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας με τη θέσπιση των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας (Αγορά Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, Αγορά Επόμενης Ημέρας, Ενδοημερήσιας Αγοράς και Αγοράς Εξισορρόπησης) και των αρμοδιοτήτων και καθηκόντων των Διαχειριστών των Αγορών και στη συνέχεια με τον Ν. 4512/2018 (ΦΕΚ Α' 5/17.01.2018) ρυθμίστηκαν θέματα που αφορούν στην Ίδρυση και Λειτουργία του Χρηματιστηρίου Ενέργειας και συστάθηκε η ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε. και με διακριτικό τίτλο EnExClear και σκοπό την Εκκαθάριση των συναλλαγών στις Αγορές Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας του Ελληνικού Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε. ως και κάθε άλλη συναφή δραστηριότητα. Με την Απόφαση της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς 1/872/4.3.2020 (ΦΕΚ Β' 1491/21.04.2020), αδειοδοτήθηκαν το EXE και η EnExClear για τη λειτουργία και την εκκαθάριση αντίστοιχα των ως άνω αγορών. Με την Απόφαση ΡΑΕ 942/2020 (ΦΕΚ Β' 2955/20.07.2020) ανατέθηκε στην EnExClear Α.Ε. η εκκαθάριση της Αγοράς Εξισορρόπησης.
- Η Αγορά Παραγώγων ξεκίνησε τη λειτουργία της, χωρίς φυσική παράδοση, στις 23 Μαρτίου 2020. Η ΔΕΗ δραστηριοποιείται σε αυτήν ως Ειδικός Διαπραγματευτής (Market Maker).
- Η Αγορά της Επόμενης Ημέρας, η Ενδοημερήσια Αγορά και η Αγορά Εξισορρόπησης ξεκίνησαν τη λειτουργία τους την 1η Νοεμβρίου 2020 (σύμφωνα με την Απόφαση ΡΑΕ 1298/11.09.2020 (ΦΕΚ Β' 4415/07.10.2020)). Από την ίδια ημερομηνία, ξεκίνησε και η λειτουργία της Αγοράς Παραγώγων με δυνατότητα και φυσικής παράδοσης.
- Με την απόφαση ΡΑΕ 1574/2020 (ΦΕΚ Β' 5505/14.12.2020) ορίστηκε η 16η Δεκεμβρίου 2020 ως Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης της συζευγμένης λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας στο σύνολο Ελλάδας-Ιταλίας προς εκπλήρωση του στόχου της ολοκλήρωσης της ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.
- Για τη λειτουργία των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας έχουν εγκριθεί οι παρακάτω Κανονισμοί:
 - Λειτουργίας Ενεργειακής Χρηματοπιστωτικής Αγοράς (Αγοράς Παραγώγων) (ΦΕΚ Β' 1491/21.04.2020).
 - Λειτουργίας Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς (Αποφάσεις ΡΑΕ 1228/2020, ΦΕΚ Β' 4124/24.09.2020 και 1456/2020, ΦΕΚ Β' 4760/29.10.2020).
 - Λειτουργίας Αγοράς Εξισορρόπησης (Απόφαση ΡΑΕ 54/2021, ΦΕΚ Β' 531/10.02.2021).
 - Εκκαθάρισης Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς (ΡΑΕ 1125Α/2019, ΦΕΚ Β' 428/12.02.2020).
 - Εκκαθάρισης Αγοράς Εξισορρόπησης (ΡΑΕ 943/2020, ΦΕΚ Β' 3076/24.07.2020).
- Περαιτέρω, η ΡΑΕ, το EXE και ο ΑΔΜΗΕ εξέδωσαν σειρά μεθοδολογιών και Τεχνικών Αποφάσεων για τη ρύθμιση επιμέρους θεμάτων των Αγορών Επόμενης Ημέρας, Ενδοημερήσιας και Εξισορρόπησης. Ιδιαίτερη μνεία οφείλει να γίνει στην Τεχνική Απόφαση του ΑΔΜΗΕ που αφορά τη Διαδικασία Ενοποιημένου Προγραμματισμού της λειτουργίας του Διασυνδεδεμένου Συστήματος λαμβάνοντας υπόψη τα αποτελέσματα των Αγορών Επόμενης Ημέρας / Παραγώγων και Ενδοημερήσιας ενώ, ταυτόχρονα, επιλύει την Αγορά Εξισορρόπησης για την κάλυψη των αναγκών του Συστήματος.
- Με την υπ' αριθ. 54/2021 (ΦΕΚ Β 531/10.2.2021) Απόφαση της ΡΑΕ, ανεστάλη η δυνατότητα υποβολής προσφορών ενέργειας εξισορρόπησης με αρνητικό

πρόσχημο μέχρι την άρση των τεχνικών περιορισμών στο Σύστημα Μεταφοράς της Πελοποννήσου.

- Σύμφωνα με την Απόφαση ΠΑΕ 1008Α/2020 (ΦΕΚ Β 3385/13.08.2020) ο κάθε Προμηθευτής με ελάχιστο μερίδιο στη λιανική αγορά ίσο με 4% δύναται να δηλώνει στην Αγορά Επόμενης Ημέρας (ανά ώρα) ποσότητα ενέργειας για φυσική παράδοση που αντιστοιχεί στο 20% των ποσοτήτων ενέργειας επί συναλλαγών Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων εντός της Ενεργειακής Χρηματοπιστωτικής Αγοράς ή και διμερώς. Η ισχύς της ως άνω απόφασης παρατάθηκε έως 31.12.2021 με την Απόφαση ΠΑΕ 1657/2020 (ΦΕΚ Β 6027/31.12.2020).
- Με την υπ' αριθ. Απόφαση της ΠΑΕ 1539/2020 (ΦΕΚ Β' 5473/11.12.2020) τροποποιήθηκαν διατάξεις του Κώδικα ΔΑΠΕΕΠ σχετικά με τη διαδικασία υπολογισμού και εκκαθάρισης του Μεσοσταθμικού Μεταβλητού Κόστους των Θερμικών Συμβατικών Σταθμών (ΜΜΚΘΣΣ) για την περίοδο από 01.11.2020 έως 31.12.2020 ώστε να εναρμονιστεί με το ρυθμιστικό πλαίσιο λειτουργίας των νέων διακριτών αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας.
- Με τον Ν. 4759/2020 (ΦΕΚ Α' 245/09.12.2020), μεταξύ άλλων, καταργήθηκε η χρέωση βάσει του ΜΜΚΘΣΣ από 01.01.2021 που για το 2020 ανήλθε σε €104 εκατ. (περιλαμβάνεται στο κονδύλι αγορές ηλεκτρικής ενέργειας της Κατάστασης Αποτελεσμάτων), ενώ επιβλήθηκε στους εκπροσώπους φορτίου έκτακτη χρέωση υπέρ του λογαριασμού ΕΛΑΠΕ ύψους δύο (2) ευρώ ανά μεγαβατώρα (ΜWh) για μεν το Διασυνδεδεμένο Σύστημα επί των ποσοτήτων που εντάχθηκαν στον ΗΕΠ από 01.01-31.10.2020 (βλέπε Σημ. 3) και επί της καθαρής θέσης τους στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και την Ενδοημερήσια Αγορά από 01.11-31.12.2020, για δε τα Μ.Δ.Ν επί της παραγόμενης ενέργειας που τους αναλογεί κατά το ποσοστό εκπροσώπησής τους. Επίσης επιβλήθηκε έκτακτη εισφορά ύψους 6% επί του τιμήματος πώλησης στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., οι οποίοι έχουν τεθεί σε λειτουργία κανονική ή δοκιμαστική έως και την 31η Δεκεμβρίου 2015 (Σημ. 3).
- Με την υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΚΑΠΑ/126440/2480 (ΦΕΚ Β' 5901/31.12.2020) καθορίστηκε ότι ποσοστό 78% (από 72% που ήταν σε ισχύ) των εσόδων από πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου για το έτος 2020 αποτελεί πόρο του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ.
- Με την Απόφαση ΠΑΕ 1057/2020 (ΦΕΚ Β' 3418/14.08.2020) τροποποιούνται διατάξεις του Εγχειριδίου Εκκαθάρισης Αγοράς του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας σχετικά με τον υπολογισμό του Λογαριασμού Προσαυξήσεων Ισοσκελισμού Εκκαθάρισης, ΛΠ-2, και σχετικά με την ανάληψη από ΔΕΔΔΗΕ της διαχείρισης του Λογαριασμού ΥΚΩ, και από τον ΔΑΠΕΕΠ της εκκαθάρισης και είσπραξης των ΕΤΜΕΑΡ και ΜΜΚΘΣΣ.

Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας και Υπηρεσία Διακοπτόμενου Φορτίου.

- Με την Απόφαση ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/66754/810 (ΦΕΚ Β' 2852/13.07.2020) θεσπίστηκε ο Νέος Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας, με τον οποίο παρέχεται αποζημίωση στους Παρόχους Υπηρεσίας Ευελιξίας από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Οι Πάροχοι επιλέγονται έπειτα από τη διενέργεια δημοπρασίας και αποζημιώνονται με βάση την τιμή προσφοράς τους σε αυτή. Ο εν λόγω Μηχανισμός έχει ισχύ, κατά μέγιστο, έως τις 31.03.2021, ή αν αυτό συμβεί νωρίτερα, μέχρι την εφαρμογή Μακροχρόνιου Μηχανισμού Αποζημίωσης Επάρκειας Ισχύος του ΕΣΜΗΕ.
- Με την Απόφαση ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/66759/811 (ΦΕΚ Β' 2997/20.07.2020) εγκρίθηκε η Παροχή Υπηρεσίας Διακοπτόμενου Φορτίου (ΥΔΦ) με δύο τύπους (ΥΔΦ1 και ΥΔΦ2). Οι Διακοπτόμενοι Καταναλωτές επιλέγονται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ έπειτα από τη διενέργεια δημοπρασίας. Η ισχύς της ανωτέρω Υπηρεσίας λήγει στις 30.09.2021.

Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας.

- Με την Απόφαση ΠΑΕ 329/2020 και μετά από σχετική εισήγηση της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., εγκρίθηκε η αναπροσαρμογή του ορίου ετήσιας επιβάρυνσης των Πελατών ηλεκτρικής ενέργειας για την κάλυψη δαπανών παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) για το έτος 2020.
- Με τις Αποφάσεις ΠΑΕ 854Α/2019 (ΦΕΚ Β' 593/25.02.2020) και ΠΑΕ 200/2020 (ΦΕΚ 509

Β/15.02.2020), εγκρίθηκαν συμπληρωματικά ανταλλάγματα για την κάλυψη των δαπανών παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας (ΥΚΩ) στα μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ) των ετών 2013, 2014, 2015 και 2016 συνολικού ποσού €6.761.552,57, βάσει της μεθοδολογίας προσδιορισμού του ανταλλάγματος ΥΚΩ-ΜΔΝ (Απόφαση ΠΑΕ 14/2014). Η αποζημίωση που αναλογεί στη ΔΕΗ ύψους €5.651.497,13 εισπράχθηκε εντός του πρώτου εξαμήνου 2020 και περιλαμβάνεται στα Λοιπά έσοδα/έξοδα (Σημ. 13) στην κατάσταση αποτελεσμάτων της χρήσης που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2020.

- Με την Απόφαση ΠΑΕ 759/2020 (ΦΕΚ Β' 2566/26.06.2020) εγκρίθηκε η νέα μεθοδολογία υπολογισμού του ετήσιου ανταλλάγματος παροχής ΚΟΤ (ΥΚΩ) για την κάλυψη δαπανών παροχής του κοινωνικού οικιακού τιμολογίου ως υπηρεσίας κοινής ωφέλειας σε εφαρμογή της ΥΑ ΥΠΕΝ/ΥΠΡΓ/892/152 (ΦΕΚ Β' 242/01.02.2018). Για τα έτη 2019 και 2020 (έως την έναρξη εφαρμογής της νέας απόφασης) το εκκαθαριστικό ετήσιο ανάλλαγμα για την παροχή ΚΟΤ θα υπολογιστεί σύμφωνα με τις νέες διατάξεις. Από τη δημοσίευση της νέας απόφασης, οι ρυθμίσεις της ΥΑ Δ5/ΗΛ/Β/Φ1Β/2467/30.11.2007 όπως ισχύει, παύουν να ισχύουν με την επιφύλαξη της εφαρμογής της για το έτος 2018 για την περίοδο μέχρι και 30.04.2018. Ουσιαστικά με την απόφαση αυτή η εκκαθάριση του ανταλλάγματος παροχής ΚΟΤ (ΥΚΩ) θα γίνεται σε μηνιαία βάση σύμφωνα με τις διαθέσιμες πιστοποιημένες μετρήσεις και θα αποδίδονται προσωρινές πιστώσεις στους δικαιούχους προμηθευτές, ενώ οι υπολογισμοί των οριστικών Μηνιαίων Ανταλλαγμάτων ΚΟΤ θα γίνονται μετά το τέλος κάθε ημερολογιακού έτους καθώς και οι εκκαθαρίσεις των σχετικών διαφορών που τυχόν προκύπτουν.

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

- Με την Απόφαση ΠΑΕ 408/2020 (ΦΕΚ Β' 1314/13.04.2020) ορίστηκαν η διαδικασία, οι όροι και τα κριτήρια επιλογής του παρόχου Τελευταίου Καταφυγίου, με ημερομηνία έναρξης της υπηρεσίας τις 29.06.2020 και διάρκειας δύο (2) ετών.
- Με την Απόφαση ΠΑΕ 1043/2020 (ΦΕΚ Β' 2843/13.07.2020) ορίστηκε η ΔΕΗ Α.Ε. ως πάροχος της Υπηρεσίας Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου για τη μεταβατική περίοδο τριών (3) μηνών, για το χρονικό διάστημα από τις 29.06.2020 έως τις 28.09.2020, ως αποτέλεσμα της κήρυξης της παραπάνω διαδικασίας ως άγονη.
- Με την Απόφαση ΠΑΕ 1352/2020 ορίστηκε η εταιρεία «ELPEDISON Α.Ε.» ως Προμηθευτής Τελευταίου Καταφυγίου Ηλεκτρικής Ενέργειας για την περίοδο από 29.9.2020 μέχρι 28.9.2022.
- Με την Απόφαση της ΠΑΕ 594/2019 η ΔΕΗ ορίστηκε ως Προμηθευτής Καθολικής Υπηρεσίας για το χρονικό διάστημα από 23.06.2019 μέχρι 22.06.2020.
- Με την Απόφαση του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/57469/2612 (ΦΕΚ Β' 2400/17.06.2020), εγκρίθηκε η διαδικασία επιλογής των παρόχων Καθολικής Υπηρεσίας ηλεκτρικής ενέργειας, ο επιμερισμός των Πελατών και οι όροι και προϋποθέσεις παροχής της Καθολικής Υπηρεσίας.
- Για την επιλογή Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας για περίοδο δύο ετών προκηρύχθηκε από τη ΠΑΕ Πρόσκληση Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος (υπ' αριθμ. 407/27.02.2020 (Β' 1397) απόφαση ΠΑΕ), δεν υπήρξε ενδιαφέρον και ο διαγωνισμός κηρύχθηκε από τη ΠΑΕ άγονος (υπ' αριθμ. 886/2020 απόφαση ΠΑΕ). Για τον λόγο αυτό ενεργοποιήθηκε η διαδικασία που ορίζει το άρθρο 58 του Ν. 4001/2011 και εξειδικεύτηκε με την Απόφαση ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/57469/2612 (ΦΕΚ Β' 2400/17.06.2020) με την οποία ορίζεται η διαδικασία επιλογής των παρόχων Καθολικής Υπηρεσίας ηλεκτρικής ενέργειας, ο επιμερισμός των Πελατών και οι όροι και προϋποθέσεις παροχής της Καθολικής Υπηρεσίας. Σε εφαρμογή αυτών ορίστηκαν, ως Πάροχοι Καθολικής Υπηρεσίας για το χρονικό διάστημα από 23.6.2020 μέχρι 22.6.2022 οι πέντε (5) μεγαλύτεροι Προμηθευτές (ΔΕΗ, ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ, ΗΡΩΝ, ELPEDISON και ΝRG) με βάση τις δηλώσεις φορτίου που υπέβαλαν στο ΕΧΕ κατά τον μήνα Μάιο.

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

- Με την Απόφαση ΡΑΕ 1412/15.10.2020 (ΦΕΚ 4658/Β/22.10.2020) εγκρίθηκε ο Κώδικας Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, σύμφωνα με το άρθρο 96 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, στο πλαίσιο της αναδιοργάνωσης της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και της εφαρμογής του Μοντέλου Στόχου.
- Με την Απόφαση ΡΑΕ 1426/15.10.2020 (ΦΕΚ 4659/Β/22.10.2020) εγκρίθηκε το Εγχειρίδιο Εγγυήσεων του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας σύμφωνα με την υποεπένδυση 11.3 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ και το άρθρο 96 παρ. 4 του ν. 4001/2011, όπως ισχύουν.
- Με την Απόφαση ΡΑΕ 1603/2020 (ΦΕΚ Β' 5944/31.12.2020) καθορίστηκαν οι κανόνες για την αναστολή και την αποκατάσταση των δραστηριοτήτων της αγοράς ενόψει της θέσπισης Κώδικα Δικτύου όσον αφορά τις διαδικασίες έκτακτης ανάγκης και αποκατάστασης σχετικά με το Σύστημα Ηλεκτρικής Ενέργειας.
- Με την Απόφαση ΡΑΕ 1097/2019 (ΦΕΚ Β' 1048/27.03.2020) εγκρίθηκε το Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης (ΔΠΑ) του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ) περιόδου 2019 - 2028.
- Με τις Αποφάσεις ΡΑΕ 2/2020 και 3/2020 (ΦΕΚ Β' 220/03.02.2020 και 229/03.02.2020 αντίστοιχα) εγκρίθηκαν οι χρεώσεις χρήσης δικτύων ηλεκτρικής ενέργειας για το Δίκτυο Διανομής (Μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης) του ΕΔΔΗΕ και οι χρεώσεις χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς (Μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης) του ΕΣΜΗΕ, των οποίων η ισχύς άρχεται από 01.04.2020.
- Με την Απόφαση ΡΑΕ 779/2020 (ΦΕΚ Β' 1891/18.05.2020) θεσπίστηκε το Εγχειρίδιο Λειτουργίας Δικτύου του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου (ΚΔΔ) του ΕΔΔΗΕ για την εξειδίκευση γενικών αρχών που περιλαμβάνονται στον ΚΔΔ αναφορικά με τις Καταστάσεις Έκτακτης Ανάγκης στο Δίκτυο και την υλοποίηση Περικοπών Φορτίου.
- Με την Απόφαση ΡΑΕ 30/2020 (ΦΕΚ 370/Β/7-2-2020) εγκρίθηκε το Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, το οποίο περιλαμβάνει πληροφορίες για τις μετρητικές διατάξεις του Δικτύου και τη διαχείρισή τους, συλλογή μετρήσεων τηλεμετρούμενων και μη μετρητών, έλεγχο και πιστοποίηση μετρήσεων, διόρθωση και εκτίμηση μετρήσεων, καθώς και θέματα αρχείου μετρήσεων και πρόσβασης σε μετρητικά δεδομένα.
- Η ΡΑΕ εξέδωσε την Απόφαση υπ' αριθμ. 1431/2020 (ΦΕΚ Β' 4740/26.10.2020) Μεθοδολογία υπολογισμού απαιτούμενου εσόδου του Διαχειριστή του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας. Έπειτα από Δημόσια Διαβούλευση στο χρονικό διάστημα 05.06-19.06.2020, η ΡΑΕ προχώρησε στην κατάρτιση μεθοδολογίας παρέχοντας το σύνολο των αναγκαίων κατευθύνσεων αναφορικά με τον τρόπο προσδιορισμού του επιτρεπόμενου και του απαιτούμενου εσόδου του διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ, τα οποία αφορούν στις ρυθμιζόμενες δραστηριότητες διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, διαχείρισης των ηλεκτρικών συστημάτων ΜΔΝ και διαχείρισης του λογαριασμού Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ). Τα κύρια σημεία της Μεθοδολογίας συνοψίζονται ως εξής: α) Εφαρμογή ενιαίων κανόνων για τη ρύθμιση του εσόδου των ρυθμιζόμενων δραστηριοτήτων του διαχειριστή ΕΔΔΗΕ, β) Ορισμός πολυετούς Ρυθμιστικής Περιόδου, γ) Υπολογισμός του Επιτρεπόμενου Εσόδου σε ονομαστικούς όρους, δ) Υπολογισμός του απαιτούμενου εσόδου κάθε έτους i της Ρυθμιστικής Περιόδου, με όλες τις αναγκαίες προσαρμογές των επιμέρους παραμέτρων του σε τρέχουσες αξίες. Παρατίθενται ειδικές προβλέψεις για την εφαρμογή της Μεθοδολογίας κατά την πρώτη Ρυθμιστική Περίοδο 2021-2024.
- Η ΡΑΕ εξέδωσε την Απόφαση υπ' αριθμ. 1432/2020 (ΦΕΚ Β' 4741/26.10.2020): Κανονισμός μηχανισμού κινήτρου για τον περιορισμό των απωλειών στο ΕΔΔΗΕ - Καθορισμός λεπτομερειών εφαρμογής του Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου για τον υπολογισμό των συντελεστών απωλειών δικτύου. Έπειτα από σχετική διαβούλευση που έληξε στις 22.05.2020 αναφορικά με τον υπολογισμό συντελεστών απωλειών του Δικτύου, η ΡΑΕ ενέκρινε τον Κανονισμό με τον οποίο καθορίζονται οι λεπτομέρειες του μηχανισμού σύνδεσης του Απαιτούμενου Εσόδου του ΔΕΔΔΗΕ με το επίπεδο απωλειών ενέργειας

- στο Δίκτυο. Σκοπός του μηχανισμού είναι η παροχή κινήτρων στον Διαχειριστή Δικτύου για τη μείωση των απωλειών ενέργειας σε οικονομικά αποτελεσματικά επίπεδα και τη διατήρησή τους στα επίπεδα αυτά, με στόχο το μακροχρόνιο όφελος των χρηστών του Δικτύου. Η πρώτη περίοδος του μηχανισμού άρχεται την 01.01.2021 και έχει διάρκεια 4 έτη.
- Η ΡΑΕ με την Απόφαση 1566/2020 (ΦΕΚ Β' 1389/08.04.2021) καθόρισε την απόδοση επί της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ) για τη Ρυθμιστική Περίοδο Διανομής 2021-2024, ίση με 6,7%.
 - Με την Απόφαση ΡΑΕ 1442/2020 (ΦΕΚ Β' 4747/27.10.2020) τροποποιούνται οι διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ που αφορούν την ενσωμάτωση της απόφασης σχετικά με την εκπροσώπηση μετρητών, τις υποχρεώσεις του ΔΕΔΔΗΕ στο πλαίσιο της Εκκαθάρισης της Αγοράς Εξισορρόπησης, τους υπολογισμούς εκπροσώπησης του φορτίου Δικτύου και την περιοδική εκκαθάριση εκπροσώπων φορτίου πριν την ημέρα έναρξης λειτουργίας των νέων αγορών.
 - Με την Απόφαση 1443/2020 (ΦΕΚ Β' 4737/26.10.2020) η ΡΑΕ θεσπίζει το Εγχειρίδιο Εκπροσώπησης Μετρητών και Περιοδικής Εκκαθάρισης, το οποίο είναι σε ισχύ από 01.11.2020 και στο οποίο μεταξύ άλλων γίνεται μνεία για πιστοποίηση των στοιχείων πελατών στις περιπτώσεις διαδοχής, εγκυρότητα ενδείξεων αρχικής κατανάλωσης που δηλώνονται από τους Προμηθευτές για Μη Τηλεμετρούμενους Μετρητές και διαχείριση της απενεργοποίησης παροχών λόγω χρέους και τη συστηματοποίηση της παρακολούθησης της απόδοσης του Διαχειριστή Δικτύου.
 - Με την υπ' αριθ. 1238Α/2020 (ΦΕΚ Β' 5089/18.11.2020) Απόφαση η ΡΑΕ προβαίνει στην τροποποίηση διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ και του Εγχειριδίου Ρευματοκλοπών του Κώδικα ΕΔΔΗΕ, μετά από εισήγηση του Διαχειριστή ΕΔΔΗΕ. Συγκεκριμένα, ζητείται η περίπτωση αυθαίρετης επανενεργοποίησης παροχών για τις οποίες υπάρχει σύμβαση προμήθειας σε ισχύ και επιπλέον δεν υπάρχει αλλοίωση της μέτρησης, να μην χαρακτηρίζεται ως ρευματοκλοπή.

A3. Λοιπά Θέματα αγοράς Η/Ε.

- Με την Απόφαση ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/73978/911 (ΦΕΚ Β' 3149/30.07.2020) καθορίζεται το πλαίσιο εφαρμογής των διατάξεων του άρθρου 41 του Ν. 4643/2019 αναφορικά με τη διενέργεια συμπληρωμάτων επί εκατέρωθεν απαιτήσεων που καταχωρίζονται σε λογιστικούς λογαριασμούς που τηρούν και διαχειρίζονται οι Διαχειριστές, ήτοι οι ΑΔΜΗΕ Α.Ε., ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. Του συμπληρωσμού εξαιρούνται οι επίδικες απαιτήσεις.
- Με την Απόφαση ΡΑΕ 633/2020 εγκρίθηκε η έναρξη από τη ΔΕΗ της δραστηριότητας Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ (ΦοΣΕΑΠΕ) στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας συνολικής ισχύος 1.000 MW, για είκοσι (20) έτη με δυνατότητα παράτασης.
- Με την Απόφαση ΡΑΕ 409/2020 (ΦΕΚ Β' 1364/14.04.2020), με θέμα «Κατευθυντήριες Οδηγίες για τη διαφάνεια και την επαληθευσσιμότητα των χρεώσεων στο ανταγωνιστικό σκέλος των τιμολογίων ΧΤ», ορίζεται, μεταξύ άλλων, η παροχή από τον Προμηθευτή τουλάχιστον ενός σταθερού τιμολογίου ορισμένης διάρκειας για κάθε κατηγορία Μικρών Πελατών στη Χαμηλή Τάση (οικιακοί και μικρές επιχειρήσεις), που δεν επιθυμούν την ανάληψη κινδύνου. Επίσης, ορίζεται η τυποποίηση των ρητρών αναπροσαρμογής των Ανταγωνιστικών Χρεώσεων Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας και η επιβολή όρων, χρεώσεων ή άλλων τελών σε περίπτωση αλλαγής Προμηθευτή (ρήτρες πρόωρης αποχώρησης), η οποία να προβλέπεται κατά τρόπο ρητό και διακριτό στη Σύμβαση Προμήθειας με προκαθορισμένη διάρκεια. Η ΔΕΗ ακολουθώντας τις εν λόγω οδηγίες δημιούργησε το νέο βασικό οικιακό πρόγραμμα my Home Enter που είναι διαθέσιμο από 07.10.2020 και προσφέρει σταθερή χρέωση €/kwh με 24μηνιαία διάρκεια και συγκεκριμένη ρήτρα πρόωρης αποχώρησης. Αντίστοιχα προγράμματα θα υπάρξουν για τους μικρούς επαγγελματίες εντός του 2021.
- Με την Απόφαση ΡΑΕ 1151Α/2019 (ΦΕΚ Β' 1339/13.04.2020), εγκρίθηκε το επικαιροποιημένο Πρόγραμμα «Εγγυημένες Υπηρεσίες προς Καταναλωτές» του Διαχειριστή του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας για τη δεύτερη περίοδο εφαρμογής του προγράμματος. Με μεταγενέστερη Απόφαση (ΡΑΕ 726/2020) τροποποιήθηκε ο χρόνος έναρξης εφαρμογής της νέας υπηρεσίας αντικατάστασης

μετρητή κατόπιν αιτήματος καταναλωτή (αναβάθμιση διάταξης μέτρησης) με ημερομηνία εφαρμογής την 01.10.2020.

- Ο Νόμος 4685/2020 (ΦΕΚ Α' 92/07.05.2020) «Εκσυγχρονισμός περιβαλλοντικής νομοθεσίας, ενσωμάτωση στην ελληνική νομοθεσία των Οδηγιών 2018/844 και 2019/692 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου και λοιπές διατάξεις», μεταξύ άλλων, ρυθμίζει διαδικασίες χωροθέτησης σταθμών ΑΠΕ, θέματα Αγωγών Φυσικού αερίου και ΠΤΚ (τροποποίηση του 4001/2011), καταργεί τους περιορισμούς της αποδιδόμενης ισχύος της Μονάδας Μεγαλόπολης 5 και επιτρέπει τη συμμετοχή της στη Χονδρεμπορική Αγορά Η/Ε σε πλήρη ισχύ, και προαναγγέλλει τη θεσμοθέτηση Νέου Μεταβατικού Μηχανισμού Ευελιξίας.
- Στον Ν. 4759/2020 (ΦΕΚ Α' 245/09.12.2020) αποτυπώνονται ρυθμίσεις που αφορούν, μεταξύ άλλων, τον χαρακτηρισμό Ζωνών Απολιγνιτοποίησης (οι Περιφερειακές Ενότητες Κοζάνης και Φλώρινας της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας και ο Δήμος Μεγαλόπολης της Περιφέρειας Πελοποννήσου), τον τρόπο και τις διαδικασίες με τις οποίες θα υλοποιούνται τα έργα Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. σε Ζώνες Απολιγνιτοποίησης (Ζ.ΑΠ.), την αύξηση ορίου ισχύος σταθμών ενεργειακού συμπηφισμού και τους Συντελεστές Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης που ισχύουν από 01.01.2021.
- Με την Απόφαση ΡΑΕ 826/2020 (ΦΕΚ Β' 2118/03.06.2020) αναπροσαρμόζεται το ύψος των ετήσιων ανταποδοτικών τελών υπέρ ΡΑΕ για το έτος 2020 σύμφωνα με το ποσοστό μεταβολής του Δείκτη Τιμών Καταναλωτή. Για τον τομέα ηλεκτρικής ενέργειας τα ετήσια ανταποδοτικά τέλη που θα καταβληθούν κατά τη διάρκεια του έτους 2020 είναι: €0,07 ανά απορροφούμενη MWh από τους κατόχους άδειας προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε πελάτες και €8,11 ανά MW μέγιστης καθαρής ισχύος από τους κατόχους άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.
- Με την Κοινή Υπουργική Απόφαση (ΚΥΑ) Αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/70697/861 (ΦΕΚ Β' 3088/24.07.2020) εξειδικεύονται οι διατάξεις του άρθρου 36 του Ν. 4508/2017, που αφορούν στην παροχή εφάπαξ ειδικού βοηθήματος για τη στήριξη καταναλωτών με χαμηλά εισοδήματα, οι οποίοι έχουν αποσυνδεθεί από το δίκτυο παροχής ηλεκτρικής ενέργειας μέχρι και τις 30.04.2020 και παραμένουν αποσυνδεδεμένοι λόγω ληξιπρόθεσμων οφειλών. Η εν λόγω ΚΥΑ, μεταξύ άλλων, καθορίζει τα κριτήρια επιλογής των δικαιούχων, τη διαδικασία, τους φορείς, τις υπηρεσίες και τις διαδικασίες ελέγχου και πιστοποίησης των δικαιούχων και των ληξιπρόθεσμων οφειλών τους, το ύψος και την κατανομή του ποσού του ειδικού βοηθήματος.
- Στην Απόφαση ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/74976/2999 (ΦΕΚ Β' 3154/31.07.2020) δημοσιεύεται ο Πίνακας Επιμερισμού ανά Κοινότητα του ειδικού τέλους υπέρ των οικιακών καταναλωτών με ενεργή σύνδεση σε περιοχές όπου λειτουργούν σταθμοί Α.Π.Ε. και Υβριδικοί σταθμοί για την περίοδο των ετών 2015-2019 (Συνολικό Ποσό €30.600.602), κατ' εφαρμογή του άρθρου 25 του ν. 3468/2006 (Α' 129) και της υπ' αρ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/48653/1597/29.05.2019 κοινής απόφασης. Με την Απόφαση ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/74949/926 (ΦΕΚ Β3152/30.07.2020) καθορίζεται η διαδικασία υποβολής αιτήσεων από Δυνητικούς Δικαιούχους για υπαγωγή τους σε κατηγορία Μειωμένων Χρεώσεων Ειδικού Τέλους Μείωσης Εκπομπών Αέριων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ). Οι νέες χρεώσεις ΕΤΜΕΑΡ ορίστηκαν από την 01.01.2019 σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 4625/2019.
- Με την υπ' αριθ. 1654/2020 Απόφαση της ΡΑΕ καθορίστηκε από 01.01.2021, η Χρέωση Βάσης ΕΤΜΕΑΡ του άρθρου 143 παρ. 3β του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, σε 17 €/MWh.
- Με την Απόφαση ΡΑΕ 132/2021 (ΦΕΚ Β' 581/12.02.2021) τροποποιήθηκαν διατάξεις του Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (Β' 4748/2020) αναφορικά με το νέο σχήμα ΕΤΜΕΑΡ, την έκτακτη χρέωση εκπροσώπων φορτίου και τις Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ.
- Σε εφαρμογή των διατάξεων των άρθρων 27 και 49 του ν. 4001/2011 και του άρθρου 7 των Κωδικών Προμήθειας σε Πελάτες (για το φυσικό αέριο ΦΕΚ Β' 1969/2018 και για τον Ηλεκτρισμό ΦΕΚ Β' 832/2013 αντίστοιχα, όπως ισχύουν), δημοσιοποιείται από τη ΡΑΕ και τίθεται σε λειτουργία στις 09.12.2020 το Εργαλείο Σύγκρισης Τιμών στον τομέα Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου και, επιπλέον, σύμφωνα με την υπ' αριθ. 313/2019 (ΦΕΚ Β' 1254/12.04.2019) Απόφαση της ΡΑΕ, εκδίδεται ο Κανονισμός Λειτουργίας του Εργαλείου Σύγκρισης Τιμών στον Τομέα της Λιανικής Αγοράς Ενέργειας.

B. Αγορά Φυσικού Αερίου

B1. Αγορά Φυσικού Αερίου.

Δημοπρασίες πώλησης Φυσικού Αερίου από τη ΔΕΠΑ Α.Ε.

- Με την υπ' αριθ. 1094/2019 απόφαση της ΡΑΕ καθορίστηκαν για το 2020 οι τιμές εκκίνησης της ετήσιας, καθώς και των τριμηνιαίων δημοπρασιών φυσικού αερίου που διενεργεί η ΔΕΠΑ Α.Ε. βάσει της εκτίμησης του διαχειριστικού κόστους της τελευταίας για τη διεξαγωγή των εν λόγω δημοπρασιών.
- Με την υπ' αριθ. 800/2020 απόφαση της ΡΑΕ τροποποιήθηκε η μεθοδολογία καθορισμού της τιμής εκκίνησης των δημοπρασιών ποσοτήτων φυσικού αερίου της ΔΕΠΑ Α.Ε.
- Με την υπ' αριθμ. 651/2017 (ΦΕΚ Β' 4343/05.10.2020) Απόφαση της Επιτροπής Ανταγωνισμού, τροποποιήθηκαν οι δεσμεύσεις της ΔΕΠΑ Α.Ε. αναφορικά με τη διάθεση μέσω ηλεκτρονικών δημοπρασιών ποσοτήτων φυσικού αερίου.
- Με την υπ' αριθ. 723/21.12.2020 (ΦΕΚ Β' 731/25.02.2021) Απόφαση της Επιτροπής Ανταγωνισμού έγινε δεκτό το αίτημα της ΔΕΠΑ περί απαλλαγής της από την υποχρέωση εφαρμογής προγράμματος διάθεσης ποσοτήτων φυσικού αερίου μέσω ηλεκτρονικών δημοπρασιών.

B2. Δίκτυα Φυσικού Αερίου.

Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου (ΕΣΦΑ).

- Με τις Αποφάσεις 727/2020 (ΦΕΚ Β' 1684/04.05.2020) και 1035/2020 (ΦΕΚ Β' 2840/13.07.2020) η ΡΑΕ τροποποίησε τον Κώδικα Διαχείρισης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (5η Αναθεώρηση), τον Κανονισμό Τιμολόγησης Βασικών Δραστηριοτήτων του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΕΣΦΑ), καθώς και το Εγχειρίδιο Εξισορρόπησης Φορτίου του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου.
- Με την Απόφαση 1433/2020 (ΦΕΚ Β' 4799/30.10.2020) της ΡΑΕ τροποποιήθηκε εκ νέου ο Κώδικας Διαχείρισης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (6η Αναθεώρηση).
- Με την Απόφαση ΡΑΕ 941/2020 (ΦΕΚ Β' 2990/20.07.2020) εγκρίθηκε ο Ετήσιος Σχεδιασμός Υπηρεσιών Εξισορρόπησης του ΕΣΦΑ για το έτος 2021.
- Με τις Αποφάσεις ΡΑΕ 821/2020 (ΦΕΚ Β' 2016/30.05.2020) και 1435/2020 (ΦΕΚ Β' 4802/30.10.2020) επικαιροποιήθηκαν οι Πρότυπες Συμβάσεις-Πλαίσιο για τη Μεταφορά Φυσικού Αερίου και τη Χρήση Εγκατάστασης ΥΦΑ.
- Με την Απόφαση ΡΑΕ 19/2020 (ΦΕΚ Β' 2463/22.06.2020) ακυρώθηκαν η ετήσια δημοπρασία μεταφορικής ικανότητας φυσικού αερίου για το χρονικό διάστημα 01.10.2020-30.09.2021 και η ετήσια δημοπρασία μεταφορικής ικανότητας τριμηνιαίας διάρκειας για τα 4 τρίμηνα του έτους φυσικού αερίου 2020-2021 στο Σημείο Διασύνδεσης «ΚΗΠΟΙ».
- Με την Απόφαση ΡΑΕ 1383/2020 (ΦΕΚ Β' 4766/29.10.2020) εγκρίθηκαν οι τιμές των παραμέτρων που υπεισέρχονται στον υπολογισμό του κόστους αερίου λειτουργίας του ΕΣΜΦΑ και η Μοναδιαία Χρέωση Αντιστάθμισης Αερίου Λειτουργίας για τα έτη 2019 έως 2021.
- Με την Απόφαση ΡΑΕ 1197/2020 (ΦΕΚ Β' 5082/18.11.2020) εγκρίθηκαν οι τιμές των παραμέτρων που υπεισέρχονται στον υπολογισμό του κόστους εξισορρόπησης φορτίου του ΕΣΜΦΑ για το Έτος 2020.

Δίκτυο Διανομής Φυσικού Αερίου.

- Με την Απόφαση ΡΑΕ 756/2020 (ΦΕΚ Β' 1788/11.05.2020) επικαιροποιήθηκε η Πρότυπη Σύμβαση Σύνδεσης στο Δίκτυο Διανομής.
- Με Αποφάσεις της ΡΑΕ εγκρίθηκαν τα προγράμματα ανάπτυξης 2021-2025 των Δικτύων Διανομής Αττικής (ΡΑΕ 1581/2020 - ΦΕΚ Β' 5754/28.12.2020) και Θεσσαλονίκης / Θεσσαλίας (ΡΑΕ 1582/2020 - ΦΕΚ Β' 5999/31.12.2020) καθώς και το πρόγραμμα ανάπτυξης 2020-2024 Λοιπής Ελλάδας (ΡΑΕ 853/2020 - ΦΕΚ Β' 2836/13.07.2020).

B3. Λοιπά Θέματα Αγοράς Φυσικού Αερίου.

- Με την υπ' αριθ. 1364/2020 (ΦΕΚ Β' 4664/22.10.2020) Απόφαση ΡΑΕ καθορίστηκαν η διαδικασία, οι όροι και τα κριτήρια επιλογής με πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος υποψήφιων Προμηθευτών για τις υπηρεσίες Τελευταίου Καταφυγίου φυσικού αερίου.

Γ. Ηλεκτροκίνηση

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

3. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ**Επιπτώσεις από την πανδημία Covid-19.**

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

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εφαρμόζουν σειρά δράσεων με στόχο την ενημέρωση των εργαζομένων, την ευαισθητοποίησή τους στα μέτρα πρόληψης και προστασίας, τον εφοδιασμό τους με τα κατάλληλα Μέσα Ατομικής Προστασίας (ΜΑΠ), την προστασία τόσο αυτών όσο και των οικογενειών τους και ταυτόχρονα τη διασφάλιση της ομαλής λειτουργίας των δραστηριοτήτων τους.

Επίσης, έλαβαν έκτακτα μέτρα ελάφρυνσης των καταναλωτών Η/Ε, τροποποιώντας από 26 Μαρτίου 2020 και για ένα τρίμηνο τα τιμολόγια της, ενώ κάποια από τα μέτρα αυτά τελικά παρατάθηκαν μέχρι και την 31η Δεκεμβρίου 2020. Επίσης η Μητρική Εταιρεία από 01.10.2020 έως και 31.12.2020 προχώρησε σε ένα νέο πακέτο μέτρων οικονομικής ελάφρυνσης των καταναλωτών Η/Ε λόγω της πανδημίας, όπως αναφέρεται κατωτέρω στην ενότητα Εμπορική πολιτική και Διαχείριση ληξιπρόθεσμων οφειλών.

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

- Την πορεία της ζήτησης για Η/Ε.
- Τη διαθεσιμότητα των Μονάδων παραγωγής Η/Ε.
- Την πορεία των δαπανών (ενεργειακό ισοζύγιο, μισθοδοσία, άλλες δαπάνες κ.λπ.).
- Την πορεία των εσόδων από πώληση Η/Ε.
- Την πορεία των λοιπών εσόδων (π.χ. έσοδα από τη χρήση δικτύου διανομής Η/Ε).
- Την πορεία των αναμενόμενων χρηματικών ροών.
- Την πιθανότητα αθέτησης συμβάσεων εκ μέρους των προμηθευτών (λόγω έκτακτων γεγονότων).

- Την πιθανότητα μείωσης της εισπραξιμότητας των λογαριασμών κατανάλωσης Η/Ε.
- Την πιθανότητα αλλαγής του επενδυτικού σχεδίου.
- Τον βαθμό επίτευξης και την ανάγκη προσαρμογής του επιχειρηματικού της σχεδίου (business plan).
- Την εύλογη αξία των πάγιων περιουσιακών στοιχείων του Ομίλου.

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 τον 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 επιπτώσεις στην οικονομική τους θέση, τα λειτουργικά τους αποτελέσματα και τις χρηματικές ροές τους, ενώ σε μέσο – μακροπρόθεσμο ορίζοντα αναμένεται να υπάρξουν θετικές επιπτώσεις στην υλοποίηση των επιχειρηματικών και επενδυτικών τους σχεδίων.

Με βάση τα δεδομένα του 2020 προκύπτουν τα παρακάτω:

- Μείωση των δαπανών του ενεργειακού ισοζυγίου ως αποτέλεσμα του μειωμένου όγκου των αγορών λόγω μειωμένης ζήτησης, των χαμηλών τιμών καυσίμων καθώς και στη μειωμένη ΟΤΣ. Στον παρακάτω πίνακα εμφανίζονται τα αντίστοιχα κονδύλια, που αφορούν τις επιμέρους δαπάνες για το 2020 και το 2019 για τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία:

	ΟΜΙΛΟΣ			ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
	2020	2019	Δ%	2020	2019	Δ%
Υγρά καύσιμα	462.515	670.885	-31%	455.849	659.303	-31%
Φυσικό αέριο	297.858	431.390	-31%	297.858	431.390	-31%
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	1.117.863	1.486.367	-25%	1.215.330	1.698.415	-28%
Δικαιώματα εκπομπών αερίων	393.486	546.462	-28%	327.861	411.885	-20%
ΣΥΝΟΛΟ	2.271.722	3.135.104	-28%	2.296.898	3.200.993	-28%

- Μείωση των Πωλήσεων ηλεκτρικής ενέργειας κατά €341,3 εκατ. και €351,7 εκατ. σε σχέση με το 2019 λόγω μειωμένης ζήτησης Η/Ε για τον Όμιλο και την Μητρική Εταιρεία αντίστοιχα.

Η συνολική οικονομική επίδραση της τρέχουσας κρίσης, από την πανδημία COVID-19, στην παγκόσμια και την ελληνική οικονομία και τις επιχειρηματικές δραστηριότητες, δεν μπορεί επί του παρόντος να εκτιμηθεί, λόγω του υψηλού βαθμού αβεβαιότητας που προκύπτει από την αδυναμία πρόβλεψης της τελικής κατάληξης. Σε κάθε περίπτωση, η Διοίκηση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας παρακολουθεί συνεχώς τις εξελίξεις στο μέτωπο του COVID-19 και αξιολογεί τυχόν πιθανές περαιτέρω επιπτώσεις στη λειτουργία, την οικονομική θέση και τα αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, ευρισκόμενη σε κατάσταση αυξημένης εγρήγορσης για τη λήψη περαιτέρω κατάλληλων προληπτικών μέτρων για τη διαφύλαξη της ρευστότητας και των επιχειρηματικών δραστηριοτήτων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

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

Σύμφωνα με την Απόφαση του Υπουργείου Οικονομικών Αριθμ. Οικ. 2/ 82824/ ΔΛΤΠ(Α)/22.12.2020, (ΦΕΚ 5721 Β'/24.12.2020), στις 30.12.2020 και στις 26.02.2021 καταβλήθηκαν στη Μητρική Εταιρεία από το Ελληνικό Δημόσιο ποσά ύψους €200,0 εκατ. και €390,5 εκατ. αντίστοιχα (σύνολο προκαταβολής €590,5 εκατ.), ως προπληρωμή για την αξία της κατανάλωσης Η/Ε των φορέων του για το έτος 2021, βάσει πενταετούς συμφωνίας που υπεγράφη με το Ελληνικό Δημόσιο στις 14 Ιουνίου 2018.

Εμπορική πολιτική και Διαχείριση ληξιπρόθεσμων οφειλών.

Η ΔΕΗ προκειμένου να ανταποκριθεί στις ανάγκες των πελατών της κατά την περίοδο της πανδημίας εξήγγειλε έκτακτα μέτρα τα οποία είχαν εφαρμογή από 26.03.2020 και έως 25.06.2020.

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

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

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

Η ΔΕΗ από 01.10.2020 έως και 31.12.2020 προχώρησε σε ένα νέο πακέτο μέτρων οικονομικής ελάφρυνσης λόγω της πανδημίας με:

- Δωρεάν πάγιο για όλους τους πελάτες Χαμηλής Τάσης νοικοκυριά και επαγγελματίες.
- Κατάργηση του δεύτερου κλιμακίου στη χρέωση ενέργειας ημέρας των τιμολογίων Γ1 και Γ1N για τις καταναλώσεις ημέρας.
- Εφαρμόζει έκπτωση 8% στη χρέωση ενέργειας ημέρας για κατανάλωση άνω των 2.000 kWh στα επαγγελματικά τιμολόγια Γ21, Γ22 και Γ23.
- Εφαρμόζει έκπτωση 8% στο ανταγωνιστικό μέρος του λογαριασμού τους, για τους ευάλωτους πελάτες που εντάσσονται στις κατηγορίες Β και Γ.
- Αναπροσαρμόζει την έκπτωση σε κάθε εκδοθέντα λογαριασμό σε €10 για τους Διμηνιαίους και €5 για τους Μηνιαίους.

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

Όσον αφορά στους αγροτικούς πελάτες, από 16.04.2020 παρέχεται ένα ευνοϊκό πρόγραμμα διακανονισμών με τη δυνατότητα καταβολής του 15% ή του 20% της οφειλής και αποπληρωμή του υπολοίπου σε 18 ή 24 δόσεις αντίστοιχα. Όσον αφορά τις υπόλοιπες κατηγορίες πελατών διατηρεί το από 01.10.2019 νέο πρόγραμμα διακανονισμών.

Συνεχίζει τη συνεργασία της, με εταιρεία παροχής εξειδικευμένων υπηρεσιών υποστήριξης, στο πλαίσιο της τιτλοποίησης απαιτήσεων των πελατών της εταιρείας με σκοπό την αποτελεσματικότερη διαχείριση του πελατολογίου της. Με έμφαση στις ληξιπρόθεσμες οφειλές και στοχευμένα, σύμφωνα με τον Κώδικα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας, προχωράει σε διακοπές ηλεκτροδότησης λόγω οφειλής σε μη συνεπείς πελάτες. Τέλος, προβαίνει σε μαζικές παύσεις εκπροσώπησης σε πελάτες με πολύμηνες οφειλές που δεν ανταποκρίθηκαν σε προσκλήσεις για ρύθμιση οφειλών τους, εφαρμόζοντας τον κώδικα Προμήθειας.

Επιπρόσθετα, από το δεύτερο εξάμηνο 2020 προσφέρει νέα προϊόντα με ανταγωνιστικές χρεώσεις ενέργειας για να προσελκύσει νέους πελάτες όπως το ΔΕΗ My Home Online, ΔΕΗ My Home Enter, και υιοθετεί νέους τρόπους εξυπηρέτησης των πελατών της.

Καθιερώνει την υπηρεσία των Ραντεβού στο μεγαλύτερο μέρος των καταστημάτων της ενώ διευρύνει και το απόγευμα το ωράριο σε 24 καταστήματα.

Από 01.01.2021 διασφαλίζει τη σταθερότητα των λογαριασμών στους πελάτες της απορροφώντας ενδεχόμενη χρέωση που μπορεί να προκύψει από τη ρήτρα αναπροσαρμογής CO₂ στα τιμολόγια Ηλεκτρικής Ενέργειας, σύμφωνα πάντα με αυτά που έχουν εξαγγελθεί έως τώρα, έως και τον Απρίλιο 2021. Έτσι οποιεσδήποτε ενδεχόμενες χρεώσεις προκύψουν σε σχέση με αύξηση της εν λόγω ρήτρας θα απορροφηθούν από τη ΔΕΗ και δεν θα επιβαρύνουν οικονομικά τους λογαριασμούς των πελατών της (αφορά πελάτες ΧΤ οικιακούς και επαγγελματίες και ΚΟΤ, δεν αφορά ΜΤ και ΥΤ).

Επίσης, το νέο προϊόν Η.Ε. My Home Enter που διαθέτει, είναι ένα ανταγωνιστικό τιμολόγιο που κρατάει σταθερό τιμολόγιο, για τους πελάτες που θα το επιλέξουν, χωρίς να εφαρμόζεται οποιαδήποτε ρήτρα αναπροσαρμογής για όλη τη διάρκεια του συμβολαίου, δίνοντάς τους έτσι την απαραίτητη ασφάλεια.

Αναδρομική αναθεώρηση τιμών προμήθειας φυσικού αερίου.

Τον Απρίλιο 2020, επεστράφη από τη ΔΕΓΠΑ καθαρό ποσό €44,8 εκατ. πλέον τόκων €3,8 εκατ. λόγω αναδρομικής πιστωτικής αναθεώρησης από τη ΔΕΓΠΑ των τιμών συμβάσεων πώλησης φυσικού αερίου προς τη ΔΕΗ για τα έτη 2012-2019. Η εν λόγω αναθεώρηση προέκυψε κατόπιν απόφασης του Διεθνούς Διαιτητικού Δικαστηρίου για τη σύμβαση ΒΟΤΑΣ-ΔΕΓΠΑ και για την οποία όπως ενημερώθηκε η Εταιρεία η ΒΟΤΑΣ έχει ασκήσει έφεση. Τα ανωτέρω ποσά περιλαμβάνονται στα λοιπά έσοδα/έξοδα στην κατάσταση αποτελεσμάτων της χρήσης που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2020.

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 24η Νοεμβρίου 2020 προχώρησε στην αρχική άντληση ποσού €150 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.

Διαχειριστής (Servicer) στη συναλλαγή είναι η Μητρική Εταιρεία η οποία έχει αναθέσει συγκεκριμένες υπηρεσίες διαχείρισης των τιτλοποιούμενων απαιτήσεων στην Qualico A.E. (Sub-Servicer). Αυτή η χρηματοδοτική γραμμή είναι ανακυκλούμενη (revolving) επιτρέποντας στη Μητρική Εταιρεία μελλοντικές εκταμιεύσεις και έχει διάρκεια 3 έτη.

Η Μητρική Εταιρεία έχει αναγνωρίσει χρηματοοικονομική υποχρέωση προς την PPC Energy Finance DAC, που ανέλαβε την έκδοση των ομολογιών αξίας ποσού €150,0 εκατ. έναντι των ανωτέρω αναφερόμενων τιτλοποιημένων απαιτήσεων. Την 31η Δεκεμβρίου 2020, η χρηματοοικονομική υποχρέωση προς την PPC Energy Finance DAC ανέρχεται σε €138,4 εκατ. εκ των οποίων €11,7 εκατ. περιλαμβάνονται στις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις. Την 31η Δεκεμβρίου 2020, οι απαιτήσεις που έχουν ενταχθεί στην τιτλοποίηση συνεχίζουν να εμφανίζονται στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης καθώς δεν πληρούνται τα κριτήρια αποαναγνώρισης του ΔΠΧΑ 9 και ανέρχονται σε €174,7 εκατ. (ονομαστική αξία). Τέλος, δεν ικανοποιούνται οι προϋποθέσεις των ΔΠΧΑ για την ενοποίηση της εταιρείας ειδικού σκοπού PPC Energy Finance DAC.

Έλλειμμα Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ.

Με το άρθρο 157 του Νόμου 4759/2020 (ΦΕΚ Α' 245/09.12.2020), επιβλήθηκε άπαξ έκτακτη εισφορά στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας Α.Π.Ε. και Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού - Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (Σ.Η.Θ.Υ.Α.), οι οποίοι έχουν τεθεί σε λειτουργία κανονική ή δοκιμαστική έως και την 31η Δεκεμβρίου 2015. Η έκτακτη εισφορά υπολογίστηκε ως εκατοστιαίο ποσοστό επί του, προ Φ.Π.Α., τιμήματος πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας, που εγχέεται από τον παραγωγό στο σύστημα ή το διασυνδεδεμένο δίκτυο ή στα ηλεκτρικά συστήματα των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (Μ.Δ.Ν.), για τις πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας που λαμβάνουν χώρα κατά το χρονικό διάστημα από 01.01.2020 έως 31.12.2020 ή τιμολογούνται στις μηνιαίες εκκαθαρίσεις του έτους 2020 και ανέρχεται σε 6% για όλες τις κατηγορίες παραγωγών.

Επιπρόσθετα, επιβλήθηκε έκτακτη χρέωση για το έτος 2021 σε κάθε εκπρόσωπο φορτίου, η οποία καθορίζεται σε δύο (2) ευρώ ανά μεγαβατώρα (MWh), ως εξής:

- Α) για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα και το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο επί των ποσοτήτων των δηλώσεων φορτίου των εκπροσώπων φορτίου που εντάχθηκαν στον ημερήσιο ενεργειακό προγραμματισμό για τον μετρητή ή τους μετρητές που εκπροσωπούν στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο για τις ημέρες κατανομής από 01.01.2020 μέχρι και 31.10.2020 και βάσει της καθαρής θέσης των εκκαθαρισθεισών εντολών αγοράς και πώλησης των εκπροσώπων φορτίου στην αγορά επόμενης ημέρας και την ενδοημερήσια αγορά για τις ημέρες εκπλήρωσης φυσικής παράδοσης από την 01.11.2020 μέχρι και την 31.12.2020,
- Β) για τα Μ.Δ.Ν. επί της παραγόμενης ενέργειας που του αναλογεί κατά το ποσοστό εκπροσώπησης του, σύμφωνα με τις μηνιαίες εκκαθαρίσεις του ΔΕΔΔΗΕ.

Από τα ανωτέρω μέτρα, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία θα καταβάλει για την κάλυψη του ελλείματος Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ το ποσό των €74,3 εκατ. και €72,9 εκατ. αντίστοιχα, τα οποία επιβάρυναν τα αποτελέσματα της χρήσης που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2020 και ειδικότερα τα κονδύλια Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας κατά €72,9 εκατ. για τον Όμιλο και την Μητρική Εταιρεία και Λοιπά έσοδα)/έξοδα του Ομίλου κατά το ποσό των €1,4 εκατ. Ισόποση υποχρέωση περιλαμβάνεται στο κονδύλι Δεδουλευμένες και Λοιπές Υποχρεώσεις της εταιρικής και ενοποιημένης Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης.

4. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ

4.1. Βάση Παρουσίασης

Βάση Σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων.

Δήλωση Συμμόρφωσης

Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς («ΔΠΧΑ»), όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Έγκριση των Οικονομικών Καταστάσεων

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε τις οικονομικές καταστάσεις της χρήσης 2020, την 20η Απριλίου 2021. Οι οικονομικές καταστάσεις τελούν υπό την αίρεση της έγκρισης της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της Μητρικής Εταιρείας.

Βάση Σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων

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

Το σύνολο των βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας υπερβαίνουν το σύνολο του βραχυπρόθεσμου ενεργητικού κατά το ποσό των περίπου €490,7 εκατ. και €158,1 εκατ., αντίστοιχα (31.12.2019: Όμιλος €803,3 εκατ. και Μητρική Εταιρεία €1.140,3 εκατ.). Η διαφορά αυτή, οφείλεται κυρίως στην υποχρέωση αποπληρωμής εντός της χρήσης 2021 του βραχυπρόθεσμου μέρους του μακροπρόθεσμου δανεισμού ύψους €546 εκατ. Επισημαίνεται ότι ο Όμιλος και η Εταιρεία την 31η Δεκεμβρίου 2020 είναι σε πλήρη συμμόρφωση με τους όρους του συνόλου των δανειακών της συμβάσεων.

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

- 1) Εξασφάλιση αντλήσεων δανειακών κεφαλαίων μακροπρόθεσμης διάρκειας καθώς και την αποδέσμευση (εγγυήσεων λόγω δανεισμού) δεσμευμένων καταθέσεων συνολικού ύψους €15,8 εκατ. εντός του 2021.
- 2) Άντληση εντός του Μαρτίου 2021 από τις διεθνείς αγορές ποσού ύψους €775 εκατ., μέσω της έκδοσης διεθνούς εταιρικού Ομολόγου ποσού €650 εκατ. και €125 εκατ. με ρήτρα αειφορίας και λήξης το 2026. Μέρος του ποσού των €775 εκατ. χρησιμοποιήθηκε για την αποπληρωμή υφιστάμενου μακροπρόθεσμου δανεισμού, με στόχο την αναδιάρθρωση του μακροπρόθεσμου δανεισμού της Μητρικής Εταιρείας, με περισσότερο μακροπρόθεσμο ορίζοντα.
- 3) Είσπραξη εντός του Φεβρουαρίου 2021 από το Ελληνικό Δημόσιο ποσού ύψους €390,5 εκατ. (ενώ εντός του Δεκεμβρίου 2020 είχε ήδη εισπραχθεί προκαταβολή ύψους €200 εκατ.), ως προπληρωμή για την αξία της κατανάλωσης Η/Ε των φορέων του για το έτος 2021. Η προπληρωμή αυτή εκ μέρους του Ελληνικού Δημοσίου αναμένεται να επαναληφθεί και στο πρώτο τρίμηνο του 2022 βάσει πενταετούς συμφωνίας που υπεγράφη με το Ελληνικό Δημόσιο στις 14 Ιουνίου 2018.

4) Εξασφάλιση άντλησης κεφαλαίων από την τιτλοποίηση απαιτήσεων σε καθυστέρηση άνω των ενενήντα (90) ημερών, ποσού ύψους έως €325 εκατ. εντός των επόμενων δώδεκα (12) μηνών.

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

Σημειώνεται όμως ότι, παρά τα ανωτέρω, αναμένεται η συνέχιση της ύπαρξης υψηλότερων βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων από βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις.

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

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

Από τις διενεργηθείσες εκτιμήσεις για το μέλλον, δεν φαίνεται να προκύπτουν για τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία αρνητικές οικονομικές επιπτώσεις από τα μέχρι τώρα μέτρα για τον περιορισμό της πανδημίας Covid-19. Αντίθετα, προκύπτει αύξηση της λειτουργικής κερδοφορίας λόγω σημαντικής μείωσης των δαπανών του ενεργειακού ισοζυγίου, που υπερκαλύπτει τη μείωση του κύκλου εργασιών, ενώ παράλληλα αντισταθμίζει και την αρνητική επίπτωση της καθυστέρησης των εισπράξεων από πελάτες. Σε κάθε περίπτωση, η Εταιρεία θα είναι σε θέση να ικανοποιήσει τους όρους των δανειακών της συμβάσεων για το διάστημα έως 30 Ιουνίου 2022.

Λαμβάνοντας υπόψη τις ταμειακές ροές του εγκεκριμένου Προϋπολογισμού 2021, τις εκτιμώμενες χρηματοροές έως την 30η Ιουνίου 2022 και όλες τις διαθέσιμες πληροφορίες για το ορατό μέλλον, συμπεριλαμβανομένων και των μέχρι τώρα δεδομένων για τις επιπτώσεις που προκύπτουν από την πανδημία Covid-19, η Διοίκηση εκτιμά ότι ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν διασφαλίσει τη διατήρησή τους ως συνεχιζόμενες δραστηριότητες και έτσι συνέταξε τις οικονομικές καταστάσεις βάσει της αρχής της συνεχιζόμενης δραστηριότητας, καθώς δεν προτίθεται να εκκαθαρίσει τον Όμιλο ή την Μητρική Εταιρεία, ούτε να παύσει κάθε συναλλαγή τους και σε καμία περίπτωση δεν είναι αναγκασμένη να ενεργήσει κατ' αυτόν τον τρόπο.

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

Βάση Ενοποίησης

Οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν τις οικονομικές καταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας και των θυγατρικών της, έως την 31η Δεκεμβρίου κάθε έτους. Οι θυγατρικές (εταιρείες στις οποίες ο Όμιλος έχει άμεση ή έμμεση κατοχή, ή κατοχή μέσω άλλων θυγατρικών άνω του μισού των δικαιωμάτων ψήφου ή έχει το δικαίωμα άσκησης ελέγχου επί των εργασιών τους) έχουν ενοποιηθεί. Οι θυγατρικές ενοποιούνται

από την ημερομηνία που ο Όμιλος αποκτά ουσιαστικό έλεγχο σε αυτές και παύουν να ενοποιούνται από την ημέρα κατά την οποία ο έλεγχος αυτός παύει να υφίσταται. Τυχόν ζημιές μερίζονται σε μη ελέγχουσες συμμετοχές ακόμα και αν το υπόλοιπο καταστεί αρνητικό. Συναλλαγές που οδηγούν σε αλλαγές ποσοστών συμμετοχής σε θυγατρική (χωρίς μεταβολή στην άσκηση ελέγχου) καταχωρούνται στην καθαρή θέση. Όλα τα διεταιρικά υπόλοιπα και συναλλαγές καθώς και τα μη πραγματοποιηθέντα ενδοομιλικά κέρδη και ζημιές έχουν απαλειφθεί πλήρως. Όπου απαιτείται, οι λογιστικές αρχές των θυγατρικών έχουν αναθεωρηθεί έτσι ώστε να διασφαλίζεται η συνέπεια με τις λογιστικές αρχές που έχει υιοθετήσει ο Όμιλος. Σημειώνεται, ότι κάποια από τα ανωτέρω προβλεπόμενα δεν έχουν αναδρομική εφαρμογή και ως εκ τούτου οι ακόλουθες διαφορές έχουν σε ορισμένες περιπτώσεις μεταφερθεί από την προηγούμενη βάση ενοποίησης:

- Ζημιές που αναλογούσαν σε μη ελέγχουσα συμμετοχή δεν κατανέμονταν σε αυτήν εάν το υπόλοιπο είχε καταστεί αρνητικό. Οι μη κατανεμημένες ζημιές που αναλογούσαν στη μη ελέγχουσα συμμετοχή αποδίδονταν στη μητρική εκτός αν υπήρχε δεσμευτική υποχρέωση από πλευράς της μη ελέγχουσας συμμετοχής για την κάλυψη τυχόν ζημιών.

Σε περίπτωση που ο Όμιλος χάσει τον έλεγχο μιας θυγατρικής τότε:

Αποαναγνωρίζονται:

- Τα περιουσιακά στοιχεία (συμπεριλαμβανομένης και της υπεραξίας) και οι υποχρεώσεις της θυγατρικής.
- Η λογιστική αξία της μη ελέγχουσας συμμετοχής.
- Οι σωρευμένες συναλλαγματικές διαφορές, που έχουν καταχωρηθεί στην Καθαρή Θέση.

Αναγνωρίζονται:

- Η εύλογη αξία του τιμήματος που εισπράχθηκε.
- Η εύλογη αξία της εναπομένουσας συμμετοχής.
- Οποιοδήποτε πλεόνασμα ή έλλειμμα στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσεως
- Το μερίδιο της μητρικής στα στοιχεία που προηγουμένως είχαν αναγνωρισθεί στην κατάσταση λοιπών συνολικών εσόδων, στην κατάσταση Αποτελεσμάτων ή Αποτελέσματα εις νέο, όπου αυτό κρίνεται απαραίτητο.

4.2. Μεταβολές σε Λογιστικές Αρχές και Γνωστοποιήσεις

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

Οι λογιστικές αρχές και οι μέθοδοι υπολογισμού βάσει των οποίων συντάχθηκαν οι ετήσιες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2020 είναι συνεπείς με αυτές που χρησιμοποιήθηκαν κατά τη σύνταξη των ετήσιων εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της χρήσης που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2019, πλην των κάτωθι αναφερόμενων τροποποιήσεων και προτύπων, οι οποίες υιοθετήθηκαν από τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία κατά την 1η Ιανουαρίου 2020 και δεν είχαν σημαντικές επιπτώσεις στις ετήσιες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2020.

• Ενωσιολογικό πλαίσιο Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς

Το ΣΔΛΠ εξέδωσε το αναθεωρημένο εννοιολογικό πλαίσιο για τη χρηματοοικονομική πληροφόρηση στις 29 Μαρτίου 2018. Το εννοιολογικό πλαίσιο καθορίζει ένα ολοκληρωμένο σύνολο εννοιών για τη χρηματοοικονομική πληροφόρηση. Οι έννοιες αυτές συμβάλλουν στον καθορισμό προτύπων, την καθοδήγηση των συντακτών για την ανάπτυξη συνεπών λογιστικών πολιτικών και την υποστήριξη στην προσπάθειά τους να κατανοήσουν και να ερμηνεύσουν τα πρότυπα. Το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων εξέδωσε επίσης ένα συνοδευτικό έγγραφο, Τροποποιήσεις

στις παραπομπές του εννοιολογικού πλαισίου, το οποίο καθορίζει τις τροποποιήσεις των προτύπων που επηρεάζονται προκειμένου να επικαιροποιηθούν οι αναφορές στο αναθεωρημένο εννοιολογικό πλαίσιο. Στόχος του εγγράφου είναι η υποστήριξη της μετάβασης στο αναθεωρημένο εννοιολογικό πλαίσιο ΔΠΧΑ για τις εταιρείες που υιοθετούν το εννοιολογικό πλαίσιο για να αναπτύξουν λογιστικές πολιτικές όταν κανένα πρότυπο ΔΠΧΑ δεν κάνει αναφορά.

- **ΔΛΠ 1 Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων και ΔΛΠ 8 Λογιστικές πολιτικές, αλλαγές στις λογιστικές εκτιμήσεις και λάθη: Ορισμός της σημαντικότητας (Τροποποιήσεις)**
Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν τον ορισμό της σημαντικότητας και τον τρόπο με τον οποίο θα πρέπει να εφαρμοστεί. Ο νέος ορισμός αναφέρει πως η πληροφόρηση θεωρείται σημαντική εφόσον όταν παραλείπεται, αποκρύπτεται ή είναι ανακριβής, εύλογα αναμένεται να επηρεάσει τις αποφάσεις των κύριων χρηστών των οικονομικών καταστάσεων, που λαμβάνουν με βάση αυτές τις οικονομικές καταστάσεις, οι οποίες παρέχουν οικονομική πληροφόρηση για τη συγκεκριμένη οντότητα». Επιπλέον, βελτιώθηκαν οι επεξηγήσεις που συνοδεύουν τον ορισμό της σημαντικότητας. Οι τροποποιήσεις διασφαλίζουν ότι ο ορισμός της σημαντικότητας είναι συνεπής σε όλα τα πρότυπα των ΔΠΧΑ.
- **ΔΠΧΑ 3: Συνενώσεις Επιχειρήσεων (Τροποποιήσεις)**
Το ΣΔΛΠ εξέδωσε τροποποιήσεις αναφορικά με τον ορισμό μιας Επιχείρησης (τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 3) με σκοπό την επίλυση των δυσκολιών που προκύπτουν όταν μια οικονομική οντότητα προσδιορίζει εάν έχει αποκτήσει μια επιχείρηση ή μια ομάδα περιουσιακών στοιχείων. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για συνενώσεις επιχειρήσεων για τις οποίες η ημερομηνία απόκτησης προσδιορίζεται στην πρώτη ετήσια λογιστική περίοδο που αρχίζει την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2020 και για απόκτηση περιουσιακών στοιχείων που συμβαίνουν την ή μετά την έναρξη αυτής της περιόδου.
- **ΔΠΧΑ 9, ΔΛΠ 39, ΔΠΧΑ 7 (Τροποποιήσεις) - Αναμόρφωση Επιτοκίου Αναφοράς**
Τον Σεπτέμβριο του 2019, το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (ΣΔΛΠ) εξέδωσε τροποποιήσεις στα πρότυπα ΔΠΧΑ 9, ΔΛΠ 39 και ΔΠΧΑ 7, με τις οποίες ολοκληρώνεται η πρώτη φάση των εργασιών του αναφορικά με τις επιπτώσεις της αναμόρφωσης των διατραπεζικών επιτοκίων δανεισμού στη χρηματοοικονομική πληροφόρηση.
Οι τροποποιήσεις αναφέρονται σε θέματα που προκύπτουν στη χρηματοοικονομική πληροφόρηση σε περιόδους που προηγούνται της αντικατάστασης ενός υφιστάμενου επιτοκίου αναφοράς με ένα εναλλακτικό επιτόκιο, και αντιμετωπίζουν τις επιπτώσεις σε συγκεκριμένες απαιτήσεις λογιστικής αντιστάθμισης του ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά Μέσα» και του ΔΛΠ 39 «Χρηματοοικονομικά μέσα: Αναγνώριση και επιμέτρηση». Οι τροποποιήσεις προβλέπουν προσωρινές διευκολύνσεις εφαρμόσιμες σε υφιστάμενες σχέσεις αντιστάθμισης που επηρεάζονται από την αναμόρφωση των επιτοκίων αναφοράς, επιτρέποντας τη συνέχιση της λογιστικής αντιστάθμισης κατά την περίοδο της αβεβαιότητας πριν από την αντικατάσταση ενός υφιστάμενου επιτοκίου αναφοράς με ένα εναλλακτικό επιτόκιο σχεδόν μηδενικού κινδύνου.
Επίσης, οι τροποποιήσεις εισάγουν στο ΔΠΧΑ 7 «Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις» πρόσθετες γνωστοποιήσεις γύρω από την αβεβαιότητα που προκύπτει από την αναμόρφωση των επιτοκίων αναφοράς. Στην δεύτερη φάση (σχέδιο προτύπου), το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (ΣΔΛΠ) επικεντρώνεται σε θέματα που επηρεάζουν τη χρηματοοικονομική πληροφόρηση όταν ένα υφιστάμενο επιτόκιο αναφοράς αντικατασταθεί από ένα επιτόκιο μηδενικού κινδύνου.

B) 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 1η 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 της ουσιαστικότητας κατά τη λήψη κρίσεων για γνωστοποιήσεις λογιστικής πολιτικής. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή των τροποποιήσεων στις οικονομικές του καταστάσεις.
- **ΔΛΠ 8 Λογιστικές πολιτικές, αλλαγές στις λογιστικές εκτιμήσεις και σφάλματα: Ορισμός των λογιστικών εκτιμήσεων (Τροποποιήσεις)**
Οι τροποποιήσεις τίθενται σε ισχύ για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2023 με νωρίτερη εφαρμογή να επιτρέπεται και ισχύουν για αλλαγές στις λογιστικές πολιτικές και αλλαγές σε λογιστικές εκτιμήσεις που πραγματοποιούνται κατά ή μετά την έναρξη αυτής της περιόδου. Οι τροποποιήσεις εισάγουν έναν νέο ορισμό των λογιστικών εκτιμήσεων, οριζόμενοι ως νομισματικά ποσά στις οικονομικές καταστάσεις που υπόκεινται σε αβεβαιότητα επιμέτρησης. Επίσης, οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ποιες είναι οι αλλαγές στις λογιστικές εκτιμήσεις και πώς διαφέρουν από τις αλλαγές στις λογιστικές πολιτικές και τις διορθώσεις σφαλμάτων. 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. Τον 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 1η Ιανουαρίου 2022 ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Το ΣΔΛΠ

εξέδωσε σχέδιο προτύπου για την αναβολή της ημερομηνίας έναρξης εφαρμογής των τροποποιήσεων την 1η Ιανουαρίου 2023. Οι τροποποιήσεις έχουν στόχο την επίτευξη συνέπειας στην εφαρμογή των απαιτήσεων του προτύπου, βοηθώντας τις εταιρείες να καθορίσουν κατά πόσο ο δανεισμός και οι λοιπές υποχρεώσεις με αβέβαιη ημερομηνία διακανονισμού ταξινομούνται ως βραχυπρόθεσμες ή μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις, στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης.

Οι τροποποιήσεις επηρεάζουν την παρουσίαση των υποχρεώσεων στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης, ενώ δεν τροποποιούν τις υφιστάμενες απαιτήσεις αναφορικά με την επιμέτρηση ή τον χρόνο αναγνώρισης ενός περιουσιακού στοιχείου, υποχρέωσης, εσόδου ή εξόδου ή τις γνωστοποιήσεις επί των στοιχείων αυτών. Επίσης, οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν τις απαιτήσεις ταξινόμησης για τον δανεισμό, τον οποίο μπορεί να διακανονίσει μία εταιρεία εκδίδοντας συμμετοχικούς τίτλους. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή των τροποποιήσεων στις οικονομικές του καταστάσεις.

- **ΔΠΧΑ 3 Συνενώσεις Επιχειρήσεων, ΔΛΠ 16 Ενσώματες Ακίνητοποιήσεις, IAS 37 Προβλέψεις, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και ενδεχόμενα περιουσιακά στοιχεία και Ετήσιες Αναβαθμίσεις ΔΠΧΑ (Τροποποιήσεις)**
Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2022, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Το ΣΔΛΠ εξέδωσε, περιορισμένου πεδίου, τροποποιήσεις σε πρότυπα, ως κατωτέρω:
 - **ΔΠΧΑ 3 Συνενώσεις Επιχειρήσεων:** οι τροποποιήσεις επικαιροποιούν μία παραπομπή του ΔΠΧΑ 3 στο Εννοιολογικό Πλαίσιο για Χρηματοοικονομικές Αναφορές χωρίς αλλαγή στις λογιστικές απαιτήσεις του προτύπου για συνενώσεις επιχειρήσεων.
 - **ΔΛΠ 16 Ενσώματες Ακίνητοποιήσεις:** οι τροποποιήσεις απαγορεύουν τη μείωση του κόστους των ενσώματων ακίνητοποιήσεων με ποσά που λαμβάνονται από την πώληση στοιχείων που παράγονται ενώ η εταιρεία προετοιμάζει το περιουσιακό στοιχείο για την προοριζόμενη χρήση του. Τα έσοδα από τις πωλήσεις και το σχετικό κόστος αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα.
 - **ΔΛΠ 37 Προβλέψεις, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και ενδεχόμενα περιουσιακά στοιχεία:** οι τροποποιήσεις προσδιορίζουν τις δαπάνες εκπλήρωσης μιας σύμβασης, στο πλαίσιο της αξιολόγησης της σύμβασης εάν είναι επαχθής.
 - Μικρές τροποποιήσεις διενεργήθηκαν στις **Ετήσιες Αναβαθμίσεις** στα πρότυπα **ΔΠΧΑ 1- Πρώτη Εφαρμογή των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς**, στο **ΔΠΧΑ 9-Χρηματοοικονομικά Μέσα**, στο **ΔΠΛ 41-Γεωργία** και στα ενδεικτικά παραδείγματα που συνοδεύουν το **ΔΠΧΑ 16-Μισθώσεις**.

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

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

τροποποίηση της μίσθωσης, εφόσον πληρούνται όλες οι ακόλουθες προϋποθέσεις:

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

Η τροποποίηση εφαρμόζεται, αναδρομικά, για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 1η Απριλίου 2021. Τον Μάρτιο του 2021 το ΣΔΛΠ επέκτεινε την περίοδο απαλλαγής κατά ένα έτος ακόμη, δηλαδή την εφαρμογή της πρακτικής διευκόλυνσης σε περίπτωση μείωσης στις πληρωμές μισθωμάτων που οφείλονταν την ή πριν από την 30η Ιουνίου 2021 από την 30η Ιουνίου 2021.

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

- **Αναμόρφωση Επιτοκίου Αναφοράς - Φάση 2 ΔΠΧΑ 9, ΔΛΠ 39, ΔΠΧΑ 7, ΔΠΧΑ 4, ΔΠΧΑ 16 (Τροποποιήσεις)**
Τον Αύγουστο του 2020, το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (ΣΔΛΠ) εξέδωσε τροποποιήσεις στα πρότυπα ΔΠΧΑ 9, ΔΛΠ 39, ΔΠΧΑ 7, ΔΠΧΑ 4 και ΔΠΧΑ 16, με τις οποίες ολοκληρώνονται οι εργασίες του αναφορικά με τις επιπτώσεις της αναμόρφωσης των διατραπεζικών επιτοκίων δανεισμού στη χρηματοοικονομική πληροφόρηση. Οι τροποποιήσεις προβλέπουν προσωρινές διευκολύνσεις οι οποίες αντιμετωπίζουν τις επιπτώσεις στη χρηματοοικονομική πληροφόρηση όταν ένα διατραπεζικό επιτόκιο δανεισμού αντικαθίσταται με ένα εναλλακτικό επιτόκιο σχεδόν μηδενικού κινδύνου. Συγκεκριμένα, οι τροποποιήσεις προβλέπουν μια πρακτική διευκόλυνση για τη λογιστική αντιμετώπιση αλλαγών στη βάση προσδιορισμού των συμβατικών ταμειακών ροών χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων, απαιτώντας την προσαρμογή του πραγματικού επιτοκίου, όπως γίνεται στην περίπτωση αλλαγής στο επιτόκιο αγοράς. Επιπλέον, οι τροποποιήσεις εισάγουν διευκολύνσεις για τη μη διακοπή των σχέσεων αντιστάθμισης, συμπεριλαμβανομένης μιας προσωρινής διευκόλυνσης από την απαίτηση διακριτής αναγνωρισμότητας ενός εναλλακτικού επιτοκίου σχεδόν μηδενικού κινδύνου, που προσδιορίζεται ως αντιστάθμιση ενός στοιχείου κινδύνου. Επίσης, οι τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 4 επιτρέπουν στις εταιρείες ασφαλίσεων που εξακολουθούν να εφαρμόζουν το ΔΛΠ 39 να λάβουν τις ίδιες διευκολύνσεις με αυτές που προβλέπονται στις τροποποιήσεις του ΔΠΧΑ 9. Ακόμη, οι τροποποιήσεις εισάγουν στο ΔΠΧΑ 7 «Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις» πρόσθετες γνωστοποιήσεις που επιτρέπουν στους χρήστες των χρηματοοικονομικών καταστάσεων να κατανοήσουν τις επιπτώσεις της αναμόρφωσης των διατραπεζικών επιτοκίων δανεισμού στα χρηματοοικονομικά μέσα και στη στρατηγική διαχείρισης κινδύνων της οικονομικής οντότητας. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2021, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Οι τροποποιήσεις δεν απαιτούν από την οντότητα να αναμορφώσει τις προηγούμενες περιόδους αναφοράς. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή των τροποποιήσεων στις οικονομικές του καταστάσεις.

4.3. Σημαντικές Λογιστικές Εκτιμήσεις και Κρίσεις της Διοίκησης

Η σύνταξη οικονομικών καταστάσεων απαιτεί από τη Διοίκηση να προβαίνει σε εκτιμήσεις και παραδοχές που επηρεάζουν τα υπόλοιπα των λογαριασμών ενεργητικού και παθητικού, τη γνωστοποίηση ενδεχόμενων απαιτήσεων και υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία των οικονομικών καταστάσεων καθώς και τα έσοδα και έξοδα που παρουσιάζονται κατά τις χρήσεις αναφοράς. Τα πραγματικά αποτελέσματα ενδέχεται να διαφέρουν από τις εκτιμήσεις αυτές. Οι σημαντικότερες κρίσεις και εκτιμήσεις αναφορικά με γεγονότα των οποίων η εξέλιξη θα μπορούσε να μεταβάλει ουσιαστικά τα κονδύλια των οικονομικών καταστάσεων κατά την επόμενη δωδεκάμηνη περίοδο είναι τα εξής:

Παροχές μετά τη συνταξιοδότηση.

- α) Η Μητρική Εταιρεία παρέχει στους εργαζόμενους και στους συνταξιούχους του Ομίλου ηλεκτρική ενέργεια με μειωμένο τιμολόγιο. Η δέσμευση για παροχή μειωμένου τιμολογίου προς τους συνταξιούχους αναγνωρίζεται ως υποχρέωση και υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών παροχών μετά τη συνταξιοδότηση που θεωρούνται ότι είναι δεδουλευμένα μέχρι το τέλος της χρήσης με βάση τα δικαιώματα παροχών μετά τη συνταξιοδότηση των εργαζομένων που σωρεύονται κατά τη διάρκεια της υπηρεσίας τους, υπολογίζονται δε βάσει αναλογιστικού μοντέλου, στη βάση οικονομικών και αναλογιστικών παραδοχών.
- β) Σύμφωνα με το Ν. 4533/2018 (ΦΕΚ Α' 7527/4/2018), η ΔΕΗ και οι θυγατρικές της εταιρείες καταβάλουν εφάπαξ βοήθημα ανάλογο με τα έτη πραγματικής υπηρεσίας (αποζημίωση λόγω εξόδου από την υπηρεσία), το οποίο δεν μπορεί να υπερβεί το ποσό των €15 (15.000 Ευρώ) στους ασφαλισμένους που αποχωρούν λόγω καταγγελίας της συμβάσεως εργασίας, ή συμπλήρωσης του ορίου ηλικίας, ή άλλης αιτίας που ο νόμος ορίζει.

Το ανωτέρω αποτελεί πρόγραμμα καθορισμένων παροχών σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΛΠ 19. Η παρούσα αξία της υποχρέωσης που αναλαμβάνουν η ΔΕΗ και οι θυγατρικές της, υπολογισμένη στο τέλος κάθε χρήσης με τη χρήση αναλογιστικών μεθόδων αποτελεί κόστος προϋπηρεσίας για υπηρεσία που παρασχέθηκε σε προηγούμενες χρονικές περιόδους.

Λεπτομέρειες αναφορικά με τις βασικές υποθέσεις και εκτιμήσεις για τις παραπάνω παροχές μετά τη συνταξιοδότηση περιλαμβάνονται στη Σημείωση 31.

Εύλογες αξίες και ωφέλιμες ζωές των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων.

Ο Όμιλος αποτιμά τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία (εκτός των εκτάσεων γης ορυχείων και λιμνών) σε αναπροσαρμοσμένες αξίες (εκτιμώμενες εύλογες αξίες) όπως αυτές προσδιορίζονται από εταιρεία ανεξάρτητων εκτιμητών. Ανεξάρτητες εκτιμήσεις εκτελούνται περιοδικά (κάθε 3-5 χρόνια).

Ο προσδιορισμός των εύλογων αξιών των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων απαιτεί τη διενέργεια εκτιμήσεων, παραδοχών και κρίσεων αναφορικά με την κυριότητα, αξία εν χρήσει καθώς και την ύπαρξη τυχόν οικονομικής, λειτουργικής και φυσικής απαξίωσης των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων. Η τελευταία αναπροσαρμογή των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων διενεργήθηκε την 31η Δεκεμβρίου 2019. Η Διοίκηση του Ομίλου εκτίμησε λαμβάνοντας υπόψη τις αλλαγές στο οικονομικό περιβάλλον καθώς και την εξέλιξη εντός της χρήσης των βασικών παραδοχών που χρησιμοποιήθηκαν στην τελευταία αναπροσαρμογή παγίων, ότι η οποιαδήποτε μεταβολή στις εύλογες αξίες των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων δεν θα είχε σημαντική επίδραση στις συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της 31ης Δεκεμβρίου 2020. Επιπλέον, η Διοίκηση προβαίνει σε εκτιμήσεις αναφορικά με τη συνολική και εναπομένουσα ωφέλιμη ζωή των αποσβέσιμων παγίων οι οποίες υπόκεινται σε περιοδική επανεξέταση. Οι συνολικές ωφέλιμες ζωές όπως αυτές έχουν εκτιμηθεί περιλαμβάνονται στη Σημείωση 4.4.

Απομείωση παγίων περιουσιακών στοιχείων.

Ο Όμιλος εκτιμά, σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού, την ύπαρξη ή μη ενδείξεων απομείωσης των παγίων περιουσιακών του στοιχείων. Ο προσδιορισμός ύπαρξης ενδείξεων απομείωσης απαιτεί από τη Διοίκηση να προβεί σε εκτιμήσεις, παραδοχές και κρίσεις αναφορικά με εξωτερικούς και εσωτερικούς παράγοντες, τον βαθμό στον οποίο επηρεάζουν την ανακτησιμότητα των περιουσιακών στοιχείων καθώς και κρίσεις αναφορικά με τον προσδιορισμό των ανεξάρτητων μονάδων δημιουργίας ταμειακών ροών (Σημ.15). Πιο συγκεκριμένα, οι εξωτερικοί παράγοντες ενδεικτικά περιλαμβάνουν την αλλαγή του θεσμικού πλαισίου, του πληθωρισμού, των επιτοκίων. Ενώ οι εσωτερικοί παράγοντες συνδέονται με τις εσωτερικές αποφάσεις και το επιχειρηματικό πλάνο του Ομίλου και της Εταιρείας. Οι βασικές παραδοχές κατά τον έλεγχο απομείωσης ενδεικτικά είναι το μεσοσταθμικό κόστος δανεισμού, οι μελλοντικές ταμειακές ροές των υπό εξέταση παγίων.

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία ως μισθωτής.

Η Διοίκηση για τον υπολογισμό των δικαιωμάτων χρήσης παγίων προσδιορίζει τη διάρκεια μίσθωσης ως τη συμβατική διάρκεια μίσθωσης, συμπεριλαμβανομένης της χρονικής περιόδου που καλύπτεται από (α) δικαίωμα επέκτασης της μίσθωσης, εάν είναι σχετικά βέβαιο ότι το δικαίωμα θα εξασκηθεί ή από (β) δικαίωμα λύσης της σύμβασης, εάν είναι σχετικά βέβαιο ότι το δικαίωμα δε θα εξασκηθεί.

Κατά τον καθορισμό της διάρκειας μίσθωσης, η Διοίκηση εξετάζει όλα τα γεγονότα και τις περιστάσεις που δημιουργούν ένα οικονομικό κίνητρο για να ασκήσει μια επιλογή επέκτασης ή να μην ασκήσει μια επιλογή τερματισμού.

Μεταγενέστερα της ημερομηνίας έναρξης της μίσθωσης, η Διοίκηση επανεξετάζει τη διάρκεια της μίσθωσης, εάν υπάρξει ένα σημαντικό γεγονός ή αλλαγή στις συνθήκες που εμπιπτουν στον έλεγχό τους και επηρεάζουν την επιλογή εξάσκησης (ή όχι) του δικαιώματος ανανέωσης (όπως για παράδειγμα μια αλλαγή στην επιχειρηματική στρατηγική του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας).

Επιπρόσθετα, η Διοίκηση για τον υπολογισμό της χρηματοδοτικής υποχρέωσης δικαιώματος χρήσης παγίων προσδιόρισε το κόστος επιπρόσθετου δανεισμού κατά την ημερομηνία έναρξης των μισθώσεων καθώς το πραγματικό επιτόκιο δεν προσδιοριζόταν ευθέως από τις συμβάσεις μίσθωσης. Το κόστος του επιπρόσθετου δανεισμού είναι το επιτόκιο δανεισμού που ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία θα κατέβαλλαν για να δανειστούν για παρόμοια διάρκεια και με παρόμοια εξασφάλιση χρηματικά διαθέσιμα προκειμένου να αποκτήσουν πάγια παρόμοιας αξίας με τα πάγια που μισθώνουν από τρίτους.

Κόστος πρόβλεψης αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων και εξοπλισμού και αποκατάστασης εδαφικών εκτάσεων παγίων περιουσιακών στοιχείων.

Βάσει των διατάξεων του ΔΛΠ 16 «Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία», η αξία κτήσης ενός παγίου περιουσιακού στοιχείου περιλαμβάνει μεταξύ άλλων και την αρχική εκτίμηση για τις απαιτούμενες δαπάνες αποξήλωσης και απομάκρυνσης του περιουσιακού στοιχείου αυτού. Οι δαπάνες αυτές ποσοτικοποιούνται και αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΛΠ 37 «Πρόβλεψεις, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και ενδεχόμενες απαιτήσεις», ενώ τυχόν μεταβολές της πρόβλεψης λόγω αλλαγής της εκτίμησης της Διοίκησης ακολουθούν τις διατάξεις της Διερμηνείας 1.

Η σχετική πρόβλεψη περιλαμβάνει το κόστος αποκατάστασης της γης, το κόστος αποξήλωσης του υφιστάμενου εξοπλισμού/μηχανημάτων, κατεδάφισης των κτιρίων και περιουσιολογίας τυχόν αποβλήτων των ηλεκτροπαραγωγικών μονάδων και των ορυχείων. Κατά τον χρόνο αποξήλωσης και απομάκρυνσης αυτών ενδέχεται, το πραγματικό κόστος και ο χρόνος έναρξης και λήξης εκτέλεσης των σχετικών εργασιών να είναι διαφορετικά από την εκτίμηση της Διοίκησης.

Επιπρόσθετα, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία για τον υπολογισμό της σχετικής πρόβλεψης προσδιόρισαν το επιτόκιο προεξόφλησης που αντανάκλα τις τρέχουσες εκτιμήσεις της αγοράς για τη διαχρονική αξία του χρήματος και τους συναφείς με την υποχρέωση κινδύνους.

Σε ό,τι αφορά την αποκατάσταση του περιβάλλοντος των υδροηλεκτρικών μονάδων, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εκτιμούν ότι το σχετικό κόστος σε παρούσες αξίες δεν είναι σημαντικό την 31η Δεκεμβρίου 2020 ως εκ τούτου δεν έχει σχηματίσει κάποια πρόβλεψη. Ενδέχεται στο μέλλον ο πραγματικός χρόνος έναρξης εκτέλεσης των σχετικών εργασιών και το κόστος αποκατάστασης να είναι διαφορετικός από την εκτίμηση της Διοίκησης.

Λεπτομέρειες αναφορικά με τις βασικές υποθέσεις και εκτιμήσεις για την πρόβλεψη αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων και εξοπλισμού και αποκατάστασης εδαφικών εκτάσεων περιλαμβάνονται στις βασικές λογιστικές αρχές και στη Σημείωση 32.

Προβλέψεις για κινδύνους.

Ο Όμιλος σχηματίζει προβλέψεις για κινδύνους που αφορούν σε αγωγές τρίτων κατά των εταιρειών του Ομίλου και για των οποίων η έκβαση ενδέχεται να οδηγήσει σε εκροή πόρων για τον διακανονισμό τους. Η πρόβλεψη σχηματίζεται με βάση το αγωγίμο ποσό και την πιθανότητα έκβασης της δικαστικής διαμάχης.

Προβλέψεις για εμπορικές απαιτήσεις.

Ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία εφαρμόζουν την απλοποιημένη προσέγγιση που προβλέπεται στο πρότυπο ΔΠΧΑ 9 για τον υπολογισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών, σύμφωνα με την οποία η πρόβλεψη ζημίας επιμετράται πάντοτε σε ποσό ίσο με τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές καθ' όλη τη διάρκεια ζωής των απαιτήσεων από πελάτες. Η πρόβλεψη για επισφαλείς πελάτες σχηματίζεται για τους πελάτες υψηλής τάσης προβαίνοντας σε εξατομικευμένη βάση στην αξιολόγηση της αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας ανά πελάτη, ενώ για τον προσδιορισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών από πελάτες μέσης και χαμηλής τάσης, χρησιμοποιούνται πίνακες προβλέψεων πιστωτικών ζημιών με βάση την ενηλικίωση των υπολοίπων, βασισμένοι στα ιστορικά στοιχεία του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας για πιστωτικές ζημιές και προσαρμοσμένοι για μελλοντικούς παράγοντες σε ό,τι αφορά τους οφειλέτες και το οικονομικό περιβάλλον. Επιπλέον λεπτομέρειες περιλαμβάνονται στις Σημειώσεις 4.2 και 21.

Πρόβλεψη για φόρο εισοδήματος και αναγνώριση αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων.

Η πρόβλεψη για φόρο εισοδήματος για την κλειόμενη χρήση καθώς και για προηγούμενες χρήσεις υπολογίζεται με βάση τα ποσά που εκτιμάται ότι θα καταβληθούν στις φορολογικές αρχές, χρησιμοποιώντας τους θεσμοθετημένους φορολογικούς συντελεστές κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. Η πρόβλεψη φόρου εισοδήματος περιλαμβάνει τον τρέχοντα φόρο εισοδήματος για κάθε χρήση όπως προκύπτει από τη δήλωση φόρου εισοδήματος και τους εκτιμώμενους πρόσθετους φόρους που πιθανόν να προκύψουν σε φορολογικούς ελέγχους των ανέλεγκτων φορολογικά χρήσεων, στη βάση ευρημάτων προηγούμενων φορολογικών ελέγχων. Ως εκ τούτου, η τελική εκκαθάριση των φόρων εισοδήματος πιθανόν να αποκλίνει από τα σχετικά ποσά τα οποία έχουν καταχωριστεί στις οικονομικές καταστάσεις. Από τη χρήση 2011 η Μητρική Εταιρεία, και ορισμένες θυγατρικές της έχουν υπαχθεί στο φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών που προβλέπεται από τις θεσπισμένες διατάξεις της Φορολογίας Εισοδήματος. Ο έλεγχος αυτός για την 31η Δεκεμβρίου 2020 βρίσκεται σε εξέλιξη και η σχετική Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης προβλέπεται να χορηγηθεί μετά τη δημοσίευση των οικονομικών καταστάσεων της χρήσεως 2020.

Αν μέχρι την ολοκλήρωση του φορολογικού ελέγχου προκύψουν πρόσθετες φορολογικές υποχρεώσεις η Διοίκηση εκτιμά ότι αυτές δε θα έχουν ουσιώδη επίδραση στις

οικονομικές καταστάσεις. Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται επί των φορολογικών ζημιών στο βαθμό που είναι πιθανό ότι θα προκύψουν φορολογικά κέρδη έναντι των οποίων οι ζημιές δύνανται να συμψηφιστούν. Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις που θα αναγνωριστούν απαιτούν σημαντική κρίση της Διοίκησης αναφορικά με το ύψος και τον χρόνο πραγματοποίησης μελλοντικών φορολογητέων κερδών.

Αναγνώριση εσόδου από καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια και περιουσιακά στοιχεία από συμβάσεις με πελάτες χαμηλής τάσης.

Η Διοίκηση θεωρεί ότι οι πελάτες στους οποίους γίνεται πώληση ηλεκτρικής ενέργειας, ταυτόχρονα λαμβάνουν και αναλώνουν σε συνεχή βάση τα οφέλη που προκύπτουν από την πώληση, καθώς η Μητρική Εταιρεία εκπληρώνει τις συμβατικές της υποχρεώσεις. Για τον λόγο αυτό, η αναγνώριση των εσόδων γίνεται βάσει μετρητικών δεδομένων ή βάσει εκτίμησης της καταναλωθείσας ηλεκτρικής ενέργειας. Ειδικά για τους πελάτες χαμηλής τάσης σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού, τα έσοδα από μη τιμολογηθείσα ενέργεια καταχωρούνται ώστε να απεικονίζουν την ηλεκτρική ενέργεια που καταναλώθηκε από τους πελάτες αυτούς, η οποία δεν έχει ακόμα τιμολογηθεί, σύμφωνα με ειδικές παραδοχές όσον αφορά τις ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας που καταναλώθηκε, τις απώλειες του δικτύου και τον μέσο όρο τιμών της ηλεκτρικής ενέργειας. Τα πραγματικά ποσά που τελικά τιμολογούνται μπορεί να διαφέρουν από αυτά που προβλέφθηκαν.

Αναγνώριση εσόδου από συμμετοχές καταναλωτών.

Ο Όμιλος εκτιμά ότι η συμμετοχή του καταναλωτή αναφέρεται στην αρχική και συνεχή σύνδεση στο δίκτυο διανομής η οποία αποτελεί διακριτή υπηρεσία, ξεχωριστή από την πώληση Η/Ε. Η υποσχεθείσα υπηρεσία είναι η μόνη που αναλαμβάνει να εκπληρώσει ο ΔΕΔΔΗΕ και η συναλλαγή αυτή θεωρείται ξεχωριστή συμβατική υποχρέωση. Ως εκ τούτου, το έσοδο από συμμετοχές καταναλωτών αναγνωρίζεται κατά τη διάρκεια που μεταφέρεται η υπηρεσία στον πελάτη. Καθώς η σύμβαση με τον πελάτη δεν είναι συγκεκριμένης χρονικής διάρκειας, το έσοδο αναγνωρίζεται βάσει της ωφέλιμης ζωής των παγίων του δικτύου διανομής (35 έτη).

4.4. Βασικές Λογιστικές Αρχές

Μετατροπή Ξένων Νομισμάτων.

Το νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης όλων των εταιρειών του Ομίλου είναι το Ευρώ. Οι συναλλαγές σε άλλα νομίσματα μετατρέπονται σε Ευρώ χρησιμοποιώντας τις συναλλαγματικές ισοτιμίες οι οποίες ίσχυαν κατά την ημερομηνία των συναλλαγών. Οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις σε ξένο νόμισμα κατά την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων προσαρμόζονται ώστε να αντανάκλουν τις τρέχουσες συναλλαγματικές ισοτιμίες κατά την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων. Τα κέρδη ή οι ζημιές που προκύπτουν από τις προσαρμογές αυτές, περιλαμβάνονται στα κέρδη (ζημιές) από συναλλαγματικές διαφορές στην κατάσταση αποτελεσμάτων. Τα μη νομισματικά στοιχεία σε ξένο νόμισμα που αποτιμώνται στο κόστος κτήσης, μετατρέπονται με τις ισοτιμίες της ημερομηνίας που αποκτήθηκαν. Τα μη νομισματικά στοιχεία που επιμετρώνται στην εύλογη αξία σε ξένο νόμισμα μετατρέπονται χρησιμοποιώντας τη συναλλαγματική ισοτιμία κατά την ημερομηνία προσδιορισμού της εύλογης αξίας. Τα κέρδη ή η ζημία από τη μετατροπή των μη νομισματικών στοιχείων αντιμετωπίζονται με τον ίδιο τρόπο που αντιμετωπίζονται τα κέρδη ή οι ζημιές από τη μεταβολή της εύλογης αξίας των στοιχείων αυτών.

Ασώματες Ακίνητοποιήσεις.

Οι ασώματες ακίνητοποιήσεις περιλαμβάνουν λογισμικά προγράμματα και αγορές δικαιωμάτων εκπομπών CO₂.

Λογισμικά προγράμματα.

Τα λογισμικά προγράμματα αποτιμώνται στο κόστος κτήσεως μείον σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις. Σε περίπτωση απόσυρσης ή πώλησης, η αξία κτήσεως και οι αποσβέσεις, διαγράφονται. Κάθε κέρδος ή ζημία που προκύπτει από τη διαγραφή περιλαμβάνεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων. Η απόσβεση του λογισμικού λογίζεται βάσει της σταθερής μεθόδου απόσβεσης και εντός περιόδου πέντε ετών.

Δικαιώματα Εκπομπών Διοξειδίου του Άνθρακα (CO₂).

Η Μητρική Εταιρεία προβαίνει στην αγορά δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ προκειμένου να καλύψει την υποχρέωση που προκύπτει από τις πραγματικές εκπομπές CO₂ των μονάδων παραγωγής. Η υποχρέωση επιμετρείται σε εύλογες αξίες στον βαθμό που η Εταιρεία έχει την υποχρέωση κάλυψης των εκπομπών της μέσω αγορών (μετά τον συμψηφισμό και τυχόν δικαιωμάτων CO₂ που κατέχονται από δωρεάν κατανομές). Τα δικαιώματα εκπομπών CO₂ που αποκτώνται και κατέχονται αναγνωρίζονται ως ασώματες ακινητοποιήσεις στο κόστος κτήσης τους μείον την όποια σωρευμένη ζημία απομείωσης.

Ενσώματες ακινητοποιήσεις.

Οι ενσώματες ακινητοποιήσεις αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος κτήσης τους το οποίο περιλαμβάνει όλες τις άμεσα επιρριπτές δαπάνες για την απόκτηση ή κατασκευή τους. Μεταγενέστερα της αρχικής αναγνώρισης οι ενσώματες ακινητοποιήσεις αποτιμώνται σε εύλογες αξίες μείον σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις (εκτός από τις εκτάσεις ορυχείων και λιμνών, οι οποίες αποτιμώνται στο κόστος κτήσεως μείον σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις). Εκτιμήσεις της εύλογης αξίας πραγματοποιούνται σε περιοδική βάση από ανεξάρτητους εκτιμητές (κάθε τρία με πέντε χρόνια) προκειμένου να διασφαλίζεται ότι, η εύλογη αξία δεν διαφέρει σημαντικά από το αναπόσβεστο υπόλοιπο. Κατά την ημερομηνία της αναπροσαρμογής, οι σωρευμένες αποσβέσεις συμψηφίζονται με την προ αποσβέσεων λογιστική αξία τους και τα καθαρά ποσά επαναδιατυπώνονται σύμφωνα με τα αναπροσαρμοσμένα ποσά.

Κάθε αύξηση της αξίας πιστώνεται σε αποθεματικό στα ίδια κεφάλαια, καθαρή από αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος. Όμως, μια αύξηση λόγω αναπροσαρμογής αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα, κατά την έκταση που αναστρέφει μία προηγούμενη υποτίμηση του ίδιου περιουσιακού στοιχείου, η οποία είχε προηγουμένως αναγνωριστεί στα αποτελέσματα.

Τυχόν μειώσεις πρώτα συμψηφίζουν τυχόν πλεόνασμα αναπροσαρμογής από προηγούμενες αναπροσαρμογές και κατά το εναπομείναν ποσό βαρύνουν τα αποτελέσματα χρήσεως. Κατά την απομάκρυνση ενός αναπροσαρμοσμένου ενσώματου παγίου περιουσιακού στοιχείου, το αντίστοιχο τμήμα της αναγνωρισθείσας υπεραξίας μεταφέρεται από το αποθεματικό στα αποτελέσματα εις νέο.

Οι επισκευές και οι συντηρήσεις καταχωρούνται στα έξοδα της χρήσης εντός της οποίας πραγματοποιούνται. Μεταγενέστερες δαπάνες κεφαλαιοποιούνται εφόσον ικανοποιούνται τα κριτήρια αναγνώρισής τους ως περιουσιακά στοιχεία. Για όλα τα πάγια που αποσύρονται, η αξία κτήσεως τους και οι σχετικές αποσβέσεις τους, διαγράφονται κατά την πώληση ή απόσυρσή τους. Κάθε κέρδος ή ζημία που προκύπτει από τη διαγραφή ενός παγίου περιλαμβάνεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Η χρήση ίδιων πόρων για τις ενσώματες ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση αποτελούν προσθήκη στο κόστος κτήσεως των ενσώματων ακινητοποιήσεων σε αξίες που περιλαμβάνουν το άμεσο κόστος μισθοδοσίας του προσωπικού, που συμμετέχει στην κατασκευή (αντίστοιχες εργοδοτικές εισφορές), το κόστος αναλωθέντων υλικών και άλλα γενικά κόστη.

Κόστος Δανεισμού.

Από την 1η Ιανουαρίου 2009, τα κόστη δανεισμού που σχετίζονται άμεσα με την αγορά, κατασκευή ή την παραγωγή ενός περιουσιακού στοιχείου το οποίο χρειάζεται μία σημαντική περίοδο ώστε να καταστεί διαθέσιμο προς χρήση ή πώληση κεφαλαιοποιούνται ως μέρος του κόστους κτήσης των σχετικών περιουσιακών στοιχείων. Η λογιστική αυτή αρχή εφαρμόζεται επί παγίων που αναγνωρίζονται από την 1η Ιανουαρίου 2009 και εφεξής (νέες κατασκευές). Όλα τα υπόλοιπα κόστη δανεισμού αναγνωρίζονται ως έξοδα της χρήσης κατά την οποία πραγματοποιούνται.

Αποσβέσεις.

Οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων λογίζονται με τη μέθοδο της σταθερής απόσβεσης βάσει της εκτιμώμενης υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής των παγίων. Η συνολική ωφέλιμη ζωή (σε έτη) που εφαρμόζεται για τον υπολογισμό των αποσβέσεων έχει ως εξής:

Κτίρια και Τεχνικές Εγκαταστάσεις	
Κτίρια γενικής χρήσης	50
Βιομηχανοστάσια	40-50
Φράγματα	50
Μηχανήματα και λοιπός εξοπλισμός	
Θερμοηλεκτρικοί σταθμοί παραγωγής	35-40
Αεριοστρόβιλοι	35
Ορυχεία	20-40
Υδροηλεκτρικοί σταθμοί παραγωγής	50
Αυτόνομοι σταθμοί παραγωγής	25
Διανομή	
Υποσταθμοί	35
Δίκτυα χαμηλής και μέσης τάσης	35
Δίκτυο υψηλής τάσης	35
Ηλεκτρονικοί μετρητές	20
Μεταφορικά μέσα	
Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	5-25

Μεταλλευτική Δραστηριότητα.

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν στην κατοχή τους και λειτουργούν λιγνιτωρυχεία. Το κόστος κτήσης (κυρίως μέσω απαλλοτριώσεων) και αρχικής (προ-λειτουργικής) ανάπτυξης των ορυχείων κεφαλαιοποιείται και αποσβένεται (από την έναρξη της εμπορικής λειτουργίας των ορυχείων) στο μικρότερο διάστημα μεταξύ της ζωής του ορυχείου και μίας περιόδου είκοσι ετών. Τα έξοδα έρευνας, αναζήτησης καθώς και τα έξοδα μετά-λειτουργικής ανάπτυξης βαρύνουν το κόστος παραγωγής του λιγνίτη της χρήσης που αφορούν.

Μετά την ολοκλήρωση της αποκατάστασης των εκτάσεων γης ορυχείων, η αποκατεστημένη γη ορυχείων μεταφέρεται από την κατηγορία «ορυχεία» στην κατηγορία παγίων «γήπεδα», εφόσον οι αποκατεστημένες εκτάσεις έχουν απαλλοτριωθεί στο όνομα της Εταιρείας και όχι υπέρ του Ελληνικού Δημοσίου.

Πρόβλεψη αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων και εξοπλισμού μονάδων παραγωγής και ορυχείων.

Η πρόβλεψη αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων και εξοπλισμού των ηλεκτροπαραγωγικών μονάδων υπολογίζεται λαμβάνοντας υπόψη τις ιδιαιτερότητες της κάθε μίας μονάδας (είδος καυσίμου, παραγωγική ισχύς, συνεγκατάσταση μονάδων)

προεξοφλώντας στην παρούσα αξία το σύνολο του κόστους αποκατάστασης της γης, του κόστους αποξήλωσης του υφιστάμενου εξοπλισμού/μηχανημάτων, κατεδάφισης των κτιρίων και περισυλλογής τυχόν αποβλήτων με τη χρήση ενός προεξοφλητικού επιτοκίου. Στο κόστος περιλαμβάνεται και το άμεσο κόστος παρακολούθησης/διαχείρισης του έργου απόσυρσης των μονάδων. Η πρόβλεψη μειώνεται με τα πραγματικά κόστη (χρησιμοποιηθείσα πρόβλεψη) και αυξάνεται με το χρηματοοικονομικό κόστος. Σε περίπτωση που τα πραγματικά κόστη υπερβαίνουν τα προϋπολογισμένα, η διαφορά καταχωρίζεται απευθείας στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Επίσης, δεν λαμβάνεται υπόψη τυχόν έσοδο από την πώληση των μηχανημάτων, ανταλλακτικών και υλικών των παροπλισμένων μονάδων ή από την αξιοποίηση της γης, καθώς το σχετικό έσοδο θα αναγνωριστεί κατά τον χρόνο που θα θεωρείται βέβαιο. Για το σύνολο των μονάδων, η παρούσα αξία του κόστους αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων και εξοπλισμού αυτών κεφαλαιοποιήθηκε στα αντίστοιχα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία βάσει της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής τους, ενώ το υπόλοιπο μέρος αρχικά συμψηφίστηκε με τυχόν αποθεματικό αναπροσαρμογής με απευθείας καταχώριση στα λοιπά συνολικά έσοδα και στη συνέχεια το υπόλοιπο ποσό επιβάρυνε τα αποτελέσματα της χρήσης.

Τυχόν μεταβολές της πρόβλεψης αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων και εξοπλισμού των ηλεκτροπαραγωγικών μονάδων λόγω αλλαγής της εκτίμησης της Διοίκησης (αλλαγή του χρόνου αποκατάστασης, αλλαγή μελλοντικής χρήσης παγίου ή του σχετικού κόστους) μεταβάλλουν το πλεόνασμα ή το έλλειμμα αναπροσαρμογής που είχε αναγνωριστεί προηγουμένως για τα περιουσιακά στοιχεία, ώστε:

- Μία μείωση της υποχρέωσης θα αναγνωρίζεται στα λοιπά συνολικά έσοδα και θα αυξάνει το πλεόνασμα αναπροσαρμογής που περιλαμβάνεται στα ίδια κεφάλαια, με τη διαφορά ότι θα αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα στο μέτρο που αναστρέφει ένα έλλειμμα αναπροσαρμογής επί των περιουσιακών στοιχείων που προηγουμένως είχαν αναγνωριστεί στα αποτελέσματα. Στην περίπτωση που μια μείωση της υποχρέωσης υπερβαίνει τη λογιστική αξία που θα είχε αναγνωριστεί αν τα περιουσιακά στοιχεία τηρείτο λογιστικά σύμφωνα με τη μέθοδο του κόστους, η υπέρβαση θα αναγνωρίζεται αμέσως στα αποτελέσματα.
- Μία αύξηση της υποχρέωσης θα αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα, με τη διαφορά ότι θα αναγνωρίζεται απευθείας στα λοιπά συνολικά έσοδα και θα μειώνει το πλεόνασμα αναπροσαρμογής που περιλαμβάνεται στα ίδια κεφάλαια κατά την έκταση που υπάρχει πιστωτικό υπόλοιπο για τα περιουσιακά στοιχεία στο πλεόνασμα αναπροσαρμογής.

Το αποσβέσιμο ποσό των περιουσιακών στοιχείων αποσβένεται καθ' όλη τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής τους. Συνεπώς, όταν τα σχετικά περιουσιακά στοιχεία φθάσουν στο τέλος της ωφέλιμης ζωής τους, κάθε μεταγενέστερη μεταβολή στην υποχρέωση αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα όταν πραγματοποιείται.

Λόγω της αναδιάρθρωσης του Ομίλου ΔΕΗ και της δέσμευσης που ανέλαβαν ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εντός του 2019, να προχωρήσουν σε αποξήλωση των εγκαταστάσεων όλων των σταθμών παραγωγής, σε απομάκρυνση του εξοπλισμού τους και σε πλήρη αποκατάσταση των εδαφικών εκτάσεων όταν οι εγκαταστάσεις παύσουν να είναι πλέον παραγωγικές, την 31η Δεκεμβρίου 2019 το σχετικό κόστος προσδιορίστηκε για πρώτη φορά από τη Διοίκηση (Σημείωση 32). Παράλληλα, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία σχημάτισαν πρόβλεψη αποξήλωσης εγκαταστάσεων/εξοπλισμού των ορυχείων (Σημ. 32) όπου περιλαμβάνει την παρούσα αξία του κόστους αποξήλωσης του υφιστάμενου εξοπλισμού/μηχανημάτων και του κόστους κατεδάφισης των κτιριακών εγκαταστάσεων με τη χρήση ενός προεξοφλητικού επιτοκίου, ενώ δεν έχουν λάβει υπόψη τους τυχόν έσοδα από την πώληση εξοπλισμού και υλικών. Η πρόβλεψη μειώνεται με τα πραγματικά κόστη (χρησιμοποιηθείσα πρόβλεψη) και αυξάνεται με το χρηματοοικονομικό κόστος. Τυχόν μεταβολές της πρόβλεψης αποξήλωσης των ορυχείων ακολουθούν τις λογιστικές αρχές της πρόβλεψης αποξήλωσης

και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων και εξοπλισμού των ηλεκτροπαραγωγικών μονάδων καθώς τα πάγια που αφορούν αποτιμώνται με τη μέθοδο της αναπροσαρμογής.

Πρόβλεψη αποκατάστασης εκτάσεων γης ορυχείων.

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν στην κατοχή τους και λειτουργούν λιγνιτωρυχεία. Η πρόβλεψη αποκατάστασης των εκτάσεων γης ορυχείων περιλαμβάνει το κόστος για τη διαμόρφωση και αποκατάσταση των εδαφών, το κόστος για τη διαμόρφωση και την αποκατάσταση των εκσκαφών στις περιοχές των τελικών ορυγμάτων στις οποίες θα δημιουργηθούν λίμνες, το κόστος διαχρονικής περιβαλλοντικής παρακολούθησης και το κόστος συντήρησης των αποκατεστημένων εκτάσεων.

Καθώς οι εκτάσεις γης ορυχείων αποτιμώνται με τη μέθοδο του κόστους, τυχόν μεταβολές της πρόβλεψης αποκατάστασης των εκτάσεων γης ορυχείων προστίθενται ή αφαιρούνται από το κόστος του σχετικού περιουσιακού στοιχείου στην τρέχουσα περίοδο. Το ποσό που αφαιρείται από το κόστος του περιουσιακού στοιχείου δεν μπορεί να υπερβαίνει τη λογιστική αξία του.

- Σε περίπτωση που μια μείωση της υποχρέωσης υπερβαίνει τη λογιστική αξία του περιουσιακού στοιχείου, η υπέρβαση αναγνωρίζεται αμέσως στα αποτελέσματα.
- Σε περίπτωση αύξησης του κόστους ενός περιουσιακού στοιχείου, η Εταιρεία εξετάζει αν αυτό αποτελεί ένδειξη ότι η νέα λογιστική αξία του περιουσιακού στοιχείου μπορεί να μην είναι πλήρως ανακτήσιμη.

Μισθώσεις ΔΠΧΑ 16.

Ο καθορισμός του κατά πόσο μία συναλλαγή εμπεριέχει μίσθωση ή όχι βασίζεται στην ουσία της συναλλαγής κατά την ημερομηνία σύναψης της σχετικής σύμβασης, δηλαδή κατά πόσο η εκπλήρωση της συναλλαγής εξαρτάται από τη χρησιμοποίηση ενός ή περισσότερων περιουσιακών στοιχείων ή κατά πόσο η συναλλαγή εκχωρεί δικαιώματα χρήσης του περιουσιακού στοιχείου.

Ο Όμιλος ως μισθωτής.

Ο Όμιλος εφαρμόζει ενιαία μέθοδο αναγνώρισης και επιμέτρησης των μισθώσεων περιουσιακών στοιχείων από τρίτους με εξαίρεση τις βραχυχρόνιες μισθώσεις και τις μισθώσεις χαμηλής αξίας. Ο Όμιλος αναγνωρίζει υποχρεώσεις από μισθώσεις για τις μελλοντικές πληρωμές μισθωμάτων και δικαιώματα χρήσης παγίων που αντιπροσωπεύουν το δικαίωμα χρήσης επί των μισθωμένων περιουσιακών στοιχείων που ανήκουν σε τρίτους.

Ι) Δικαιώματα χρήσης παγίων

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αναγνωρίζουν δικαιώματα χρήσης παγίων στην έναρξη της μίσθωσης (την ημερομηνία που το περιουσιακό στοιχείο είναι διαθέσιμο προς χρήση). Τα δικαιώματα χρήσης παγίων επιμετρούνται στο κόστος τους, μειωμένο κατά τη συσσωρευμένη απόσβεση και την απομείωση της αξίας τους και προσαρμοσμένο κατά την επαναμέτρηση των αντίστοιχων υποχρεώσεων μισθώσεων.

Το κόστος των δικαιωμάτων χρήσης παγίων συμπεριλαμβάνει το ποσό των υποχρεώσεων μισθώσεων που έχουν αναγνωριστεί, τις αρχικές άμεσα συνδεδεμένες σχετικές δαπάνες και τις πληρωμές μισθώσεων που έγιναν την ή πριν την ημερομηνία έναρξης, μειωμένες κατά το ποσό των προσφερόμενων εκπτώσεων ή άλλων κινήτρων. Εκτός των περιπτώσεων όπου ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία είναι σχετικά βέβαιοι ότι το μισθωμένο πάγιο θα περιέλθει στην κατοχή τους στο τέλος της σύμβασης μίσθωσης, τα αναγνωρισμένα δικαιώματα χρήσης παγίων αποσβένονται με τη σταθερή μέθοδο κατά τη μικρότερη διάρκεια μεταξύ της ωφέλιμης ζωής του υποκείμενου παγίου και των όρων της σύμβασης μίσθωσης, όπως φαίνεται παρακάτω:

- Ακίνητα: 2 έως 10 έτη.
- Λοιπός εξοπλισμός: 1 έως 2 έτη.
- Μεταφορικά μέσα: 1 έως 2 έτη.
- Πλωτά μέσα: 18 έως 24 μήνες.

Τα δικαιώματα χρήσης παγίων υπόκεινται σε έλεγχο απομείωσης της αξίας τους, όταν υπάρχουν ενδείξεις απομείωσης.

II) Υποχρεώσεις μισθώσεων

Κατά την έναρξη της μίσθωσης, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αναγνωρίζουν υποχρεώσεις μισθώσεων ίσες με την παρούσα αξία των μισθωμάτων που απομένουν να πληρωθούν κατά τη συνολική διάρκεια της σύμβασης μίσθωσης. Οι πληρωμές συμπεριλαμβάνουν τα συμβατικά σταθερά μισθώματα, μειωμένα κατά το ποσό των προσφερόμενων επιδοτήσεων, μεταβλητά μισθώματα που εξαρτώνται από κάποιον δείκτη, καθώς και ποσά για πληρωμές υπολειμματικής αξίας που αναμένεται να πληρωθούν. Τα μισθώματα επίσης περιλαμβάνουν την τιμή εξάσκησης ενός δικαιώματος αγοράς, που είναι σχετικά βέβαιο ότι θα εξασκηθεί από τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία και πληρωμές κυρώσεων λύσης μιας μίσθωσης, αν οι όροι σύμβασης δείχνουν με σχετική βεβαιότητα ότι ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία θα εξασκήσουν το δικαίωμα για λύση της μίσθωσης. Τα μεταβλητά μισθώματα που δεν εξαρτώνται από κάποιον δείκτη, αναγνωρίζονται ως έξοδο στην περίοδο που επέρχεται το γεγονός ή η συνθήκη και γίνεται η πληρωμή.

Για να υπολογίσουν την παρούσα αξία των πληρωμών, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία χρησιμοποιούν το κόστος επιπρόσθετου δανεισμού κατά την ημερομηνία έναρξης της μίσθωσης, εφόσον το πραγματικό επιτόκιο δεν προσδιορίζεται ευθέως από τη σύμβαση μίσθωσης. Μεταγενέστερα της έναρξης μίσθωσης, το ποσό των υποχρεώσεων μισθώσεων προσαυξάνεται με έξοδα τόκων και μειώνεται με τις πληρωμές μισθωμάτων που πραγματοποιούνται. Επιπλέον, η λογιστική αξία των υποχρεώσεων μισθώσεων επαναμετράται εάν υπάρξει τροποποίηση στη σύμβαση, ή οποιαδήποτε αλλαγή στη διάρκεια της σύμβασης, στα σταθερά μισθώματα ή στην αξιολόγηση αγοράς του περιουσιακού στοιχείου.

Οι επαναμετρήσεις αυτές καταχωρούνται σε μια γραμμή στη σημείωση των δικαιωμάτων χρήσης παγίων ως μετατροπές/επαναμετρήσεις.

III) Βραχυχρόνιες μισθώσεις και μισθώσεις παγίων χαμηλής αξίας.

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εφαρμόζουν την εξαίρεση σχετικά με τις βραχυχρόνιες μισθώσεις (δηλαδή μισθώσεις διάρκειας μικρότερης ή ίσης των 12 μηνών, από την ημερομηνία έναρξης της σύμβασης μίσθωσης, όπου δεν υπάρχει το δικαίωμα αγοράς του περιουσιακού στοιχείου). Επίσης εφαρμόζουν την εξαίρεση σχετικά με περιουσιακά στοιχεία χαμηλής αξίας (δηλαδή αξίας μικρότερης των €5.000). Πληρωμές μισθωμάτων για βραχυχρόνιες και χαμηλής αξίας μισθώσεις αναγνωρίζονται ως έξοδα με τη σταθερή μέθοδο κατά τη διάρκεια της μίσθωσης.

Ενδιάμεσος εκμισθωτής.

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία συνάπτουν ορισμένες συμφωνίες υπεκμισθώσεων με τρίτους και ως εκ τούτου ενεργούν ως ενδιάμεσοι εκμισθωτές. Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία, ως ενδιάμεσοι εκμισθωτές, κατατάσσουν την υπεκμισθωση ως χρηματοοικονομική μίσθωση ή λειτουργική μίσθωση ως εξής:

- (α) Εάν η κύρια μίσθωση είναι βραχυπρόθεσμη μίσθωση που ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία, ως μισθωτές, έχουν εφαρμόσει την παραγράφο 6 του προτύπου, η υπεκμισθωση κατατάσσεται ως λειτουργική μίσθωση.
- (β) Διαφορετικά, η υπεκμισθωση κατατάσσεται σε σχέση με το δικαίωμα χρήσης του περιουσιακού στοιχείου που προκύπτει από την κύρια μίσθωση και όχι με αναφορά στο υποκείμενο περιουσιακό στοιχείο.

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν αξιολογήσει όλες τις υπεκμισθώσεις βάσει των παραπάνω κριτηρίων και τις χαρακτηρίζουν ως λειτουργικές ή χρηματοοικονομικές. Την 31η Δεκεμβρίου 2019, όλες οι μισθώσεις στις οποίες ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία ενεργούν ως ενδιάμεσοι εκμισθωτές αξιολογήθηκαν ως λειτουργικές.

Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις.

Στις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις, οι επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις αποτιμώνται στο κόστος κτήσης μειωμένες με τυχόν σωρευμένες ζημίες απομείωσης. Η απόσχιση και εισφορά κλάδου από τη Μητρική Εταιρεία σε 100% θυγατρική της έναντι μετοχών αντιμετωπίζεται ως συναλλαγή μεταξύ εταιρειών υπό κοινό έλεγχο. Σε περιπτώσεις τέτοιων συναλλαγών οι μετοχές που λαμβάνονται αναγνωρίζονται ως προσθήκη στο κόστος της επένδυσης στη θυγατρική επιχείρηση με αξία ίση με τη λογιστική αξία των καθαρών περιουσιακών στοιχείων που εισφέρθηκαν κατά την ημερομηνία της συναλλαγής.

Επενδύσεις σε Συγγενείς Επιχειρήσεις.

Πρόκειται περί επιχειρήσεων στις οποίες ο Όμιλος ασκεί σημαντική επιρροή, ωστόσο δεν είναι θυγατρικές ή κοινοπραξίες του. Οι συμμετοχές του Ομίλου σε συγγενείς επιχειρήσεις ενοποιούνται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης βάσει της οποίας παρουσιάζονται στον ισολογισμό, στο κόστος κτήσης πλέον του ποσοστού συμμετοχής του Ομίλου στις μεταβολές στην καθαρή τους θέση, μετά την αρχική ημερομηνία κτήσης, μείον τις προβλέψεις για απομείωση της αξίας των συμμετοχών αυτών. Σε περίπτωση που το μερίδιο του Ομίλου στις ζημίες μιας συγγενούς επιχείρησης ισούται ή υπερβαίνει τη συμμετοχή του στη συγγενή επιχείρηση, ο Όμιλος παύει να αναγνωρίζει το μερίδιό του από τις περαιτέρω ζημίες.

Η κατάσταση αποτελεσμάτων περιλαμβάνει διακριτά το μερίδιο του Ομίλου στα αποτελέσματα των συγγενών επιχειρήσεων, ενώ ποσά που καταχωρούνται από τις συγγενείς επιχειρήσεις απ' ευθείας στην καθαρή τους θέση, αναγνωρίζονται απ' ευθείας και στα ίδια κεφάλαια του Ομίλου. Τα μη πραγματοποιηθέντα κέρδη και ζημίες από συναλλαγές μεταξύ του Ομίλου και των συγγενών επιχειρήσεων απαλείφονται κατά το ποσοστό συμμετοχής του Ομίλου στις εταιρείες αυτές. Στις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις οι συμμετοχές σε συγγενείς επιχειρήσεις αποτιμώνται στο κόστος κτήσης μειωμένες με τυχόν σωρευμένες ζημίες απομείωσης.

Απομείωση Μη Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων.

Ο Όμιλος σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού, εκτιμά την ύπαρξη ή μη ενδείξεων απομείωσης των περιουσιακών του στοιχείων. Σε περίπτωση όπου υπάρχουν ενδείξεις, ο Όμιλος υπολογίζει το ανακτήσιμο ποσό του περιουσιακού στοιχείου. Η ανακτήσιμη αξία ενός περιουσιακού στοιχείου προσδιορίζεται ως η μεγαλύτερη αξία μεταξύ της εύλογης αξίας πώλησης του περιουσιακού στοιχείου ή της μονάδας δημιουργίας ταμειακών ροών (μετά την αφαίρεση των εξόδων διάθεσης) και της αξίας εν χρήσει. Η ανακτήσιμη αξία προσδιορίζεται σε επίπεδο εξατομικευμένου περιουσιακού στοιχείου εκτός εάν το περιουσιακό στοιχείο αυτό δεν παράγει ταμειακές εισροές οι οποίες να είναι ανεξάρτητες από αυτές άλλων περιουσιακών στοιχείων ή ομάδας περιουσιακών στοιχείων. Όταν η λογιστική αξία ενός περιουσιακού στοιχείου υπερβαίνει το ανακτήσιμο ποσό του, τότε θεωρείται ότι η αξία του έχει απομειωθεί και προσαρμόζεται στο ύψος του ανακτήσιμου ποσού του. Η αξία χρήσης υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών χρησιμοποιώντας ένα προ φόρου επιτόκιο προεξόφλησης το οποίο αντανακλά τρέχουσες εκτιμήσεις της χρονικής αξίας του χρήματος και τους κινδύνους που σχετίζονται με το συγκεκριμένο περιουσιακό στοιχείο. Η εύλογη αξία πώλησης (μετά την αφαίρεση των εξόδων πώλησης) προσδιορίζεται βάσει της, κατά περίπτωση, εφαρμογής ενός μοντέλου αποτίμησης. Οι ζημίες απομείωσης από συνεχιζόμενη λειτουργία αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης, εκτός εάν το συγκεκριμένο περιουσιακό στοιχείο αποτιμάται σε εύλογες αξίες, οπότε η ζημία απομείωσης αντιμετωπίζεται ως μείωση της ήδη αναγνωρισμένης υπεραξίας.

Σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού εξετάζεται το κατά πόσο ζημίες απομείωσης που είχαν αναγνωρισθεί στο παρελθόν υφίστανται πλέον ή έχουν μειωθεί. Εάν υπάρχουν τέτοιες ενδείξεις, πραγματοποιείται επαναπροσδιορισμός του ανακτήσιμου ποσού του περιουσιακού στοιχείου. Ζημίες απομείωσης οι οποίες έχουν αναγνωρισθεί στο

παρελθόν, αντλιογίζονται μόνο σε περίπτωση όπου υπάρχουν αλλαγές στις εκτιμήσεις που χρησιμοποιήθηκαν για τον προσδιορισμό του ανακτήσιμου ποσού από την αναγνώριση της τελευταίας ζημίας απομείωσης.

Το αυξημένο υπόλοιπο του περιουσιακού στοιχείου που προκύπτει από τον αντλιογισμό της ζημίας απομείωσης, δεν μπορεί να υπερβαίνει το υπόλοιπο που θα είχε προσδιοριστεί (μείον αποσβέσεις), εάν η ζημία απομείωσης δεν είχε αναγνωριστεί στο παρελθόν. Ο αντλιογισμός της απομείωσης αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσης εκτός εάν το συγκεκριμένο περιουσιακό στοιχείο αποτιμάται σε εύλογες αξίες, οπότε ο αντλιογισμός αντιμετωπίζεται ως αύξηση της ήδη αναγνωρισμένης υπεραξίας. Μετά τον αντλιογισμό αυτό, οι αποσβέσεις του συγκεκριμένου περιουσιακού στοιχείου προσαρμόζονται έτσι ώστε το αναθεωρημένο υπόλοιπο (μείον την υπολειμματική αξία) να επιμεριστεί ισόποσα σε μελλοντικές περιόδους βάσει της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής του περιουσιακού στοιχείου.

Επιμέτρηση της εύλογης αξίας.

Ο Όμιλος επιμετρά τα χρηματοοικονομικά μέσα, όπως τα παράγωγα και τα αποτιμώμενα στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εισοδημάτων χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία σε κάθε ημερομηνία αναφοράς και τα μη χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, όπως τα ακίνητα, περιοδικά (κάθε 3-5 χρόνια) στην εύλογη αξία. Η εύλογη αξία ενός στοιχείου αποτελεί το τίμημα που θα εισπράττεται για την πώληση ενός περιουσιακού στοιχείου ή που πληρώνεται για τον διακανονισμό μιας υποχρέωσης σε μία κανονική συναλλαγή και μεταξύ των συμμετεχόντων στην αγορά κατά την ημερομηνία αποτίμησης.

Η επιμέτρηση της εύλογης αξίας βασίζεται στην υπόθεση ότι η συναλλαγή της πώλησης του περιουσιακού στοιχείου ή της μεταφοράς της υποχρέωσης λαμβάνει χώρα είτε:

- Στην κύρια αγορά για το περιουσιακό στοιχείο ή υποχρέωση, είτε
- Σε περίπτωση απουσίας μιας κύριας αγοράς, στην πιο συμφέρουσα αγορά για το περιουσιακό στοιχείο ή την υποχρέωση.

Η κύρια ή η πλέον συμφέρουσα αγορά θα πρέπει να είναι προσβάσιμη από τον Όμιλο. Η εύλογη αξία ενός περιουσιακού στοιχείου ή μιας υποχρέωσης επιμετράται βάσει όλων των υποθέσεων που οι συμμετέχοντες στην αγορά χρησιμοποιούν κατά την αξιολόγηση ενός περιουσιακού στοιχείου του ενεργητικού ή του παθητικού, υπό την προϋπόθεση ότι οι συμμετέχοντες στην αγορά ενεργούν με κριτήριο το οικονομικό συμφέρον τους. Η επιμέτρηση της εύλογης αξίας ενός μη χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου λαμβάνει υπόψη την ικανότητα των συμμετεχόντων στην αγορά να δημιουργήσουν οικονομικά οφέλη από τη χρήση του περιουσιακού στοιχείου στην υψηλότερη και καλύτερη χρήση του ή την πώλησή του σε άλλο συμμετέχοντα στην αγορά που θα χρησιμοποιήσει το περιουσιακό στοιχείο για την υψηλότερη και καλύτερη χρήση.

Ο Όμιλος χρησιμοποιεί τεχνικές εκτίμησης που αρμόζουν στις περιστάσεις και για τις οποίες υπάρχουν διαθέσιμα και επαρκή στοιχεία για τη μέτρηση της εύλογης αξίας, μεγιστοποιώντας την χρήση των σχετικών παρατηρήσιμων εισροών και ελαχιστοποιώντας την χρήση των μη παρατηρήσιμων εισροών.

Όλα τα στοιχεία του ενεργητικού και παθητικού για τα οποία η εύλογη αξία επιμετρήθηκε ή γνωστοποιήθηκε στις οικονομικές καταστάσεις κατηγοριοποιούνται εντός της ιεραρχίας της εύλογης αξίας, με βάση το χαμηλότερο επίπεδο εισόδου που είναι σημαντική για την επιμέτρηση της εύλογης αξίας στο σύνολό της, όπως περιγράφεται ως εξής:

- Επίπεδο 1 - Εισηγμένες (μη προσαρμοσμένες) τιμές της αγοράς σε ενεργές αγορές για όμοια περιουσιακά στοιχεία ή υποχρεώσεις.
- Επίπεδο 2 - τεχνικές αποτίμησης, για τις οποίες η χαμηλότερη εισροή που είναι σημαντική για την επιμέτρηση της εύλογης αξίας είναι άμεσα ή έμμεσα παρατηρήσιμη.
- Επίπεδο 3 - τεχνικές αποτίμησης, για τις οποίες η χαμηλότερη εισροή που είναι σημαντική για την επιμέτρηση της εύλογης αξίας είναι μη παρατηρήσιμη.

Για τα περιουσιακά στοιχεία και τις υποχρεώσεις που αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις, σε τακτική βάση, ο Όμιλος καθορίζει εάν έχουν επέλθει μεταβιβάσεις μεταξύ των επιπέδων της ιεραρχίας με την εκ νέου αξιολόγηση και κατηγοριοποίηση (με βάση τα στοιχεία του χαμηλότερου επιπέδου που είναι σημαντικά για την επιμέτρηση της εύλογης αξίας ως σύνολο) στο τέλος της κάθε περιόδου αναφοράς. Ο Όμιλος καθορίζει τις πολιτικές και τις διαδικασίες τόσο για επαναλαμβανόμενες μετρήσεις, όπως και για περιουσιακά στοιχεία που κατέχονται προς διανομή ή προς πώληση.

Εξωτερικοί εκτιμητές συμμετέχουν στην αποτίμηση των σημαντικών περιουσιακών στοιχείων του Ομίλου και της Εταιρείας όπως τα ενσώματα περιουσιακά στοιχεία, καθώς και των σημαντικών υποχρεώσεων. Η συμμετοχή των εξωτερικών εκτιμητών αποφασίζεται ετησίως από τον Όμιλο. Τα κριτήρια επιλογής περιλαμβάνουν τη γνώση της αγοράς, τη φήμη, την ανεξαρτησία και την ακολουθία των επαγγελματικών προτύπων.

Σε κάθε ημερομηνία αναφοράς, ο Όμιλος αναλύει τις μεταβολές στις αξίες των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων που υπόκεινται σε επαναεπιμέτρηση και επανεκτίμηση σύμφωνα με τις λογιστικές πολιτικές του Ομίλου. Για την ανάλυση αυτή, η Διοίκηση επαληθεύει τις μεγάλες εισροές που εφαρμόστηκαν στην τελευταία αποτίμηση, επιβεβαιώνοντας τα στοιχεία που χρησιμοποιήθηκαν στον υπολογισμό αποτίμησης με συμβάσεις και άλλα σχετικά έγγραφα. Για τον σκοπό των γνωστοποιήσεων της εύλογης αξίας, ο Όμιλος προσδιορίζει τις κατηγορίες των περιουσιακών στοιχείων του ενεργητικού και των υποχρεώσεων με βάση τη φύση, τα χαρακτηριστικά και τους κινδύνους του περιουσιακού στοιχείου ή της υποχρέωσης και το επίπεδο της ιεραρχίας της εύλογης αξίας, όπως εξηγήθηκε παραπάνω.

Επενδύσεις και Χρηματοοικονομικά Περιουσιακά Στοιχεία.

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που εμπίπτουν και ρυθμίζονται από τις διατάξεις του ΔΠΧΑ 9, ταξινομούνται κατά την αρχική αναγνώριση ως χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στο αναπόσβεστο κόστος, χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εισοδημάτων και χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων. Η ταξινόμηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων κατά την αρχική αναγνώριση εξαρτάται από τα συμβατικά χαρακτηριστικά των ταμειακών ροών του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου και το επιχειρηματικό μοντέλο του Ομίλου για τη διαχείρισή τους.

Με εξαίρεση τις εμπορικές απαιτήσεις και τις απαιτήσεις από πελάτες από πώληση Η/Ε, που δεν περιέχουν σημαντική χρηματοοικονομική συνιστώσα, ο Όμιλος αρχικά αποτιμά τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία τους πλέον, στην περίπτωση ενός χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου που δεν αποτιμάται μέσω αποτελεσμάτων, το κόστος συναλλαγής. Οι εμπορικές απαιτήσεις που δεν περιέχουν σημαντική χρηματοοικονομική συνιστώσα, καθώς και οι απαιτήσεις από πελάτες από πώληση Η/Ε αποτιμώνται στην τιμή συναλλαγής που προσδιορίζεται σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 15.

Προκειμένου ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο να ταξινομηθεί και να αποτιμηθεί στο αποσβεσμένο κόστος ή την εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων, πρέπει από αυτό να προκύπτουν ταμειακές ροές οι οποίες να είναι «αποκλειστικά πληρωμές κεφαλαίου και τόκων (Solely for Payment of Principal and Interest –SPPI)» επί του αρχικού κεφαλαίου.

Το επιχειρηματικό μοντέλο του Ομίλου για τη διαχείριση χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων αναφέρεται στον τρόπο με τον οποίο διαχειρίζεται τις οικονομικές του δυνατότητες, προκειμένου να δημιουργήσει ταμειακές ροές. Το επιχειρηματικό μοντέλο καθορίζει εάν οι ταμειακές ροές θα προκύψουν από τη συλλογή συμβατικών ταμειακών ροών, πώληση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων ή και από τα δύο.

Όλες οι συνήθεις πωλήσεις και αγορές χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού αναγνωρίζονται κατά την ημερομηνία της συναλλαγής (την ημερομηνία κατά την οποία ο Όμιλος δεσμεύεται για την αγορά του χρηματοοικονομικού στοιχείου ενεργητικού). Συνήθεις αγορές ή πωλήσεις αφορούν αγορές ή πωλήσεις χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού οι οποίες απαιτούν τη φυσική παραλαβή των στοιχείων εντός της περιόδου, και διέπονται από νομοθεσία ή συμφωνία αγοράς.

Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στο αναπόσβεστο κόστος.

Ως αναπόσβεστο κόστος ενός χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου ορίζεται το ποσό στο οποίο το χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο επιμετράται κατά την αρχική αναγνώριση μείον τις αποπληρωμές του κεφαλαίου συν ή μείον τη σωρευμένη απόσβεση, χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου οποιασδήποτε διαφοράς μεταξύ αυτού του αρχικού ποσού και του ποσού λήξης, αναπροσαρμοσμένης για τυχόν πρόβλεψη ζημίας.

Ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο επιμετράται σε αναπόσβεστο κόστος μόνο εάν πληρούνται και οι δύο ακόλουθοι όροι, εκτός αν ορίζεται ως επιμετρούμενο στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων χρήσης κατά την αρχική αναγνώριση:

- i. Το χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο διακρατείται στο πλαίσιο επιχειρηματικού μοντέλου του οποίου στόχος είναι η διακράτηση χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων για την είσπραξη συμβατικών ταμειακών ροών («HTC») και
- ii. Οι συμβατικοί όροι του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου οδηγούν σε συγκεκριμένες ημερομηνίες στις ταμειακές ροές που είναι μόνο πληρωμές κεφαλαίου και τόκων επί του ανεξόφλητου αρχικού κεφαλαίου.

Κατά συνέπεια, ο Όμιλος ταξινομεί τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στο αναπόσβεστο κόστος όταν τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία διακρατούνται στο πλαίσιο ενός επιχειρηματικού μοντέλου με στόχο να διακρατηθούν μέχρι τη λήξη τους, συγκεντρώνοντας ως επί το πλείστον τις συμβατικές ταμειακές ροές τους και τα χρηματοοικονομικά αυτά στοιχεία οδηγούν σε ταμειακές ροές αποτελούμενες μόνο από πληρωμές κεφαλαίου και τόκων. Όλα τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που δεν πληρούν τους παραπάνω όρους, ταξινομούνται στα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων, με εξαίρεση τις επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους που δεν διακρατούνται προς διαπραγμάτευση και για τους οποίους επιλέγεται κατά την αρχική αναγνώριση να επιμετρηθούν στα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εισοδημάτων.

Ο Όμιλος, μετά την αρχική αναγνώριση, επιμετρά τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αυτής της κατηγορίας στο αναπόσβεστο κόστος χρησιμοποιώντας το πραγματικό επιτόκιο. Αυτά τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία υπόκεινται στις απαιτήσεις απομείωσης σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ 9. Τα κέρδη και οι ζημίες αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα όταν το περιουσιακό στοιχείο αποαναγνωρίζεται, τροποποιηθεί ή απομειωθεί.

Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εισοδημάτων (συμμετοχικοί τίτλοι).

Κατά την αρχική αναγνώριση, ο Όμιλος μπορεί να επιλέξει να ταξινομήσει αμετάκλητα τις συμμετοχικές επενδύσεις του ως συμμετοχικούς τίτλους που προσδιορίζονται στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εισοδημάτων όταν πληρούν τον ορισμό της καθαρής θέσης σύμφωνα με το ΔΛΠ 32 «Χρηματοοικονομικά μέσα: Παρουσίαση», και δεν κατέχονται προς εμπορία αλλά έχει επιλεγεί η διακράτησή τους με μακροπρόθεσμη προοπτική εξυπηρετώντας στρατηγικές επιλογές. Η ταξινόμηση καθορίζεται ανά χρηματοοικονομικό μέσο.

Τα κέρδη και οι ζημίες από αυτά τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία παραμένουν μόνιμα στα ίδια κεφάλαια και στη συνέχεια δεν επαναταξινομούνται σε αποτελέσματα χρήσης μετά την παύση αναγνώρισης. Τα μερίσματα αναγνωρίζονται ως άλλα έσοδα στην κατάσταση αποτελεσμάτων όταν έχει αποδειχθεί το δικαίωμα πληρωμής, εκτός εάν ο Όμιλος επωφελείται από τα έσοδα αυτά ως ανάκτηση μέρους του κόστους του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου, οπότε τα κέρδη αυτά αναγνωρίζονται στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων. Οι συμμετοχικοί τίτλοι που επιμετρούνται στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εισοδημάτων δεν υπόκεινται σε εξέταση απομείωσης.

Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων.

Ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο επιμετράται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων χρήσης, εκτός εάν επιμετράται στο αποσβεσμένο κόστος ή στην εύλογη αξία μέσω άλλων συνολικών εσόδων.

Κάθε χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο του οποίου οι συμβατικοί όροι δεν οδηγούν σε συγκεκριμένες ημερομηνίες σε ταμειακές ροές που είναι μόνο πληρωμές κεφαλαίου και τόκων επί του ανεξόφλητου αρχικού κεφαλαίου, ταξινομείται από τον Όμιλο στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων (εκτός εάν πρόκειται για επένδυση σε συμμετοχικό τίτλο που ταξινομείται στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εισοδημάτων).

Εφόσον η επιλογή να προσδιοριστεί ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο στην εύλογη αξία κατά την αρχική αναγνώρισή του είναι αμετάκλητη, εάν ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο προσδιορίζεται ως επιμετρούμενο στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων κατά την αρχική αναγνώριση, ο Όμιλος δεν προβαίνει στην επαναταξινόμησή του ως επιμετρούμενο στα αναπόσβεστο κόστος ή στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εισοδημάτων εάν αλλάξει το επιχειρηματικό μοντέλο.

Τα επιμετρούμενα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων μεταφέρονται στην κατάσταση οικονομικής θέσης στην εύλογη αξία τους, με τις μεταβολές στην εύλογη αξία μεταξύ των ημερομηνιών αναφοράς να καταχωρούνται στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης. Τα επιμετρούμενα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων δεν υπόκεινται στις απαιτήσεις απομείωσης.

Απομείωση Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων.

Ο Όμιλος αξιολογεί σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού τα δεδομένα αναφορικά με το κατά πόσον η αξία ενός χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου ή μίας ομάδας χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων έχει απομειωθεί σύμφωνα με τις προβλέψεις του ΔΠΧΑ 9.

Ο Όμιλος έχει υιοθετήσει το μοντέλο των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών (expected credit losses) για κάθε μία από τις παραπάνω κατηγορίες περιουσιακών στοιχείων.

- Απαιτήσεις από πελάτες από πώληση Η/Ε.
- Απαιτήσεις απο ενδοεταιρικές συναλλαγές.
- Λοιπά χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στο αναπόσβεστο κόστος.
- Περιουσιακά στοιχεία από Συμβάσεις με Πελάτες.

Αποαναγνώριση χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων Ενεργητικού.

Οι χρηματοοικονομικές απαιτήσεις (ή κατά περίπτωση το μέρος μιας χρηματοοικονομικής απαίτησης ή το μέρος μιας ομάδας χρηματοοικονομικών απαιτήσεων) από-αναγνωρίζονται όταν (1) τα δικαιώματα για την εισροή ταμειακών πόρων έχουν εκπνεύσει, (2) ο Όμιλος διατηρεί το δικαίωμα στην εισροή ταμειακών πόρων από το συγκεκριμένο στοιχείο ενεργητικού αλλά έχει αναλάβει ταυτόχρονα μία υποχρέωση προς τρίτους να τα εξοφλήσει πλήρως χωρίς σημαντική καθυστέρηση υπό την μορφή σύμβασης μεταβίβασης και (3) ο Όμιλος έχει μεταβιβάσει το δικαίωμα εισροής ταμειακών πόρων από το συγκεκριμένο στοιχείο ενεργητικού ενώ παράλληλα είτε (α) έχει μεταβιβάσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη είτε (β) δεν έχει μεταβιβάσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη, αλλά έχει μεταβιβάσει τον έλεγχο του συγκεκριμένου στοιχείου.

Όπου ο Όμιλος έχει μεταβιβάσει τα δικαιώματα εισροής ταμειακών πόρων από το συγκεκριμένο στοιχείο ενεργητικού αλλά παράλληλα δεν έχει μεταβιβάσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη ή τον έλεγχο του συγκεκριμένου στοιχείου, τότε το στοιχείο του ενεργητικού αναγνωρίζεται στον βαθμό της συνεχιζόμενης συμμετοχής του Ομίλου στο περιουσιακό στοιχείο αυτό. Η συνεχιζόμενη συμμετοχή η οποία έχει τη μορφή εγγύησης επί του μεταβιβαζόμενου στοιχείου αποτιμάται στη χαμηλότερη αξία μεταξύ του αρχικού υπολοίπου του στοιχείου ενεργητικού και του μέγιστου ποσού που μπορεί ο Όμιλος να κληθεί να καταβάλει. Όταν η συνεχιζόμενη συμμετοχή είναι υπό τη μορφή δικαιωμάτων αγοράς και/ή πώλησης επί του στοιχείου ενεργητικού (συμπεριλαμβανομένου και δικαιωμάτων που διακανονίζονται ταμειακά), ο βαθμός συνεχιζόμενης εμπλοκής του Ομίλου είναι η αξία του μεταβιβαζόμενου στοιχείου που δύναται ο Όμιλος να επαναγοράσει, με εξαίρεση την περίπτωση ενός δικαιώματος πώλησης του στοιχείου το οποίο αποτιμάται σε εύλογες αξίες, όπου η συνεχιζόμενη συμμετοχή της Μητρικής Εταιρείας/του Ομίλου περιορίζεται στη χαμηλότερη μεταξύ της εύλογης αξίας του μεταβιβαζόμενου στοιχείου και την τιμή άσκησης του δικαιώματος.

Στην περίπτωση που η αξιολόγηση αφορά συναλλαγές τιτλοποίησης, η Εταιρεία εφαρμόζοντας τις προαναφερθείσες αρχές αποαναγνώρισης, λαμβάνει υπ' όψιν τη δομή της συναλλαγής περιλαμβανομένης της έκθεσής του στους μειωμένης εξασφάλισης εκδιδόμενους τίτλους των ομολόγων, την παροχή προς τα οχήματα ειδικού σκοπού, καθώς και τους συμβατικούς όρους της τιτλοποίησης, βάσει των οποίων η Εταιρεία θα μπορούσε να διατηρεί τον έλεγχο επί των εκχωρημένων απαιτήσεων.

Απαιτήσεις από πελάτες από πώληση Η/Ε.

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εφαρμόζουν την απλοποιημένη προσέγγιση του ΔΠΧΑ 9 για τον υπολογισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών, σύμφωνα με την οποία, η πρόβλεψη ζημίας επιμετρύεται πάντοτε σε ποσό ίσο με τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες καθ' όλη τη διάρκεια ζωής των απαιτήσεων από πελάτες.

Αναλυτικότερα:

- i) Όσον αφορά τις απαιτήσεις από πελάτες Υψηλής Τάσης (ΥΤ) από πώληση Η/Ε, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία (λόγω των ιδιαίτερων χαρακτηριστικών κάθε πελάτη και της πιστωτικής του συμπεριφοράς) προβαίνουν σε εξατομικευμένη βάση στην αξιολόγηση της αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας από κάθε πελάτη.
- ii) Όσον αφορά τις απαιτήσεις από πελάτες Μέσης Τάσης (ΜΤ) και Χαμηλής Τάσης (ΧΤ) από πώληση Η/Ε, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία, θεωρώντας ότι πρόκειται για συμβάσεις που έχουν παρόμοια χαρακτηριστικά, τις έχει κατατάξει σε δύο διακριτά χαρτοφυλάκια (Μέσης Τάσης και Χαμηλής Τάσης) και για τον προσδιορισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών χρησιμοποιούνται πίνακες προβλέψεων πιστωτικών ζημιών με βάση την ενηλικίωση των υπολοίπων, βασισμένοι στα ιστορικά στοιχεία του Ομίλου και της Μητρικής για πιστωτικές ζημίες και προσαρμοσμένοι για μελλοντικούς παράγοντες σε ότι αφορά τους οφειλέτες και το οικονομικό περιβάλλον.

Επιπρόσθετα, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία θεωρούν πως η μη είσπραξη απαιτήσεων συνιστά πιστωτικό γεγονός ως κάτωθι:

- Για Πελάτες χαμηλής τάσης για περισσότερες από 180 ημέρες.
- Για Πελάτες μέσης και υψηλής τάσης για περισσότερες από 90 ημέρες.
- Για Φορείς δημοσίου και Ευρύτερου Δημόσιου Τομέα για περισσότερες από 365 ημέρες.

Συμμετοχές καταναλωτών.

Οι καταναλωτές ή παραγωγοί, που συνδέονται με το δίκτυο διανομής απαιτείται να συμμετέχουν στο αρχικό κόστος σύνδεσης με το δίκτυο (μετρητές, γραμμές, υποσταθμοί κ.λπ.) ή άλλου τύπου υποδομών μέσω της καταβολής θεσμικά καθορισμένων ποσών ή την εισφορά παγίων περιουσιακών στοιχείων (πολύ περιορισμένες περιπτώσεις). Σημειώνεται ότι, όλες οι εγκαταστάσεις που κατασκευάζονται ανήκουν βάσει του νόμου στην αποκλειστική κυριότητα, νομή και κατοχή της Μητρικής Εταιρείας, ενώ σε περίπτωση που ο πελάτης εγκαταλείψει την εγκατάστασή του και αυτή περιέλθει σε νέο πελάτη, ο νέος πελάτης δεν υποχρεούται στην καταβολή νέας συμμετοχής.

Η συμμετοχή του καταναλωτή αναφέρεται στην αρχική και συνεχή σύνδεση στο δίκτυο διανομής η οποία αποτελεί διακριτή υπηρεσία, ξεχωριστή από την πώληση Η/Ε. Η υποσχεθείσα υπηρεσία είναι η μόνη που αναλαμβάνει να εκπληρώσει ο ΔΕΔΔΗΕ και η συναλλαγή αυτή θεωρείται ξεχωριστή συμβατική υποχρέωση. Ως εκ τούτου, το έσοδο από συμμετοχές καταναλωτών αναγνωρίζεται κατά τη διάρκεια που μεταφέρεται η υπηρεσία στον πελάτη. Καθώς η σύμβαση με τον πελάτη δεν είναι συγκεκριμένης χρονικής διάρκειας, το έσοδο αναγνωρίζεται βάσει της ωφέλιμης ζωής των παγίων του δικτύου διανομής (35 έτη). Οι συμμετοχές καταναλωτών ταξινομούνται ως «Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες».

Προκαταβολές έναντι κατανάλωσης Η/Ε, που καταβάλουν οι πελάτες κατά τη σύναψη της σύμβασης προμήθειας Η/Ε.

Κατά την υπογραφή της σύμβασης προμήθειας Η/Ε ο πελάτης καλείται να καταβάλει προκαταβολή - εγγύηση έναντι μελλοντικής κατανάλωσης Η/Ε. Το ποσό αυτό δεν επιστρέφεται στον πελάτη, αλλά συμψηφίζεται με το ποσό του τελευταίου εκκαθαριστικού λογαριασμού, που ακολουθεί την αίτηση διακοπής της προμήθειας Η/Ε προς τον πελάτη. Οι προκαταβολές αυτές ταξινομούνται ως «Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες» καθώς διακανονίζονται σε διάστημα μεγαλύτερο των 12 μηνών.

Προκαταβολή ύψους 3% ή 5% επί της αξίας της διατεθείσας Η/Ε μέσω δημοπρασιών ΝΟΜΕ, που καταβάλουν προς τη Μητρική Εταιρεία οι συμμετέχοντες στις δημοπρασίες ΝΟΜΕ προμηθευτές Η/Ε.

Κατά τις δημοπρασίες προθεσμιακών Προϊόντων τύπου ΝΟΜΕ, που διενεργούνται ανά τρίμηνο και αφορούν την προθεσμιακή πώληση εκ μέρους της Μητρικής Εταιρείας ποσοτήτων Η/Ε στη χονδρεμπορική αγορά για διάστημα 12 μηνών, οι προμηθευτές Η/Ε προκαταβάλλουν το 3% ή το 5% της αξίας της Η/Ε, που τους κατακυρώνεται. Οι προκαταβολές αυτές ταξινομούνται ως «Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες» καθώς διακανονίζονται σε διάστημα μικρότερο των 12 μηνών. Το έσοδο από αναγνωρίζεται ισόποσα μηνιαίως σύμφωνα με τις ποσότητες που παραδίδονται στους εναλλακτικούς προμηθευτές Η/Ε.

Προπληρωμές έναντι μελλοντικής κατανάλωσης Η/Ε.

Η Μητρική Εταιρεία, δίνει τη δυνατότητα σε πελάτες ΜΤ και ΧΤ (για τους πελάτες ΥΤ η δυνατότητα αυτή περιέχεται στη σύμβαση) να προβούν σε προπληρωμή της ετήσιας κατανάλωσης Η/Ε έναντι έκπτωσης επί της τιμής της Η/Ε. Τα εισπραττόμενα ποσά ταξινομούνται ως «Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες», καθώς διακανονίζονται εντός 12 μηνών, ενώ η αναγνώριση του εσόδου γίνεται βάσει της τιμολόγησης της καταναλωθείσας ή εκτιμηθείσας Η/Ε.

Λοιπά χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στο αναπόσβεστο κόστος.

Για τα λοιπά χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, που επιμετρώνται στο αποσβεσμένο κόστος, χρησιμοποιείται η γενική προσέγγιση. Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αυτά, θεωρείται ότι έχουν χαμηλό πιστωτικό κίνδυνο και η τυχόν πρόβλεψη ζημίας περιορίζεται στις αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες των επόμενων 12 μηνών από την εκάστοτε ημερομηνία αναφοράς.

Αποθέματα.

Τα αποθέματα περιλαμβάνουν αναλώσιμα υλικά, ανταλλακτικά, αποθέματα λιγνίτη και αποθέματα υγρών καυσίμων. Πρόβλεψη για βραδέως κινούμενα ή απαξιωμένα αναλώσιμα υλικά και ανταλλακτικά σχηματίζεται εφόσον κρίνεται απαραίτητο.

- **Αναλώσιμα υλικά και ανταλλακτικά**

Τα αναλώσιμα υλικά και ανταλλακτικά αποτιμώνται στη χαμηλότερη μεταξύ της τιμής κτήσης και της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας, η οποία λαμβάνει υπόψη την καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία του τελικού προϊόντος στο οποίο ενσωματώνονται. Η δε τιμή κτήσης προσδιορίζεται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του μέσου σταθμικού όρου. Τα υλικά καταχωρούνται στα αποθέματα κατά την αγορά τους και εξοδοποιούνται ή κεφαλαιοποιούνται, κατά τη χρησιμοποίησή τους.

- **Λιγνίτης (ιδιοπαραγωγής και τρίτων)**

Στον ισολογισμό απεικονίζεται το κόστος των αποθεμάτων λιγνίτη που έχουν εξορυχθεί/αγορασθεί και δεν έχουν αναλωθεί κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. Τα αποθέματα λιγνίτη αποτιμώνται στη χαμηλότερη τιμή μεταξύ του κόστους παραγωγής/κόστους αγοράς και της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας τους, η οποία λαμβάνει υπόψη την καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία του τελικού προϊόντος στο οποίο ενσωματώνονται, με το κόστος να προσδιορίζεται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του μέσου σταθμικού κόστους παραγωγής/αγοράς. Το κόστος παραγωγής/αγοράς αποτελείται κυρίως από έξοδα που πραγματοποιούνται προκειμένου τα αποθέματα λιγνίτη να τεθούν σε θέση και κατάσταση ανάληψης.

- **Υγρά καύσιμα**

Τα υγρά καύσιμα αποτιμώνται στη χαμηλότερη αξία μεταξύ της αξίας κτήσης και της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας η οποία λαμβάνει υπόψη την καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία του τελικού προϊόντος στο οποίο ενσωματώνονται. Το κόστος αγοράς αντανακλά την τιμή αγοράς πλέον φόρων (μη συμπεριλαμβανομένου του ΦΠΑ), τελών και κάθε άλλου είδους δαπάνης προκειμένου τα καύσιμα να αποθηκευτούν στις αποθήκες του Ομίλου και προσδιορίζεται με βάση τη μέθοδο του σταθμικού μέσου όρου. Τα υγρά καύσιμα εξοδοποιούνται με την ανάληψή τους και εμφανίζονται διακριτά στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Χρηματικά Διαθέσιμα.

Οι προθεσμιακές καταθέσεις και άλλες υψηλής ρευστότητας επενδύσεις με αρχική λήξη μικρότερη των τριών μηνών θεωρούνται ως χρηματικά διαθέσιμα.

Μετοχικό Κεφάλαιο.

Το μετοχικό κεφάλαιο αντανακλά την αξία των μετοχών της Μητρικής Εταιρείας που έχουν εκδοθεί και είναι σε κυκλοφορία. Πρόσοδοι πλέον της ονομαστικής αξίας ανά μετοχή καταχωρούνται στη «Διαφορά υπέρ το Άρτιο», στα ίδια κεφάλαια. Τα έξοδα τα οποία σχετίζονται άμεσα με την έκδοση νέων μετοχών αναγνωρίζονται απευθείας στην καθαρή θέση αφαιρετικά των προσόδων.

Αποαναγνώριση Χρηματοοικονομικών Υποχρεώσεων.

Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις από-αναγνωρίζονται όταν η υποχρέωση διακόπτεται, ακυρώνεται ή εκπνέει. Στην περίπτωση όπου μία υφιστάμενη υποχρέωση αντικαθίσταται από μία άλλη από τον ίδιο δανειστή αλλά με ουσιαστικά διαφορετικούς όρους, ή στην περίπτωση όπου υπάρχουν ουσιαστικές αλλαγές στους όρους μιας

υφιστάμενης υποχρέωσης, τότε από-αναγνωρίζεται η αρχική υποχρέωση και αναγνωρίζεται μία νέα υποχρέωση και η διαφορά που προκύπτει στα υπόλοιπα αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσης.

Συμψηφισμός Χρηματοοικονομικών Απαιτήσεων και Υποχρεώσεων.

Οι χρηματοοικονομικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις συμψηφίζονται και το καθαρό ποσό απεικονίζεται στον ισολογισμό μόνο όταν ο Όμιλος έχει νομικά το δικαίωμα αυτό και προτίθεται να τα συμψηφίσει σε καθαρή βάση μεταξύ τους ή να απαιτήσει το περιουσιακό στοιχείο και να διακανονίσει την υποχρέωση ταυτόχρονα.

Έντοκα Δάνεια και Πιστώσεις.

Τα δάνεια και οι πιστώσεις αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος, το οποίο αντανακλά την εύλογη αξία του ληφθέντος ποσού μειωμένη κατά τα έξοδα σύναψης των σχετικών δανειακών συμβάσεων. Μεταγενέστερα αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος βάσει της μεθόδου των πραγματικών επιτοκίων. Για τον υπολογισμό του αναπόσβεστου κόστους λαμβάνονται υπόψη κάθε είδους έξοδα έκδοσης δανείων και πιστώσεων.

Προβλέψεις για Κινδύνους και Έξοδα, Ενδεχόμενες Υποχρεώσεις και Ενδεχόμενες Απαιτήσεις.

Προβλέψεις αναγνωρίζονται όταν ο Όμιλος έχει παρούσες νομικές, βάσει συμβάσεων ή τεκμαιρόμενες υποχρεώσεις ως αποτέλεσμα παρελθόντων γεγονότων, είναι πιθανή η εκκαθάρισή τους μέσω εκρών πόρων και η εκτίμηση του ακριβούς ποσού της υποχρέωσης μπορεί να πραγματοποιηθεί με αξιοπιστία. Οι προβλέψεις επισκοπούνται κατά την ημερομηνία σύνταξης κάθε ισολογισμού και προσαρμόζονται προκειμένου να αντανακλούν την παρούσα αξία της δαπάνης που αναμένεται να απαιτηθεί για τη διευθέτηση της υποχρέωσης. Οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις δεν αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις αλλά γνωστοποιούνται, εκτός εάν η πιθανότητα εκροής πόρων που ενσωματώνουν οικονομικά οφέλη είναι ελάχιστη. Οι ενδεχόμενες απαιτήσεις δεν αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις αλλά γνωστοποιούνται εφόσον η εισροή οικονομικών οφελών είναι πιθανή.

Παροχές Μετά τη Συνταξιοδότηση.

- α) Η Μητρική Εταιρεία παρέχει στους εργαζόμενους και στους συνταξιούχους του Ομίλου ηλεκτρική ενέργεια σε μειωμένο τιμολόγιο. Η υποχρέωση παροχής μειωμένου τιμολογίου προς τους συνταξιούχους αναγνωρίζεται ως υποχρέωση και υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών παροχών μετά τη συνταξιοδότηση που θεωρούνται ότι είναι δεδουλευμένα μέχρι το τέλος της χρήσης, με βάση τα δικαιώματα των εργαζομένων που σωρεύονται κατά τη διάρκεια της υπηρεσίας τους. Υπολογίζονται δε βάσει οικονομικών και αναλογιστικών μεθόδων στη βάση οικονομικών και αναλογιστικών παραδοχών.
- β) Η ΔΕΗ και οι θυγατρικές της εταιρείες καταβάλουν εφεξής βάσει του Ν.4533/2018 (ΦΕΚ Α' 7527/4/2018) αποζημίωση λόγω εξόδου από την υπηρεσία, η οποία δεν μπορεί να υπερβαίνει το ποσό των €15 (15.000 Ευρώ) στους ασφαλισμένους που αποχωρούν λόγω καταγγελίας της συμβάσεως εργασίας, ή συμπλήρωσης του ορίου ηλικίας, ή άλλης αιτίας που ο νόμος ορίζει.

Η καθαρή δαπάνη του έτους περιλαμβάνεται στις αμοιβές προσωπικού στην κατάσταση αποτελεσμάτων και αφορά την παρούσα αξία των παροχών που αναγνωρίζονται εντός της χρήσης. Η υποχρέωση λόγω παροχών μετά τη συνταξιοδότηση δεν χρηματοδοτείται. Τα αναλογιστικά κέρδη ή ζημίες αναγνωρίζονται απευθείας στα λοιπά συνολικά εισοδήματα.

Επιχορηγήσεις Επενδύσεων Παγίων Στοιχείων.

Ο Όμιλος λαμβάνει επιχορηγήσεις από το Ελληνικό Κράτος και την Ευρωπαϊκή Ένωση (μέσω του προγράμματος δημοσίων επενδύσεων του Ελληνικού Κράτους) προκειμένου να χρηματοδοτήσει συγκεκριμένα έργα τα οποία εκτελούνται εντός συγκεκριμένων χρονικών περιόδων. Οι επιχορηγήσεις λογιστικοποιούνται κατά την είσπραξή τους και

απεικονίζονται στον ισολογισμό ως έσοδα επομένων χρήσεων. Η απόσβεση λογίζεται βάσει της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής των αντίστοιχων παγίων και περιλαμβάνεται στις αποσβέσεις στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Παράγωγα Χρηματοοικονομικά Προϊόντα και Μέσα Αντιστάθμισης Κινδύνων.

Τα παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα καταχωρούνται ως Χρηματοοικονομικές Απαιτήσεις ή Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις και αποτιμώνται στην εύλογη αξία τους τόσο κατά την ημέρα σύναψης των συμβολαίων όσο και μεταγενέστερα ανεξαρτήτου σκοπού της συναλλαγής. Οι μεταβολές στην εύλογη αξία αναγνωρίζονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων εκτός και αν τα παράγωγα προσδιορίζονται ως μέσα αντιστάθμισης. Σε αυτή την περίπτωση, η λογιστικοποίηση των μεταβολών της εύλογης αξίας εξαρτάται από το είδος της συναλλαγής αντιστάθμισης. Τα κόστη σύναψης των συναλλαγών των παραγώγων καταχωρούνται απευθείας στα αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας όταν πραγματοποιηθούν.

Για τους σκοπούς της λογιστικής αντιστάθμισης, η αντιστάθμιση χρηματοοικονομικού κινδύνου ταξινομείται είτε ως αντιστάθμιση εύλογης αξίας, όταν αντισταθμίζεται ο κίνδυνος μεταβολής της εύλογης αξίας του του περιουσιακού στοιχείου ή μιας υποχρέωσης που έχουν καταχωριστεί, είτε ως αντιστάθμιση ταμειακών ροών, όταν αντισταθμίζεται η διακύμανση στις ταμειακές ροές, η οποία μπορεί να προέρχεται από ένα συγκεκριμένο κίνδυνο, άμεσα συσχετιζόμενο με το περιουσιακό στοιχείο ή την υποχρέωση. Η λογιστική αντιστάθμιση εφαρμόζεται στα παράγωγα που χρησιμοποιούνται για την αντιστάθμιση κινδύνων ώστε οι οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας να απεικονίζουν το αποτέλεσμα της επιχειρηματικής στρατηγικής τους. Εν προκειμένω, κατά τη σύναψη μιας συναλλαγής αντιστάθμισης κινδύνων υπάρχει επίσημη τεκμηρίωση της επιχειρηματικής στρατηγικής, του αντισταθμιζόμενου κινδύνου, του αντισταθμιζόμενου στοιχείου, του μέσου αντιστάθμισης και της οικονομικής συσχέτισης μεταξύ του αντισταθμιζόμενου στοιχείου και του μέσου αντιστάθμισης. Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αξιολογούν κατά τη σύναψη των συναλλαγών και σε συνεχή βάση κατά πόσο τα μέσα αντιστάθμισης είναι αποτελεσματικά ώστε να αντισταθμίζουν τις μεταβολές στην εύλογη αξία ή στις ταμειακές ροές των αντισταθμιζόμενων στοιχείων.

Η Διοίκηση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας εκτιμά την αποτελεσματικότητα της αντισταθμιστικής λογιστικής βάσει της ύπαρξης οικονομικής συσχέτισης μεταξύ του αντισταθμιζόμενου στοιχείου και του μέσου αντιστάθμισης, της επίδρασης του πιστωτικού κινδύνου στη μεταβολή των τιμών και στον δείκτη αντιστάθμισης καθώς και μέσα από ποιοτικά και ποσοτικά κριτήρια ανάλογα με τα χαρακτηριστικά του μέσου αντιστάθμισης και του αντισταθμιζόμενου στοιχείου.

Σε συναλλαγές αντιστάθμισης εύλογης αξίας, που πληρούν τα κριτήρια αντισταθμιστικής λογιστικής, τα κέρδη ή οι ζημίες που προέρχονται από την αποτίμηση του μέσου αντιστάθμισης στην εύλογη αξία του, καταχωρούνται στην κατάσταση αποτελεσμάτων. Το κέρδος ή η ζημία της αντιστάθμισης που προκύπτει από το αντισταθμιζόμενο στοιχείο προσαρμόζει τη λογιστική αξία του αντισταθμιζόμενου στοιχείου και αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα.

Σε συναλλαγές αντιστάθμισης ταμειακών ροών, τα κέρδη ή οι ζημίες που αφορούν στο αποτελεσματικό μέρος της αντιστάθμισης και προέρχονται από μεταβολές στην εύλογη αξία του παράγωγου χρηματοοικονομικού μέσου, καταχωρούνται στα λοιπά συνολικά εισοδήματα σε ένα αποθεματικό αντιστάθμισης ταμειακών ροών ενώ το μη αποτελεσματικό μέρος της αντιστάθμισης καταχωρείται απευθείας στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Για αντιστάθμιση ταμειακών ροών που αφορούν μελλοντικές συναλλαγές και έχουν αναγνωριστεί ως αντισταθμιζόμενα στοιχεία, η Διοίκηση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας αξιολογεί και τεκμηριώνει ότι αποτελούν πολύ πιθανές συναλλαγές και

απεικονίζουν την έκθεση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας σε αλλαγές στις ταμειακές τους ροές και επηρεάζουν τα αποτελέσματά τους την περίοδο που θα πραγματοποιηθούν.

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία διακόπτουν τη λογιστική αντιστάθμιση κινδύνων μόνο όταν η σχέση αντιστάθμισης παύει να πληροί τα κριτήρια εφαρμογής, λαμβάνοντας υπόψη τυχόν ενέργειες εξισορρόπησης (μεταβολή της ποσότητας του αντισταθμιζόμενου μέσου είτε μεταβολή της ποσότητας του αντισταθμιζόμενου στοιχείου). Η διακοπή περιλαμβάνει περιπτώσεις όπου το μέσο αντιστάθμισης λήγει ή πωλείται, τερματίζεται ή εξασκείται. Τα συσσωρευμένα κέρδη ή ζημίες που έχουν καταχωρηθεί στα ίδια κεφάλαια στα αποθεματικά αντιστάθμισης ταμειακών ροών μεταφέρονται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων την περίοδο που το αντισταθμιζόμενο στοιχείο επηρεάζει τα κέρδη ή τις ζημίες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας. Όταν η σχέση αντιστάθμισης συνεχίζει να καλύπτει τον σκοπό της επιχειρηματικής στρατηγικής και πληροί τα κριτήρια εφαρμογής μετά από ενέργειες εξισορρόπησης, δεν μπορεί να διακοπεί.

Τα παράγωγα κατατάσσονται ως περιουσιακά στοιχεία ή ως υποχρεώσεις. Το σύνολο της εύλογης αξίας ενός παραγώγου που έχει προσδιορισθεί ως μέσο αντιστάθμισης κατατάσσεται ως μη κυκλοφορούν περιουσιακό στοιχείο ή μακροπρόθεσμη υποχρέωση, εάν η υπολειπόμενη περίοδος ενηλικίωσης του αντισταθμισμένου στοιχείου είναι μεγαλύτερη από 12 μήνες και ως κυκλοφορούν περιουσιακό στοιχείο ή βραχυπρόθεσμη υποχρέωση, εάν η υπολειπόμενη περίοδος ενηλικίωσης του αντισταθμιζόμενου στοιχείου είναι μικρότερη από 12 μήνες.

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία χρησιμοποιούν παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα για την κάλυψη των κινδύνων που απορρέουν από τις διακυμάνσεις των επιτοκίων, των συναλλαγματικών ισοτιμιών, των τιμών των καυσίμων που καταναλώνουν και των τιμών αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Η εύλογη αξία τους λαμβάνεται από τιμές χρηματιστηριακών αγορών, εάν είναι διαθέσιμες, ή προσδιορίζεται βάσει τεχνικών αποτίμησης. Στις 31 Δεκεμβρίου 2020, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία κατείχαν παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα για την αντιστάθμιση ταμειακών ροών από τις μεταβολές των τιμών αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και των τιμών φυσικού αερίου.

Φόρος Εισοδήματος (Τρέχων και Αναβαλλόμενος).

Τρέχων φόρος εισοδήματος.

Η δαπάνη για τρέχοντα φόρο εισοδήματος περιλαμβάνει τον φόρο εισοδήματος που προκύπτει βάσει των κερδών της Εταιρείας και των λοιπών εταιρειών του Ομίλου όπως αναμορφώνονται στις φορολογικές δηλώσεις καθώς και προβλέψεις για πρόσθετους φόρους και προσαυξήσεις για ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις και υπολογίζεται σύμφωνα με τους θεσμοθετημένους ή ουσιαστικά θεσμοθετημένους φορολογικούς συντελεστές κατά την ημερομηνία του ισολογισμού.

Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος.

Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος υπολογίζεται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο της υποχρέωσης σε όλες τις προσωρινές διαφορές κατά την ημερομηνία του ισολογισμού μεταξύ της φορολογικής βάσης και της λογιστικής αξίας των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων. Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται για όλες τις φορολογητέες προσωρινές διαφορές εκτός εάν η υποχρέωση για αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος προκύπτει από την αρχική αναγνώριση υπεραξίας ή την αρχική αναγνώριση ενός στοιχείου του ενεργητικού ή παθητικού σε μία συναλλαγή, η οποία δεν είναι συνένωση εταιρειών και κατά τη στιγμή της συναλλαγής δεν επηρεάζει ούτε το λογιστικό κέρδος ούτε το φορολογητέο κέρδος ή τη ζημία.

Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται για όλες τις εκπιπτόμενες προσωρινές διαφορές και μεταφερόμενες φορολογικές απαιτήσεις και φορολογικές

ζημίες, στον βαθμό που είναι πιθανό ότι θα υπάρχει διαθέσιμο φορολογητέο κέρδος το οποίο θα χρησιμοποιηθεί έναντι των εκπιπόμενων προσωρινών διαφορών και των μεταφερόμενων αχρησιμοποίητων φορολογικών απαιτήσεων και των αχρησιμοποίητων φορολογικών ζημιών. Δεν αναγνωρίζεται αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση στην περίπτωση που αυτή προκύπτει από την αρχική αναγνώριση στοιχείου του ενεργητικού ή του παθητικού σε μια συναλλαγή, που δεν αποτελεί συνένωση εταιρειών και τη στιγμή της συναλλαγής δεν επηρεάζει ούτε το λογιστικό κέρδος ούτε το φορολογητέο κέρδος ή τη ζημία.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις επανεκτιμώνται σε κάθε ημερομηνία του ισολογισμού και μειώνονται στον βαθμό που δεν θεωρείται πιθανό ότι θα υπάρξουν αρκετά φορολογητέα κέρδη έναντι των οποίων μέρος ή το σύνολο των απαιτήσεων από αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος μπορεί να χρησιμοποιηθεί. Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις υπολογίζονται με βάση τους φορολογικούς συντελεστές που αναμένεται να είναι σε ισχύ κατά τη χρήση που η απαίτηση θα ανακτηθεί ή η υποχρέωση θα τακτοποιηθεί, και βασίζονται στους φορολογικούς συντελεστές (και φορολογικούς νόμους) που είναι σε ισχύ ή έχουν θεσμοθετηθεί κατά την ημερομηνία του ισολογισμού.

Ο φόρος εισοδήματος που σχετίζεται με στοιχεία τα οποία έχουν αναγνωρισθεί απ' ευθείας στα λοιπά συνολικά εισοδήματα καταχωρείται απ' ευθείας στα λοιπά συνολικά εισοδήματα και όχι στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Πρόγραμμα Καθορισμένων Εισφορών.

Η Μητρική Εταιρεία και ο Όμιλος αναγνωρίζουν στην κατάσταση αποτελεσμάτων ως έξοδο τις εισφορές που αναλογούν στις υπηρεσίες που έλαβε από τους εργαζομένους της και καταβάλλονται στον ΕΦΚΑ (πρώην ΙΚΑ ΕΤΑΜ/ΤΑΠ ΔΕΗ, ΕΤΕΑ, ΤΑΥΤΕΚΩ) (πρόγραμμα καθορισμένων εισφορών) και ως υποχρέωση το μέρος αυτών οι οποίες δεν έχουν ακόμη καταβληθεί. Κατά την συνταξιοδότηση το συνταξιοδοτικό ταμείο είναι υπεύθυνο για την καταβολή των συνταξιοδοτικών παροχών στους συνταξιούχους.

Αναγνώριση Εσόδων.

Έσοδα από πώληση Η/Ε σε πελάτες.

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δραστηριοποιούνται στην προμήθεια Η/Ε προς πελάτες Υψηλής, Μέσης και Χαμηλής Τάσης, μέσω του Λειτουργικού Τομέα Εμπορίας Η/Ε και στην παροχή υπηρεσιών διανομής ηλεκτρικής ενέργειας. Δεδομένου των ιδιαίτερων χαρακτηριστικών της Η/Ε, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία θεωρούν ότι οι πελάτες τους στους οποίους γίνεται πώληση Η/Ε, ταυτόχρονα λαμβάνουν και αναλώνουν σε συνεχή βάση τα οφέλη που προκύπτουν από την πώληση Η/Ε, καθώς η Μητρική Εταιρεία εκπληρώνει τις συμβατικές της υποχρεώσεις. Για τον λόγο αυτό, η αναγνώριση των εσόδων (εφόσον η είσπραξη των συνολικών ποσών θεωρείται πιθανή) γίνεται βάσει μετρητικών δεδομένων ή βάσει εκτίμησης της καταναλωθείσας Η/Ε.

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εκτιμούν επιπλέον εάν έχουν ρόλο εντολέα ή εκπροσώπου σε κάθε σχετική συμφωνία. Η εκτίμηση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας είναι πως στο σύνολο των συναλλαγών πώλησης στις οποίες προβαίνει έχει ρόλο εντολέα, εκτός από τις συναλλαγές που αφορούν δημοτικά τέλη και φόρους που λειτουργεί ως ενδιάμεσος.

Εάν το αντίτιμο που έχει συμφωνηθεί στα πλαίσια της σύμβασης περιλαμβάνει και μεταβλητό τμήμα το ποσό αυτό αναγνωρίζεται σαν έσοδο, στο βαθμό που δεν είναι σημαντικά πιθανό το ποσό αυτό να αντλογοιστεί στο μέλλον.

Περιουσιακά στοιχεία από Συμβάσεις με Πελάτες.

Σε κάθε ημερομηνία αναφοράς και λαμβάνοντας υπόψη ότι η τιμολόγηση βάσει των μετρητικών δεδομένων του τελευταίου μήνα της περιόδου διενεργείται τις πρώτες μέρες του επόμενου μήνα, όσον αφορά τους πελάτες Υψηλής και Μέσης Τάσης, το σύνολο

της αξίας της Η/Ε του συγκεκριμένου μήνα αναγνωρίζεται ως δεδουλευμένο έσοδο της περιόδου, το οποίο τιμολογείται τον επόμενο μήνα. Τα δεδουλευμένα αυτά έσοδα ταξινομούνται ως «Βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις από συμβάσεις με πελάτες» στο τέλος κάθε περιόδου αναφοράς.

Επιπρόσθετα, σε κάθε ημερομηνία αναφοράς, η Μητρική Εταιρεία προβαίνει στην εκτίμηση της αξίας της καταναλωθείσας και μη τιμολογηθείσας Η/Ε από πελάτες Χαμηλής Τάσης, έχοντας αναπτύξει ειδική προς τούτο εκτιμητική μέθοδο. Τα προκύπτοντα ποσά, λογίζονται ως έσοδα εισπρακτέα για τις περιόδους που λήγουν μέχρι την εκάστοτε ημερομηνία αναφοράς και τιμολογούνται στην επόμενη χρήση. Τα δεδουλευμένα αυτά έσοδα ταξινομούνται επίσης ως «Περιουσιακά Στοιχεία από Συμβάσεις με Πελάτες» στο τέλος κάθε περιόδου αναφοράς.

Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες.

Εάν ο πελάτης καταβάλει αντάλλαγμα, ή ο Όμιλος διατηρεί δικαίωμα επί ενός ποσού ανταλλάγματος το οποίο είναι ανεπιθύλακτο, προτού ο Όμιλος μεταβιβάσει το αγαθό ή την υπηρεσία στον πελάτη, τότε ο Όμιλος απεικονίζει τη σύμβαση ως υποχρέωση από σύμβαση με πελάτη, όταν η πληρωμή πραγματοποιείται ή καθίσταται απαιτητή (όποιο από τα δύο επέλθει πρώτο).

Για τον Όμιλο, οι υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες προέρχονται κυρίως από :

- Συμμετοχές καταναλωτών
- Τις προκαταβολές έναντι κατανάλωσης Η/Ε, που καταβάλουν οι πελάτες κατά τη σύναψη της σύμβασης προμήθειας Η/Ε.
- Την προκαταβολή ύψους 3% ή 5% επί της αξίας της διατεθείσας Η/Ε μέσω δημοπρασιών ΝΟΜΕ, που καταβάλουν προς τη Μητρική Εταιρεία οι συμμετέχοντες στις δημοπρασίες ΝΟΜΕ προμηθευτές Η/Ε.
- Τις προπληρωμές έναντι μελλοντικής κατανάλωσης Η/Ε, που καταβάλουν οι πελάτες.

Έσοδα από ποσότητες ΝΟΜΕ.

Τα έσοδα από παραδόσεις προθεσμιακών προϊόντων (ΝΟΜΕ) αναγνωρίζονται κατά τον χρόνο της παράδοσης των εν λόγω ποσοτήτων. Η διαφορά από ποσότητες Η/Ε που παραδίδει η Εταιρεία για την εκπλήρωση της υποχρέωσής της σε προθεσμιακά προϊόντα (ΝΟΜΕ), αναγνωρίζεται κατά τον χρόνο της παράδοσης της ποσότητας και όχι εκ των προτέρων (για τον συνολικό χρόνο που αφορά η κάθε δημοπρασία), διότι η διαφορά αυτή δεν μπορεί να επιμετρηθεί αξιόπιστα πριν τον χρόνο παράδοσης.

Η Μητρική Εταιρεία θεωρεί τον «μηχανισμό ΝΟΜΕ» ως μία επαχθή σύμβαση, σύμφωνα με τα οριζόμενα από το ΔΛΠ 37, καθώς όμως τα αναπόφευκτα κόστη εκπλήρωσης των δεσμεύσεων της από τον μηχανισμό αυτό δε μπορούν να προσδιοριστούν αξιόπιστα, δεν έχει διενεργηθεί σχετική πρόβλεψη επί των οικονομικών καταστάσεων.

Έσοδα από τόκους.

Τα έσοδα τόκων αναγνωρίζονται με βάση τη λογιστική αρχή του δεδουλευμένου.

Έσοδα από μερίσματα.

Τα έσοδα από μερίσματα αναγνωρίζονται όταν αυτά έχουν εγκριθεί από τα αρμόδια όργανα της εταιρείας που τα διανέμει.

Έσοδα από ενοίκια.

Περιπτώσεις εκμισθώσεων περιουσιακών στοιχείων σε τρίτους, όπου ο Όμιλος δεν μεταβιβάζει όλους τους κινδύνους και τα οφέλη της ιδιοκτησίας ενός περιουσιακού στοιχείου αντιμετωπίζονται ως λειτουργικές, και τα μισθώματα αναγνωρίζονται ως έσοδο στην κατάσταση αποτελεσμάτων σε σταθερή βάση κατά τη διάρκεια της μίσθωσης.

Ηλεκτρική Ενέργεια.

Οι αγορές ηλεκτρικής ενέργειας εξοδοποιούνται άμεσα κατά την παραλαβή και παρουσιάζονται διακριτά στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Κέρδη/(ζημίες) ανά Μετοχή.

Τα βασικά και τα απομειωμένα κέρδη ανά μετοχή υπολογίζονται διαιρώντας τα καθαρά κέρδη με τον μέσο σταθμικό αριθμό μετοχών που είχαν εκδοθεί κατά τη διάρκεια της κάθε χρήσης. Ο μέσος σταθμικός αριθμός μετοχών προκύπτει αθροίζοντας τις υφιστάμενες μετοχές στις οποίες διαιρείται το μετοχικό κεφάλαιο με τα δικαιώματα που δυνητικά μπορούν να ασκηθούν και τα οποία διαθέτει η Μητρική Εταιρεία.

Μεταγενέστερα Γεγονότα.

Μεταγενέστερα γεγονότα που παρέχουν πρόσθετες πληροφορίες για γεγονότα ή καταστάσεις που υπήρχαν/υφίσταντο κατά την ημερομηνία ισολογισμού και πληρούν τα κριτήρια αναγνώρισής τους, αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις. Στην αντίθετη περίπτωση, γνωστοποιούνται στις σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων.

Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία κατεχόμενα προς πώληση και διακοπή δραστηριότητας.

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία ταξινομούν ένα μακροπρόθεσμο περιουσιακό στοιχείο ή μια ομάδα περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων ως διακρατούμενα προς πώληση, αν η αξία τους αναμένεται να ανακτηθεί κατά κύριο λόγο μέσω διάθεσης των στοιχείων και όχι μέσω της χρήσης τους. Στις συναλλαγές διάθεσης περιλαμβάνονται οι ανταλλαγές μη κυκλοφορούντων περιουσιακών στοιχείων για άλλα μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία όταν η ανταλλαγή έχει εμπορική ουσία.

Οι βασικές προϋποθέσεις για να ταξινομηθεί ένα μακροπρόθεσμο περιουσιακό στοιχείο ή μια ομάδα στοιχείων (περιουσιακών και υποχρεώσεων) ως διακρατούμενα προς πώληση, είναι το περιουσιακό στοιχείο ή η ομάδα να είναι διαθέσιμα προς άμεση πώληση στην παρούσα κατάσταση, η δε ολοκλήρωση της πώλησης να εξαρτάται μόνο από συνθήκες που είναι συνήθεις και τυπικές για πωλήσεις τέτοιων στοιχείων και η πώληση θα πρέπει να είναι εξαιρετικά πιθανή και μέσα σε 12 μήνες από την κατηγοριοποίησή τους.

Αμέσως πριν από την αρχική ταξινόμηση του περιουσιακού στοιχείου ή της ομάδας στοιχείων και υποχρεώσεων ως διακρατούμενα προς πώληση, το περιουσιακό στοιχείο (ή όλα τα περιουσιακά στοιχεία και οι υποχρεώσεις που περιλαμβάνονται στην ομάδα) αποτιμάται με βάση τα ισχύοντα σε κάθε περίπτωση ΔΠΧΑ. Τα μακροπρόθεσμα περιουσιακά στοιχεία (ή οι ομάδες περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων) που ταξινομούνται ως διακρατούμενα προς πώληση αποτιμώνται (μετά την αρχική ταξινόμηση ως ανωτέρω) στη χαμηλότερη αξία μεταξύ της λογιστικής τους αξίας και της εύλογης αξίας τους μειωμένης κατά τα άμεσα έξοδα διάθεσης, και οι προκύπτουσες ζημίες απομείωσης καταχωρούνται στα αποτελέσματα χρήσεως. Κάποια πιθανή αύξηση της εύλογης αξίας σε μεταγενέστερη αποτίμηση θα καταχωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσεως, αλλά όχι για ποσό μεγαλύτερο της ζημίας απομείωσης που είχε καταχωριστεί αρχικά. Από την ημέρα κατά την οποία ένα μακροπρόθεσμο περιουσιακό στοιχείο που αποσβένεται (ή τα μακροπρόθεσμα περιουσιακά στοιχεία που περιλαμβάνονται σε μια ομάδα περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων) ταξινομείται ως διακρατούμενο προς πώληση, δεν λογίζονται αποσβέσεις επί των εν λόγω μακροπρόθεσμων περιουσιακών στοιχείων.

Αν ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν κατατάξει ένα περιουσιακό στοιχείο ή μία ομάδα διάθεσης ως κατεχόμενο προς πώληση, αλλά δεν πληρούνται πλέον τα παραπάνω κριτήρια αναγνώρισης, ο Όμιλος θα πάψει να κατατάσσει το περιουσιακό στοιχείο ή την ομάδα διάθεσης ως κατεχόμενο προς πώληση. Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία

θα επιμετρούν ένα μη κυκλοφορούν περιουσιακό στοιχείο που παύει να κατατάσσεται ως κατεχόμενο προς πώληση ή που παύει να συμπεριλαμβάνεται σε ομάδα διάθεσης που κατατάσσεται ως κατεχόμενη προς πώληση στη χαμηλότερη αξία μεταξύ: (α) της λογιστικής αξίας πριν το περιουσιακό στοιχείο ή η ομάδα διάθεσης καταταχθεί ως κατεχόμενο προς πώληση, προσαρμοσμένη για τυχόν απόσβεση ή αναπροσαρμογές που θα είχαν αναγνωριστεί αν το περιουσιακό στοιχείο ή η ομάδα διάθεσης δεν είχε καταταχθεί ως κατεχόμενο προς πώληση και (β) του ανακτήσιμου ποσού του κατά την ημερομηνία της μεταγενέστερης απόφασης να μην πωληθεί.

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία θα περιλαμβάνουν κάθε απαιτούμενη προσαρμογή της λογιστικής αξίας ενός μη κυκλοφορούντος περιουσιακού στοιχείου στην κατάσταση αποτελεσμάτων, που παύει να κατατάσσεται ως κατεχόμενο προς πώληση, στα έσοδα από συνεχιζόμενες εκμεταλλεύσεις κατά την περίοδο που τα κριτήρια κατάταξης παύουν να πληρούνται.

Πληροφορίες κατά Λειτουργικό Κλάδο.

Με βάση το Ν. 4001/2011 ο Όμιλος, ως μία καθετοποιημένη Ηλεκτρική Εταιρεία, υποχρεούται να καταρτίζει και να ενσωματώνει στις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις, λογιστικά διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις κατά δραστηριότητα. Οι διαχωρισμένες καταστάσεις αυτές περιλαμβάνουν τις δραστηριότητες της Μητρικής Εταιρείας στους Τομείς των Ορυχείων, Παραγωγής, Δικτύου Διανομής και Εμπορίας και είναι συμβατοί με την πληροφόρηση που παρέχεται στην Εκτελεστική Επιτροπή, η οποία αποτελείται από τον Πρόεδρο του Διοικητικού Συμβουλίου και Διευθύνοντα Σύμβουλο, τους Αναπληρωτές Διευθύνοντες Συμβούλους και Γενικούς Διευθυντές.

Η Εκτελεστική Επιτροπή ελέγχει τις εσωτερικές αναφορές χρηματοοικονομικής πληροφόρησης για να αξιολογήσει την επίδοση της Εταιρείας και του Ομίλου και να λάβει αποφάσεις σχετικά με την κατανομή των πόρων και τις στρατηγικές κινήσεις του Ομίλου.

Ως εκ τούτου, οι γνωστοποιήσεις πληροφοριών κατά λειτουργικό κλάδο καθώς και οι αρχές επιμερισμού στους κλάδους που προβλέπονται από το ΔΠΧΑ 8 «Λειτουργικοί Τομείς» παρουσιάζονται στο Παράρτημα Ι. 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».

5. Διακοπτόμενη Δραστηριότητα (Δίκτυο Διανομής)

Στις 15 Δεκεμβρίου 2020 το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ αποφάσισε την έγκριση της πρόσκλησης εκδήλωσης ενδιαφέροντος για την πώληση μειοψηφικού ποσοστού της συμμετοχής της ΔΕΗ στη ΔΕΔΔΗΕ 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 29η Ιανουαρίου 2021, η οποία ημερομηνία παρατάθηκε μέχρι την 19η Φεβρουαρίου 2021.

Στις 19 Φεβρουαρίου 2021 ολοκληρώθηκε η πρώτη φάση της διαγωνιστικής διαδικασίας για την απόκτηση του 49% του μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΔΔΗΕ. Η Μητρική Εταιρεία στις 6 Απριλίου 2021 ολοκλήρωσε τη διαδικασία εξέτασης των υποβληθέντων Εκδηλώσεων Ενδιαφέροντος και αναμένεται να προσκαλέσει τους 9 επιλέξιμους συμμετέχοντες, για τη συμμετοχή τους στη δεύτερη φάση της διαδικασίας. Στη δεύτερη φάση, οι επιλέξιμοι συμμετέχοντες θα πραγματοποιήσουν έναν ολοκληρωμένο έλεγχο (due diligence) και θα κληθούν να καταθέσουν δεσμευτικές οικονομικές προσφορές για την απόκτηση του 49% του μετοχικού κεφαλαίου του ΔΕΔΔΗΕ.

Για την ολοκλήρωση της συναλλαγής, θα γίνει απόσχιση του κλάδου του δικτύου διανομής της ΔΕΗ και εισφορά του στην κατά 100% θυγατρική ΔΕΔΔΗΕ με ανταλλαγή μετοχών βάσει των διατάξεων του Νόμου 1297/1972 Περί παροχής φορολογικών κινήτρων δια τη συγχώνευση ή μετατροπή επιχειρήσεων, του Εταιρικού Ν.4548/2018 των ανωνύμων εταιρειών και του Νόμου 4601/2019 περί Εταιρικών Μετασχηματισμών.

Το μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΔΔΗΕ συνεπεία της απόσχισης και εισφοράς του ανωτέρω κλάδου θα αυξηθεί κατά το ποσό της λογιστικής αξίας του ως άνω εισφερόμενου κλάδου της ΔΕΗ. Με την ολοκλήρωση της απορρόφησης του κλάδου εκδίδονται από την ΔΕΔΔΗΕ νέες μετοχές, οι οποίες παραδίδονται στη ΔΕΗ. Στη συνέχεια, θα ακολουθήσει η μεταβίβαση στον προτιμητέο επενδυτή ποσοστού 49% της συμμετοχής της ΔΕΗ στη ΔΕΔΔΗΕ με δικαιώματα σε μετόχους μειοψηφίας που δεν θα επηρεάζουν την έννοια του ελέγχου της ΔΕΗ στη θυγατρική της βάσει του ΔΠΧΑ 10.

Να αναφέρουμε ότι η Διοίκηση της ΔΕΗ έχει αποφασίσει η απόσχιση των εισφερόμενων στοιχείων του Δικτύου Διανομής από τη ΔΕΗ και η εισφορά τους στη ΔΕΔΔΗΕ να συντελεστεί μόνο εφόσον τα αρμόδια Εταιρικά Όργανα εγκρίνουν την πώληση στον προτιμητέο επενδυτή του 49% των μετοχών της ΔΕΔΔΗΕ.

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

Σύμφωνα με την παρ. 15 του ΔΠΧΑ 5, πριν την κατάταξη στις 31 Δεκεμβρίου 2020 των εισφερόμενων στοιχείων ενεργητικού και παθητικού του Δικτύου Διανομής ως Διακρατούμενα προς Πώληση περιουσιακά στοιχεία στις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις, διενεργήθηκε έλεγχος απομείωσης της αξίας τους, ώστε να παρουσιαστούν στη χαμηλότερη μεταξύ της λογιστικής τους αξίας και της ανακτήσιμης αξίας, η οποία προσδιορίστηκε ως η εύλογη αξία μειωμένη κατά τα έξοδα για την πώλησή τους. Η αποτίμηση διενεργήθηκε από ανεξάρτητο εκτιμητή με τη μέθοδο των προεξοφλημένων ταμειακών ροών.

Από την παραπάνω αποτίμηση που διενεργήθηκε με ημερομηνία 31 Δεκεμβρίου 2020 προέκυψε ότι η λογιστική αξία είναι χαμηλότερη της ανακτήσιμης αξίας τους και ως εκ τούτου δεν διενεργήθηκε οποιαδήποτε προσαρμογή.

Επιπρόσθετα, λόγω της κατάταξης των εισφερόμενων στοιχείων ενεργητικού και παθητικού του Δικτύου Διανομής ως Διακρατούμενα προς Πώληση στοιχεία, τα εισφερόμενα στοιχεία ενεργητικού και παθητικού παρουσιάζονται διακεκριμένα στην εταιρική κατάσταση χρηματοοικονομικής Θέσης στα βραχυπρόθεσμα στοιχεία ενεργητικού και παθητικού ως «Στοιχεία ενεργητικού και παθητικού Διακρατούμενα προς πώληση» και στην εταιρική κατάσταση αποτελεσμάτων την 31 Δεκεμβρίου 2020 και 2019 ως αποτελέσματα από «Διακοπτόμενες Δραστηριότητες» καθώς πληρούνται τα σχετικά κριτήρια του ΔΠΧΑ 5.

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

ΜΗΤΡΙΚΗ	ΣΗΜ.	ΚΛΑΔΟΣ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ
Ενεργητικό		
Μακροπρόθεσμο Ενεργητικό		
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	15	4.562.397
Ασώματες ακινητοποιήσεις		
		4.562.397
Βραχυπρόθεσμο ενεργητικό		
Εμπορικές Απαιτήσεις	39	992
		992
Σύνολο Ενεργητικού		4.563.389
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις		
Μακροπρόθεσμος Δανεισμός	30	1.375.365
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	14	587.550
Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες	34	1.823.290
Επιχορηγήσεις Παγίων Στοιχείων	33	37.045
		3.823.250
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις		
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	36	1.943
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	39	(33.717)
Μακροπρόθεσμος δανεισμός - πληρωτέος στην επόμενη χρήση	30	149.697
		117.923
Σύνολο Παθητικού		3.941.173
Καθαρά Περιουσιακά Στοιχεία		622.216

Στις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας οι Εμπορικές απαιτήσεις και οι Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις με τη θυγατρική εταιρεία ΔΕΔΔΗΕ εμφανίζονται μετά από συμψηφισμό.

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

	01.01.2020-31.12.2020
Κέρδη προ φόρων από διακοπτόμενες δραστηριότητες	(83.972)
Ταμειακές Ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	199.630
Ταμειακές Ροές από επενδυτικές δραστηριότητες	(101.240)
Ταμειακές Ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες	(24.976)
Σύνολο	(10.558)

6. Πωλήσεις

Οι πωλήσεις την 31η Δεκεμβρίου 2020 και την 31η Δεκεμβρίου 2019 αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01.2020-31.12.2020	01.01.2019-31.12.2019	01.01.2020-31.12.2020	01.01.2019-31.12.2019*
Πωλήσεις σε καταναλωτές:				
– Υψηλή τάση	361.826	416.066	338.257	400.836
– Μέση τάση	472.857	552.128	475.204	554.519
– Χαμηλή τάση	3.096.762	3.306.746	3.096.901	3.306.746
– Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας	15.882	13.713	–	–
– Έσοδα από πώληση Φυσικού Αερίου	472	–	472	–
	3.947.799	4.288.653	3.910.834	4.262.101
Λοιπές πωλήσεις:				
– Συμμετοχές καταναλωτών	88.520	86.815	248	248
– Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	150.661	138.209	150.860	138.393
– Έσοδα χρήσης δικτύου διανομής	215.578	167.617	–	–
– Έσοδα από πώληση Η/Ε θερμικών μονάδων Μ.Δ.Ν	192.760	193.416	192.760	193.416
– Λοιπά	54.126	56.899	45.481	48.960
	701.645	642.956	389.349	381.017
Σύνολο Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες	4.649.444	4.931.609	4.300.183	4.643.118
Διακοπτόμενες Δραστηριότητες	–	–	95.646	93.199
Σύνολο	4.649.444	4.931.609	4.395.829	4.736.317

Η ανάλυση των πωλήσεων του Ομίλου ανά γεωγραφική περιοχή για τις χρήσεις 2020 και 2019 εμφανίζεται στους παρακάτω πίνακες:

	2020			
	Εσωτερικό		Εξωτερικό	Σύνολο
	Διασυνδεδεμένο Σύστημα	Μη διασυνδεδεμένα Νησιά		
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας	3.480.989	439.245	27.094	3.947.328
Έσοδα από πώληση Φυσικού Αερίου	472	–	–	472
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	–	150.661	–	150.661
Ληφθείσες συμμετοχές πελατών	75.105	13.414	–	88.519
Έσοδα από πώληση Η/Ε θερμικών μονάδων Μ.Δ.Ν.	–	192.760	–	192.760
Έσοδα χρήσης δικτύου διανομής	196.157	19.421	–	215.578
Λοιπά	46.749	7.377	–	54.126
Γενικό σύνολο	3.799.472	822.878	27.094	4.649.444

	2019			Σύνολο
	Εσωτερικό		Εξωτερικό	
	Διασυνδεδεμένο Σύστημα	Μη διασυνδεδεμένα Νησιά		
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας	3.768.758	498.016	21.879	4.288.653
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	–	138.209	–	138.209
Συμμετοχές καταναλωτών	74.677	12.138	–	86.815
Έσοδα από πώληση Η/Ε θερμικών μονάδων Μ.Δ.Ν.	–	193.416	–	193.416
Έσοδα χρήσης δικτύου διανομής	151.717	15.900	–	167.617
Λοιπά	50.184	6.715	–	56.899
Γενικό σύνολο	4.045.336	864.394	21.879	4.931.609

7. Αμοιβές Προσωπικού

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2020	2019	2020	2019
Αμοιβές προσωπικού	581.569	639.249	317.013	354.983
Εργοδοτικές εισφορές	153.278	177.707	86.455	101.842
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία (Σημ. 31)	35.830	–	22.576	–
Πρόβλεψη παροχής μειωμένου τιμολογίου (Σημ. 31)	(2.539)	(243.415)	(1.713)	(148.058)
Αμοιβές προσωπικού ενσωματωμένες σε ενσώματες ακινητοποιήσεις	(54.529)	(61.238)	(13.057)	(16.622)
Σύνολο	713.609	512.303	411.274	292.145

8. Αγορές Ενέργειας και Λοιπές Σχετικές Χρεώσεις

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2020	2019	2020	2019
ΗΕΠ και Διευθέτηση αποκλίσεων	622.169	990.408	712.249	1.207.264
Αγορές ενέργειας από το εξωτερικό	79.495	74.660	120.260	123.883
Λοιπές αγορές ενέργειας από το εσωτερικό	91.227	113.431	105.738	126.285
Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας	1.895	7.357	1.862	7.340
Δικαιώματα επί αγορών	9.189	21.152	9.359	22.481
Καθαρή χρέωση για διασφάλιση επαρκούς ισχύος	(20.932)	(9.845)	(7.731)	(9.002)
Έκτακτη χρέωση εκπροσώπων φορτίου (Σημ. 3)	72.863	–	72.863	–
Προσαυξήσεις Χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου Ειδικού Λογ/μού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (Σημ. 2)	–	(99.331)	–	(99.301)
Διευθέτηση Απωλειών	45.857	38.497	45.767	38.449

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2020	2019	2020	2019
Χρέωση Μέσ. Μετ. Κόστους Θερμ. Συμβ. Σταθμ.	104.316	74.080	104.154	73.975
Επικουρικές Υπηρεσίες	17.867	36.999	20.341	37.866
Διαφορά τιμής από πώληση προϊόντων ΝΟΜΕ	(11.510)	156.047	(11.510)	156.047
Λοιπές αγορές	105.427	82.912	41.978	13.128
Σύνολο	1.117.863	1.486.367	1.215.330	1.698.415

9. Αποσβέσεις

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2020	2019	2020	2019
Αποσβέσεις				
– Παγίων στοιχείων (Σημ. 15)	735.817	644.107	415.548	416.135
– Ασώματων ακινητοποιήσεων (Σημ. 16)	5.224	7.136	3.434	4.795
– Δικαιωμάτων χρήσης παγίων (Σημ. 42)	21.861	22.624	15.385	16.999
– Μεταφορά από τα έσοδα επιχορηγήσεων (Σημ. 33)	(18.857)	(12.106)	(12.443)	(8.925)
Σύνολο Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες	744.045	661.761	421.924	429.004
Διακοπτόμενες Δραστηριότητες				
– Αποσβέσεις Παγίων στοιχείων (Σημ. 15)	–	–	259.734	210.506
– Μεταφορά από τα έσοδα επιχορηγήσεων (Σημ. 33)	–	–	(2.098)	(2.985)
Σύνολο Διακοπτόμενες Δραστηριότητες	–	–	257.636	207.521
Σύνολο	744.045	661.761	679.560	636.525

10. Δικαιώματα Εκπομπών Αέριων Θερμοκηπίου (CO₂)

Δικαιώματα εκπομπών αερίων θερμοκηπίου (CO₂).

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

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

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

Με βάση τα προσωρινά απολογιστικά στοιχεία για το δ' τρίμηνο του 2020, ο συνολικός

όγκος εκπομπών CO₂ των υπόχρεων εγκαταστάσεων του Ομίλου κατά το χρονικό διάστημα 01.01.2020-31.12.2020 ανέρχεται σε 15,47 εκατ. τόνους. Επισημαίνεται ότι οι εκπομπές CO₂ του έτους 2020 θα θεωρούνται οριστικές μόνο τον Μάρτιο 2021, όταν θα ολοκληρωθούν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπών CO₂ για το 2020 από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου.

Τα δικαιώματα για τις εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου αναλύονται ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2020	2019	2020	2019
Κάλυψη εκπομπών από αγορασμένα και συμβολαιοποιημένα EUAS	393.464	546.446	327.839	411.869
Κάλυψη ελλείμματος προηγούμενης χρήσης	–	–	–	–
Διαχειριστικά έξοδα	22	16	22	16
Σύνολο	393.486	546.462	327.861	411.885

11. Χρηματοοικονομικά Έξοδα

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2020	2019	2020	2019
Τόκοι δανείων	134.395	136.795	99.986	100.944
Τραπεζικά έξοδα	3.631	1.811	1.535	1.362
Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων	3.212	3.490	3.212	3.490
Χρηματοοικονομικά έξοδα υποχρέωσης δικαιώματος χρήσης παγίων (Σημ. 42)	2.888	3.115	1.827	2.172
Προμήθειες εγγυητικών επιστολών	25.207	24.715	6.438	7.013
Χρηματοοικονομικό κόστος πρόβλεψης αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων και εξοπλισμού Παραγωγικών Μονάδων, Ορυχείων και Αιολικών Πάρκων και αποκατάστασης εκτάσεων Ορυχείων (Σημ. 32)	26.648	808	26.606	802
Τόκοι και έξοδα από τιτλοποίηση (Σημ.3)	2.252	–	2.252	–
Σύνολο Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες	198.233	170.734	141.856	115.783
Διακοπτόμενες Δραστηριότητες	–	–	52.755	52.929
Σύνολο	198.233	170.734	194.611	168.712

12. Χρηματοοικονομικά Έσοδα

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2020	2019	2020	2019
Πιστωτικοί τόκοι λογαριασμών ρεύματος	52.042	68.223	52.042	68.223
Πιστωτικοί τόκοι καταθέσεων (Σημ. 25)	2.724	2.386	1.407	799
Μερίσματα από θυγατρικές	–	–	23.277	1.020
Τόκοι ΔΕΠΑ	3.875	–	3.875	–
Λοιπά	1.467	2.542	1.223	2.417
Σύνολο	60.108	73.151	81.824	72.459

13. Λοιπά (Έσοδα)/Έξοδα, Καθαρά

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2020	2019	2020	2019
ΛΟΙΠΑ ΕΞΟΔΑ				
Έξοδα μεταφορών και ταξιδιών	14.418	16.970	5.745	6.876
Φόροι και τέλη	26.549	38.789	19.553	24.981
Ζημίες από αποξήλωση παγίων	4.010	11.908	879	7.065
Αναλώσιμα υλικά	12.013	8.310	5.574	5.203
Έξοδα από ΥΚΩ έτους 2017	–	72.140	–	72.140
Φιλικό διακανονισμό	17.909	–	17.909	–
Λοιπά έξοδα	72.819	64.663	57.572	53.544
Σύνολο	147.718	212.780	107.232	169.809
ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ				
Ποινικές ρήτρες σε προμηθευτές/εργολάβους	(1.737)	(6.902)	(254)	(2.137)
Επιχορηγήσεις εξόδων	(1.069)	(281)	(1.069)	(281)
Έσοδα από ενοίκια	(1.376)	(1.413)	(1.387)	(1.437)
Έσοδα από ΥΚΩ (Σημ. 2)	(5.651)	–	(5.651)	–
Έσοδα από ΕΤΜΕΑΡ	(8.162)	(36.931)	(8.162)	(36.931)
Λοιπά παρεπόμενα έσοδα (Σημ. 3)	(44.773)	–	(44.773)	–
Λοιπά έσοδα	(37.631)	(60.829)	(15.710)	(68.720)
Σύνολο	(100.399)	(106.356)	(77.006)	(109.506)
Γενικό Σύνολο Έξοδα	47.319	106.424	30.226	60.303
Διακοπτόμενες δραστηριότητες	–	–	(6.838)	(4.302)
Σύνολο	47.319	106.424	23.388	56.001

Οι αμοιβές της Ernst & Young για τον Όμιλο ανέρχονται σε €1,4 εκατ. εκ των οποίων ποσό €240 χιλ. αφορά σε επιτρεπόμενες μη ελεγκτικές υπηρεσίες και των οποίων η συμμόρφωση επιβεβαιώθηκε από την Επιτροπή Ελέγχου κατά τη διάρκεια της χρήσης 2020 σύμφωνα με τον κανονισμό (ΕΚ) 537/2014.

14. Φόρος Εισοδήματος (Τρέχων και Αναβαλλόμενος)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019
Τρέχων φόρος εισοδήματος	9.580	9.082	–	–
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	22.182	(381.315)	14.201	(317.481)
Σύνολο Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες	31.762	(372.233)	14.201	(317.481)
Διακοπτόμενες Δραστηριότητες	–	–	10.306	(43.089)
Σύνολο Φόρου Εισοδήματος	31.762	(372.233)	24.507	(360.570)

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

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 του 2011 και εντεύθεν, εκδίδεται από τους Νόμιμους Ελεγκτές, Ετήσια «Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης», μετά από φορολογικό έλεγχο που διενεργούν, παράλληλα με τον έλεγχο της οικονομικής διαχείρισης. Ο φορολογικός έλεγχος πραγματοποιείται επί συγκεκριμένων φορολογικών αντικειμένων, που προσδιορίζονται σε ειδικό πρόγραμμα ελέγχου, σύμφωνα με τα αναφερόμενα στην φορολογική νομοθεσία. Ελεγκτικά ζητήματα που δεν καλύπτονται από την προαναφερόμενη απόφαση αντιμετωπίζονται σύμφωνα με το πλαίσιο που προδιαγράφεται από το Διεθνές Πρότυπο Εργασιών Διασφάλισης 3000, «Εργα Διασφάλισης πέραν ελέγχου ή Επισκόπησης Ιστορικής Οικονομικής Πληροφόρησης». Από την 01.01.2016 και μετά, σύμφωνα με τον Ν.4410/2016 η έκδοση του φορολογικού πιστοποιητικού κατέστη προαιρετική, εν τούτοις, ο Όμιλος εξακολουθεί να εφαρμόζει την διαδικασία έκδοσής του από τους Νόμιμους Ελεγκτές για τις ελληνικές θυγατρικές εταιρείες.

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

ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΧΩΡΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΠΟΙΗΣΗΣ	ΑΝΕΞΕΛΕΓΚΤΕΣ ΧΡΗΣΕΙΣ ΑΠΟ
ΔΕΗ Α.Ε. (Μητρική Εταιρεία)	Ελλάδα	2015
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	Ελλάδα	2015
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	Ελλάδα	2015
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2015
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2015
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2015
ΑΜΑΛΘΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2015
SOLARLAB Α.Ε.	Ελλάδα	2015
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2015
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2015
PPC FINANCE PLC	Ηνωμένο Βασίλειο	2009
PPC Bulgaria JSCo	Βουλγαρία	2014
PPC Elektrik Tedarik Ve Ticaret AS	Τουρκία	2014
PPC ALBANIA	Αλβανία	2017
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2015
ΓΕΩΘΕΡΜΙΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2017
ΓΕΩΘΕΡΜΙΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ 2 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2020
WINDARROW ΜΟΥΖΑΚΙ ENERGY S.A.	Ελλάδα	2018
EDS AD 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	2018
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.	Ελλάδα	2018

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

Ακολουθεί ανάλυση και συμφωνία μεταξύ του φόρου και του προϊόντος του λογιστικού κέρδους πολλαπλασιαζόμενου με τον ονομαστικό συντελεστή:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2020	2019	2020	2019
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων	66.966	(2.057.903)	67.483	(2.323.677)
Ονομαστικός συντελεστής φόρου	24%	24%	24%	24%
Φόρος που αναλογεί στον ονομαστικό συντελεστή	16.072	(493.897)	16.196	(557.682)
Μη εκπιπτόμενες δαπάνες/ Απαλλασσόμενα Έσοδα	740	594	740	594
Μερίσματα από θυγατρικές	–	–	(5.587)	–
Επίδραση μεταβολής φορολογικών συντελεστών	–	44.180	–	28.331
Στοιχεία για τα οποία δεν έχει αναγνωριστεί αναβαλλόμενη φορολογία και αφορούν τις Λιγνιτικές Θυγατρικές εταιρείες	–	76.890	–	168.187
Λοιπά	14.950	–	13.158	–
Φόρος εισοδήματος	31.762	(372.233)	24.507	(360.570)

Η κίνηση του αναβαλλόμενου φόρου εισοδήματος έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2020	2019	2020	2019
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου	226.623	135.746	197.867	97.314
Μεταφορά σε στοιχεία παθητικού διακρατούμενα προς πώληση	–	–	587.550	–
(Χρέωση)/πίστωση στα αποτελέσματα	(22.182)	381.315	(24.507)	360.570
Λοιπά	508	(34.021)	–	–
(Χρέωση)/πίστωση απ' ευθείας στα λοιπά συνολικά εισοδήματα	(2.276)	(256.417)	145	(260.017)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου	202.673	226.623	761.055	197.867

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις στους συνημμένους ισολογισμούς έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2020	2019	2020	2019
Αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος				
– Απαιτήσεις	1.237.465	1.232.538	1.101.326	1.097.996
– Υποχρεώσεις	(1.034.792)	(1.005.915)	(340.271)	(900.129)
Σύνολο	202.673	226.623	761.055	197.867

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2020	2019	2020	2019
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις				
– Υλικά και ανταλλακτικά	69.617	52.547	65.325	48.644
– Εμπορικές απαιτήσεις	347.444	347.508	323.268	322.952
– Προβλέψεις για κινδύνους και έξοδα	115.269	122.628	73.464	81.115
– Επιχορηγήσεις	21.568	23.967	21.230	23.967
– Συμμετοχές καταναλωτών	167.670	162.193	168.009	162.193
– Πάγια περιουσιακά στοιχεία	28.462	18.359	23.411	18.359
– Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων	3.327	3.271	3.327	3.271
– Θυγατρικές και Συγγενείς	75.650	44.614	75.650	44.614
– Παροχές μετά τη συνταξιοδότηση	90.762	115.997	31.049	51.428
– Λοιπά	45.257	39.387	43.993	39.387
– Πρόβλεψη αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων Μονάδων Παραγωγής, Ορυχείων και Αιολικών Πάρκων και αποκατάσταση εκτάσεων Ορυχείων	91.260	80.437	91.422	80.437
– Λοιπές προβλέψεις	5.199	10.968	5.198	10.967
– Επί φορολογικών ζημιών	175.980	210.662	175.980	210.662
Μεικτές αναβ. φορολογικές απαιτήσεις	1.237.465	1.232.538	1.101.326	1.097.996
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις				
– Έξοδα Μακροπρόθεσμου δανεισμού	(18.929)	(22.204)	(18.929)	(22.204)
– Αποσβέσεις και αναπρ/γή παγίων	(1.010.695)	(979.378)	(905.169)	(875.038)
– Συναλλαγματικές διαφορές (κέρδη)	(56)	(55)	(56)	(56)
– Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	(1.153)	–	(1.153)	–
– ΔΠΧΑ 16 Δικαιώματα χρήσης παγίων	(3.959)	(4.278)	(2.513)	(2.831)
– Μεταφορά σε στοιχεία παθητικού διακρατούμενα προς πώληση	–	–	587.549	–
Μεικτές αναβ. φορολογικές υποχρεώσεις	(1.034.792)	(1.005.915)	(340.271)	(900.129)
Καθαρές αναβ. φορολογικές απαιτήσεις	202.673	226.623	761.055	197.867

Η κίνηση των αναβαλλόμενων φόρων στα αποτελέσματα αναλύεται ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2020	2019	2020	2019
– Υλικά και ανταλλακτικά	17.071	12.263	16.681	11.372
– Εμπορικές απαιτήσεις	(64)	(310.837)	316	(309.785)
– Προβλέψεις για κινδύνους και δεδ/να έξοδα	(7.358)	10.473	(7.651)	10.458
– Επιχορηγήσεις και Συμμετοχές Καταναλωτών	3.078	(201.600)	3.078	(195.296)
– Πάγια	5.051	(62.228)	5.051	(58.093)
– ΔΠΧΑ 16 Δικαιώματα χρήσης παγίων	319	(4.278)	319	(2.832)
– Έξοδα μακροπρόθεσμου δανεισμού	3.275	3.230	3.274	3.230
– Θυγατρικές και συγγενείς	31.036	60.967	31.036	60.967
– Αποσβέσεις παγίων-Αναπροσαρμογή	(31.619)	696.883	(37.945)	731.024
– Συναλλαγματικές διαφορές (κέρδη)	–	3	–	3
– Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων	56	3.708	56	3.708
– Φορολογικές ζημιές	(34.682)	210.461	(34.682)	210.662
– Παροχές μετά τη συνταξιοδότηση	(19.253)	20.271	(13.701)	(39.946)
– Λοιπά	5.854	51.631	4.607	44.730
– Πρόβλεψη αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων Μονάδων Παραγωγής, Ορυχείων και Αιολικών Πάρκων και αποκατάσταση εκτάσεων Ορυχείων	10.823	47.587	10.823	47.587
– Λοιπές προβλέψεις	(5.769)	10.968	(5.769)	10.968
– Διακρατούμενα προς πώληση	–	(168.187)	–	(168.187)
(Χρέωση) / πίστωση στα αποτελέσματα	(22.182)	381.315	(24.507)	360.570

Η κίνηση των αναβαλλόμενων φόρων στην κατάσταση συνολικού εισοδήματος αναλύεται ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2020	2019	2020	2019
– Αναλογιστικά κέρδη/ (ζημιές)	(9.733)	13.596	(6.678)	9.244
– Πρόβλεψη αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων Μονάδων Παραγωγής, Ορυχείων και Αιολικών Πάρκων	(780)	30.711	(780)	30.711
– Παράγωγα Χρηματοοικονομικά Μέσα	(1.153)	–	(1.153)	–
– Αναπροσαρμογή παγίων/ απομειώσεις με χρήση αποθεματικού	9.390	(300.724)	8.756	(299.972)
Χρέωση / (πίστωση) στην κατάσταση συνολικού εισοδήματος	(2.276)	(256.417)	145	(260.017)

15. Ενσώματες Ακίνητοποιήσεις

ΟΜΙΛΟΣ	Γήπεδα	Ορυχεία	Λίμνες	Κτίρια - Τεχνικές Εγκατ/σεις	Μηχ/τα και εξοπλισμός	Μέσα Μεταφοράς	Έπιπλα και Σκευή	Ακιν/σεις υπό Εκτέλεση	Σύνολο
Αναπόσβεστη αξία									
31 Δεκεμβρίου 2018	414.098	298.015	22.997	1.636.063	6.662.794	32.021	55.075	1.909.668	11.030.731
– Απομειώσεις παγίων ορυχείων, λιγνιτικών Μονάδων και πρόβλεψη αποκατάστασης εκτάσεων των Ορυχείων	–	(194.231)	–	–	–	–	–	(976.993)	(1.171.224)
– Υπεραξίες/(υποαξίες) αναπροσαρμογής παγίων	11.041	–	–	(161.537)	740.577	8.058	1.096	–	599.235
– Προσθήκες κόστους αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων και εξοπλισμού Παραγωγικών Μονάδων και Ορυχείων και αποκατάστασης εκτάσεων Ορυχείων	6.092	89.129	–	15.749	18.659	–	–	–	129.629
– Προσθήκες	–	–	–	1.280	134.159	261	6.137	507.743	649.580
– Αποσβέσεις	–	(66.842)	(788)	(89.260)	(471.998)	(6.313)	(8.772)	–	(643.974)
– Αποσύρσεις	–	–	–	(1.096)	(10.634)	(47)	(137)	–	(11.914)
– Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή	57	71.070	–	55.542	106.507	–	941	(241.129)	(7.012)
– Μεταφορές	–	–	–	113	(105)	–	4	(761)	(749)
– Λοιπές κινήσεις	–	(40.517)	–	–	215	–	–	38.715	(1.588)
31 Δεκεμβρίου 2019	431.287	156.624	22.209	1.456.853	7.180.175	33.980	54.345	1.237.242	10.572.714
– Απομειώσεις παγίων	(130)	(29.549)	–	(18.179)	(44.841)	–	(2.527)	(46.863)	(142.089)
– Μερική αναστροφή ζημίας απομείωσης ακινητοποιήσεων υπό εκτέλεση	–	–	–	–	–	–	–	209.856	209.856
– Υπεραξίες αναπροσαρμογής παγίων	31	–	–	1.584	(1.859)	–	–	(302)	(546)
– Προσθήκες κόστους αποξήλωσης εξοπλισμού Αιολικών Πάρκων /(Μειώσεις) κόστους αποκατάστασης εκτάσεων ορυχείων	–	(1.893)	–	–	143	–	–	–	(1.750)
– Προσθήκες	26	–	–	2.095	155.662	90	6.227	214.182	378.282
– Αποσβέσεις	(577)	(41.018)	(788)	(103.885)	(568.868)	(11.969)	(8.712)	–	(735.817)
– Αποσύρσεις	–	–	–	(582)	(3.259)	(37)	(132)	–	(4.010)
– Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή	13	21.796	–	8.858	46.664	–	66	(77.507)	(110)
– Μεταφορές στα ασώματα περιουσιακά στοιχεία	–	–	–	–	(4.395)	–	–	(1.787)	(6.182)
– Λοιπές κινήσεις	9.109	(9.326)	–	–	11	–	–	(256)	(462)
31 Δεκεμβρίου 2020	439.759	96.634	21.421	1.346.744	6.759.433	22.064	49.267	1.534.565	10.269.886
31 Δεκεμβρίου 2018									
Αξία κτήσης	414.098	961.843	40.247	2.064.399	9.043.595	59.477	146.935	1.909.668	14.640.262
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις	–	(663.828)	(17.250)	(428.336)	(2.380.801)	(27.456)	(91.860)	–	(3.609.531)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο	414.098	298.015	22.997	1.636.063	6.662.794	32.021	55.075	1.909.668	11.030.731
31 Δεκεμβρίου 2019									
Αξία κτήσης	431.287	1.081.526	40.247	1.974.449	10.032.974	67.749	154.976	2.214.235	15.997.442
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις	–	(730.670)	(18.038)	(517.596)	(2.852.799)	(33.769)	(100.632)	–	(4.253.505)
Απομειώσεις	–	(194.231)	–	–	–	–	–	(976.993)	(1.171.224)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο	431.287	156.624	22.209	1.456.853	7.180.175	33.980	54.345	1.237.242	10.572.714
31 Δεκεμβρίου 2020									
Αξία κτήσης	440.466	875.019	40.247	1.479.010	7.396.322	34.137	74.605	1.371.572	11.711.377
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις	(577)	(748.836)	(18.826)	(114.087)	(592.048)	(12.073)	(22.811)	–	(1.509.258)
Απομειώσεις παγίων/ Αναστροφή απομειώσεων	(130)	(29.549)	–	(18.179)	(44.841)	–	(2.527)	162.993	67.767
Αναπόσβεστο υπόλοιπο	439.759	96.634	21.421	1.346.744	6.759.433	22.064	49.267	1.534.565	10.269.886

ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Γήπεδα	Ορυχεία	Λίμνες	Κτίρια - Τεχνικές Εγκαταστάσεις	Μηχ/τα και εξοπλισμός	Μέσα Μεταφοράς	Έπιπλα και Σκεύη	Ακιν/σεις υπό Εκτέλεση	Σύνολο
Αναπόσβεστη αξία									
31 Δεκεμβρίου 2018	406.135	298.015	22.564	1.563.775	6.408.385	13.736	43.676	1.764.971	10.521.257
– Απομειώσεις παγίων ορυχείων, Λιγνιτικών Μονάδων και πρόβλεψη αποκατάστασης εκτάσεων των Ορυχείων	–	(194.231)	–	–	–	–	–	(949.537)	(1.143.768)
– Υπεραξίες/(υποαξίες) αναπροσαρμογής παγίων	10.068	–	–	(133.053)	820.798	5.056	395	–	703.265
– Προσθήκη κόστους αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων και εξοπλισμού Παραγωγικών Μονάδων και Ορυχείων και αποκατάστασης εκτάσεων Ορυχείων	6.092	89.129	–	15.749	18.659	–	–	–	129.629
– Προσθήκες	–	–	–	1.052	134.159	29	4.171	468.510	607.921
– Αποσβέσεις	–	(66.842)	(788)	(86.785)	(462.433)	(3.085)	(6.708)	–	(626.641)
– Αποσύρσεις	–	–	–	(1.096)	(10.634)	(9)	(123)	–	(11.862)
– Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή	57	71.070	–	23.229	77.911	–	941	(173.790)	(582)
– Λοιπές κινήσεις	–	(40.517)	–	105	(105)	–	–	37.923	(2.594)
31 Δεκεμβρίου 2019	422.351	156.622	21.776	1.382.976	6.986.741	15.728	42.353	1.148.077	10.176.626
– Απομειώσεις παγίων	–	(29.550)	–	(15.093)	(43.424)	–	(2.527)	(45.772)	(136.366)
– Μερική αναστροφή ζημίας απομείωσης ακινητοποιήσεων υπό εκτέλεση	–	–	–	–	–	–	–	209.856	209.856
– Υπεραξίες αναπροσαρμογής παγίων	31	–	–	1.584	480	–	–	–	2.095
– (Μείωση) κόστους αποκατάστασης εκτάσεων Ορυχείων	–	(1.893)	–	–	–	–	–	–	(1.893)
– Προσθήκες	–	–	–	930	155.345	90	3.886	184.382	344.633
– Αποσβέσεις	(577)	(41.017)	(788)	(95.334)	(524.297)	(7.005)	(6.265)	–	(675.283)
– Αποσύρσεις	–	–	–	(582)	(3.259)	(36)	(120)	–	(3.997)
– Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή	3	21.796	–	5.916	29.227	–	5	(57.028)	(81)
– Λοιπές κινήσεις	9.109	(9.326)	–	–	–	–	–	(275)	(492)
– Περιουσιακά στοιχεία διακρατούμενα προς πώληση	(193.160)	–	–	(133.820)	(4.229.896)	–	(39)	(5.482)	(4.562.397)
31 Δεκεμβρίου 2020	237.757	96.632	20.988	1.146.577	2.370.917	8.777	37.293	1.433.758	5.352.700
31 Δεκεμβρίου 2018									
Αξία κτήσης	406.135	945.156	39.817	1.942.438	8.489.895	25.984	110.029	1.764.971	13.724.425
Συσσωρευμένες αποσβέσεις	–	(647.142)	(17.253)	(378.663)	(2.081.510)	(12.248)	(66.352)	–	(3.203.168)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο	406.135	298.014	22.564	1.563.775	6.408.385	13.737	43.677	1.764.971	10.521.258
31 Δεκεμβρίου 2019									
Αξία κτήσης	422.351	987.585	39.817	1.847.069	9.513.080	31.051	113.573	2.097.616	15.052.140
Συσσωρευμένες αποσβέσεις	–	(636.731)	(18.041)	(464.092)	(2.526.338)	(15.323)	(71.220)	–	(3.731.745)
Απομειώσεις παγίων	–	(194.231)	–	–	–	–	–	(949.537)	(1.143.768)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο	422.351	156.622	21.776	1.382.977	6.986.741	15.728	42.353	1.148.077	10.176.626
31 Δεκεμβρίου 2020									
Αξία κτήσης	238.334	875.017	39.817	1.244.703	2.692.482	15.751	46.063	1.269.674	6.421.841
Συσσωρευμένες αποσβέσεις	(577)	(748.836)	(18.829)	(83.034)	(278.138)	(6.974)	(6.243)	–	(1.142.631)
Απομειώσεις παγίων/Αναστροφή απομειώσεων	–	(29.549)	–	(15.092)	(43.425)	–	(2.527)	164.084	73.491
Αναπόσβεστο υπόλοιπο	237.757	96.632	20.988	1.146.577	2.370.917	8.777	37.293	1.433.758	5.352.700

Απομείωση Ορυχείων λόγω επίσπευσης της υλοποίησης μετατροπής της νέας υπό κατασκευή μονάδας «Πτολεμαΐδα V» από Λιγνιτική σε Μονάδα Φυσικού Αερίου.

Η υπό κατασκευή μονάδα «Πτολεμαΐδα 5» σχεδιαζόταν να λειτουργήσει αρχικά από το 2022 ως λιγνιτική μονάδα και να μετασχηματιστεί το αργότερο έως το 2028 σε μονάδα φυσικού αερίου. Μετά από νέα δεδομένα (σημείωση παρακάτω), η υλοποίηση της μετατροπής και η λειτουργία της εν λόγω Μονάδας ως Μονάδα Φυσικού Αερίου αναμένεται το έτος 2025. Αυτό έχει σαν αποτέλεσμα τα (σήμερα λειτουργούντα) ορυχεία που θα την τροφοδοτούσαν με λιγνίτη να αδρανοποιηθούν νωρίτερα και συγκεκριμένα στο τέλος του 2024, αντί του έτους 2028 που προβλεπόταν στις 31.12.2019. Κατόπιν της αλλαγής αυτής στον σχεδιασμό της απολιγνιτοποίησης, στις οικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2020 προέκυψε ζημία απομείωσης της αξίας των ως άνω Ορυχείων δεδομένης της μείωσης των ετών αξιοποίησης/χρήσης τους από τον Όμιλο και την Μητρική Εταιρεία.

Τα πάγια για τα οποία υπολογίστηκε ζημία απομείωσης αφορούν κυρίως εκτάσεις εξόρυξης λιγνίτη, κτιριακές εγκαταστάσεις, μηχανολογικό και λοιπό εξοπλισμό ορυχείων. Η Διοίκηση προσδιόρισε την ανακτήσιμη αξία τους με βάση την αναλογία των οριστικών ετών αξιοποίησής τους προς τα συνολικά έτη ωφέλιμης ζωής τους που εκτιμούσε στις 31.12.2019. Επιπρόσθετα, απομείωσε αναλογικά και τα πάγια της πρόβλεψης αποκατάστασης των ορυχείων. Την 31η Δεκεμβρίου 2020, ο Όμιλος και η Εταιρεία αναγνώρισε ζημία απομείωσης στην αξία παγίων ορυχείων και παγίων αποκατάστασης ορυχείων συνολικού ύψους €91,2 εκατ. εκ των οποίων ποσό €52,5 εκατ. επιβάρυνε τα αποτελέσματα της χρήσης (€39,9 εκατ. καθαρό από αναβαλλόμενους φόρους για τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία) ενώ ποσό €38,5 εκατ. καταχωρήθηκε απ' ευθείας σε χρέωση της κατάστασης συνολικών εισοδημάτων (€29,3 εκατ. καθαρό από αναβαλλόμενους φόρους για τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία).

Μερική αναστροφή της απομείωσης της επένδυσης στη Νέα Μονάδα, ισχύος 660 MW στην Πτολεμαΐδα V.

Η κατασκευή της νέας ατμοηλεκτρικής μονάδας ισχύος 660 MW στην Πτολεμαΐδα βρίσκεται σε εξέλιξη. Η ΔΕΗ Α.Ε. έχει ήδη καταβάλει δύο προκαταβολές, ύψους €197,88 εκατ. εκάστη, έναντι αντίστοιχων Εγγυητικών Επιστολών Προκαταβολής για ποσό ίσο με €226,77 εκατ. εκάστη.

Μετά από σχετική Απόφαση του Δ.Σ. της Εταιρείας στις 05.04.2017, εκδόθηκε το Συμπλήρωμα Νο 1 της Σύμβασης ΔΜΚΘ - 11 09 5052, με το οποίο αντικαταστάθηκε ο Συμβατικός Πίνακας Υλικών και Τιμών με νέο Πίνακα Υλικών και Τιμών, που περιλαμβάνει περαιτέρω ανάλυση των τιμημάτων, σύμφωνα με σχετικό συμβατικό όρο.

Επιπροσθέτως, για τις ανάγκες πραγματοποίησης δοκιμών του Εργου (commissioning), η ΔΕΗ Α.Ε. και ο Ανάδοχος υπέγραψαν στις 04.07.2019 το Συμπλήρωμα Νο2 της Σύμβασης, σύμφωνα με το οποίο, ο Ανάδοχος αναλαμβάνει την κατασκευή και θέση σε λειτουργία μίας Προσωρινής Διασύνδεσης της γραμμής μεταφοράς 150 kV με τον Εφεδρικό Μ/Σ Βοηθητικών της Μονάδας. Η συνολική δαπάνη για το έργο στις 31.12.2020 ανέρχεται σε €1,456 δις (31.12.2019: €1,355 δις).

Την 31η Δεκεμβρίου 2019, η Μητρική Εταιρεία προχώρησε σε έλεγχο απομείωσης του συνολικού κόστους του έργου, δεδομένου ότι το πλάνο απόσυρσης των λιγνιτικών μονάδων αποτελούσε ένδειξη απομείωσης. Από τον εν λόγω έλεγχο, προέκυψε απομείωση του κόστους του έργου κατά €589 εκατ. Την 31η Δεκεμβρίου 2020 και με νέο δεδομένο ότι η πρόσθετη επένδυση για τη μετατροπή της Λιγνιτικής Μονάδας σε Μονάδα Φυσικού αερίου θα ανέλθει σε €230 εκατ. αυξάνοντας παράλληλα και την ισχύ της Μονάδας από 660 MW σε 1150 MW, ενώ ο χρόνος έναρξης λειτουργίας της ως Μονάδα Φυσικού Αερίου πλέον προσδιορίζεται στο 2025 αντί για το 2028 βάσει του

αρχικού πλάνου απολιγνιτοποίησης, οι ενδείξεις απομείωσης που υπήρχαν την 31η Δεκεμβρίου 2019 εν μέρη πλέον δεν υφίστανται. Συγκεκριμένα το ανακτήσιμο ποσό που προσδιορίστηκε με τη μέθοδο της Αξίας λόγω Χρήσης προέκυψε να είναι μεγαλύτερο από το κόστος της επένδυσης (μειωμένο κατά την απομείωση ποσού €589 εκατ. της 31ης Δεκεμβρίου 2019) κατά €210 εκατ. Κατόπιν αυτών, η Μητρική Εταιρεία προχώρησε σε μερική αναστροφή της ζημίας απομείωσης κατά €210 εκατ. σε όφελος της Κατάστασης Αποτελεσμάτων Χρήσης.

Για την εκτίμηση της Αξίας λόγω Χρήσης εφαρμόστηκε η μέθοδος προεξόφλησης των μελλοντικών ταμειακών ροών της επένδυσης και χρησιμοποιήθηκε επιτόκιο προεξόφλησης (μεσοσταθμικό κόστος κεφαλαίου «WACC») 5,6% (31.12.2019: 5,4%). Οι βασικές παραδοχές που έγιναν αφορούσαν τα μελλοντικά κόστη λειτουργίας της μονάδας (κόστος καυσίμων, κόστος δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ κ.λπ.), τα αναμενόμενα έσοδα καθώς και την εκτίμηση του επιπρόσθετου κόστους επένδυσης λόγω αλλαγής του μίγματος καυσίμου από το 2025.

Λοιπές απομειώσεις για την χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2020.

Την 31η Δεκεμβρίου 2020 απομειώθηκαν κεφαλαιοποιηθείσες δαπάνες στις Ακίνητοποιήσεις υπό Εκτέλεση της Μητρικής Εταιρείας συνολικού κόστους €45,1 εκατ. εκ των οποίων τα €24 εκατ. αφορούν επενδύσεις που υλοποιούνται σταδιακά προκειμένου να υπάρξει περιβαλλοντική προσαρμογή των Μονάδων του ΑΗΣ Αγίου Δημητρίου I, II, III και V στις απαιτήσεις της οδηγίας 2010/75/ΕΕ και συμμόρφωση με τους στόχους του Μεταβατικού Εθνικού Σχεδίου Μείωσης Εκπομπών.

Την 31η Δεκεμβρίου 2019, η Μητρική Εταιρεία είχε σχηματίσει πρόβλεψη ζημίας βάσει του ΔΛΠ 37 (επαχθείς συμβάσεις) ύψους €45,7 εκατ. για τις επενδύσεις αυτές που δεν μπορούν να αποφευχθούν και απορρέουν από την συγκεκριμένη περιβαλλοντική υποχρέωση. Ως εκ τούτου, η εν λόγω απομείωση κατά €24 εκατ. των κεφαλαιοποιηθέντων δαπανών της χρήσης, μείωσε ισόποσα τη σχετική πρόβλεψη που είχε σχηματιστεί την 31η Δεκεμβρίου 2019 και δεν επιβάρυνε τα αποτελέσματα της κλειόμενης χρήσης. Από το υπόλοιπο μέρος της απομείωσης, ποσό €19,2 εκατ. αφορά προσθήκες που έγιναν στα Ορυχεία και επιβάρυναν τα αποτελέσματα της χρήσης που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2020.

Αποθεματικό αναπροσαρμογής παγίων περιουσιακών στοιχείων.

Ακολουθεί πίνακας στον οποίο παρουσιάζεται η κίνηση του αποθεματικού της υπεραξίας αναπροσαρμογής μετά φόρων.

	ΟΜΙΛΟΣ	ΕΤΑΙΡΕΙΑ
Υπόλοιπο στις 31.12.2019	4.753.454	4.658.997
Απομείωση παγίων Ορυχείων	(29.322)	(29.322)
Μεταβολή μελλοντικής εκροής πρόβλεψης αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων/εξοπλισμού Μονάδων Παραγωγής, Ορυχείων (Σημ. 32)	2.471	2.471
Υπεραξία αναπροσαρμογής 2019 που αναγνωρίστηκαν το 2020	(416)	1.592
Αποσύρσεις παγίων περιουσιακών στοιχείων	(26.060)	(25.566)
Λοιπές κινήσεις με εις νέον (εκτός αναπροσαρμογής)	(13.739)	(13.739)
Υπόλοιπο στις 31.12.2020	4.686.388	4.594.433

Αναπροσαρμογή Ενσώματων Παγίων Περιουσιακών Στοιχείων την 31η Δεκεμβρίου 2019.

Την 31η Δεκεμβρίου 2019, ο Όμιλος, προέβη στην αναπροσαρμογή των εν λειτουργία ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων όπως αυτά είχαν κατά την ημερομηνία αυτή. Η αναπροσαρμογή η οποία πραγματοποιήθηκε σύμφωνα με το ΔΛΠ 16 από ανεξάρτητη εταιρεία εκτιμητών, δεν περιλάμβανε τις εκτάσεις λιμνών, τις εκτάσεις εξόρυξης λιγνίτη και τα έργα υπό κατασκευή. Επίσης, η αναπροσαρμογή των παγίων δεν έλαβε χώρα για τις θυγατρικές εταιρίες εκτός Ελλάδος.

Τα αποτελέσματα της αναπροσαρμογής καταχωρήθηκαν στα βιβλία της Εταιρείας με ημερομηνία 31 Δεκεμβρίου 2019. Η προηγούμενη αναπροσαρμογή είχε διενεργηθεί με ημερομηνία 31 Δεκεμβρίου 2014.

Η μέθοδος και οι σημαντικές παραδοχές που εφαρμόστηκαν από την ανεξάρτητη εταιρεία εκτιμητών, ήταν οι ακόλουθες:

- (α) Για τον υπολογισμό της εύλογης αξίας των παγίων, οι εκτιμητές έλαβαν υπόψη το Επιχειρησιακό Σχέδιο του Ομίλου, το οποίο προβλέπει μεταξύ άλλων την παύση λειτουργίας των λιγνιτικών μονάδων και των ορυχείων λιγνίτη σταδιακά μέχρι το 2028.
- (β) Το σύνολο της εκτιμηθείσας ακίνητης περιουσίας θεωρήθηκε ότι ανήκει κατά πλήρη κυριότητα στον Όμιλο (εκτός όσων είναι κοινόκτητα με την ΑΔΜΗΕ ΑΕ), ενώ, ακίνητα για τα οποία, ο Όμιλος γνωστοποίησε στην ανεξάρτητη εταιρεία εκτιμητών ή κατά τις αυτοψίες των εκτιμητών διαπιστώθηκε ότι υπάρχουν δεσμεύσεις, δεν αποτέλεσαν αντικείμενο αποτίμησης.
- (γ) Οι εκτιμητές υπέθεσαν ότι για το σύνολο της ακίνητης περιουσίας του, ο Όμιλος διαθέτει τους τίτλους ιδιοκτησίας, άδειες για κτιριακές εγκαταστάσεις και άλλες παρόμοιες εγκρίσεις, ή έχει μεριμνήσει για να τακτοποιήσει τυχόν εκκρεμότητες, όπως απαιτείται από την ελληνική νομοθεσία.
- (δ) Η πλειονότητα των ακινήτων που εκτιμήθηκαν θεωρήθηκε ότι ιδιοχρησιμοποιείται από τον Όμιλο, τόσο από τους Τομείς των Ορυχείων, Παραγωγής και Διανομής (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.), όσο και για την κάλυψη των διοικητικών του υπηρεσιών και ότι, αναμένεται η ίδια χρήση καθ' όλη τη διάρκεια της υπολοιπούμενης ωφέλιμης ζωής τους.
- (ε) Για τον προσδιορισμό της εύλογης αξίας (Σημ. 41) των γηπέδων, κτιρίων, επίπλων και σκευών και μεταφορικών μέσων εφαρμόστηκε η Προσέγγιση της Αγοράς (τεκμηρίωση με βάση τις συνθήκες της αγοράς). Για τον προσδιορισμό της εύλογης αξίας της ακίνητης περιουσίας ο εκτιμητής βασίστηκε σε στοιχεία έρευνας αγοράς την οποία πραγματοποίησε και σε στοιχεία που συνέλεξε από επαγγελματίες οι οποίοι δραστηριοποιούνται στην εκάστη διερευνηθείσα περιοχή των σχετικών ακινήτων και γηπέδων, προσαρμόζοντας τα στοιχεία της αγοράς ανάλογα με τις συνθήκες της εκάστοτε περιοχής και τα φυσικά χαρακτηριστικά των ακινήτων και γηπέδων του Ομίλου (μέγεθος, κατάσταση και ακριβή τοποθεσία). Στις περιπτώσεις των γηπέδων και κτιρίων όπου δεν εντοπίστηκαν επαρκή συγκριτικά στοιχεία εφαρμόστηκε η Προσέγγιση της Αξιοποίησης/Υπολειμματική μέθοδος. Δεν πραγματοποιήθηκε ανάλυση του κόστους αποκατάστασης των γηπέδων μετά την απόσυρση των παραγωγικών μονάδων και την αδρανοποίηση των Ορυχείων. Σε κτίρια ειδικών χρήσεων, μηχανήματα και τεχνικά έργα (εξειδικευμένα πάγια), ο προσδιορισμός της εύλογης αξίας (Σημ. 41) έγινε με βάση την Προσέγγιση του Κόστους, και ειδικότερα με τη μέθοδο του αναπόσβεστου κόστους αντικατάστασης, στα πλαίσια της οποίας έγιναν οι προσαρμογές που χρειάζεται ώστε να αντανακλούν τη φυσική, λειτουργική, τεχνολογική και οικονομική απαξίωσή τους. Για το σύνολο του ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού ο εκτιμητής έλαβε υπόψη του τη χρονολογία κτήσης, τον βαθμό χρησιμοποίησης, συντήρησης και εμπορευσιμότητας αυτών. Στο σύνολο του ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού των λιγνιτικών μονάδων και των ορυχείων προσδόθηκε πέραν της φυσικής απαξίωσης και λειτουργική απαξίωση λαμβάνοντας υπόψη το άμεσο πλάνο απόσυρσης των μονάδων και ορυχείων, την τεχνολογία (καύσιμο) που αυτές χρησιμοποιούν, τη σχέση παραγωγής ενέργειας των μονάδων έναντι της εγκατεστημένης ισχύς τους και της αντίστοιχης αδρανοποίησης των Ορυχείων και των μονάδων.

- (στ) Η οικονομική απαξίωση καθορίστηκε από τον εκτιμητή κατόπιν ελέγχου της κερδοφορίας του Ομίλου (Profitability testing) εφαρμόζοντας τη μέθοδο της προσέγγισης της προσόδου, και ειδικότερα με τη μέθοδο της προεξόφλησης ταμειακών ροών. Το επιτόκιο προεξόφλησης που χρησιμοποιήθηκε σε επίπεδο Ομίλου υπολογίστηκε με βάση το WACC (μεσοσταθμικό κόστος κεφαλαίου) και ανήλθε σε 6,5%. Πραγματοποιήθηκε ανάλυση ευαισθησίας στη θετική ή αρνητική μεταβολή του προεξοφλητικού επιτοκίου κατά 0,25% και τη θετική ή αρνητική μεταβολή του ρυθμού ανάπτυξης των ταμειακών ροών κατά 0,25% από την οποία δεν προέκυψε επιπλέον επιβάρυνση στα αποτελέσματα του Ομίλου. Από τη σύγκριση των αξιών που προέκυψαν από την εργασία των εκτιμητών με την αναπόσβεστη αξία των παγίων προέκυψε καθαρή υπεραξία της οποίας το ύψος για τον Όμιλο ανέρχεται σε €1.261 εκατ. (Μητρική Εταιρεία: €1.249 εκατ.) το οποίο καταχωρήθηκε απ' ευθείας σε πίστωση των καταστάσεων συνολικών εισοδημάτων (€958,4 και €949,9 εκατ. καθαρό από αναβαλλόμενους φόρους για τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία αντίστοιχα). Επίσης, ποσό €672,4 εκατ. για τον Όμιλο (Μητρική Εταιρεία: €546,6 εκατ.), το οποίο δεν καλυπτόταν από υπεραξία προηγούμενων αναπροσαρμογών, βάρυνε τα αποτελέσματα της χρήσης που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2019 (€511 εκατ. και €415 εκατ. καθαρό από αναβαλλόμενους φόρους για τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία αντίστοιχα).

Απομείωση εκτάσεων ορυχείων και ακινητοποιήσεων υπό εκτέλεση την 31η Δεκεμβρίου 2019.

Στα πλαίσια του επιχειρηματικού σχεδίου του Ομίλου και του πλάνου άμεσης απόσυρσης των λιγνιτικών μονάδων και ορυχείων, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία προχώρησε την 31η Δεκεμβρίου 2019 σε έλεγχο απομείωσης της αξίας των εκτάσεων ορυχείων (αποτίμηση με τη μέθοδο του κόστους) σε επίπεδο μεμονωμένων παγίων. Πιο συγκεκριμένα, για τα πάγια που δεν αναμένεται να χρησιμοποιηθούν καθόλου στην παραγωγική διαδικασία καθώς η ανακτήσιμη αξία τους είναι μηδενική, προχώρησε σε πλήρη απομείωσή τους. Ενώ για τα πάγια εκείνα που αναμένεται να χρησιμοποιηθούν στην παραγωγική διαδικασία μέχρι την παύση λειτουργίας των Ορυχείων η Διοίκηση προσδιόρισε την ανακτήσιμη αξία τους βάσει της εκτιμώμενης μελλοντικής παραγωγικής δυναμικότητας.

Την 31η Δεκεμβρίου 2019, ο Όμιλος και η Εταιρεία αναγνώρισε απομείωση για το σύνολο των Ορυχείων (εκτάσεις Ορυχείων και ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση) ύψους €516 εκατ. και €489 εκατ. αντίστοιχα.

Απομείωση παγίων πρόβλεψης αποκατάστασης εκτάσεων ορυχείων την 31η Δεκεμβρίου 2019.

Την 31η Δεκεμβρίου 2019, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία καταχώρισε το ποσό της επιπρόσθετης πρόβλεψης αποκατάστασης των εκτάσεων ορυχείων λόγω άμεσης απολιγνιτοποίησης κεφαλαιοποιώντας το σχετικό κόστος στις εκτάσεις ορυχείων, ενώ παράλληλα προχώρησε σε απομείωση ύψους €66,67 εκατ. καθώς η αναπόσβεστη αξία αυτού υπερέβαινε την ανακτήσιμη αξία του.

Κεφαλαιοποίηση κόστους δανεισμού:

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία κεφαλαιοποίησε κόστος δανεισμού για έργα υπό εκτέλεση συνολικού ύψους €23,5 εκατ. για την χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2020 (2019: €22,2 εκατ.).

Υπαρξη βαρών επί των ενσώματων ακινητοποιήσεων:

Τα βάρη που υφίστανται επί των ενσώματων ακινητοποιήσεων του Ομίλου αναφέρονται στη Σημείωση 30, ενώ οι διεκδικήσεις από τρίτους στην Σημείωση 40.

16. Ασώματες Ακίνητοποιήσεις

	ΟΜΙΛΟΣ						
	31.12.2020				31.12.2019		
	Λογισμικό	Λοιπά ασώματα περιουσιακά στοιχεία	Δικαιώματα Εκπομπών	Σύνολο	Λογισμικό	Δικαιώματα Εκπομπών	Σύνολο
Καθαρή αξία 1 Ιανουαρίου	24.617	–	56.306	80.923	22.792	177.731	200.523
Προσθήκες	1.269	1.439	418.745	421.453	8.395	551.831	560.226
Αναλώσεις	–	–	(393.522)	(393.522)	–	(673.256)	(673.256)
Αποσβέσεις (Σημ. 9)	(4.529)	(695)	–	(5.224)	(7.136)	–	(7.136)
Αποσύρσεις	–	–	–	–	(16)	–	(16)
Μεταφορές από τα ενσώματα πάγια	109	6.182	–	6.291	582	–	582
Λοιπές κινήσεις	(14.547)	16.742	–	2.195	–	–	–
31 Δεκεμβρίου	6.919	23.668	81.529	112.116	24.617	56.306	80.923

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ						
	31.12.2020				31.12.2019		
	Λογισμικό	Λοιπά ασώματα περιουσιακά στοιχεία	Δικαιώματα Εκπομπών	Σύνολο	Λογισμικό	Δικαιώματα Εκπομπών	Σύνολο
Καθαρή αξία 1 Ιανουαρίου	8.748	–	56.306	65.054	11.905	177.731	189.636
Προσθήκες	327	351	418.745	419.423	1.060	551.831	552.891
Αναλώσεις	–	–	(393.522)	(393.522)	–	(673.256)	(673.256)
Αποσβέσεις (Σημ. 9)	(3.434)	–	–	(3.434)	(4.795)	–	(4.795)
Αποσύρσεις	(1)	–	–	(1)	(4)	–	(4)
Μεταφορές από τα ενσώματα πάγια	81	–	–	81	–	–	–
Μεταφορές	(905)	905	–	–	582	–	582
31 Δεκεμβρίου	4.816	1.256	81.529	87.601	8.748	56.306	65.054

Η αξία του λογισμικού και των λοιπών ασώματων περιουσιακών στοιχείων αναλύεται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	Λογισμικό	Λοιπά ασώματα περιουσιακά στοιχεία	Λογισμικό	Λοιπά ασώματα περιουσιακά στοιχεία
31 Δεκεμβρίου 2019				
Αξία κτήσης	110.630	–	83.656	–
Σωρευμένες αποσβέσεις	(86.013)	–	(74.908)	–
Καθαρή αξία	24.617	–	8.748	–

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	Λογισμικό	Λοιπά ασώματα περιουσιακά στοιχεία	Λογισμικό	Λοιπά ασώματα περιουσιακά στοιχεία
31 Δεκεμβρίου 2020				
Αξία κτήσης	87.816	33.541	77.174	7.163
Σωρευμένες αποσβέσεις	(80.897)	(9.873)	(72.358)	(5.907)
Καθαρή αξία	6.919	23.668	4.816	1.256

17. Επενδύσεις σε θυγατρικές Εταιρείες

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

ΕΤΑΙΡΕΙΑ	31.12.2020	31.12.2019
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	56.982	56.982
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	155.608	155.608
PPC FINANCE PLC	59	59
PPC BULGARIA JSCo	522	522
PPC ELEKTRIK TEDARIK VE TICARET A.S.	1.350	1.350
PPC ALBANIA	490	150
EDS AD Skopje	6.600	6.600
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε.	–	–
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.	–	–
	221.611	221.271

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

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

Τον Απρίλιο του 2020, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας αποφάσισε την περαιτέρω αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου των θυγατρικών εταιρειών της με την επωνυμία «Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε.» και «Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε.» συνολικού ποσού €104,4 εκατ. με αντίστοιχη κεφαλαιοποίηση υποχρεώσεων που είχαν οι θυγατρικές εταιρείες στη Μητρική Εταιρεία, ως εξής:

- Αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου της «Λιγνιτικής Μεγαλόπολης Α.Ε.» κατά €65,6 εκατ. με έκδοση 16.401.022 κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας τεσσάρων (4) ευρώ ανά μετοχή και τιμή διάθεσης τεσσάρων (4) ευρώ ανά μετοχή.
- Αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου της «Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε.» κατά €38,8 εκατ. με έκδοση 9.705.500 κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας τεσσάρων (4) ευρώ ανά μετοχή και τιμή διάθεσης τεσσάρων (4) ευρώ ανά μετοχή.

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

Ακολούθως, αντλιογίστηκε η πρόβλεψη αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας και σχηματίστηκε ισόποση πρόβλεψη υποτίμησης συμμετοχών σε θυγατρικές εντός του 2020.

Τον Αύγουστο, τον Οκτώβριο και τον Νοέμβριο 2020, η Μητρική Εταιρεία χορήγησε στη «Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε.» προσωρινές ταμειακές διευκολύνσεις ύψους €4,8 εκατ., €2 εκατ. και €3 εκατ. αντίστοιχα οι οποίες αποπληρώθηκαν εντός του Δεκεμβρίου 2020.

Τον Δεκέμβριο του 2020, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας αποφάσισε την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της 100% Θυγατρικής εταιρείας «Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε.» με συμψηφισμό υφιστάμενου και μελλοντικού χρέους προς τη ΔΕΗ ποσού €55 εκατ., την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου με καταβολή μετρητών ποσού €40 εκατ. και τη μείωση του μετοχικού κεφαλαίου με συμψηφισμό ζημιών ύψους €230 εκατ. Ως εκ τούτου, την 31η Δεκεμβρίου 2020, η Μητρική Εταιρεία προχώρησε σε σχηματισμό πρόβλεψης αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας για το ποσό της απαίτησης στα βιβλία της ύψους €51,2 εκατ. Το ποσό της αύξησης του μετοχικού κεφαλαίου με μετρητά καταβλήθηκε σε τρεις (3) δόσεις μέχρι και τον Φεβρουάριο 2021 εκ των οποίων ποσό €10 εκατ. καταβλήθηκε τον Δεκέμβριο του 2020.

Τον Φεβρουάριο του 2021, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας αποφάσισε την αύξηση μετοχικού κεφαλαίου της 100% Θυγατρικής εταιρείας «Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε.» με συμψηφισμό υφιστάμενου και μελλοντικού χρέους προς τη ΔΕΗ ποσού €33 εκατ. και τη μείωση του μετοχικού κεφαλαίου με συμψηφισμό ζημιών ύψους €90 εκατ. Ως εκ τούτου, την 31η Δεκεμβρίου 2020 η Μητρική Εταιρεία προχώρησε σε σχηματισμό πρόβλεψης αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας για το ποσό της απαίτησης στα βιβλία της ύψους €30 εκατ.

Την 31η Δεκεμβρίου 2020, η αξία των συμμετοχών προ απομειώσεων στη Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε. και Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε. ανέρχεται σε €166,8 εκατ. (31.12.2019: €113 εκατ.) και €111,6 εκατ. (31.12.2019: €36 εκατ.) αντίστοιχα.

Δεδομένου ότι υπήρξε άγονη η διαγωνιστική διαδικασία για την πώληση των λιγνιτικών θυγατρικών Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε. και Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε. εντός του 2019, η λειτουργική τους κερδοφορία (EBITDA) εντός του 2019 ήταν αρνητική, δεν αναμένεται η είσπραξη μερίσματος στο μέλλον, και λαμβανομένου επίσης υπόψη του γεγονότος ότι η Μητρική Εταιρεία έλαβε απόφαση εντός του Απριλίου 2020 για την κεφαλαιοποίηση των απαιτήσεων της ποσού €104,4 εκατ. από τις θυγατρικές αυτές, την 31η Δεκεμβρίου 2019 η Μητρική Εταιρεία απομείωσε πλήρως τη συμμετοχή της στις Λιγνιτικές Θυγατρικές. Την 31η Δεκεμβρίου 2020, παραμένουν σε ισχύ οι ενδείξεις απομείωσης των συμμετοχών στις Λιγνιτικές Θυγατρικές της 31η Δεκεμβρίου 2019 και ως εκ τούτου η Μητρική Εταιρεία απομείωσε πλήρως την αύξηση των συμμετοχών της στις Λιγνιτικές Θυγατρικές ποσού €129,4 εκατ.

Το σύνολο των θυγατρικών επιχειρήσεων του Ομίλου είχε ως εξής:

Θυγατρική	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα και Έτος Ίδρυσης	Αντικείμενο
	31.12.2020	31.12.2019		
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 1998	ΑΠΕ
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 1999	ΕΔΔΗΕ
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΑΜΑΛΘΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
SOLARLAB Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ

Θυγατρική	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα και Έτος Ίδρυσης	Αντικείμενο
	31.12.2020	31.12.2019		
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
PPC FINANCE PLC	100%	100%	Ηνωμένο Βασίλειο, 2009	Χρηματοοικονομικές υπηρεσίες
PPC Bulgaria JSCo	85%	85%	Βουλγαρία, 2014	Εμπορία Η/Ε
PPC Elektrik Tedarik Ve Ticaret A.S.	100%	100%	Τουρκία, 2014	Εμπορία Η/Ε
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
PPC ALBANIA	100%	100%	Αλβανία, 2017	Εμπορία Η/Ε
ΓΕΩΘΕΡΜΙΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2017	ΑΠΕ
ΓΕΩΘΕΡΜΙΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ ΔΥΟ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. *	100%	—	Ελλάδα, 2020	ΑΠΕ
WINDARROW ΜΟΥΖΑΚΙ ENERGY S.A.	100%	100%	Ελλάδα, 2018	ΑΠΕ
EDS AD Skopje	100%	100%	ΔτΒΜ, 2012	Εμπορία Η/Ε
EDS DOO Belgrade.	100%	100%	Σερβία 2016	Εμπορία Η/Ε
EDS International SK SRO.	100%	100%	Σλοβακία 2012	Εμπορία Η/Ε
EDS International KS LLC.	100%	100%	Κόσοβο 2016	Εμπορία Η/Ε
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα 2018	Παραγωγή Η/Ε
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα 2018	Παραγωγή Η/Ε

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

18. Επενδύσεις σε Συγγενείς Επιχειρήσεις

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

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	2.238	2.675	—	—
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	2.601	3.247	—	—
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	1.888	1.965	—	—
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	625	263	—	—
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	2.468	2.572	—	—
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	7.256	7.838	—	—
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	7	13	—	—
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	6	13	—	—
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	12	18	—	—
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	9	17	—	—
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	16	20	—	—

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019
ΟΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΠΕ	224	229	—	—
VOLTERRA ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	8.112	8.701	—	—
VOLTERRA K-R ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	8.575	7.801	—	—
Waste Syclo A.E.	26	32	37	37
ΔΕΗ Solar Solutions A.E.*	—	960	—	960
Σύνολο	34.063	36.364	37	997

* Στις 24 Σεπτεμβρίου 2020 καταχωρήθηκε στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (ΓΕΜΗ) το από 16.09.2020 πρακτικό Γενικής Συνέλευσης με το οποίο εγκρίθηκε ο ισολογισμός πέρατος εκκαθάρισης της 16.09.2020, της Ανώνυμης Εταιρείας «ΔΕΗ SOLAR SOLUTIONS A.E.». Κατόπιν αυτού, η εταιρεία διαγράφηκε από το ΓΕΜΗ.

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

Συγγενής	Σήμ.	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα και Έτος Ίδρυσης	Αντικείμενο
		31.12.2020	31.12.2019		
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια - ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2001	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2004	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	1	46,56%	46,56%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Waste Syclo A.E.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2011	Υπηρεσίες Διαχ/σης Αποβλήτων
ΔΕΗ Solar Solutions Α.Ε.	3	—	49,00%	Ελλάδα, 2014	ΑΠΕ
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 Α.Ε.		45,00%	45,00%	Ελλάδα, 2017	ΑΠΕ
VOLTERRA K-R ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.		45,00%	45,00%	Ελλάδα, 2014	ΑΠΕ

1. Ενοποιείται από τη συγγενή επιχείρηση ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε., καθόσον συμμετέχει με ποσοστό 95% στο μετοχικό της κεφάλαιο.
2. Η θυγατρική της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε., ΑΜΑΛΘΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. εξαγόρασε το 49% της εν λόγω εταιρείας.
3. Το ποσοστό συμμετοχής της Μητρικής Εταιρείας στη «ΔΕΗ SOLAR SOLUTIONS Α.Ε.» εντός του 2020 ανερχόταν σε 49% μέχρι και την ημερομηνία εκκαθάρισής της στις 24/09/2020.

Εξαγορά μετοχικού κεφαλαίου (45%) δύο εταιρειών (SPVs) της VOLTERRA Α.Ε.

Το 2019, η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. προχώρησε σε εξαγορά του 45% του μετοχικού κεφαλαίου δυο εταιρειών (SPVs) και πιο συγκεκριμένα της VOLTERRA K-R Α.Ε. και της VOLTERRA ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ Α.Ε.

Η εταιρεία VOLTERRA K-R Α.Ε. έχει θέσει σε λειτουργία δύο αιολικά πάρκα συνολικής ισχύος 16MW στη θέση Κουρομάντρι-Ριγανόλακκα του Δήμου Ναυπακτίας, της Περιφερειακής Ενότητας Αιτωλοακαρνανίας. Η VOLTERRA ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ Α.Ε. κατασκευάζει ένα αιολικό πάρκο ισχύος 42,9MW στη θέση Κάστρο Λυκοβούνι, του Δήμου Θηβαίων, της Περιφερειακής Ενότητας Βοιωτίας και ένα αιολικό πάρκο ισχύος 10,8MW στη θέση Αμπέλια-Πλατανάκια, του Δήμου Θηβαίων, της Περιφερειακής Ενότητας Βοιωτίας.

Οι πίνακες που ακολουθούν παρουσιάζουν το ποσοστό της ΔΕΗ Α.Ε. (άμεσα ή έμμεσα) στα οικονομικά μεγέθη των συγγενών επιχειρήσεων κατά τις 31.12.2020 και 31.12.2019 αντίστοιχα.

	31 Δεκεμβρίου 2020		
	Ενεργητικό	Υποχρεώσεις	Ίδια Κεφάλαια
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	3.065	827	2.238
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	9.149	6.548	2.601
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια - ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	2.834	946	1.888
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	1.716	1.091	625
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ Α.Ε. ΣΜΥΞΙΩΤΙΚΟ	3.563	1.096	2.468
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	17.567	10.312	7.256
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	8	2	7
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	12	6	6
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	23	11	12
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	10	1	9
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	19	3	16
Όρος Ενεργειακή Α.Ε.	942	815	127
GREENESCO Ενεργειακή Α.Ε.	205	170	(35)
VOLTERRA ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	25.399	17.766	7.633
VOLTERRA K-R ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	12.927	7.401	5.527
Σύνολο	77.439	46.995	30.378

	31 Δεκεμβρίου 2019		
	Ενεργητικό	Υποχρεώσεις	Ίδια Κεφάλαια
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	3.101	885	2.216
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	10.008	6.807	3.201
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια - ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	2.995	16	2.979
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	1.929	1.322	607
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ Α.Ε. - ΣΜΥΞΙΩΤΙΚΟ	4.261	1.689	2.572
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	18.885	13.509	5.376
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	14	2	12
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	19	7	12
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	22	4	18

	31 Δεκεμβρίου 2019		
	Ενεργητικό	Υποχρεώσεις	Ίδια Κεφάλαια
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	18	2	16
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	22	3	19
Όρος Ενεργειακή Α.Ε.	1.032	901	131
GREENESCO Ενεργειακή Α.Ε.	190	263	(73)
VOLTERRA ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	14.084	6.324	7.760
VOLTERRA K-R ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	13.061	7.846	5.215
Σύνολο	69.641	39.580	30.061

Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει το ποσοστό συμμετοχής της ΔΕΗ στα έσοδα και τα αποτελέσματα των συγγενών επιχειρήσεων:

	Χρήση που έληξε στις			
	31 Δεκεμβρίου 2020		31 Δεκεμβρίου 2019	
	Έσοδα	Κέρδη/(ζημίες)	Έσοδα	Κέρδη/(ζημίες)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	718	503	735	505
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	1.093	333	1.071	369
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια - ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	333	37	517	159
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	1.113	523	1.132	665
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ Α.Ε. ΣΜΥΞΙΩΤΙΚΟ	295	83	530	301
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	2.563	680	2.757	507
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	—	(6)	—	(3)
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	—	(7)	—	(4)
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	—	(7)	—	(4)
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	—	(8)	—	(4)
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	—	(4)	—	(4)
Όρος Ενεργειακή Α.Ε.	127	19	187	36
GREENESCO Ενεργειακή Α.Ε.	307	(38)	181	(146)
VOLTERRA ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	10	(127)	—	(104)
VOLTERRA K-R ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	1.605	312	1.485	164
Σύνολο	8.164	2.293	8.595	2.437

19. Συναλλαγές με Υπόλοιπα με Συνδεδεμένα Μέρη

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

Θυγατρικές επιχειρήσεις	31 Δεκεμβρίου 2020		31 Δεκεμβρίου 2019	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	1.275	—	1.420	—
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	496.022	(681.929)	309.426	(562.819)
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.	51.957	(709)	69.226	(1.309)
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε.	30.002	—	39.000	—
PPC Finance Plc.	—	(37)	—	(57)
PPC Elektrik	649	—	645	—
PPC Bulgaria JSCO	—	(1.537)	2	(1.808)
PPC Albania	—	—	230	(20)
EDS AD Skopje	395	(142)	386	—
Σύνολο	580.300	(684.354)	420.335	(566.013)

Εντός του 2020, η Μητρική Εταιρεία έλαβε μέρισμα ύψους €23 εκατ. από τη θυγατρική εταιρεία ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. από κέρδη της χρήσης που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2019.

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

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

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

Την 31η Δεκεμβρίου 2020, η Μητρική Εταιρεία αναγνώρισε πρόβλεψη αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας επί απαιτήσεων και λοιπών δεδουλευμένων εσόδων για τη θυγατρική εταιρεία «Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε.» και τη «Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε.». ύψους €51,2 εκατ. (31.12.2019: €65,6 εκατ.) και €30 εκατ. (31.12.2019: €38,8 εκατ.) αντίστοιχα.

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

Οι συναλλαγές της Μητρικής Εταιρείας με θυγατρικές επιχειρήσεις για τις χρήσεις που έληξαν την 31η Δεκεμβρίου 2020 και την 31η Δεκεμβρίου 2019 έχουν ως εξής:

Θυγατρικές επιχειρήσεις	31 Δεκεμβρίου 2020		31 Δεκεμβρίου 2019	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	2.313	—	2.106	—
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	1.673.252	(1.791.851)	1.891.133	(2.135.018)
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.	47.909	(993)	112.372	(779)
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε.	28.901	—	45.526	—
PPC Finance Plc	—	(38)	—	(6.473)
PPC Elektrik	289	(6.333)	—	(3.119)
PPC Bulgaria JSCO	—	(34.056)	115	(44.449)
PPC Albania	—	—	—	(62)
EDS AD Skopje	76	(547)	1.076	(3.056)
Σύνολο	1.752.740	(1.833.818)	2.052.328	(2.192.956)

Παροχή εγγυήσεων υπέρ θυγατρικών.

Κατά τις 31.12.2020 υφίσταται εταιρική εγγύηση της Μητρικής Εταιρείας προς τη ΔΕΗ Ανανεώσιμες, συνολικού πιστωτικού ορίου μέσω ανοιχτών αλληλόχρεων λογαριασμών, μέχρι του ποσού των €8 εκατ., από τα οποία είχε χρησιμοποιηθεί ποσό ύψους €465 χιλ. που αφορούσε σε εγγυητικές επιστολές

Κατά τις 31.12.2020 οι εγγυήσεις της Μητρικής Εταιρείας σχετικά με δάνεια της θυγατρικής εταιρείας Energy Delivery Solutions EDS AD (EDS) για κεφάλαιο κίνησης, ανήλθαν στο ποσό των €17,1 εκατ. Από τον Όμιλο EDS εκταμιεύτηκε το ποσό των €11,3 εκατ.

Κατά τις 31.12.2020 η Μητρική Εταιρεία παρείχε εταιρική εγγύηση προς την EDS για τους προμηθευτές H/E Energy Financing Team AG - St Gallen και Energy Wind doo Strumica ύψους έως €4 εκατ.

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

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

	01.01.2020 – 31.12.2020		01.01.2019 – 31.12.2019	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
ΕΛΠΕ	40.832	(80.213)	50.066	(159.346)
ΔΕΠΑ	357	(219.790)	330	(378.467)
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.	242.434	(550.891)	230.830	(309.685)
ΕΧΕ Α.Ε.	589.785	(1.230.316)	1.104.976	(2.459.270)
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	196.593	(399.050)	169.703	(528.379)
ΕΝΕΧCLEAR Α.Ε.	348.398	(435.712)	—	—
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	33.833	(3.146)	61.149	(2.929)

	31 Δεκεμβρίου 2020		31 Δεκεμβρίου 2019	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
ΕΛΠΕ	23.382	(21.499)	15.968	(24.996)
ΔΕΠΑ	—	(30.108)	—	(19.603)
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.	111.873	(430.562)	64.954	(382.174)
ΕΧΕ Α.Ε.	5	(8)	20.313	(61.197)
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	154.375	(269.000)	208.774	(388.194)
ΕΝΕΧCLEAR Α.Ε.	8.552	(9.594)	—	—
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	362.986	—	353.336	—

Το σύνολο των απαιτήσεων της ΔΕΗ Α.Ε. από τη ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. καλύπτεται εξολοκλήρου 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 κ.λπ.). 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 31η Δεκεμβρίου 2020 και την 31η Δεκεμβρίου 2019 με την ΕΕΣΥΠ Α.Ε. και τις εταιρείες στις οποίες αυτή συμμετέχει, εμφανίζονται κατωτέρω:

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

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

Οι συναλλαγές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας με την ΕΕΣΥΠ Α.Ε. και τις εταιρείες στις οποίες αυτή συμμετέχει για τις χρήσεις που έληξαν την 31η Δεκεμβρίου 2020 και την 31η Δεκεμβρίου 2019 έχουν ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01.2020 - 31.12.2020		01.01.2020 - 31.12.2020	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
Ε.Ε.ΣΥ.Π. Α.Ε.	16	—	16	—
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΕΡΟΛΙΜΕΝΑΣ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε.	4.311	(113)	4.095	(113)
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΑ Α.Ε.	18.068	(20.114)	23	(15.030)
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ Α.Ε.	7	(181)	6	(90)
Ε.ΥΔ.ΑΠ. Α.Ε.	17.272	(167)	17.157	(126)
ΕΤΒΑ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΕΣ ΠΕΡΙΟΧΕΣ Α.Ε.	941	(34)	940	(31)
ΔΙΕΘΝΗΣ ΕΚΘΕΣΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.	582	(22)	582	(20)
ΟΔΙΚΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	2.861	(14)	2.861	—
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΔΗΜΟΣΙΟΥ Α.Ε.	1.687	(1)	1.687	(1)
ΣΤΑΘΕΡΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	17.501	(1)	17.501	—
Ο.Κ.Α.Α. Α.Ε.	1.038	—	1.038	—
Ο.Α.Σ.Α. Α.Ε.	36	—	36	—
ΚΕΝΤΡ. ΑΓΟΡΑ ΘΕΣ/ΝΙΚΗΣ Α.Ε.	91	—	91	—
Ε.Υ.Α.Θ. Α.Ε.	11.681	(4)	11.666	—
ΕΛΛΗΝΙΚΕΣ ΑΛΥΚΕΣ Α.Ε.	217	—	217	—
ΔΙΑΧ. ΒΙΠΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	6	—	6	—
ΓΑΙΑ-Ο.Σ.Ε. Α.Ε.	6	—	6	—
Α.Ε.ΔΙ.Κ.	17	—	17	—
ΚΟΙΝΩΝΙΚΗ ΕΠΙΣΤΙΤΣΤΙΚΗ ΒΟΗΘΕΙΑ Α.Μ.	—	(3)	—	(3)
ΣΥΝΟΛΟ	76.338	(20.654)	57.945	(15.414)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01.2019 - 31.12.2019		01.01.2019 - 31.12.2019	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
Ε.Ε.ΣΥ.Π. Α.Ε.	13	—	13	—
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΕΡΟΛΙΜΕΝΑΣ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε.	5.295	(192)	5.095	(192)
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΑ Α.Ε.	21.435	(22.456)	170	(16.395)
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ Α.Ε.	8	(217)	8	(131)
Ε.ΥΔ.ΑΠ. Α.Ε.	16.284	(161)	16.155	(119)
ΕΤΒΑ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΕΣ ΠΕΡΙΟΧΕΣ Α.Ε.	1.031	(40)	889	(36)
ΔΙΕΘΝΗΣ ΕΚΘΕΣΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.	823	(84)	823	(81)
ΟΔΙΚΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	2.952	(11)	2.951	—
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΔΗΜΟΣΙΟΥ Α.Ε.	1.938	(1)	1.938	(1)
ΣΤΑΘΕΡΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	17.318	(369)	17.318	(368)
Ο.Κ.Α.Α. Α.Ε.	968	—	968	—
Ο.Α.Σ.Α. Α.Ε.	21	—	21	—
ΚΕΝΤΡ. ΑΓΟΡΑ ΘΕΣ/ΝΙΚΗΣ Α.Ε.	229	—	229	—
ΚΑΖΙΝΟ ΠΑΡΝΗΘΑΣ	263	—	263	—
Ε.Υ.Α.Θ. Α.Ε.	10.957	(5)	10.924	—
ΕΛΛΗΝΙΚΕΣ ΑΛΥΚΕΣ Α.Ε.	198	—	198	—
ΔΙΑΧ. ΒΙΠΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	3	—	3	—
ΓΑΙΑ-Ο.Σ.Ε. Α.Ε.	1	—	1	—
Α.Ε.ΔΙ.Κ.	14	—	14	—
ΣΥΝΟΛΟ	79.751	(23.536)	57.981	(17.323)

Αμοιβές Διοίκησης.

Οι αμοιβές των οργάνων Διοίκησης (μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικοί Διευθυντές) για τις χρήσεις που έληξαν την 31η Δεκεμβρίου 2020 και την 31η Δεκεμβρίου 2019 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2020	2019	2020	2019
Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου				
— Αμοιβές εκτελεστικών μελών	821	433	438	80
— Αμοιβές μη εκτελεστικών μελών	294	227	—	—
— Αποζημιώσεις/έκτακτες αμοιβές/Λοιπές παροχές	280	440	155	159
— Εργοδοτικές εισφορές	249	200	80	49
	1.644	1.300	673	288
Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών				
— Τακτικές αποδοχές	1.375	681	1.049	514
— Εργοδοτικές εισφορές	296	180	196	136
— Αποζημιώσεις/έκτακτες αμοιβές	141	4	—	4
	1.812	865	1.245	654
ΣΥΝΟΛΟ	3.456	2.165	1.918	942

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.

20. Αποθέματα

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2020	2019	2020	2019
Λιγνίτης	59.364	86.804	48.454	67.674
Υγρά καύσιμα	190.030	210.567	187.089	206.327
Υλικά, ανταλλακτικά και αναλώσιμα	785.249	743.991	542.206	509.992
Αγορές υπό παραλαβή	7.439	7.853	7.331	7.333
	1.042.082	1.049.215	785.080	791.326
Πρόβλεψη απομείωσης αξίας υλικών και ανταλλακτικών	(411.718)	(318.320)	(329.906)	(260.403)
ΣΥΝΟΛΟ	630.364	730.895	455.174	530.923

Εντός του 2020 ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία διενέργησαν πρόσθετες προβλέψεις βραδέως κινούμενων υλικών και ανταλλακτικών ύψους €50.030 και €26.149 αντίστοιχα (2019: €95.863 και €90.759 αντίστοιχα).

Λόγω της επίσπευσης της μετατροπής της νέας υπό κατασκευή μονάδας «Πτολεμαΐδα 5» από Λιγνιτική σε Μονάδα Φυσικού Αερίου το έτος 2025, το ορυχείο της Πτολεμαΐδας που θα την τροφοδοτούσε με λιγνίτη αναμένεται να αδρανοποιηθεί στο τέλος του έτους 2024 αντί του έτους 2028 που προβλεπόταν στις 31.12.2019. Λόγω της αλλαγής αυτής, διενεργήθηκε επιπρόσθετη πρόβλεψη απομείωσης ύψους €7.048 επί της αξίας των αποθεμάτων υλικών - ανταλλακτικών που βρίσκονται στις αποθήκες του ορυχείου, καθώς δεν αναμένεται να αξιοποιηθούν στην παραγωγική διαδικασία.

Τέλος, η Μητρική Εταιρεία σχημάτισε την 31η Δεκεμβρίου 2020 επιπρόσθετη πρόβλεψη απομείωσης ύψους €36.306 επί της αξίας συγκεκριμένων μεταχειρισμένων ανταλλακτικών των Μονάδων Φυσικού Αερίου, καθώς η τιμή αποτίμησής τους ήταν μεγαλύτερη από την καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία τους.

Δεν υφίστανται βάρη επί των αποθεμάτων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

21. Εμπορικές Απαιτήσεις

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2020	2019	2020	2019
Υψηλή Τάση	630.869	554.299	624.022	539.329
Μέση και Χαμηλή Τάση	2.479.965	2.580.382	2.456.427	2.573.915
Συμμετοχές καταναλωτών	2.765	2.896	2.765	2.896
Λοιποί Προμηθευτές Ενέργειας	241.695	200.839	—	—
Απαιτήσεις από Φυσικό Αέριο	169	—	169	—
	3.355.463	3.338.416	3.083.383	3.116.140
Πρόβλεψη για αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές Υψηλής Τάσης	(527.498)	(489.796)	(527.498)	(489.796)
Πρόβλεψη για αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές Μέσης και Χαμηλής Τάσης	(2.001.266)	(2.047.131)	(2.001.266)	(2.047.131)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2020	2019	2020	2019
Πρόβλεψη για αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές λοιπών προμηθευτών ενέργειας	(118.020)	(117.998)	—	—
	(2.646.784)	(2.654.925)	(2.528.764)	(2.536.927)
ΣΥΝΟΛΟ	708.679	683.491	554.619	579.213

Τα υπόλοιπα πελατών Υψηλής Τάσης αφορούν (α) απαιτήσεις από πωλήσεις ενέργειας σε 57 εταιρείες με 90 εγκαταστάσεις (παροχές), συμπεριλαμβανομένων και μεγάλων βιομηχανιών οι οποίες τιμολογούνται στο τέλος κάθε ημερολογιακού μήνα, βάσει εξατομικευμένων συμφωνιών και πιστοποιημένων ωριαίων μετρήσεων κάθε μήνα που αποστέλλονται από τον ΑΔΜΗΕ και (β) απαιτήσεις από πωλήσεις ενέργειας σε πελάτες εξωτερικού.

Οι πελάτες μέσης τάσης αφορούν κυρίως βιομηχανικές και εμπορικές εταιρείες. Η τιμολόγηση γίνεται σε μηνιαία βάση και βασίζεται στα πιστοποιημένα ωριαία μετρητικά δεδομένα κάθε μήνα που αποστέλλονται από τον ΔΕΔΔΗΕ. Οι πελάτες Χαμηλής Τάσης είναι κυρίως πελάτες οικιακής χρήσης και μικρές εμπορικές εταιρείες.

Η πλειοψηφία των πελατών Χαμηλής Τάσης τιμολογούνται κάθε τέσσερις μήνες βάσει πραγματικών μετρήσεων, ενώ ένας ενδιάμεσος λογαριασμός εκδίδεται κάθε δύο μήνες, βάσει της κατανάλωσης που πραγματοποιήθηκε κατά την αντίστοιχη προηγούμενη χρονική περίοδο.

Παρέχονται διαφορετικά είδη τιμοκαταλόγων τόσο για τους πελάτες Μέσης Τάσης, όσο και για τους πελάτες χαμηλής τάσης ανάλογα με τη χρήση της ενέργειας και τα ηλεκτρικά χαρακτηριστικά των εγκαταστάσεων (εμπορικά, οικιακά κ.λπ.).

Την 31η Δεκεμβρίου 2020, η ονομαστική αξία των απαιτήσεων από πώληση Η/Ε πελατών Χαμηλής Τάσης για τρέχοντες λογαριασμούς Η/Ε και λογαριασμούς Η/Ε σε καθυστέρηση έως 60 ημέρες, που έχουν ενταχθεί στην τιτλοποίηση, ανέρχονται σε €174,7 εκατ. (Σημ. 3).

Η πρόβλεψη για αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές σχηματίζεται για τους πελάτες υψηλής τάσης προβαίνοντας στην αξιολόγηση της αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας σε εξατομικευμένη βάση.

Για τον προσδιορισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών, σε ό,τι αφορά τις απαιτήσεις από πελάτες Μέσης και Χαμηλής Τάσης, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία χρησιμοποιούν πίνακα προβλέψεων πιστωτικών ζημιών με βάση την ενηλικίωση των υπολοίπων, βασισμένο στα ιστορικά στοιχεία του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας για πιστωτικές ζημιές, προσαρμοσμένο για μελλοντικούς παράγοντες σε ό,τι αφορά τους οφειλέτες και το οικονομικό περιβάλλον.

Η κίνηση της πρόβλεψης για αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2020	2019	2020	2019
Υπόλοιπο, 1 Ιανουαρίου	2.654.925	2.689.872	2.536.927	2.571.917
— (Μείωση) πρόβλεψης	(8.141)	(34.947)	(8.163)	(34.990)
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου	2.646.784	2.654.925	2.528.764	2.536.927

Τον Δεκέμβριο 2020 η Μητρική Εταιρεία προχώρησε στη διαγραφή ληξιπρόθεσμων εμπορικών απαιτήσεων από πώληση Η/Ε σε πελάτες Χαμηλής Τάσης, το συνολικό ποσό των οποίων ανήλθε σε €71.521 για το οποίο είχε σχηματισθεί σε προηγούμενες περιόδους ισόποση πρόβλεψη αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών.

Την 31η Δεκεμβρίου 2020 και 31η Δεκεμβρίου 2019, η ενηλικίωση των τιμολογημένων εμπορικών απαιτήσεων και της αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας επί αυτών, έχει ως εξής:

Ανάλυση ενηλικίωσης υπολοίπων εμπορικών απαιτήσεων (Όμιλος)

31.12.2019	Μη ληξιπρόθεσμο υπόλοιπο	< 45 ημέρες	45 - 90 ημέρες	90 - 180 ημέρες	180 - 365 ημέρες	>365 ημέρες	Σύνολο
Αναμενόμενο ποσοστό πιστωτικής ζημίας	12,18%	22,41%	43,90%	62,25%	87,84%	98,81%	79,53%
Σύνολο απαιτήσεων	365.524	189.801	127.668	219.609	288.068	2.147.747	3.338.416
Αναμενόμενη πιστωτική ζημία	44.518	42.537	56.049	136.704	253.027	2.122.090	2.654.925

31.12.2020	Μη ληξιπρόθεσμο υπόλοιπο	<30 ημέρες	30 - 60 ημέρες	60 - 90 ημέρες	90 - 180 ημέρες	180 - 365 ημέρες	>365 ημέρες	Σύνολο
Αναμενόμενο ποσοστό πιστωτικής ζημίας	7,47%	16,54%	28,27%	37,07%	50,60%	81,33%	99,04%	79,90%
Σύνολο απαιτήσεων	328.596	129.852	117.242	80.742	181.015	264.123	2.253.893	3.355.463
Αναμενόμενη πιστωτική ζημία	24.545	21.475	33.150	29.930	91.602	214.813	2.231.269	2.646.784

Ανάλυση ενηλικίωσης υπολοίπων εμπορικών απαιτήσεων (Μητρική Εταιρεία)

31.12.2019	Μη ληξιπρόθεσμο υπόλοιπο	< 45 ημέρες	45 - 90 ημέρες	90 - 180 ημέρες	180 - 365 ημέρες	>365 ημέρες	Σύνολο
Αναμενόμενο ποσοστό πιστωτικής ζημίας	14,28%	24,28%	46,34%	67,08%	88,14%	99,33%	81,41%
Σύνολο απαιτήσεων	311.598	175.151	120.943	203.758	287.036	2.017.653	3.116.140
Αναμενόμενη πιστωτική ζημία	44.496	42.533	56.049	136.682	252.998	2.004.168	2.536.927

31.12.2020	Μη ληξιπρόθεσμο υπόλοιπο	<30 ημέρες	30 - 60 ημέρες	60 - 90 ημέρες	90 - 180 ημέρες	180 - 365 ημέρες	>365 ημέρες	Σύνολο
Αναμενόμενο ποσοστό πιστωτικής ζημίας	9,39%	19,35%	31,23%	42,87%	58,48%	81,73%	99,89%	82,01%
Σύνολο απαιτήσεων	261.445	110.957	106.147	69.816	156.602	262.840	2.115.576	3.083.383
Αναμενόμενη πιστωτική ζημία	24.545	21.475	33.150	29.930	91.586	214.813	2.113.265	2.528.764

Την 31η Δεκεμβρίου 2020, η Μητρική Εταιρεία προχώρησε στην αναθεώρηση των χρονικών ζωνών ενηλικίωσης των απαιτήσεων από πωλήσεις Η/Ε για σκοπούς πληροφόρησης της Διοίκησης, εκτιμώντας παράλληλα τις αντίστοιχες αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες από την αλλαγή των χρονικών ζωνών σε ληξιπρόθεσμες έως 30 ημέρες, ληξιπρόθεσμες από 30 έως 60 ημέρες και ληξιπρόθεσμες από 60 έως 90 ημέρες αντί για ληξιπρόθεσμες έως 45 ημέρες και ληξιπρόθεσμες από 45 έως 90 ημέρες. Εάν η εκτίμηση της αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας είχε διενεργηθεί από τη Μητρική Εταιρεία βάσει των χρονικών ζωνών ενηλικίωσης που είχαν χρησιμοποιηθεί στη χρήση 2019, το ποσό της αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας για τη χρήση 2020 θα ήταν μικρότερη κατά €11,6 εκατ. για τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία.

22. Περιουσιακά Στοιχεία από Συμβάσεις με Πελάτες

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2020	2019	2020	2019
Καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια	420.576	479.741	420.576	479.741
Πρόβλεψη για αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες	(48.101)	(54.830)	(48.101)	(54.830)
ΣΥΝΟΛΟ	372.475	424.911	372.475	424.911

Τα έσοδα από την παροχή ρεύματος σε πελάτες Υψηλής, Μέσης και Χαμηλής Τάσης κατά το διάστημα που μεσολαβεί από την τελευταία μέτρηση ή τιμολόγηση μέχρι την εκάστοτε ημερομηνία αναφοράς λογιστικοποιούνται ως ενέργεια καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα. Σε κάθε ημερομηνία αναφοράς και λαμβάνοντας υπόψη ότι η τιμολόγηση βάσει των μετρητικών δεδομένων του τελευταίου μήνα της περιόδου διενεργείται τις πρώτες μέρες του επόμενου μήνα, όσον αφορά τους πελάτες Υψηλής και Μέσης Τάσης, το σύνολο της αξίας της Η/Ε του συγκεκριμένου μήνα αναγνωρίζεται ως δεδουλευμένο έσοδο της περιόδου, το οποίο τιμολογείται τον επόμενο μήνα. Επιπρόσθετα, σε κάθε ημερομηνία αναφοράς, η Μητρική Εταιρεία προβαίνει στην εκτίμηση της αξίας της καταναλωθείσας και μη τιμολογηθείσας Η/Ε από πελάτες Χαμηλής Τάσης, έχοντας αναπτύξει ειδική προς τούτο εκτιμητική μέθοδο. Τα προκύπτοντα ποσά, λογίζονται ως έσοδα εισπρακτέα για τις περιόδους που λήγουν μέχρι την εκάστοτε ημερομηνία αναφοράς και τιμολογούνται τον επόμενο μήνα. Το σύνολο των περιουσιακών στοιχείων από συμβάσεις με πελάτες από καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια απομειώνεται με πρόβλεψη για αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες σε κάθε ημερομηνία αναφοράς, που υπολογίζεται με βάση την πιθανότητα αθέτησης για μη ληξιπρόθεσμες εμπορικές απαιτήσεις, του πίνακα προβλέψεων αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών.

Η κίνηση της πρόβλεψης για αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες επί της αξίας της καταναλωθείσας και μη τιμολογηθείσας Η/Ε έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2020	2019	2020	2019
Υπόλοιπο, 1 Ιανουαρίου	54.830	63.526	54.830	63.526
– Αύξηση/(μείωση) πρόβλεψης	(6.729)	(8.696)	(6.729)	(8.696)
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου	48.101	54.830	48.101	54.830

23. Λοιπές Απαιτήσεις

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2020	2019	2020	2019
ΦΠΑ	70.908	62.064	66.452	51.033
Επιβληθέντες φόροι και προσαυξήσεις	34.239	32.198	33.664	31.867
Ασφαλιστικοί οργανισμοί				
– εκκρεμής λογαριασμός	18.059	18.059	18.059	18.059
– τρέχων λογαριασμός	3.195	3.195	3.195	3.195
Τριμερής χρηματοδότηση	1.546	1.546	1.546	1.546
Προκαταβολές συνταξιούχων, εκκρεμής λογαριασμός	5.262	5.262	5.262	5.262
Δάνεια προσωπικού	5.955	7.026	3.273	4.012
Απαιτήσεις από εργολάβους	4.047	4.232	4.048	4.048
Απαιτήσεις από ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ	–	–	1.121	1.417
Απαιτήσεις από λιγνιτικές θυγατρικές	–	–	79.938	104.426
Προκαταβολές και προπληρωμές	25.580	25.507	20.383	15.832
Έσοδα χρήσεως εισπρακτέα	210.846	229.425	128.888	178.675
Λοιπά	153.667	107.768	98.489	88.839
	533.304	496.282	464.318	508.211
Πρόβλεψη για αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες	(139.588)	(135.803)	(249.595)	(272.767)
ΣΥΝΟΛΟ	393.716	360.479	214.723	235.444

Επιστροφή ΦΠΑ.

Εντός του έτους 2020, υποβλήθηκαν αιτήματα επιστροφής χρηματικών ποσών ύψους €115 εκατ. λόγω πιστωτικών υπολοίπων ΦΠΑ βάσει των περιοδικών δηλώσεων του 2020. Τα εν λόγω ποσά προήλθαν κυρίως από εκροές υπαγόμενες σε συντελεστή χαμηλότερο εκείνου του φόρου εισροών. Από τα αιτούμενα ποσά επεστράφησαν αυτούσια από τη ΦΑΕ Αθηνών τα €85 εκατ. εντός του 2020 και για τα υπόλοιπα €30 εκατ. έχει εγκριθεί η καταβολή τους το προσεχές διάστημα.

Επιβληθέντες φόροι και προσαυξήσεις:

Ποσό €33.475 αντιστοιχεί σε καταβληθέντα, με επιφύλαξη, Ειδικό Φόρο Κατανάλωσης (ΕΦΚ).

Στα πλαίσια διενεργηθέντος ελέγχου από την ΕΛΥΤ για το χρονικό διάστημα Μάιος 2010-Σεπτέμβριος 2012 εκδόθηκε η υπ' αριθ. 80/14/07.07.2015 Καταλογιστική Πράξη του Προϊσταμένου του Δ' Τελωνείου Επίβλεψης Συγκροτημάτων (ΤΕΣ) Πειραιά, με την οποία καταλογίσθηκε σε βάρος της Εταιρείας μας ΕΦΚ ύψους €9.790 που αναλογεί στις ιδιοκαταναλούμενες για την ελεγχόμενη περίοδο ποσότητες στο Σύστημα Μεταφοράς

Ηλεκτρικής Ενέργειας, λόγω μη τήρησης των όρων και διατυπώσεων που αναφέρει η υπ' αριθ. ΔΕΦΚ.5025777ΕΞ2010/17.6.2010 Υπουργική Απόφαση για το θέμα. Η Εταιρεία κατέβαλε τις καταλογισθείσες οφειλές και ταυτόχρονα προσέφυγε κατά της ως άνω πράξης ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Πειραιά, πλην όμως έκτοτε συμμορφούμενη με τις υποδείξεις του Υπουργείου Οικονομικών, συμπεριλαμβάνει τις ιδιοκαταναλούμενες ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας στις Δηλώσεις ΕΦΚ που καταθέτει και καταβάλλει με επιφύλαξη σε μηνιαία βάση τον αναλογούντα φόρο, ασκώντας παράλληλα αντίστοιχη προσφυγή. Συνολικά ποσό €33.475 αντιστοιχεί σε καταβληθέντα, με επιφύλαξη μέχρι σήμερα Ειδικό Φόρο Κατανάλωσης (ΕΦΚ).

Ασφαλιστικοί Οργανισμοί Εκκρεμής Λογαριασμός:

Το ποσό αφορά εργοδοτικές εισφορές και κρατήσεις εργαζομένων (1983-1993) οι οποίοι είχαν απασχοληθεί στο παρελθόν σε άλλους εργοδότες. Αναλαμβάνοντας η ΔΕΗ την υποχρέωση καταβολής των συντάξεων και επιδομάτων τους, απαίτησε μέρος των καταβλημένων εισφορών τους από άλλα ταμεία κοινωνικής ασφάλισης (κυρίως από το ΙΚΑ, που ήταν το μεγαλύτερο ταμείο κοινωνικής ασφάλισης). Καθ' όσον η απαίτηση αυτή δεν αναγνωρίζεται από το ΙΚΑ, η ΔΕΗ κατέφυγε στα δικαστήρια. Μετά από καταψηφιστική απόφαση του δικαστηρίου η ΔΕΗ μαζί με τον ΟΑΠ-ΔΕΗ (νυν ΕΦΚΑ) άσκησε έφεση. Το δικαστήριο απέρριψε την έφεση της ΔΕΗ, ενώ η έφεση του ΟΑΠ-ΔΕΗ (νυν ΕΦΚΑ) εκκρεμεί. Για το ανωτέρω ποσό, έχει σχηματιστεί ισόποση πρόβλεψη στις οικονομικές καταστάσεις.

Προκαταβολές Συνταξιούχων, Εκκρεμής Λογαριασμός:

Το ποσό των €5.262, αφορά προκαταβολή προς συνταξιούχους, η οποία καταβλήθηκε το 1993. Για το ανωτέρω ποσό, έχει σχηματιστεί ισόποση πρόβλεψη.

Συμμετοχή του Ελληνικού Δημοσίου στις εισφορές εργαζομένων σε ταμεία κύριας ασφάλισης (Τριμερής Χρηματοδότηση):

Το ποσό αφορά την κρατική συνεισφορά προς τα ταμεία κοινωνικής ασφάλισης των εργαζομένων που ξεκίνησαν την εργασία τους μετά την 1η Ιανουαρίου 1993. Για το ανωτέρω ποσό έχει σχηματιστεί ισόποση πρόβλεψη.

Η κίνηση της πρόβλεψης για επισφαλείς λοιπές απαιτήσεις έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2020	2019	2020	2019
Υπόλοιπο, 1 Ιανουαρίου	135.803	129.718	272.767	127.105
– Πρόσθετη πρόβλεψη	7.133	11.952	87.795	151.529
– Αντιλογισμός μη χρησιμοποιηθείσας πρόβλεψης	(3.348)	(5.867)	(110.967)	(5.867)
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου	139.588	135.803	249.595	272.767

Στην ανωτέρω πρόβλεψη περιλαμβάνεται και η πρόβλεψη αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας απαιτήσεων από τις λιγνιτικές θυγατρικές. Την 31η Δεκεμβρίου 2019, η Μητρική Εταιρεία είχε αναγνωρίσει πρόβλεψη αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας επί των απαιτήσεων των λιγνιτικών θυγατρικών συνολικού ύψους €104,4 εκατ. που κεφαλαιοποιήθηκαν εντός του 2020. Ακολούθως, αντιλογίστηκε η πρόβλεψη αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας και σχηματίστηκε ισόποση πρόβλεψη υποτίμησης συμμετοχών σε θυγατρικές εντός του 2020. Επιπρόσθετα, για τα υπόλοιπα της 31η Δεκεμβρίου 2020 των καθαρών απαιτήσεων από τις λιγνιτικές θυγατρικές έχει σχηματιστεί πρόβλεψη αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας ποσού €81,2 εκατ. Πρόσθετες πληροφορίες παρέχονται στη Σημείωση 17.

24. Χρηματοοικονομικά Περιουσιακά Στοιχεία Επιμετρούμενα στην Εύλογη Αξία μέσω των Λοιπών Συνολικών Εισοδημάτων

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2020	2019	2020	2019
– Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος	15	21	15	21
– ΕΒΕΤΑΜ	250	250	250	250
– Euroasia Interconnector	51	51	51	51
– Τράπεζα Αττικής	550	929	330	557
ΣΥΝΟΛΟ	866	1.251	646	879

Στις 31.12.2020 το σύνολο της μεταβολής της εύλογης αξίας των παραπάνω στοιχείων καταχωρήθηκε στα «Λοιπά Αποθεματικά» της Καθαρής Θέσης. (Σημ. 28).

25. Χρηματικά Διαθέσιμα

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2020	2019	2020	2019
Ταμείο	378	418	353	397
Καταθέσεις όψεως	561.817	119.157	388.587	50.064
Προθεσμιακές καταθέσεις	253.445	167.342	238.000	155.000
ΣΥΝΟΛΟ	815.640	286.917	626.940	205.461

Τα έσοδα τόκων από καταθέσεις όψεως και προθεσμίας λογιστικοποιούνται στη χρήση που αφορούν και ανέρχονται σε €2.724 (2019: €2.386) του Ομίλου και σε €1.407 (2019: €799) για τη Μητρική Εταιρεία και περιλαμβάνονται στα χρηματοοικονομικά έσοδα στην κατάσταση αποτελεσμάτων (Σημ. 12). Όλα τα ταμειακά διαθέσιμα είναι εκφρασμένα σε Ευρώ.

Επίσης την 31η Δεκεμβρίου 2020, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία τηρούσαν σε δεσμευμένους λογαριασμούς καταθέσεων συνολικό ποσό €58.702 και €52.803, αντίστοιχα (2019: €67.752 Όμιλος και Μητρική Εταιρεία).

Τα υπόψη ποσά αφορούν

- Τον ενεχυριασμένο λογαριασμό όψεως τηρούμενο στην ΕΤΕ υπέρ της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων (ΕΤΕπ) με σκοπό την κάλυψη υφιστάμενων χρηματοδοτήσεων.
- Τον δεσμευμένο λογαριασμό για ενεχυριασμένη κατάθεση υπέρ της Κοινοπραξίας Τραπεζών για τη χρηματοδότηση του έργου ΠΤΟΛΕΜΑΙΔΑ V. Από τα παραπάνω ποσά, €5.167 (Όμιλος και Μητρική Εταιρεία) δεν αφορά δεσμευμένες καταθέσεις δανειακών συμβάσεων.

26. Μετοχικό Κεφάλαιο

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

Την 31η Δεκεμβρίου 2019 και 2020 το Μετοχικό Κεφάλαιο της ΔΕΗ Α.Ε. ανέρχεται σε €575.360 αποτελούμενο από 232.000.000 κοινές μετοχές ονομαστικής αξίας €2,48 η καθεμία. Την 31η Δεκεμβρίου 2019 και 2020 η Ελληνική Εταιρεία Συμμετοχών και Περιουσίας (ΕΕΣΥΠ) Α.Ε. κατείχε άμεσα το 34,123% των μετοχών της ΔΕΗ και έμμεσα το 17% μέσω του ΤΑΙΠΕΔ. Το συνολικό ποσοστό δικαιωμάτων ψήφου της ΕΕΣΥΠ Α.Ε. ανέρχεται σε 51,123%, ενώ το σύνολο των ποσοστών του Ελληνικού Δημοσίου παραμένει εμμέσως κατά τα ανωτέρω 51,123%.

27. Τακτικό Αποθεματικό

Σύμφωνα με την ελληνική εμπορική νομοθεσία, οι εταιρείες είναι υποχρεωμένες να σχηματίζουν από τα καθαρά κέρδη της χρήσης το 5% σαν τακτικό αποθεματικό μέχρις ότου αυτό φτάσει το ένα τρίτο του καταβλημένου μετοχικού τους κεφαλαίου. Κατά τη διάρκεια της ζωής της εταιρείας απαγορεύεται η διανομή του τακτικού αποθεματικού.

28. Λοιπά Αποθεματικά

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2020	2019	2020	2019
Αφορολόγητα	7.458	7.458	7.458	7.458
Φορολογηθέντα κατ' ειδικό τρόπο	95.597	95.597	95.597	95.597
Αναλογιστικές ζημίες παροχών στο προσωπικό/Συναλλαγματικές διαφορές	(106.664)	(138.452)	(55.433)	(76.579)
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων (Σημ. 24)	7.247	7.630	(82)	150
Αποθεματικό Λιγνιτικών θυγατρικών	79.655	79.655	–	–
Αποθεματικά από πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου (Σημ. 43)	4.312	-	4.312	–
ΣΥΝΟΛΟ	87.605	51.888	51.852	26.626

29. Μερίσματα

Σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Ανωνύμων Εταιρειών Ν. 4548/2018, οι εταιρείες είναι υποχρεωμένες να διανέμουν ελάχιστο μέρισμα σε ποσοστό 35% των καθαρών κερδών μετά τις απαραίτητες μειώσεις για τον σχηματισμό του κατά νόμο τακτικού αποθεματικού, και των λοιπών πιστωτικών κονδυλίων της κατάστασης αποτελεσμάτων που δεν προέρχονται από πραγματοποιημένα κέρδη. Με απόφαση της Γενικής Συνέλευσης που λαμβάνεται με αυξημένη απαρτία και πλειοψηφία, μπορεί να μειωθεί το ως άνω ποσοστό, όχι όμως κάτω του 10%.

Η μη διανομή μερίσματος είναι δυνατή με απόφαση της Γενικής Συνέλευσης των μετόχων, που λαμβάνεται με την αυξημένη απαρτία και πλειοψηφία ογδόντα τοις εκατό (80%) του εκπροσωπούμενου στη Συνέλευση κεφαλαίου. Επιπλέον, η Ελληνική εμπορική νομοθεσία (Ν. 4548/18 άρθρο 159) απαιτεί να πληρούνται συγκεκριμένες προϋποθέσεις για τη διανομή μερίσματος.

Με βάση το Ν. 4646/2019 που τροποποίησε το άρθρο 40 και 64 του Ν. 4172/2013, τα διανεμόμενα κέρδη που εγκρίνονται από τις Γενικές Συνελεύσεις υπόκεινται από τις 1/1/2019 σε παρακράτηση φόρου 5%.

Επιπρόσθετα, το ποσό που διανέμεται στους μετόχους δεν μπορεί να υπερβαίνει το ποσό των αποτελεσμάτων της τελευταίας χρήσης, προσαυξημένο με τα κέρδη που προέρχονται από προηγούμενες χρήσεις και δεν έχουν διατεθεί, και τα αποθεματικά για τα οποία επιτρέπεται και αποφασίστηκε από τη γενική συνέλευση η διανομή τους, και μειωμένο: (α) κατά το ποσό των πιστωτικών κονδυλίων της κατάστασης αποτελεσμάτων, που δεν αποτελούν πραγματοποιημένα κέρδη, (β) κατά το ποσό των ζημιών προηγούμενων χρήσεων και (γ) κατά τα ποσά που επιβάλλεται να διατεθούν για τον σχηματισμό αποθεματικών, σύμφωνα με τον νόμο και το καταστατικό.

Παρόλο που η εταιρική χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2020 είναι κερδοφόρα για τη Μητρική Εταιρεία, τα αποτελέσματα της τελευταίας χρήσης υπολείπονται των ζημιών προηγούμενων χρήσεων (ζημίες χρήσης 2019). Συνεπώς, η Μητρική Εταιρεία δεν επιτρέπεται να προβεί σε διανομή μερίσματος για την εταιρική χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2020.

30. Μακροπρόθεσμος Δανεισμός

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2020	31/12/2019	31/12/2020	31/12/2019
– Τραπεζικά δάνεια	2.128.863	1.942.663	2.043.862	1.911.000
– Ομόλογα πληρωτέα	1.982.627	2.078.769	1.971.153	2.066.589
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων και ζημία από την τροποποίηση δανειακών συμβάσεων	(84.235)	(93.120)	(84.235)	(93.120)
Μεταφορά σε στοιχεία παθητικού διακρατούμενα προς πώληση (Σημ.5)	–	–	(1.525.062)	–
Σύνολο Μακροπρόθεσμου δανεισμού	4.027.255	3.928.312	2.405.718	3.884.469
Μείον βραχυπρόθεσμο μέρος:				
– Τραπεζικά δάνεια	289.015	229.848	289.015	229.848
– Ομόλογα πληρωτέα	274.216	202.712	274.226	202.722
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων και ζημία από την τροποποίηση δανειακών συμβάσεων	(16.429)	(15.209)	(16.429)	(15.209)
Μεταφορά σε στοιχεία παθητικού διακρατούμενα προς πώληση (Σημ.5)	–	–	(149.697)	–
Σύνολο Βραχυπρόθεσμου μέρους	546.802	417.351	397.115	417.361
Σύνολο Μακροπρόθεσμου μέρους	3.480.453	3.510.961	2.008.603	3.467.108

Εντός της περιόδου 01.01.2020-31.12.2020, η Μητρική Εταιρεία προέβη σε αποπληρωμή χρεολυσίων ποσού €391,9 εκατ. συμπεριλαμβανομένου ποσού €37,5 εκατ. λόγω προπληρωμής από άντληση ποσού €150 εκατ. της τιτλοποίησης απαιτήσεων.

Από 01.01.2020 έως 31.12.2020, η Μητρική Εταιρεία άντλησε συνολικό ποσό ύψους €21,6 εκατ. από Ομολογιακό Δάνειο συνολικής γραμμής ύψους Ευρώ 680 εκατ. για τη χρηματοδότηση μέρους της δαπάνης κατασκευής της νέας μονάδας «ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑ V» με κοινοπραξία ξένων τραπεζών που υποστηρίζεται από τον Γερμανικό Οργανισμό Ασφάλισης Εξαγωγικών Πιστώσεων "Euler Hermes".

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

Τον Φεβρουάριο 2020, παρατάθηκε ποσό ύψους €40 εκατ. από δάνειο υπολοίπου στις 31.12.2019 €50 εκατ. με τη μορφή Κοινής Ομολογιακής Έκδοσης Ανακυκλούμενης Πίστωσης (RCF), λήξεως 2/2020, κατά ένα χρόνο, ήτοι τον 02.2021, με ενδιάμεσες αποπληρωμές συνολικού ύψους €30 εκατ. εντός του 2020.

Τον Ιούλιο 2020, η Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος (ΕΤΕ) ενέκρινε την παράταση της διάρκειας Ομολογιακού Δανείου του Ν. 3156/2003 από την ΕΤΕ, το προϊόν του οποίου χρησιμοποιείται ως κάλυψη υπέρ της ΕΤΕπ για λογαριασμό της ΔΕΗ Α.Ε. μέχρι το 2023 με σταδιακές αποπληρωμές. Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ με την υπ' αριθμ. 128/1.12.2020 ενέκρινε την ανωτέρω παράταση έως τον Νοέμβριο 2023.

Τον Σεπτέμβριο 2020, η Μητρική Εταιρεία άντλησε ομολογιακό δάνειο ποσού €15 εκατ., από την Optima Bank, τριετούς διάρκειας.

Τον Σεπτέμβριο 2020 και τον Οκτώβριο 2020, η Μητρική Εταιρεία άντλησε από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Ανασυγκρότησης και Ανάπτυξης (ΕΒΡΔ) ποσά ύψους €80 εκατ., από το συνολικό ποσό των €160 εκατ., διάρκειας 2 ετών, χωρίς εξασφαλίσεις για την υποστήριξη των δραστηριοτήτων της ΔΕΗ κατά τη διάρκεια της πανδημίας Covid-19. Η Μητρική Εταιρεία, έχοντας δραστηριότητα στην εμπορία και διανομή ηλεκτρικού ρεύματος, ανήκει στις επιχειρήσεις που πλήττονται από την πανδημία και βάσει ΚΑΔ εντάσσονται στο πακέτο μέτρων που έχουν ανακοινωθεί από την κυβέρνηση (ΦΕΚ 1457/16.4.2020).

Στο πιο πάνω πλαίσιο, εντάσσεται η άντληση χρηματοδότησης, τον Σεπτέμβριο 2020, μέσω Ομολογιακού Δανείου, πενταετούς διάρκειας, ποσού €30 εκατ. από το Ταμείο Εγγυοδοσίας Επιχειρήσεων Covid-19 με την εγγύηση της Ελληνικής Αναπτυξιακής Τράπεζας, για κεφάλαιο κίνησης.

Επιπλέον, στο πλαίσιο των μέτρων αντιμετώπισης των επιπτώσεων από την πανδημία Covid-19, ανεστάλη η καταβολή χρεολυτικών δόσεων του Κοινοπρακτικού Ομολογιακού Δανείου με ελληνικές τράπεζες, συνολικού ύψους €50 εκατ. εντός του 2020, με μεταφορά τους το 2023. Επιπρόσθετα, για το ίδιο Κοινοπρακτικό Ομολογιακό Δάνειο πραγματοποιήθηκαν ισόποσες προπληρωμές ύψους €37,5 εκατ. εντός του Δεκεμβρίου 2020 και του Ιανουαρίου 2021 με την άντληση του ποσού των €150 εκατ. από την τιτλοποίηση απαιτήσεων (Σημ. 3). Από τις ανωτέρω τροποποιήσεις, προέκυψε ζημία ύψους €2,7 εκατ. που επιβάρυνε τα αποτελέσματα της χρήσης, ενώ ισόποσα αυξήθηκαν οι δανειακές υποχρεώσεις του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Τον Δεκέμβριο 2020, υπεγράφη η πρώτη δανειακή σύμβαση, στο πλαίσιο εκσυγχρονισμού και ενίσχυσης των Δικτύων Διανομής Η/Ε Μέσης και Χαμηλής Τάσης της ηπειρωτικής και της νησιωτικής Ελλάδας (διασυνδεδεμένου και μη Δικτύου), με γραμμή χρηματοδότησης ύψους μέχρι €330 εκατ. από την ΕΤΕπ. Εντός του Δεκεμβρίου 2020, η ΔΕΗ άντλησε ποσό ύψους €100 εκατ. από την ανωτέρω γραμμή χρηματοδότησης.

Στην κατηγορία «Ομόλογα πληρωτέα» του ανωτέρω πίνακα, περιλαμβάνεται το ποσό των €523,9 εκατ. που αφορά στη μερική χρηματοδότηση της κατασκευής της νέας μονάδας ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑ V και έχει καταχωρηθεί στον παρακάτω πίνακα στην κατηγορία «Πιστώσεις έργων» κυμαινόμενου επιτοκίου.

Το συνολικό ποσό τόκων δανείων (πλην των όσων κεφαλαιοποιήθηκαν - Σημ.15) για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2020 περιλαμβάνεται στο λογαριασμό χρηματοοικονομικών εξόδων στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Η θυγατρική εταιρεία ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. υπέγραψε τον Δεκέμβριο 2017 δανειακή σύμβαση με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων για τη χρηματοδότηση 18 έργων (14 Αιολικά Πάρκα και 4 ΜΥΗΣ) ύψους €85 εκατ. Η πρώτη εκταμίευση ποσού €34 εκατ. πραγματοποιήθηκε το 2019 και η δεύτερη ποσού €51 εκατ. στις 05.06.2020 με αποτέλεσμα να έχει εκταμιευτεί το σύνολο του εγκεκριμένου δανείου. Οι αποπληρωμές του κεφαλαίου είναι εξαμηνιαίες με έναρξη στις 24.04.2023 και θα ολοκληρωθούν έως τις 24.04.2036.

Επίσης, η ίδια θυγατρική εταιρεία τον Σεπτέμβριο του 2018 υπέγραψε Σύμβαση Κοινού Εμπράγματος Εξασφαλισμένου Ομολογιακού Δανείου ποσού ως €17,5 εκατ., κάλυψης από την Εθνική Τράπεζα. Η πρώτη εκταμίευση ποσού €12,2 εκατ. πραγματοποιήθηκε το 2019 και η δεύτερη ποσού €2 εκατ. στις 28.02.2020. Οι αποπληρωμές του κεφαλαίου είναι εξαμηνιαίες με έναρξη στις 30.06.2021 και θα ολοκληρωθούν έως τις 31.12.2026.

Για την εξασφάλιση των δανειακών υποχρεώσεων της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. έχει παρασχεθεί ανέκκλητο συμβολαιογραφικό πληρεξούσιο για τη σύσταση, σε περίπτωση επέλευσης Γεγονότος Καταγγελίας, πλάσματικού ενεχύρου επί των εγκαταστάσεων και του μηχανολογικού και λοιπού εξοπλισμού του κάθε έργου που χρηματοδοτήθηκε. Επιπρόσθετα, υφίσταται ενέχυρο πρώτης τάξης επί του συνόλου των απαιτήσεων που απορρέουν από τις Συμβάσεις Εσόδων για καθένα εκ των χρηματοδοτούμενων έργων, ενέχυρο επί του Λογαριασμού Εσόδων (Proceeds Account), επί των Αποθεματικών Λογαριασμών Δανειακών Υποχρεώσεων (DSRA) και εκχώρηση λόγω ενεχύρου, όλων των απαιτήσεων της που απορρέουν από τα ασφαλιστήρια συμβόλαια που οφείλει να συνάψει για καθένα εκ των χρηματοδοτούμενων έργων.

Τέλος, υφίστανται εξασφαλίσεις με τη μορφή δεσμευμένων καταθέσεων συνολικού ποσού €5,9 εκατ. την 31η Δεκεμβρίου 2020 (31.12.2019: €3,4 εκατ.).

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

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2020	2019	2020	2019
Τραπεζικά δάνεια και ομόλογα				
- Σταθερού επιτοκίου	160.000	160.000	160.000	160.000
- Κυμαινόμενου επιτοκίου	1.618.704	1.503.799	1.607.220	1.491.599
Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων				
- Σταθερού επιτοκίου	1.797.818	1.768.333	1.712.818	1.734.333
- Κυμαινόμενου επιτοκίου	8.333	16.667	8.333	16.667
Πιστώσεις έργων				
- Κυμαινόμενου επιτοκίου	523.933	574.990	523.933	574.990
Σύνολο	4.108.788	4.023.789	4.012.304	3.977.589
Σύνολο Μακροπρόθεσμου Δανεισμού - Στοιχεία παθητικού διακρατούμενα προς πώληση (Σημ. 5)	-	-	(1.525.545)	-
Σύνολο Μακροπρόθεσμου Δανεισμού - Συνεχιζόμενη Δραστηριότητα	4.108.788	4.023.789	2.486.759	3.977.589

Ο μακροπρόθεσμος δανεισμός αντιπροσωπεύει εξασφαλισμένες και μη εξασφαλισμένες υποχρεώσεις της Μητρικής Εταιρείας.

Συγκεκριμένα, υφίστανται:

- Εξασφαλίσεις, με τη μορφή δεσμευμένων καταθέσεων, συνολικού ποσού €18,9 εκατ.
- Ενέχυρο πρώτης τάξης επί λογαριασμού καταθέσεων ύψους €28,6 εκατ. αναφορικά με το κοινοπρακτικό ομολογιακό δάνειο ύψους €739 εκατ., για τη μερική χρηματοδότηση της Μονάδας «ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑ V».
- Αναφορικά με το Κοινοπρακτικό Εξασφαλισμένο Κοινό Ομολογιακό Δάνειο με Ελληνικές Τράπεζες, ύψους €175 εκατ., λήξεως 2022 και με το Κοινοπρακτικό Κοινό Εξασφαλισμένο Ομολογιακό Δάνειο υπό μορφή πίστωσης σε ετοιμότητα (αναμονή) με ελληνικές τράπεζες, ύψους €200 εκατ., λήξεως 2022, υφίσταται ενέχυρο επί επιχειρηματικών απαιτήσεων εταιρικών πελατών ύψους €250 εκατ. έκαστο.

- Αναφορικά με το Κοινοπρακτικό Εξασφαλισμένο Κοινό Ομολογιακό Δάνειο με ελληνικές τράπεζες, υπό μορφή πίστωσης σε ετοιμότητα (αναμονή) με ελληνικές τράπεζες, ύψους €200 εκατ., λήξεως 2022, πέραν των εξασφαλίσεων επί επιχειρηματικών απαιτήσεων εταιρικών πελατών ύψους €250 εκατ. υφίσταται και ενέχυρο επί των μετοχών που κατέχει η ΔΕΗ στο Μετοχικό Κεφάλαιο της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ.
- Σε όλα τα δάνεια από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων, υφίσταται εγγύηση του Ελληνικού Δημοσίου υπέρ της ΔΕΗ Α.Ε. για την οποία η Μητρική Εταιρεία καταβάλλει σχετική προμήθεια εγγύησης στο Ελληνικό Δημόσιο.

Σε ορισμένες δανειακές συμβάσεις, ανεξόφλητου υπολοίπου την 31η Δεκεμβρίου 2020, €2,4 δις για τη Μητρική Εταιρεία, έχουν συμπεριληφθεί χρηματοοικονομικές ρήτρες, η μη τήρηση των οποίων μπορεί να οδηγήσει σε γεγονός καταγγελίας της σύμβασης.

Το ετήσιο πρόγραμμα αποπληρωμής του δανεισμού του Ομίλου και της Εταιρείας μετά την 31η Δεκεμβρίου 2020 και 2019 είναι το ακόλουθο:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2020	2019	2020	2019
Εντός ενός έτους	605.386	452.107	593.242	432.571
Εντός του δεύτερου έτους	899.088	597.702	896.802	595.889
Μεταξύ τριών και πέντε ετών	1.664.380	2.005.706	1.642.664	1.994.689
Μετά από πέντε έτη	982.086	986.904	909.597	954.440
Σύνολο	4.150.940	4.042.419	4.042.305	3.977.589
Σύνολο Πληρωμών Μακροπρόθεσμου Δανεισμού - Στοιχεία παθητικού διακρατούμενα προς πώληση	-	-	(1.525.545)	-
Σύνολο - Συνεχιζόμενη Δραστηριότητα	4.150.940	4.042.419	2.516.760	3.977.589

Στο ως άνω πρόγραμμα αποπληρωμών περιλαμβάνεται ποσό ύψους €18,9 εκατ. το οποίο αφορά δανεισμό με αποκλειστικό σκοπό τη χρήση του ως εγγύηση για την κάλυψη υφιστάμενων χρηματοδοτήσεων και για το οποίο η Μητρική Εταιρεία τηρεί ισόποση κατάσταση σε δεσμευμένο λογαριασμό καταθέσεων (Σημ. 25).

Πιστοληπτική αξιολόγηση.

Στις 31.12.2020, η πιστοληπτική αξιολόγηση από τον Οίκο ICAP είναι καθορισμένη σε «D», από τον Οίκο S&P σε «B» με σταθερή προοπτική και από τον Οίκο Fitch σε «BB-» με σταθερή προοπτική.

Συμμόρφωση με τους χρηματοοικονομικούς δείκτες.

Ο Όμιλος είναι σε συμμόρφωση με τους χρηματοοικονομικούς δείκτες που περιλαμβάνονται στις δανειακές του συμβάσεις, στις 31.12.2020.

31. Παροχές στο Προσωπικό

α) Παροχή Η/Ε με μειωμένο τιμολόγιο.

Η Μητρική Εταιρεία παρέχει στους εργαζόμενους και στους συνταξιούχους του Ομίλου ηλεκτρική ενέργεια με μειωμένο τιμολόγιο. Το μειωμένο τιμολόγιο προς τους συνταξιούχους αναγνωρίζεται ως υποχρέωση και υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών παροχών μετά τη συνταξιοδότηση, που θεωρούνται ότι είναι δεδουλευμένα μέχρι το τέλος της χρήσης με βάση τα δικαιώματα παροχών μετά τη συνταξιοδότηση των εργαζομένων, που σωρεύονται κατά τη διάρκεια της υπηρεσίας τους.

Οι σχετικές υποχρεώσεις υπολογίζονται στη βάση οικονομικών και αναλογιστικών παραδοχών.

Η καθαρή δαπάνη του έτους περιλαμβάνεται στις αμοιβές προσωπικού στην κατάσταση αποτελεσμάτων και αφορά την παρούσα αξία, το επιτόκιο υπολογισμού και το κόστος προγενέστερης υπηρεσίας.

Τα αναλογιστικά κέρδη ή ζημίες καταχωρούνται στη κατάσταση συνολικού εισοδήματος. Η υποχρέωση λόγω παροχών μετά τη συνταξιοδότηση δεν χρηματοδοτείται.

Σύμφωνα με το Άρθρο 11 του Ν. 4643/2019, από 01.01.2020 μεταβλήθηκε η παροχή μειωμένου τιμολογίου ηλεκτρικής ενέργειας προς τους συνταξιούχους του Ομίλου. Πιο συγκεκριμένα, «Ειδικό τιμολόγιο κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας δύναται να εφαρμόζεται στο προσωπικό και στους συνταξιούχους της ΔΕΗ Α.Ε., των θυγατρικών της και του ΑΔΜΗΕ Α.Ε., για την τιμολόγηση αποκλειστικά της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας όπου εφαρμόζονται χρεώσεις προμήθειας. Σε κάθε περίπτωση, η εκ της εφαρμογής του ανωτέρω ειδικού τιμολογίου προκύπτουσα έκπτωση στη χρέωση των καταναλώσεων ηλεκτρικής ενέργειας δεν δύναται να υπερβαίνει το τριάντα τοις εκατό (30%)».

Με την από 21.01.2020 Απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της Μητρικής Εταιρείας, το ποσοστό της έκπτωσης ορίστηκε σε τριάντα τοις εκατό (30%).

Για τον σκοπό της εκτίμησης της επίδρασης της συγκεκριμένης αλλαγής στις υποχρεώσεις του Ομίλου, στα ατομικά στοιχεία που χρησιμοποιήθηκαν για τον υπολογισμό της αναλογιστικής υποχρέωσης, συμπεριλήφθηκε και η εκτίμηση της μείωσης του κόστους της παροχής μειωμένου τιμολογίου από την εφαρμογή του άρθρου 11 του Ν. 4643/19 στις ατομικές καταναλώσεις ρεύματος κατά το 2019.

Λαμβάνοντας υπόψη τα συγκεκριμένα στοιχεία εκτιμήθηκε, κατά τις 31.12.2019, ότι η μείωση στην αναλογιστική υποχρέωση λόγω της αλλαγής στην παροχή μειωμένου τιμολογίου ανερχόταν για τον Όμιλο σε ποσό ύψους €237.282 (Μητρική Εταιρεία: €144.113). Η συγκεκριμένη μεταβολή χαρακτηρίστηκε ως Αρνητικό Κόστος Προϋπηρεσίας, το οποίο σύμφωνα με το ΔΛΠ19, αναγνωρίστηκε στα Αποτελέσματα Χρήσης του 2019.

Τα αποτελέσματα της αναλογιστικής μελέτης, όσον αφορά την παροχή Η/Ε με μειωμένο τιμολόγιο για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2020, καθώς και της χρήσης που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2019 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2020	2019	2020	2019
Μεταβολές στη παρούσα αξία της υποχρέωσης				
Υποχρέωση, αρχή χρήσης	150.526	343.395	91.433	207.327
Τρέχον κόστος υπηρεσίας	1.817	3.973	1.010	2.375
Χρηματοοικονομικό κόστος	1.028	6.145	624	3.459
Κόστος προϋπηρεσίας κατά την περίοδο	–	(237.282)	–	(144.113)
Αναλογιστικά (κέρδη)/ζημίες	(53.753)	50.546	(33.007)	32.164
Παροχές που χορηγήθηκαν	(5.214)	(16.252)	(3.347)	(9.779)
Υποχρέωση, τέλος χρήσης	94.404	150.526	56.713	91.433
Συστατικά επιβάρυνσης αποτελεσμάτων				
Τρέχον κόστος υπηρεσίας	1.817	3.973	1.010	2.374
Χρηματοοικονομικό κόστος	1.028	6.145	624	3.459
Αναγνώριση κόστους προϋπηρεσίας	–	(237.282)	–	(144.113)
Σύνολο	2.845	(227.164)	1.634	(138.280)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2020	2019	2020	2019
Κατάσταση συνολικού εισοδήματος				
Σωρευτικό Ποσό, αρχή χρήσης	195.549	145.003	112.845	80.681
Αναλογιστικά (κέρδη)/ζημίες χρήσης	(53.753)	50.546	(33.007)	32.164
Σωρευτικό Ποσό, τέλος χρήσης	141.796	195.549	79.838	112.845

Τιμές Παραδοχών Αναλογιστικής Μελέτης.

Ημερομηνία Αποτίμησης	Επιτόκιο Προεξόφλησης	Αύξηση Τιμολογίου	Περιθώριο Κέρδους	Προσδόκιμο Μελλοντικής Υπηρεσίας
31/12/2020	0,51%	0,00%	2021: 8,4% 2022: 10,1% 2023: 14,0% 2024+: 15,8%	13,09
31/12/2019	0,70%	0,00%	2020: 1,00% 2021+: 5,60%	13,62

Ανάλυση Ευαισθησίας Αποτελεσμάτων.

	Ποσοστιαία Μεταβολή Υποχρέωσης
Αύξηση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	(6,5%)
Μείωση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	7,3%

β) Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία.

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

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

Εντός του 2020, αποφασίστηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο των θυγατρικών εταιρειών της Λιγνιτικής Μελίτης Α.Ε, της Λιγνιτικής Μεγαλόπολης Α.Ε. και της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. η χορήγηση του ως άνω οικονομικού κινήτρου με παρόμοιες προϋποθέσεις των προγραμμάτων οικειοθελούς αποχώρησης της Μητρικής Εταιρείας στους εργαζομένους. Τη χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2020, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αναγνώρισαν επιπρόσθετη πρόβλεψη παροχών στο προσωπικό λόγω των νέων προγραμμάτων οικειοθελούς αποχώρησης ύψους €35,8 εκατ. και €22,5 εκατ. αντίστοιχα, επιβαρύνοντας ισόποσα τα αποτελέσματα τους.

Επιπρόσθετα, περιλαμβάνεται ποσό ύψους €30,8 εκατ. και €16,1 εκατ. αντίστοιχα για τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία στις εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις που απορρέουν από τα ανωτέρω προγράμματα οικειοθελούς αποχώρησης.

Τα ανωτέρω αποτελούν προγράμματα καθορισμένων παροχών σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΛΠ 19.

Η παρούσα αξία της υποχρέωσης που αναλαμβάνουν η ΔΕΗ και οι θυγατρικές της, υπολογίζεται με τη χρήση αναλογιστικών μεθόδων. Τα αποτελέσματα της αναλογιστικής μελέτης, όσον αφορά τον υπολογισμό της υποχρέωσης για αποζημίωση του προσωπικού, λόγω εξόδου από την υπηρεσία για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2020 και τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2019, έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2020	2019	2020	2019
Μεταβολές στην παρούσα αξία της υποχρέωσης				
Υποχρέωση, αρχή χρήσης	152.637	164.347	84.334	90.668
Τρέχον κόστος υπηρεσίας	1.775	1.517	1.111	951
Χρηματοοικονομικό κόστος	985	2.630	538	1.451
Κόστος περικοπών/διακανονισμών/τερματισμού υπηρεσίας	31.530	11.060	20.927	4.980
Αναλογιστικά (κέρδη)/ζημίες	12.046	8.858	5.182	6.354
Παροχές που χορηγήθηκαν	(45.950)	(35.775)	(39.435)	(20.070)
Υποχρέωση, τέλος χρήσης	153.023	152.637	72.657	84.334
Βραχυπρόθεσμο μέρος υποχρέωσης	14.670	—	—	—
Μακροπρόθεσμο μέρος υποχρέωσης	138.353	152.637	72.657	84.334
Συστατικά επιβάρυνσης αποτελεσμάτων				
Τρέχον κόστος υπηρεσίας	1.775	1.517	1.111	951
Χρηματοοικονομικό κόστος	985	2.630	538	1.451
Κόστος περικοπών/διακανονισμών/τερματισμού υπηρεσίας	31.530	11.060	20.927	4.980
Σύνολο Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες	34.290	15.207	22.576	7.382
Κατάσταση συνολικού εισοδήματος				
Σωρευτικό Ποσό, αρχή χρήσης	8.858	—	6.354	—
Αναλογιστικά (κέρδη)/ζημίες χρήσης	12.046	8.858	5.182	6.354
Σωρευτικό Ποσό, τέλος χρήσης	20.904	8.858	11.536	6.354

Τιμές Παραδοχών Αναλογιστικής Μελέτης.

Ημερομηνία Αποτίμησης	Επιτόκιο Προεξόφλησης	Αύξηση Μισθών	Πληθωρισμός	Οικειοθελείς Αποχωρήσεις	Προσδόκιμο Μελλοντικής Υπηρεσίας
31/12/2020	0,25%	2,00%	1,10%	0,00%	8,4
31/12/2019	0,70%	2,00%	2,00%	0,00%	8,5

Ανάλυση Ευαισθησίας Αποτελεσμάτων.

	Ποσοστιαία Μεταβολή Υποχρέωσης
Αύξηση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	(4,0%)
Μείωση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	4,7%
Αύξηση αναμενόμενης αύξησης μισθών κατά 0,5%	0,2%
Μείωση αναμενόμενης αύξησης μισθών κατά 0,5%	(0,3%)

Πέραν των ανωτέρω παροχών, η θυγατρική ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. έχει αναγνωρίσει πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού, λόγω εξόδου από την υπηρεσία, ύψους €170 για προσωπικό που έχει απευθείας προσληφθεί στο δυναμικό της (2019: €129).

32. Προβλέψεις

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2020	2019	2020	2019
Επιδικίες με υπαλλήλους/τρίτους (Σημ. 40)	334.469	320.140	294.013	277.769
Πρόβλεψη αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων/εξοπλισμού Μονάδων Παραγωγής, Ορυχείων και Αιολικών Πάρκων και αποκατάσταση εκτάσεων Ορυχείων	428.896	410.193	427.624	409.321
Πρόβλεψη ζημίας από μη ακυρώσιμα έργα (Σημ. 15)	21.657	45.700	21.657	45.700
Πάγια ΟΑΠ	2.400	2.400	2.400	2.400
Λοιπά	—	2.261	—	1.845
Σύνολο	787.422	780.694	745.694	737.035

Κατά τη διάρκεια της χρήσης που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2020, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία προέβησαν σε επιπρόσθετη πρόβλεψη για επιδικίες με υπαλλήλους και τρίτους, ύψους €14.329 και €16.244 αντίστοιχα

Πρόβλεψη αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων/εξοπλισμού Μονάδων Παραγωγής, Ορυχείων και Αιολικών Πάρκων και αποκατάσταση εκτάσεων Ορυχείων.

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν αναλάβει τη δέσμευση να προχωρήσουν σε αποξήλωση των εγκαταστάσεων όλων των σταθμών παραγωγής και των ορυχείων, σε απομάκρυνση του εξοπλισμού τους και σε πλήρη αποκατάσταση των εδαφικών εκτάσεων των ορυχείων, όταν οι εγκαταστάσεις παύσουν να είναι πλέον παραγωγικές. Η πρόβλεψη αναγνωρίζεται στην παρούσα αξία των μελλοντικών ταμειακών ροών που θα απαιτηθούν για τη διευθέτηση των σχετικών υποχρεώσεων και δεν έχει λάβει υπόψη τυχόν έσοδο από την πώληση των μηχανημάτων, ανταλλακτικών και υλικών ή από την αξιοποίηση της γης.

Η κίνηση της πρόβλεψης αναλύεται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ					
	Πρόβλεψη αποκατάστασης εκτάσεων ορυχείων	Πρόβλεψη αποξήλωσης εγκαταστάσεων/ εξοπλισμού των ορυχείων	Πρόβλεψη αποξήλωσης εγκαταστάσεων/ εξοπλισμού ηλεκτρο-παραγωγικών μονάδων	Πρόβλεψη αποξήλωσης εγκαταστάσεων/ εξοπλισμού Αιολικών Πάρκων	Σύνολο
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2020	114.524	62.079	232.718	872	410.193
Μεταβολή μελλοντικής εκροής (Πάγια) Σημ. 15	(1.893)	—	—	143	(1.750)
Μεταβολή μελλοντικής εκροής μέσω της κατάστασης αποτελεσμάτων	(426)	(458)	(2.276)	262	(2.898)
Μεταβολή μελλοντικής εκροής μέσω της κατάστασης συνολικού εισοδήματος	—	(807)	(2.443)	—	(3.250)
Χρησιμοποίηση/ Μη χρησιμοποίηση πρόβλεψης	—	—	—	(47)	(47)
Χρηματοοικονομικό κόστος (Σημείωση 11)	7.444	4.035	15.127	42	26.648
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2020	119.649	64.849	243.126	1.272	428.896
Βραχυπρόθεσμο μέρος	5.890	3.163	4.012	—	13.065
Μακροπρόθεσμο μέρος	113.759	61.686	239.114	1.272	415.831
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2020	119.649	64.849	243.126	1.272	428.896
ΟΜΙΛΟΣ					
	Πρόβλεψη αποκατάστασης εκτάσεων ορυχείων	Πρόβλεψη αποξήλωσης εγκαταστάσεων/ εξοπλισμού των ορυχείων	Πρόβλεψη αποξήλωσης εγκαταστάσεων/ εξοπλισμού ηλεκτρο-παραγωγικών μονάδων	Πρόβλεψη αποξήλωσης εγκαταστάσεων/ εξοπλισμού Αιολικών Πάρκων	Σύνολο
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2019	27.662	—	—	698	28.360
Μεταβολή μελλοντικής εκροής (Πάγια)	89.129	10.042	30.458	139	129.768
Μεταβολή μελλοντικής εκροής μέσω της κατάστασης αποτελεσμάτων	—	14.933	111.402	—	126.334

ΟΜΙΛΟΣ					
	Πρόβλεψη αποκατάστασης εκτάσεων ορυχείων	Πρόβλεψη αποξήλωσης εγκαταστάσεων/ εξοπλισμού των ορυχείων	Πρόβλεψη αποξήλωσης εγκαταστάσεων/ εξοπλισμού ηλεκτρο-παραγωγικών μονάδων	Πρόβλεψη αποξήλωσης εγκαταστάσεων/ εξοπλισμού Αιολικών Πάρκων	Σύνολο
Μεταβολή μελλοντικής εκροής μέσω της κατάστασης συνολικού εισοδήματος	—	37.104	90.859	—	127.963
Χρησιμοποίηση/ Μη χρησιμοποίηση πρόβλεψης	(3.069)	—	—	—	(3.069)
Χρηματοοικονομικό κόστος (Σημείωση 11)	802	—	—	34	836
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2019	114.524	62.079	232.718	872	410.193
Βραχυπρόθεσμο μέρος	—	—	3.321	—	3.321
Μακροπρόθεσμο μέρος	114.524	62.079	229.397	872	406.872
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2019	114.524	62.079	232.718	872	410.193
ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ					
	Πρόβλεψη αποκατάστασης εκτάσεων ορυχείων	Πρόβλεψη αποξήλωσης εγκαταστάσεων/ εξοπλισμού των ορυχείων	Πρόβλεψη αποξήλωσης εγκαταστάσεων/ εξοπλισμού ηλεκτρο-παραγωγικών μονάδων	Πρόβλεψη αποξήλωσης εγκαταστάσεων/ εξοπλισμού Αιολικών Πάρκων	Σύνολο
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2020	114.524	62.079	232.718	—	409.321
Μεταβολή μελλοντικής εκροής (Πάγια) Σημ.15	(1.893)	—	—	—	(1.893)
Μεταβολή μελλοντικής εκροής μέσω της κατάστασης αποτελεσμάτων	(426)	(458)	(2.276)	—	(3.160)
Μεταβολή μελλοντικής εκροής μέσω της κατάστασης συνολικού εισοδήματος	—	(807)	(2.443)	—	(3.250)
Χρηματοοικονομικό κόστος (Σημείωση 11)	7.444	4.035	15.127	—	26.606
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2020	119.649	64.849	243.126	—	427.624

ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	Πρόβλεψη αποκατάστασης εκτάσεων ορυχείων	Πρόβλεψη αποξήλωσης εγκαταστάσεων/ εξοπλισμού των ορυχείων	Πρόβλεψη αποξήλωσης εγκαταστάσεων/ εξοπλισμού ηλεκτρο-παραγωγικών μονάδων	Πρόβλεψη αποξήλωσης εγκαταστάσεων/ εξοπλισμού Αιολικών Πάρκων	Σύνολο
Βραχυπρόθεσμο μέρος	5.890	3.163	4.012	—	13.065
Μακροπρόθεσμο μέρος	113.759	61.686	239.114	—	414.559
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2020	119.649	64.849	243.126	—	427.624

ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	Πρόβλεψη αποκατάστασης εκτάσεων ορυχείων	Πρόβλεψη αποξήλωσης εγκαταστάσεων/ εξοπλισμού των ορυχείων	Πρόβλεψη αποξήλωσης εγκαταστάσεων/ εξοπλισμού ηλεκτρο-παραγωγικών μονάδων	Πρόβλεψη αποξήλωσης εγκαταστάσεων/ εξοπλισμού Αιολικών Πάρκων	Σύνολο
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2019	27.662	—	—	—	27.662
Μεταβολή μελλοντικής εκροής (Πάγια)	89.129	10.042	30.458	—	129.629
Μεταβολή μελλοντικής εκροής μέσω της κατάστασης αποτελεσμάτων	—	14.933	111.402	—	126.334
Μεταβολή μελλοντικής εκροής μέσω της κατάστασης συνολικού εισοδήματος	—	37.104	90.859	—	127.963
Χρησιμοποίηση/ μη χρησιμοποίηση πρόβλεψης	(3.069)	—	—	—	(3.069)
Χρηματοοικονομικό κόστος (Σημείωση 11)	802	—	—	—	802
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2019	114.524	62.079	232.718	—	409.321
Βραχυπρόθεσμο μέρος	—	—	3.321	—	3.321
Μακροπρόθεσμο μέρος	114.524	62.079	229.397	—	406.000
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2019	114.524	62.079	232.718	—	409.321

Στις 31 Δεκεμβρίου 2020, η παρούσα αξία της πρόβλεψης αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων Μονάδων Παραγωγής, Ορυχείων και αποκατάσταση εκτάσεων Ορυχείων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας υπολογίστηκε προεξοφλώντας το σύνολο του κόστους αποκατάστασης της γης, αποξήλωσης του υφιστάμενου εξοπλισμού/ μηχανημάτων, κατεδάφισης των κτηριακών εγκαταστάσεων και περισυλλογής τυχόν αποβλήτων εφαρμόζοντας ρυθμό πληθωρισμού 2% και προεξοφλητικό επιτόκιο 6,5% (2019: 6,5%). Παρακάτω παραθέτουμε ανάλυση ευαισθησίας της πρόβλεψης

αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων Μονάδων Παραγωγής, Ορυχείων και αποκατάσταση εκτάσεων Ορυχείων από την αλλαγή του προεξοφλητικού επιτοκίου που χρησιμοποιήθηκε

Παρούσα αξία πρόβλεψης αποξήλωσης εγκαταστάσεων/ εξοπλισμού/ αποκατάστασης	Ανάλυση Ευαισθησίας προεξοφλητικού επιτοκίου					
	2020		2019		2019	
	2020	2019	+0,25%	-0,25%	+0,25%	-0,25%
Πρόβλεψη αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων Μονάδων Παραγωγής, Ορυχείων και αποκατάσταση εκτάσεων Ορυχείων μονάδων και ορυχείων	427.624	409.322	419.022	436.527	400.139	418.837
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου	427.624	409.322	419.022	436.527	400.139	418.837
Θετική/(Αρνητική) επίδραση στα Αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας			8.602	(8.903)	9.182	(9.515)

33. Επιχορηγήσεις

Καθαρή αξία	Όμιλος
31.12.2018	186.324
– Μεταφορά στα έσοδα	(13.747)
31.12.2019	172.577
– Μεταφορά στα έσοδα (Σημείωση 9)	(18.857)
31.12.2020	153.720
Καθαρή αξία	Μητρική Εταιρεία
31.12.2018	168.754
– Μεταφορά στα έσοδα (Σημείωση 9)	(11.910)
31.12.2019	156.844
– Μεταφορά στα έσοδα (Σημείωση 9)	(14.540)
– Μεταφορά σε στοιχεία παθητικού διακρατούμενα προς πώληση (Σημ. 5)	(37.045)
31.12.2020	105.259

34. Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις από Συμβάσεις με Πελάτες

Όπως αναφέρεται στη Σημείωση 4, βάσει των προβλέψεων του ΔΠΧΑ 15, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία κατατάσσουν τις Συμμετοχές Καταναλωτών και τις Προκαταβολές Πελατών έναντι Κατανάλωσης Η/Ε στις Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες. Στον παρακάτω πίνακα εμφανίζονται αναλυτικά τα αντίστοιχα κονδύλια, καθώς και το υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2020 και την 31η Δεκεμβρίου 2019 των Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων από συμβάσεις με πελάτες.

	Όμιλος	Εταιρεία
Υπόλοιπο την 01.01.2019	2.376.124	2.376.124
Εισπράξεις από συμμετοχές καταναλωτών	59.473	59.473
Μεταφορά στα αποτελέσματα συμμετοχών καταναλωτών	(86.865)	(86.865)
Μείωση προκαταβολών πελατών για κατανάλωση Η/Ε	(17.036)	(17.036)
Υπόλοιπο την 31.12.2019	2.331.696	2.331.696
Εισπράξεις από συμμετοχές καταναλωτών	60.380	60.380
Μεταφορά στα αποτελέσματα συμμετοχών καταναλωτών	(88.577)	(88.577)
Μείωση προκαταβολών πελατών για κατανάλωση Η/Ε	(29.464)	(29.464)
Μεταφορά σε στοιχεία παθητικού διακρατούμενα προς πώληση (Σημ. 5)	—	(1.823.290)
Υπόλοιπο την 31.12.2020	2.274.035	450.745

35. Προβλέψεις από Υποαξίες Περιουσιακών Στοιχείων

Στον λογαριασμό προβλέψεις από υποαξίες περιουσιακών στοιχείων της κατάστασης αποτελεσμάτων, περιλαμβάνονται τα εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2020	2019	2020	2019
Επιπρόσθετες προβλέψεις απομείωσης αξίας υλικών και ανταλλακτικών (Σημ.20)	7.048	83.153	7.048	83.153
Απομειώσεις εκτάσεων ορυχείων και έργων υπο εκτέλεση ορυχείων	36.254	515.487	36.254	488.091
Μερική (αναστροφή απομείωσης)/ Απομείωση επένδυσης νέας μονάδας Πτολεμαίδα 5 (Σημ. 15)	(209.856)	589.007	(209.856)	589.007
Προβλέψεις από επαχθείς συμβάσεις (Σημ. 15)	—	45.700	—	45.700
Υποαξίες από αναπροσαρμογή παγίων/ Απομείωση παγίων Ορυχείων (Σημ 15)	22.463	672.438	22.463	546.620
Απομειώσεις παγίων πρόβλεψης αποκατάστασης εκτάσεων Ορυχείων (Σημ. 15)	13.179	66.671	13.179	66.671
Πρόβλεψη αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων Μονάδων Παραγωγής, Ορυχείων και αποκατάσταση εκτάσεων Ορυχείων (Σημ. 32)	—	126.334	—	126.334
Λοιπές απομειώσεις Παγίων	5.593	—	—	—
Διακοπτόμενη Δραστηριότητα	—	—	—	(55.790)
Σύνολο Συνεχιζόμενη Δραστηριότητα	(125.319)	2.098.790	(130.912)	1.889.786

36. Εμπορικές και Λοιπές Υποχρεώσεις

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2020	2019	2020	2019
Εμπορικές Υποχρεώσεις:				
Προμηθευτές και εργολάβοι	569.309	686.984	300.682	418.679
Δημοτικά τέλη	144.016	134.344	144.016	134.344
Ασφαλιστικά ταμεία	24.329	28.070	13.196	16.047
Ελληνική τηλεόραση	29.181	30.028	29.181	30.028
ΔΑΠΕΕΠ	188.336	282.115	188.336	282.115
Παρακρατούμενοι φόροι	34.823	35.822	15.888	17.297
Ειδικός Φόρος Κατανάλωσης Η/Ε	7.194	8.148	7.194	8.148
Πιστωτικά υπόλοιπα πελατών	93.056	66.403	93.054	66.307
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	116.605	162.791	116.605	162.791
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	—	—	132.655	187.372
Τράπεζα Κρήτης	12.053	12.053	12.053	12.053
Λιγνιτόσημο	108.610	140.823	100.552	135.129
ΕΧΕ	48	40.884	4	40.884
Λοιπά	101.198	60.769	19.789	12.624
Μεταφορά σε στοιχεία παθητικού διακρατούμενα προς πώληση (Σημ. 5)	—	—	(1.943)	—
Σύνολο	1.428.758	1.689.234	1.171.262	1.523.818

Από 01.04.2019 η εκκαθάριση και η είσπραξη του ΕΤΜΕΑΡ και του Μεσοσταθμικού Μεταβλητού Κόστους των Θερμικών Μονάδων αποτελεί αρμοδιότητα του ΔΑΠΕΕΠ, ενώ το 2018 έως και τις 31.03.2019 αρμόδιος ήταν ο ΑΔΜΗΕ.

37. Βραχυπρόθεσμα Δάνεια

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2020	2019	2020	2019
Αλληλόχρεοι λογαριασμοί				
Διαθέσιμα όρια πίστωσης	42.152	18.630	30.000	—
Μη αντληθέν ποσό	—	—	—	—
Αντληθέν ποσό	42.152	18.630	30.000	—

38. Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις από Συμβάσεις με Πελάτες

Στις 28 Φεβρουαρίου 2020, η Μητρική Εταιρεία εισέπραξε από το Ελληνικό Δημόσιο ποσό ύψους €587 εκατ., ως προπληρωμή για την αξία της κατανάλωσης Η/Ε των φορέων του για το έτος 2020, βάσει πενταετούς συμφωνίας που υπεγράφη με το Ελληνικό Δημόσιο στις 14 Ιουνίου 2018. Η εκκαθάριση των ποσών αναμένεται να υλοποιηθεί εντός του δευτέρου τριμήνου 2021.

Επιπρόσθετα, την 30η Δεκεμβρίου 2020, η Μητρική Εταιρεία εισέπραξε από το Ελληνικό Δημόσιο το ποσό των €200 εκατ., ως μερική προπληρωμή για την αξία της κατανάλωσης Η/Ε φορέων του για το έτος 2021. Στις 26 Φεβρουαρίου 2021 έλαβε το υπόλοιπο ποσό ύψους €390,5 εκατ. (σύνολο προπληρωμής €590,5 εκατ.).

Τον Δεκέμβριο 2019, επιστράφηκε στη Μητρική Εταιρεία από τους αρμόδιους διαχειριστές ποσό ύψους €83.642, που αφορούσε την Αναδρομική Εκκαθάριση Χρεώσεων του Ειδικού Τέλους Μείωσης Εκπομπών Αέριων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ), λόγω μείωσης των χρεώσεων από 01.01.2019. Το ποσό αυτό επιστράφηκε εντός του 2020 στους πελάτες μέσω των λογαριασμών κατανάλωσης Η/Ε.

Στον παρακάτω πίνακα εμφανίζονται αναλυτικά τα αντίστοιχα κονδύλια, καθώς και το υπόλοιπο στις 31.12.2020 και στις 31.12.2019 των Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων από συμβάσεις με πελάτες.

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2020	2019	2020	2019
Υπόλοιπο την 1η Ιανουάριου	438.910	216.693	438.910	216.693
Εισπράξεις προκαταβολών από δημοπρασίες ΝΟΜΕ εντός της χρήσης	2.755	59.312	2.755	59.312
Είσπραξη προκαταβολής για την αξία κατανάλωσης Η/Ε Φορέων του Δημοσίου	786.500	550.700	786.500	550.700
ΕΤΜΕΑΡ έτους 2019 προς επιστροφή στους πελάτες	(83.642)	83.642	(83.642)	83.642
Μεταφορά στα αποτελέσματα αναλογίας προκαταβολών από δημοπρασίες ΝΟΜΕ	(14.121)	(66.218)	(14.121)	(66.218)
Μείωση προκαταβολής αξίας κατανάλωσης Η/Ε Φορέων του Δημοσίου	(579.525)	(405.219)	(579.525)	(405.219)
Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου	550.877	438.910	550.877	438.910

39. Δεδουλευμένες και Λοιπές Υποχρεώσεις

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2020	2019	2020	2019
Δεδουλευμένοι τόκοι δανείων	17.737	17.192	17.737	17.192
Φυσικό αέριο και υγρά καύσιμα	25.713	28.944	25.698	28.945
Αγορές ενέργειας	73	526	—	—
Κόστη απαλλοτρίωσης	37.047	18.444	37.047	18.444
Αναπαύσεις προσωπικού, υπερωρίες και άδειες	58.125	61.142	36.480	38.905
Τέλη ΡΑΕ	15.714	10.410	12.782	10.410
Αγορά εκπομπών CO ₂ (Σημ. 10)	301.600	434.980	301.600	434.980
Εκπτώσεις πωλήσεων ΜΤ	12.220	6.707	12.220	6.707
ΑΔΜΗΕ	—	16.629	—	16.629
ΔΕΔΔΗΕ	7.117	—	53.257	66.025
Μεταβλητό περιθώριο ασφάλισης	107.008	24.636	107.008	24.636
Λοιπά	229.234	98.570	187.640	64.490
Μεταφορά σε στοιχεία παθητικού διακρατούμενα προς πώληση (Σημ. 5)	—	—	33.717	—
Σύνολο	811.588	718.180	825.186	727.363

40. Δεσμεύσεις, Ενδεχόμενες Υποχρεώσεις και Επίδικες Διαφορές

Ιδιοκτησιακό Καθεστώς-Κυριότητα και Ασφάλιση της Περιουσίας.

- Η διαδικασία Εθνικής Κτηματογράφησης βρίσκεται σε εξέλιξη. Η Μητρική Εταιρεία ολοκλήρωσε την καταγραφή της ακίνητης περιουσίας της. Τα ακίνητα αυτά 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 δε ολοκληρωθεί περίπου το 50% της Επικράτειας. Στο πλαίσιο αυτό εκκρεμούν 82 κτηματολογικές αγωγές, εκ των οποίων 12 στην Αθήνα, επί των οποίων αγωγών δεν έχουν ακόμη εκδοθεί σχετικές δικαστικές αποφάσεις. Επίκειται η ανάρτηση προσωρινών πινάκων κτηματογράφησης στην Αθήνα (72 περιοχές υπό κτηματογράφηση), όπου η Μητρική Εταιρεία έχει πολλά ακίνητα.
- Σε αρκετές περιπτώσεις, απαλλοτριωμένη γη που αναφέρεται σε εκθέσεις απαλλοτρίωσης διαφέρει από την κτηματογραφική ή την ιδιοκτησιακή αποτύπωση της, λόγοι για τους οποίους η ΔΕΗ βρίσκεται σε διαδικασία κτηματολογικής τακτοποίησης (καταχώρηση εγγραπτέων πράξεων) σε συνεργασία με τα αρμόδια Κτηματολογικά Γραφεία. Σε περίπτωση μη ευδοκίμησης, η ΔΕΗ έχει και τη δυνατότητα, έως τον Δεκέμβριο του 2021, να ασκήσει κτηματολογικές αγωγές για τις υπόψη εκτάσεις, οι οποίες βρίσκονται κατά κύριο λόγο σε απαλλοτριωμένες λιγνιτοφόρες περιοχές και εμφανίζονται ως αγνώστου ή τρίτου. Σε προδικαστικό/προκαταρκτικό δε στάδιο εκκρεμούν 123 ενστάσεις.
- Αγροτικές εκτάσεις που αποκτήθηκαν από τη Μητρική Εταιρεία μέσω απαλλοτριώσεων και χρησιμοποιούνται για τη λειτουργία υδροηλεκτρικών έργων, μετά την ολοκλήρωση της λειτουργίας τους θα πρέπει να μεταβιβαστούν, μετά από απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της Μητρικής Εταιρείας και σχετική έγκριση του Υπουργείου Ανάπτυξης, στο Δημόσιο, άνευ ανταλλάγματος, εφόσον οι εκτάσεις αυτές δεν είναι πλέον απαραίτητες στη Μητρική Εταιρεία για την εκπλήρωση των σκοπών της σύμφωνα με το άρθρο 9, του Ν. 2941/01.
- 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.
- Εκκρεμούν περί τις 16-18 αιτήσεις άρσης απαλλοτρίωσης κατηγορημένων Γραμμών Μεταφοράς Υ.Τ. μέσω τακτοποίησης εμπραγμάτων δικαιωμάτων.
- Ο Όμιλος δεν ασφαλίζει τα πάγια περιουσιακά του στοιχεία εν λειτουργία (με την εξαίρεση των συστημάτων πληροφορικής), με αποτέλεσμα μια ενδεχόμενη σημαντική ζημία στα περιουσιακά του στοιχεία να έχει αντίστοιχη επίπτωση στα αποτελέσματά του. Δεν ασφαλίζονται επίσης τα αποθέματα υλικών - ανταλλακτικών, καθώς και οι κίνδυνοι αστικής ευθύνης.

Επίδικες Διαφορές.

Ο Όμιλος είναι εναγόμενος σε αριθμό υποθέσεων που αφορούν τις δραστηριότητές του. Την 31η Δεκεμβρίου 2020, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε €886 εκατ. (31.12.2019: €826 εκατ.), όπως αναλύεται παρακάτω:

1. Απαιτήσεις Εργολάβων/Προμηθευτών και Λοιπές Απαιτήσεις:

Αριθμός τρίτων και προμηθευτών/εργολάβων έχουν εγείρει απαιτήσεις, οι οποίες είτε εκκρεμούν στα δικαστήρια είτε βρίσκονται εν μέσω διαιτητικών ή/και συμβιβαστικών διαδικασιών. Το συνολικό ποσό ανέρχεται σε €435 εκατ. (31.12.2019: €397 εκατ.) όπως περισσότερες περιπτώσεις ο Όμιλος έχει εγείρει ανταπαιτήσεις οι οποίες δεν αποτυπώνονται στα λογιστικά του βιβλία μέχρι τη στιγμή της είσπραξης.

2. Περιστατικά Πυρκαγιών και Πλημμυρών:

Αριθμός ιδιωτών έχει εγείρει απαιτήσεις αναφορικά με ζημιές που, όπως ισχυρίζονται, προκλήθηκαν από πυρκαγιές και πλημμύρες με υπαιτιότητα του Ομίλου. Το συνολικό ποσό ανέρχεται σε €63 εκατ. (31.12.2019: €56 εκατ.).

3. Απαιτήσεις από Εργαζομένους:

Εργαζόμενοι του Ομίλου έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους €67 εκατ. (31.12.2019: €65 εκατ.) για παροχές και επιδόματα τα οποία, σύμφωνα με τους εργαζομένους, 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 €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 01.01.2007-30.04.2012 και αφορούν τους ασφαλισμένους προ της 01.01.1993 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 05.09.2012 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 09.04.2019 η οποία και αναβλήθηκε. Έκτοτε, έχουν προκύψει αρκετές αναβολές με τελευταία ημερομηνία συζήτησης στις 09.03.2021 όπου και ματαιώθηκε. Δεν έχει ορισθεί μέχρι και σήμερα η νέα δικάσιμο.

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

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

Στις 28.02.2019 συζητήθηκαν ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών (ΠΠΑ) δύο αγωγές (Φεβρουάριος 2015) του ΑΔΜΗΕ κατά ΔΕΗ συνολικού ποσού €540 εκατ. από οφειλές που γεννήθηκαν στο πλαίσιο της συμμετοχής της Εταιρείας στη χονδρεμπορική αγορά Η/Ε και αναμένεται η έκδοση της απόφασης. Η πρώτη αγωγή διεκδικούσε τη νομιμότοκη καταβολή €242,7 εκατ. για ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις τις οποίες η ΔΕΗ συγκεντρώνει από λογαριασμούς προμήθειας και αποδίδει στον ΑΔΜΗΕ, ο οποίος με τη σειρά του τις καταβάλει στο ΛΑΓΗΕ. Η δεύτερη αγωγή διεκδικούσε τη νομιμότοκη καταβολή €232,6 εκατ. για ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις τις οποίες η ΔΕΗ συγκεντρώνει από λογαριασμούς προμήθειας και καταβάλει στον ΑΔΜΗΕ.

Εκδόθηκε και απεστάλη στη ΔΕΗ στις 08.07.2020 η ΠΠΑ 944/2020 απόφαση, η οποία δεν είναι προσωρινά εκτελεστή, και υποχρεώνει τη ΔΕΗ να καταβάλει:

– Ως προς την πρώτη αγωγή στον ΑΔΜΗΕ: α) τους νόμιμους τόκους επί του ποσού των €188.329.288,40 για το χρονικό διάστημα από τις 03.02.2015 έως την εξόφληση

εκάστου εκ των ενδίκων τιμολογίων, που εξοφλήθηκαν μετά την ημερομηνία αυτή, και β) το ποσό των €18.984.786,86 με τον νόμιμο τόκο από την επίδοση της αγωγής μέχρι την πλήρη εξόφληση.

– Ως προς τη δεύτερη αγωγή στον μεν ΑΔΜΗΕ: α) τους νόμιμους τόκους επί του ποσού των €227.607.741,42 για το χρονικό διάστημα από τις 03.02.2015 έως την εξόφληση εκάστου εκ των ενδίκων τιμολογίων, που εξοφλήθηκαν μετά την ημερομηνία αυτή, και β) το ποσό των €40.311.194,82 με τον νόμιμο τόκο από την επίδοση της αγωγής μέχρι την πλήρη εξόφληση. Στον δε ΔΕΔΔΗΕ: α) τους νόμιμους τόκους επί του ποσού των €5.022.549,98 για το χρονικό διάστημα από τις 03.02.2015 έως την εξόφληση εκάστου εκ των ενδίκων τιμολογίων, που εξοφλήθηκαν μετά την ημερομηνία αυτή και β) το ποσό των €244.600,25 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 εκατ.

Η ΔΕΗ έχει ασκήσει έφεση κατά της ανωτέρω απόφασης, η οποία εκδικάζεται στις 13.01.2022 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 εκατ. για τόκους υπερημερίας από τιμολόγια που ενσωματώνουν οφειλές προς τη ΔΕΗ από τον Μάρτιο του 2012 έως και την 02.02.2015.

Τον Οκτώβριο του 2017 εκδικάστηκε (δίχως να έχει ακόμη εκδοθεί σχετική δικαστική απόφαση του ΠΠΑ) και νέα (τρίτη) αγωγή του ΑΔΜΗΕ κατά της ΔΕΗ με την οποία ζητά να του καταβάλει νομιμότοκα ποσό €406,4 εκατ. για ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις, οι οποίες επίσης προκύπτουν από τη συμμετοχή της στη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και αφορούν συγκεκριμένα μη ανταγωνιστικές χρεώσεις δυνάμει τιμολογίων ΑΔΜΗΕ. Μετά από έγγραφη επιστολή στη Διοίκηση του Πρωτοδικείου, η εν λόγω υπόθεση επαναδικάστηκε στις 07.01.2021 και αναμένεται η έκδοση της απόφασης. Οι τόκοι που αναλογούν στις εν λόγω ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις ανέρχονται σε €59 εκατ.

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

– Την αποπληρωμή οφειλών της ύψους €495,3 εκατ. από τη συμμετοχή της στη χονδρεμπορική αγορά Η/Ε για την περίοδο Ιανουάριος 2018 έως Αύγουστος 2018, οι οποίες έχουν καταστεί ληξιπρόθεσμες, πλέον τόκων υπερημερίας.
– Την καταβολή τόκων υπερημερίας ύψους €83,4 εκατ., που προκύπτουν από την εκπρόθεσμη εξόφληση οφειλών της ΔΕΗ από τη συμμετοχή της στη χονδρεμπορική αγορά Η/Ε για την περίοδο Αύγουστος 2016 έως Σεπτέμβριος 2018.

Από τα παραπάνω ποσά μόνο το ποσό €82 εκατ. αφορά τον ΑΔΜΗΕ, ενώ για τα υπόλοιπα έχει καταστεί καθολικός διάδοχος ο ΔΑΠΕΕΠ (πρώην ΛΑΓΗΕ). Όλα τα ανωτέρω ποσά κατά κεφάλαιο των αγωγών έχουν μέχρι σήμερα εξοφληθεί πλην των τόκων για τα οποία έχει σχηματιστεί σχετική πρόβλεψη.

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 A.E. 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 τη 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.

- A. Παρότι ο ΛΑΓΗΕ αποδέχθηκε ρητά την προτεινόμενη ρύθμιση της οφειλής, άσκησε τον Δεκέμβριο του 2016 κατά της ΔΕΗ αγωγή με την οποία ζητούσε τη νομιμότητα καταβολή (τότε) υπολοίπου ποσού €78 εκατ. τα οποία και η Μητρική Εταιρεία κατέβαλε εντός του 2017. Η ΔΕΗ άσκησε τον Φεβρουάριο του 2017 ανταγωγή με αίτημα να καταδικασθεί ο ΛΑΓΗΕ στην καταβολή του ποσού €126 εκατ. (+ €100 χιλ. για ηθική βλάβη). Επί των αγωγών αυτών εκδόθηκε η απόφαση του ΠΠΑ 4810/2018 με την οποία έγινε δεκτή η αγωγή του ΛΑΓΗΕ και απορρίφθηκε η ανταγωγή της ΔΕΗ. Έχει ασκηθεί σχετική έφεση από την πλευρά της ΔΕΗ η οποία δικάζεται στο 13ο τμήμα του Τριμελούς Εφετείου Αθηνών στις 16.09.2021.
- B. Τον Δεκέμβριο 2017, ο ΛΑΓΗΕ απέστειλε στη ΔΕΗ δύο νέα Σημειώματα Επιμερισμού Μηνιαιών 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 (Μάρτ. 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 τη ΛΑΓΗΕ (νυν ΔΕΠΕΕΠ), λόγος για τον οποίο ασκήθηκε ήδη σχετική έφεση.

7. Διεκδικήσεις τρίτων έναντι ακινήτων.

Υφίστανται διεκδικήσεις τρίτων σε ακίνητα ιδιοκτησίας της Μητρικής Εταιρείας αναπόσβεστης αξίας την 31η Δεκεμβρίου 2020, ποσού €13,2 εκατ., για τα οποία η Μητρική Εταιρεία έχει σχηματίσει επαρκή πρόβλεψη.

Έναντι όλων των ανωτέρω ποσών, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν σχηματίσει πρόβλεψη η οποία την 31η Δεκεμβρίου 2020 ανέρχεται σε €334 εκατ. και €294 εκατ. αντίστοιχα (31.12.2019: €320 εκατ. Όμιλος και €278 εκατ., Μητρική), η οποία κρίνεται επαρκής έναντι των αναμενόμενων ζημιών που θα προκύψουν από την οριστική εκδίκαση των παραπάνω υποθέσεων.

Αγωγή πρώην ΛΑΓΗΕ κατά ΔΕΔΔΗΕ στην οποία η ΔΕΗ προσεπικήθηκε.

Στις 19.06.2017 επιδόθηκε από τον ΔΕΔΔΗΕ ανακοίνωση δίκης/προσεπικήση της ΔΕΗ στην αγωγή που έχει ασκήσει ο ΛΑΓΗΕ κατά αυτού (του ΔΕΔΔΗΕ). Με την ανακοίνωση/προσεπικήση αυτή, ο ΔΕΔΔΗΕ ζητούσε από τη ΔΕΗ να παρέμβει υπέρ αυτού στην ανοιγείσα δίκη, αντικείμενο της οποίας είναι η διεκδίκηση από τον 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 εκατ. ενώ οι τόκοι υπερημερίας σε €3,9 εκατ.

Με την ΠΠΡΑΘ 1302/2019 απόφαση, το Δικαστήριο απέρριψε υπέρ της ΔΕΗ την προσεπικήση του ΔΕΔΔΗΕ προς αυτή ως μη νόμιμη, κρίνοντας ότι δεν υφίσταται σχέση δικονομικής εγγύησης ανάμεσα στον 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 τον ΔΕΔΔΗΕ περί εμπρόθεσμης εξόφλησης των τιμολογίων εκ της σύμβασης εκπροσώπου φορτίου ΜΔΝ, δεν υπάρχει υποχρέωση της ΔΕΗ να εξοφλήσει τους δανειστές του ΔΕΔΔΗΕ.

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

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

Σύμφωνα με το Ν. 4152/2013, οι αγορές ενέργειας από ΑΠΕ στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα πληρώνονται μέσω της λειτουργίας της αγοράς, με το μεγαλύτερο ποσό από τη σύγκριση που προκύπτει μεταξύ των εσόδων τους από τον ΗΕΠ και τις Αποκλίσεις αφενός, και από την αξία της ενέργειας που εγγέουν πολλαπλασιασμένης με το μεσοσταθμικό μεταβλητό κόστος των θερμικών συμβατικών μονάδων (ΜΜΚΘΣΜ) αφετέρου. Η εν λόγω μεταβολή άρχισε να εφαρμόζεται από τις 14.08.2013 οπότε δημοσιεύθηκε σε ΦΕΚ η απόφαση 366/2013 της ΡΑΕ με την οποία τροποποιήθηκαν τα σχετικά άρθρα του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και εξειδικεύτηκε η μέθοδος υπολογισμού με την οποία υλοποιήθηκε η διάταξη του Νόμου.

Ο ΑΔΜΗΕ απέστειλε, τον Οκτώβριο 2013, στη ΔΕΗ Α.Ε. διορθωτικές εκκαθαρίσεις για τους μήνες Μάιο, Ιούνιο, Ιούλιο και μέρος του Αυγούστου του 2013 συνολικού ύψους €48,2 εκατ., ποσό το οποίο προκύπτει από την αναδρομική εφαρμογή της εν λόγω μεθοδολογίας. Με την υπό 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. Δεν πιθανολογείται η άσκηση αναίρεσης από την πλευρά του ΔΑΠΕΕΠ.

Πρώην Τράπεζα Κρήτης.

Από το 1989 υφίσταται εκκρεμότητα με την παλιά «Τράπεζα Κρήτης», όταν αυτή βρισκόταν υπό καθεστώς εκκαθάρισης. Συγκεκριμένα, με πράξη του τότε Προσωρινού Επιτρόπου της Τράπεζας ορίστηκε ότι οι καταθέσεις της ΔΕΗ στην Τράπεζα μετατρέπονται υποχρεωτικά σε συμμετοχή της ΔΕΗ στο μετοχικό κεφάλαιο της Τράπεζας και σε αναγκαστικό δάνειο προς αυτήν. Η ΔΕΗ άσκησε το 1991 αγωγή κατά της Τράπεζας ζητώντας να αναγνωρισθεί ότι η τελευταία της οφείλει το ποσό των περίπου 2,2 δις δρχ. (€6,5 εκατ.), για τον λόγο ότι η ανωτέρω Πράξη του Επιτρόπου ήταν ανίσχυρη. Εξάλλου, η ΔΕΗ είχε λάβει από την Τράπεζα χρηματικά ποσά δύναμι 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 τον 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 περίπου 4 δις δραχμών, 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 και ΑΠ 1968/2007) και πραγματογνωμοσύνες, εκδόθηκε η ΕφΑΘ 3680/2014, η οποία δέχεται εν μέρει μόνον την αγωγή της ΔΕΗ, ενώ, στην ουσία, κάνει δεκτά τα συμπεράσματα της διεξαχθείσας ενώπιον του ίδιου Δικαστηρίου πραγματογνωμοσύνης ως εξής: Δέχεται ότι α) το ποσό που όφειλε η Τράπεζα Κρήτης στη ΔΕΗ κατά την άσκηση της αγωγής της ΔΕΗ, στις 22 Ιουλίου 1991, ανερχόταν σε 1.268.027.987 δρχ. και β) το ποσό που όφειλε η ΔΕΗ στην Τράπεζα Κρήτης την 1η Ιουλίου 1991, λόγω της καταγγελίας των ανωτέρω δανειακών συμβάσεων από την Τράπεζα και μετά τον προταθέντα από την Τράπεζα συμψηφισμό της ανταπαίτησής 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 απόφασης, η οποία εκδικάστηκε στον Άρειο Πάγο (ΑΠ) στις 9 Μαρτίου 2020, και αναμένεται η έκδοση απόφασης. Σημειώνεται ότι, μέχρι αμετακλήτου κρίσεως επί της αναιρέσεως αυτής, παραμένει σε αναστολή η συζήτηση της προαναφερόμενης αγωγής (από 28 Δεκεμβρίου 1995) της Τράπεζας Κρήτης κατά της ΔΕΗ. Στην περίπτωση που ο ΑΠ δεχθεί την αναίρεση της ΔΕΗ, τότε θα κρατήσει και θα δικάσει εκ νέου την υπόθεση, και η απόφαση που θα εκδώσει θα είναι πλέον αμετάκλητη.

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

Αν η αναίρεση της ΔΕΗ γίνει δεκτή, αυτό σημαίνει ότι η αγωγή της Τράπεζας κατά της ΔΕΗ θα απορριφθεί (διότι η αγωγή αυτή στηρίζεται ακριβώς στο ότι οι απαιτήσεις της Τράπεζας από τα δάνεια είχαν εισέλθει σε αλληλόχρεο λογαριασμό, τον οποίο η Τράπεζα νομίμως έκλεισε με καταγγελία στις 10.06.1991, με συνέπεια να οφείλει η ΔΕΗ στην Τράπεζα κατά τον χρόνο αυτό το ποσό των 2.532.936.698 δρχ., το οποίο μειώνεται λόγω του συμψηφισμού της απαίτησης αυτής που πρότεινε η Τράπεζα κατά της ανταπαίτησης της ΔΕΗ ύψους 1.268.027.987 δρχ., και ανέρχεται έτσι στη διαφορά 2.532.936.698 - 1.268.027.987 = 1.264.908.711 δρχ.). Δεν σημαίνει όμως ότι η ΔΕΗ μπορεί να ζητήσει από την Τράπεζα το ποσό των 1.268.027.987 δρχ., διότι η απαίτηση αυτή της ΔΕΗ εξοφλήθηκε μέχρι το έτος 1996 με συμψηφισμούς που πρότεινε η ΔΕΗ κατά των ανταπαίτησεων που είχε η Τράπεζα κατά της ΔΕΗ από τα ανωτέρω δάνεια και οι οποίες γεννήθηκαν όταν η κάθε δόση των δανείων αυτών έγινε ληξιπρόθεσμη. Επομένως, αν η αναίρεση της ΔΕΗ γίνει δεκτή, τότε ούτε η Τράπεζα έχει πλέον απαίτηση κατά της ΔΕΗ ούτε η ΔΕΗ κατά της Τράπεζας.

Αν όμως η αναίρεση της ΔΕΗ απορριφθεί, τότε οι παραδοχές της απόφασης του Εφετείου καθίστανται αμετάκλητες και επομένως το δικαστήριο που έχει επιληφθεί της δεύτερης αγωγής, δηλ. της αγωγής της Τράπεζας κατά της ΔΕΗ, είναι υποχρεωμένο να δεχθεί ότι στις 22.07.1991 η ΔΕΗ όφειλε στην Τράπεζα Κρήτης το ποσό των 1.264.908.711 δρχ. λόγω του κλεισίματος στις 10.06.1991 του αλληλόχρεου και θα την καταδικάσει να πληρώσει το ποσό αυτό στην Τράπεζα με τόκους υπερημερίας (με διαφορετικούς ανά ποσό δανείου χρόνους ενάρξεως της τοκοφορίας, από το έτος 1993 μέχρι το έτος 1995) και με ανατοκισμό ανά τρίμηνο μέχρις εξοφλήσεως, αφού αφαιρεθούν βέβαια από το ποσό της οφειλής οι καταβολές που έκανε η ΔΕΗ προς την Τράπεζα σε εξόφληση των δόσεων των δανείων, όταν αυτές καθίσταντο ληξιπρόθεσμες.

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

Τιμολόγηση Γ.Μ.Μ.Α.Ε. ΛΑΡΚΟ (ΛΑΡΚΟ).

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

Σημειώνεται δε ότι έχει σχηματισθεί πρόβλεψη αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας για τη συνολική καθαρή απαίτηση €362 εκατ. της 31ης Δεκεμβρίου 2020 έναντι της ΛΑΡΚΟ (31.12.2019: €353,3 εκατ.).

Ως προς την απαίτησή της, η ΔΕΗ θα πρέπει να αναγγελθεί εντός μηνός από τη 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 €30.473.320,80 νομιμοτόκως από την επομένη της λήξης του τελικού λογαριασμού που εκδόθηκε μετά την καταγγελία της Σύμβασης Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας μεταξύ της ΔΕΗ και της υπόψη εταιρείας και μέχρις εξοφλήσεως.

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

Ακολούθως, στις 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 στις 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. 1080/2020 απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, η οποία έκανε εν μέρει δεκτή την ανωτέρω ανακοπή, ακυρώνοντας εν μέρει την υπ' αριθ. 1769/2019 Διαταγή Πληρωμής για το ποσό των €7.167.365,19, και επικυρώνοντας την ανωτέρω Διαταγή Πληρωμής για το υπόλοιπο ποσό. Η εταιρεία «ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε.» μπορεί να ασκήσει έφεση κατά της απόφασης αυτής. Ομοίως και η ΔΕΗ μπορεί να ασκήσει έφεση για το ποσό που δεν την δικαιώνει (ως ανωτέρω για €7.167.365,19).

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

Τόσο η «ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε.» όσο και η ΔΕΗ προέβησαν σε ορισμό διαιτητή τους (έκαστο μέρος όρισε τον διαιτητή αυτού). Προθεσμία απαντήσεως για τη ΔΕΗ, προκειμένου να ορίσει την ομάδα των νομικών παραστατών αυτής καθώς και να συλλέξει τα στοιχεία που απαιτούνται για την προάσπιση των θέσεών της, καθορίσθηκε από το ICC η 25η Απριλίου 2019. Την 23η 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 και την καταδίκη αυτής στη συνολική δικαστική δαπάνη της Διαιτησίας.

Ακολούθως, μετά από αιτήσεις εξαιρέσεως κατά του διορισμού προταθέντων επιδαιτητών, οι δύο ορισθέντες Διαιτητές, με την από 14 Μαΐου 2019 κοινή επιστολή τους προς το Διαιτητικό Δικαστήριο, δήλωσαν αδυναμία να ορίσουν Επιδαιτητή από κοινού και ζήτησαν από το Διαιτητικό Δικαστήριο να ορίσει το ίδιο Επιδαιτητή, σύμφωνα με το άρθρο 12 παρ. 5 των Διεθνών Κανόνων Διαιτησίας ICC Rules 2017. Περαιτέρω, (στις 10 Αυγούστου 2019) τα Μέρη υπέβαλαν τις παρατηρήσεις τους σχετικά με τον ορισμό Επιδαιτητή 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 10η Σεπτεμβρίου 2019, να υποβάλουν τυχόν αντιρρήσεις τους σχετικά με τον 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 Επιδαιτητού. Ακολούθως, έλαβε χώρα την 16η Οκτωβρίου 2019, η πρώτη συνεδρίαση του Διαιτητικού Δικαστηρίου όπου συμφωνήθηκαν οι όροι αναφοράς (TERMS OF REFERENCE) της Διαιτησίας. Η ΔΕΗ πρότεινε την Bifurcation (Διχοτόμηση της υπόθεσης, δηλαδή, να υπάρξει μια ενδιάμεση απόφαση επί της ευθύνης την οποία επικαλείται στην προσφυγή της η ενάγουσα - προσφεύγουσα και αν ήθελε κριθεί απ' το Διαιτητικό Δικαστήριο ότι συντρέχει τέτοια περίπτωση ευθύνης, να ακολουθήσει η εξέταση των θεμάτων της τυχόν ζημίας και των κονδυλίων). Το δικαστήριο αποδέχθηκε με απόφασή του την Bifurcation και ορίσθηκε το χρονοδιάγραμμα της διαδικασίας της διαιτησίας με ορίζοντα διεξαγωγής των αποδείξεων έως τον Οκτώβριο 2020.

Ειδικότερα, η «ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε.» υπέβαλε τις Προτάσεις - Υπόμνημά της (Statement of Claim on Liability) στις 14 Φεβρουαρίου 2020 και η ΔΕΗ στις 4 Μαΐου 2020. Ακολούθως έλαβαν χώρα οι υποβολές των προσθηκών - αντικρούσεων των Μερών και η ακροαματική διαδικασία τον Οκτώβριο 2020. Αναμένεται η έκδοση σχετικής Απόφασης. Η Εταιρεία δεν έχει σχηματίσει πρόβλεψη για την αποθετική ζημία και ηθική βλάβη που επικαλείται η «ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε.» καθώς εκτιμά ότι η πιθανότητα ευδοκίμησης της υπόθεσης κατά της Εταιρείας είναι πολύ χαμηλή.

Περαιτέρω, σύμφωνα με πρόσφατα δημοσιεύματα, μετά από αίτηση της Εθνικής Τράπεζας (της 23ης Φεβρουαρίου 2021) ενώπιον του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών για τη θέση της «ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε.» σε καθεστώς ειδικής διαχείρισης των άρθρων 68-77 του Ν. 43077/2014 (Α'246/2014) η υπόψη εταιρεία αναμένεται να τεθεί στο ειδικό αυτό καθεστώς. Δικάσιμος για τη συζήτηση της υπόψη αιτήσεως έχει ορισθεί η 05.04.2021.

Τιμολόγηση λοιπών πελατών Υ.Τ.

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

Στη συνέχεια, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ενέκρινε με σχετική απόφασή του, την παράταση ισχύος των τιμοκαταλόγων πελατών Υ.Τ. έως και τις 28.02.2019 και η Ετήσια Γενική Συνέλευση της ΔΕΗ στις 26.06.2018, ενέκρινε την παράταση των εκπτώσεων

που είχαν εγκριθεί με την από 07.12.2015 Απόφασή της, έως και την 28.02.2019. Στο πλαίσιο αυτό, πραγματοποιήθηκε ένας νέος κύκλος συναντήσεων με πελάτες Υψηλής Τάσης για ενημέρωσή τους επί των παραπάνω θεμάτων. Επί συνόλου 91 παροχών που ηλεκτροδοτούν εγκαταστάσεις 58 πελατών Υψηλής Τάσης, υπεγράφησαν συμβάσεις προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας που αφορούσαν σε 72 παροχές 48 πελατών, ενώ για 1 πελάτη με 1 παροχή και συγκεκριμένα τη «ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε.» επήλθε παύση εκπροσώπησης στις 17.12.2018 λόγω οφειλών.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ με την αριθ. 34/19.3.2019 Απόφασή του, ενέκρινε την υποβολή προτάσεων σε πελάτες Υ.Τ. (πλην ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. - ΟΜΙΛΟΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ και ΓΜΜΑΕ ΛΑΡΚΟ των οποίων οι όροι τιμολόγησης είχαν εγκριθεί από τα αρμόδια όργανα να ισχύουν έως τις 31.12.2020) για την αναπροσαρμογή των υφιστάμενων τιμών χρέωσης ισχύος και ενέργειας κατά +10%, προκειμένου να υπογραφούν συμβάσεις προμήθειας για τη χρονική περίοδο 01.03.2019-31.12.2020. Ήδη, στις 04.04.2019, επήλθε συμφωνία για σύναψη σύμβασης με τις εταιρείες του Ομίλου ΒΙΟΧΑΛΚΟ στην Υ.Τ. έως το τέλος του 2020. Επίσης, τον Ιούλιο 2019, η ΔΕΗ Α.Ε. ανακοίνωσε ότι επετεύχθη συμφωνία για σύναψη σύμβασης προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας με την ΑΓΕΤ ΗΡΑΚΛΗΣ, μέλος του Ομίλου Lafarge Holcim, για τις εγκαταστάσεις της που είναι συνδεδεμένες στην Υψηλή Τάση έως το τέλος του 2020 και προβλέπει την αύξηση των τιμών χρέωσης κατά 10%.

Επί συνόλου των παροχών που ηλεκτροδοτούσαν εγκαταστάσεις πελατών Υψηλής Τάσης έως και την 28.02.2019 (πλην της «ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗΣ Α.Ε.» και ενός πελάτη που ήταν σε διαδικασία εκκαθάρισης), υπεγράφησαν συμβάσεις προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας για την χρονική περίοδο 01.03.2019-31.12.2020 με τις αναθεωρημένες χρεώσεις.

Με την από 05.10.2016 Απόφαση της ΕΓΣ των Μετόχων εγκρίθηκαν οι όροι τιμολόγησης του πελάτη ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ (υν ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. - ΟΜΙΛΟΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ) για την περίοδο 01.07.2016-31.12.2020, καθώς και η τιμολόγηση για την εκκαθάριση της περιόδου 01.01.2014-30.06.2016. Βάσει των προβλεπόμενων στην υπόψη Απόφαση της ΕΓΣ, υπεγράφη στις 20.10.2016 η Σύμβαση Προμήθειας μεταξύ του πελάτη και της ΔΕΗ. Στο πλαίσιο της υπογραφείσας Σύμβασης, η ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. - ΟΜΙΛΟΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ προέβη σε προπληρωμή €100 εκατ. έναντι αξίας λογαριασμών καταναλώσεων 1ης συμβατικής περιόδου (01.07.2016-30.06.2017), όπως και σε προπληρωμή των προβλεπόμενων ποσών για τις 2η (01.07.2017-30.06.2018), 3η (01.07.2018-30.06.2019) και 4η (01.07.2019-30.06.2020) συμβατικές περιόδους. Για την τελευταία συμβατική περίοδο (01.07.2020-31.12.2020) το ποσό που αναλογούσε υπερκαλύφθηκε μέσω της πίστωσης για την αντιστάθμιση CO₂ που καταβλήθηκε από τον ΔΑΠΕΕΠ στη ΔΕΗ, βάσει της οριστικής εκκαθάρισης που διενήργησε ο ΔΑΠΕΕΠ για το έτος 2019 και των προβλεπομένων στην ΚΥΑ ΑΠΕΗΛ/οικ. 21906 (ΦΕΚ Β' 3304/09.12.2014).

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

τιμολόγιο της ηλεκτρικής ενέργειας που παρασχέθηκε στην Αλουμίνιον για την περίοδο από 1ης Ιουλίου 2010 έως 31 Δεκεμβρίου 2013 σε ακαθάριστο ποσό ύψους €40,7/MWh, ήτοι καθαρό ποσό €36,6/MWh. Την 8η Οκτωβρίου 2020, έλαβε χώρα ενώπιον του Γενικού Δικαστηρίου της ΕΕ η συζήτηση των ως άνω τριών υποθέσεων και αναμένεται η έκδοση των σχετικών αποφάσεων.

Οι Συμβάσεις προμήθειας μεγάλων βιομηχανικών πελατών Υψηλής Τάσης έληξαν στις 31.12.2020. Στο πλαίσιο των προβλέψεων του Κώδικα Προμήθειας, η ΔΕΗ έχει ήδη αποστείλει τις προτάσεις της στους πελάτες αυτούς σχετικά με τους όρους τιμολόγησης από το 2021, ενώ έχουν ήδη επί μνημών ξεκινήσει οι σχετικές διαπραγματεύσεις.

Σημειώνεται ότι νέοι όροι τιμολόγησης είναι συμβατοί με τις αρχές και τις κοστολογικές παραμέτρους του Κώδικα Προμήθειας και του νέου Μοντέλου Λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (Target Model) που ξεκίνησε στην Ελλάδα από την 1η Νοεμβρίου 2020.

Πρόθεση της ΔΕΗ είναι η κάλυψη των αναγκών των βιομηχανικών πελατών της στην Υψηλή Τάση, λαμβανομένης πάντοτε υπόψη της βασικής αρχής του Κώδικα Προμήθειας για όρους τιμολόγησης Μεγάλων Πελατών που καλύπτουν το κόστος προμηθευτή.

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.

Τον 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 01.02.2017, για υποτιθέμενη κατάχρηση δεσπόζουσας θέσης εκ μέρους της ΔΕΗ στη χονδρεμπορική αγορά για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από το 2010 και εφεξής.

Τον Μάρτιο 2021, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή ανακοίνωσε ότι ξεκινάει πλέον επίσημη διαδικασία για τη διερεύνηση των δραστηριοτήτων της ΔΕΗ στην ελληνική χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Η συμμόρφωση με το δίκαιο περί ανταγωνισμού έχει μεγάλη σημασία για τη ΔΕΗ και είναι σε πλήρη αρμονία με τη στρατηγική της. Η έναρξη της διαδικασίας δεν προδικάζει το αποτέλεσμα της έρευνας. Η ΔΕΗ δεσμεύεται πλήρως να συνεργαστεί στενά με την Ευρωπαϊκή Επιτροπή για τη διευκρίνιση όλων των ζητημάτων που θα τεθούν υπόψη της.

Περιβαλλοντικές Υποχρεώσεις.

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

1. Εντός του 2017 εκδόθηκε η ΚΥΑ ΕΠΟ για το ΥΗΕ Μεσοχώρας βάσει της οποίας η ΔΕΗ υποχρεώνεται να ολοκληρώσει το υδροηλεκτρικό έργο εκτελώντας παράλληλα έργα προστασίας για τη διατήρηση μέρους του οικισμού Μεσοχώρας (Τομέας Δ). Μετά από προσφυγή του συνδέσμου Κατακλυζομένου Οικισμού Μεσοχώρας «Αχελώος»

στο ΣτΕ, με κύριο αίτημά του την ακύρωση της Απόφασης ΕΠΟ επικαλούμενος την ιστορικότητα του Οικισμού, το ΣτΕ, με την 2230/2020 Απόφασή του, ακύρωσε την ΑΕΠΟ του ΥΗΕ Μεσοχώρας. Όπως προκύπτει από το σκεπτικό της Απόφασης, η προσβαλλόμενη απόφαση (ΑΕΠΟ) απώλεσε το νόμιμο έρεισμά της διότι δεν εχώρησε επανεξέταση των εγκριθέντων με την προσβαλλόμενη απόφαση περιβαλλοντικών όρων ως προς τη συμβατότητά τους με τις εν τω μεταξύ εγκριθείσες αναθεωρήσεις των ΣΔΛΑΠ Δυτικής Στερεάς Ελλάδας και Θεσσαλίας, καθώς και με τις προβλέψεις του Αναθεωρημένου Περιφερειακού Χωροταξικού Πλαισίου της Περιφέρειας Θεσσαλίας. Σημειώνεται εδώ ότι η ακυρωθείσα ΑΕΠΟ είχε εξετάσει και τεκμηριώσει την περιβαλλοντική, κοινωνική και οικονομική σκοπιμότητα του έργου, καθώς και αιτιολογήσει, τόσο την ένταξη του έργου στην παρ. 4 περί εξαιρέσεων επί των στόχων της Οδηγίας 2000/60 ΕΚ όσο και την κατασκευή του έργου ως αμιγώς ενεργειακού και μη συνδεδεμένου με τα έργα Μερικής Εκτροπής Αχελώου.

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

- Ενέργειες εφαρμογής διαδικασίας ενημέρωσης ύπαρξης του έργου στο υφιστάμενο Χωροταξικό Σχέδιο Θεσσαλίας (ΧΣ), λόγω της υφιστάμενης μείας 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.

Για την εκπόνηση και έκδοση νέας ΑΕΠΟ εκτιμάται ότι θα απαιτηθούν έξι έως οκτώ μήνες, αν όλα δρομολογηθούν με άμεσες διαδικασίες, με εκτίμηση της λειτουργίας του Έργου εντός του 2024.

Η συνολική δαπάνη για το έργο στις 31 Δεκεμβρίου 2020 (μετά από απομειώσεις ύψους €8 εκατ.) ανέρχεται σε €281,7 εκατ. αντίστοιχα, ενώ εκτιμάται ότι θα απαιτηθούν ακόμη περίπου €83 εκατ., μέχρι την ολοκλήρωση του έργου συμπεριλαμβανομένων των απαραίτητων απαλλοτριώσεων τόσο στην περιοχή των έργων όσο και στην περιοχή μετεγκατάστασης του νέου Οικισμού.

2. Τον 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 ΕΕ στο τέλος του 2012 το Μεταβατικό Εθνικό Σχέδιο Μείωσης Εκπομπών (ΜΕΣΜΕ) για την περίοδο 2016-2020. Το ΜΕΣΜΕ εγκρίθηκε από την ΕΕ στις 26.11.2013. Τον Δεκέμβριο του 2013 η ΔΕΗ κατέθεσε στο τότε ΥΠΕΚΑ αίτηση για περιορισμένες αλλαγές στο ΜΕΣΜΕ, παράλληλα με δήλωσή της ότι θα κάνει χρήση του Άρθρου 33 της Οδηγίας περί παρέκκλισης περιορισμένης διάρκειας για συγκεκριμένες Μονάδες της.

Μετά την αποδοχή των προτεινόμενων αλλαγών από το ΥΠΕΚΑ, το αναθεωρημένο ΜΕΣΜΕ επανακατατέθηκε στις 18.03.2014 από τη χώρα και εγκρίθηκε από την ΕΕ στις 07.07.2014.

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

Η χρονική διάρκεια του ΜΕΣΜΕ ήταν από 01.01.2016 έως τις 30.06.2020 και όλο το χρονικό διάστημα ισχύος του η ΔΕΗ συμμορφώθηκε πλήρως με τους στόχους του.

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

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

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 ΕΙΡΡΑΕ (European IPPC Bureau). Με την Απόφαση (ΕΕ) 2017/1442 της Επιτροπής της 31ης 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 στις 17 Αυγούστου 2017. Μετά την έκδοση των, νομικώς δεσμευτικών, συμπερασμάτων του αναθεωρημένου Εγχειριδίου, ενδέχεται να απαιτηθούν πρόσθετες επενδύσεις σε σημαντικούς θερμικούς σταθμούς.

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

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

4. Την 28η Νοεμβρίου 2015 δημοσιεύτηκε στην Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης η οδηγία 2015/2193 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 25ης Νοεμβρίου 2015 για τον περιορισμό των εκπομπών ορισμένων ρύπων στην ατμόσφαιρα από Μεσαίου Μεγέθους Μονάδες Καύσης, ανεξαρτήτως του είδους των χρησιμοποιούμενων από αυτές καυσίμων. Ως Μεσαίου Μεγέθους Μονάδες Καύσης, ορίζονται οι Μονάδες με ονομαστική θερμική ισχύ ίση ή μεγαλύτερη από 1 MWth και μικρότερη από 50 MWth. Αφορά στους ρύπους διοξείδιο του θείου (SO₂), οξειδίων του Αζώτου (NOx) και σκόνη, ενώ ορίζονται οι κανόνες για την παρακολούθηση των εκπομπών μονοξειδίου του Άνθρακα (CO). Μονάδες παραγωγής τέτοιου μεγέθους λειτουργούν κυρίως στα νησιά (μηχανές και αεριοστρόβιλοι). Επίσης σε πολλούς ΑΗΣ υπάρχουν Η/Ζ και βοηθητικοί λέβητες, με περιορισμένο όμως χρόνο λειτουργίας. Οι προβλέψεις της νέας οδηγίας πρέπει να εξετασθούν διεξοδικά από τις αρμόδιες Υπηρεσίες της ΔΕΗ, ώστε σε συνεργασία με τις συναρμόδιες αρχές της χώρας να προωθηθούν έγκαιρα οι κατάλληλες στρατηγικές για την ηλεκτροδότηση των νησιών με τεχνικά και οικονομικά βιώσιμες λύσεις, οι οποίες πρέπει, επίσης έγκαιρα, να έχουν υλοποιηθεί, και σε κάθε περίπτωση πριν την εκπνοή των προβλεπόμενων από την Οδηγία προθεσμιών. Για τις υφιστάμενες μονάδες σε Μικρά Απομονωμένα Συστήματα, η συμμόρφωση με τις νέες Οριακές Τιμές Εκπομπής προβλέπεται από τις 01.01.2030.

Εντός της περιόδου 2020-2030, θα έχουν διασυνδεθεί σχεδόν όλα τα νησιά του Αιγαίου, ξεκινώντας από τη διασύνδεση της Κρήτης, σύμφωνα με το Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2021-2030 του ΑΔΜΗΕ και το Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ), ενώ οι τυχόν εναπομείνουσες μονάδες παραγωγής θα λειτουργούν εφεδρικά μόνο σε περίπτωση έκτακτης ανάγκης σύμφωνα με τις προβλέψεις της Οδηγίας για τις περιπτώσεις αυτές. Σημειώνεται ότι ήδη από τους πρώτους μήνες του 2018 έχει ολοκληρωθεί ηλεκτρική διασύνδεση Σύρου, Μυκόνου και Πάρου με το ηπειρωτικό σύστημα.

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

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 τον 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 αμιαντοποιημένου, 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 τον 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.

6. Επισημαίνεται ότι οποιαδήποτε αποξήλωση/απομάκρυνση υλικών που περιέχουν αμιάντο από εγκαταστάσεις της ΔΕΗ διενεργείται από κατάλληλα αδειοδοτημένες για τον σκοπό αυτό εταιρείες.
7. Τον Απρίλιο του 2018 εκδόθηκαν οι Περιβαλλοντικοί Όροι των Ορυχείων Κλειδιού και Μεγαλόπολης, τα οποία ανήκουν στις δύο θυγατρικές εταιρείες «ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε.» και «ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.», αντίστοιχα. Στις αρχές Ιανουαρίου του 2020 γνωστοποιήθηκε από το Συμβούλιο της Επικρατείας η ανάκληση των περιβαλλοντικών όρων λειτουργίας του ΑΗΣ Μελίτης, με αποτέλεσμα την προσωρινή παύση λειτουργίας του. Η έγκριση των νέων Περιβαλλοντικών Όρων (ΑΕΠΟ) ολοκληρώθηκε στα τέλη Μαΐου 2020 και ο ΑΗΣ έχει επανέλθει σε κανονική λειτουργία.
8. Τον Ιούνιο του 2020 εκδόθηκε η Απόφαση Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων του Ορυχείου Αμυνταίου.

Πέραν των λοιπών περιβαλλοντικών υποχρεώσεων που απορρέουν από τις εγκρίσεις περιβαλλοντικών όρων (ΕΠΟ) των Σταθμών Παραγωγής και των Ορυχείων, η ΔΕΗ εντός του 2019 ανέλαβε οικειοθελώς την υποχρέωση να προχωρήσει σε αποξήλωση των εγκαταστάσεων όλων των Σταθμών Παραγωγής και Ορυχείων και σε απομάκρυνση του εξοπλισμού τους, όταν οι εγκαταστάσεις αυτές παύσουν να είναι πλέον παραγωγικές, καθώς και σε αποκατάσταση των εδαφικών εκτάσεων. Για την υποχρέωση αυτή, αναγνωρίστηκαν οι απαιτούμενες προβλέψεις που ανέρχονται σε €427,6 εκατ. την 31η Δεκεμβρίου 2020 (31 Δεκεμβρίου 2019: €409,3 εκατ.) για τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία και περιλαμβάνονται στο κονδύλι προβλέψεις της Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης της 31ης Δεκεμβρίου 2020.

Στο παραπάνω ποσό περιλαμβάνεται το κόστος αποκατάστασης εδάφους/υπεδάφους και αποξήλωσης των μονάδων και ορυχείων των δύο λιγνιτικών θυγατρικών, δεδομένου ότι το μεγαλύτερο μέρος των ετών λειτουργίας τους ήταν υπό την ευθύνη της Μητρικής Εταιρείας (Σημ. 32).

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

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

Επενδύσεις

Νέα Μονάδα Πτολεμαΐδα V ισχύος 660 MW.

Με τη Σύμβαση ΔΜΚΘ-11 09 5052 που τέθηκε σε ισχύ στις 21.03.2013, ανατέθηκε στην εταιρεία ΤΕΡΝΑ Α.Ε. η εκτέλεση του Έργου: «ΑΗΣ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ – Μελέτη, προμήθεια, μεταφορά, εγκατάσταση και θέση σε λειτουργία Νέας Μονάδας Πτολεμαΐδα V μικτής ισχύος 660 MW, με καύσιμο κονιοποιημένο λιγνίτη, και δυνατότητα παροχής θερμικής ισχύος 140 MWth για τηλεθέρμανση», έναντι Συμβατικού Τιμήματος €1,388 δις. Μετά την έκδοση των Συμπληρωμάτων Νο1 και Νο 2, το Συνολικό Τιμήμα της σύμβασης ανέρχεται σε €1.389 δις. Το ανεκτέλεστο υπόλοιπο της Σύμβασης την 31η Δεκεμβρίου 2020 ανέρχεται σε €148,3 εκατ. (Σημ. 15).

Υβριδικό Έργο Ικαρίας.

Το υβριδικό έργο της Ικαρίας, ο Ναέρας, συνολικής ισχύος 6,85 MW, είναι ένα καινοτόμο έργο, που εγκαινιάστηκε στις 5 Ιουνίου του 2019. Ο Ναέρας συνδυάζει την ενεργειακή αξιοποίηση δύο μορφών ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, της Αιολικής και της Υδροηλεκτρικής. Υπολογίζεται ότι ο Ναέρας θα παράγει καθαρή ενέργεια περίπου 9,8 GWh/έτος. Το σύνολο του έργου έχει συνδεθεί με το ηλεκτρικό δίκτυο της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και λειτουργεί από τις αρχές του έτους 2019. Η αυτοματοποιημένη λειτουργία του Έργου αναμένεται να ολοκληρωθεί εντός του β' τριμήνου του 2021.

Έρευνα, Ανάπτυξη και Εκμετάλλευση Γεωθερμικού Δυναμικού.

Η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. έχει μισθώσει από το Ελληνικό Δημόσιο τα δικαιώματα Έρευνας και Διαχείρισης του Γεωθερμικού Δυναμικού σε τέσσερις (4) δημόσιους μεταλλευτικούς

χώρους: α) Μήλου - Κιμώλου - Πολυαίγου, β) Νισύρου, γ) Λέσβου και δ) Μεθάνων. Διατηρώντας τα αποκλειστικά δικαιώματα Έρευνας και Διαχείρισης, η θυγατρική ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. αναζήτησε Στρατηγικό Εταίρο για την από κοινού εκμετάλλευση του γεωθερμικού δυναμικού των ανωτέρω περιοχών, μέσω διεθνούς διαγωνισμού. Η κατάθεση δεσμευτικών προσφορών ολοκληρώθηκε τον Αύγουστο του 2018 και ανακοινώθηκαν οι «υψηλότερα προσφέρων» και οι «αναπληρωματικός προσφέρων» τον Σεπτέμβριο του 2018. Τον Μάρτιο του 2020 εγκρίθηκε από το αρμόδιο Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας η ίδρυση από τη ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. θυγατρικής εταιρείας με την επωνυμία «Γεωθερμικός Στόχος II Α.Ε.», η οποία θα αναλάβει την ανάπτυξη γεωθερμοηλεκτρικών μονάδων παραγωγής στις εν λόγω περιοχές. Επίσης, με το άρθρο 103 του νόμου 4685/2020 (ΦΕΚ Α 92/7.5.2020) παρατάθηκε η διάρκεια των αρχικών ανωτέρω μισθώσεων κατά πέντε έτη.

Κατόπιν των δύο ανωτέρω εγκρίσεων (ίδρυση θυγατρικής και παράταση της διάρκειας των μισθώσεων), το Δ.Σ. της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. αποφάσισε στη συνεδρίασή του στις 25.06.2020, την ανακήρυξη της εταιρείας HELECTOR S.A. ως «Προτιμώμενου Εταίρου». Η συμφωνία θα ολοκληρωθεί κατόπιν της έγκρισης από την επιτροπή ανταγωνισμού.

Έργο Βιομάζας στο Αμύνταιο Φλώρινας.

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

Κατασκευή Φ/Β από την 100% θυγατρική της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε., «ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ».

Οι εργασίες για την κατασκευή του Φ/Β Σταθμού, από την 100% θυγατρική της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε., «ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ», ισχύος 14,99MW, με σταθερά συστήματα στήριξης των Φ/Β Πλαισίων και του Υ/Σ 20/150kV «Άγιος Χριστόφορος», ο οποίος θα περιλαμβάνει ένα Μ/Σ ισχύος 20/25MVA, συνολικού προϋπολογισμού €9,7 εκατ., στη θέση «Παλιάμπελα» του Νομού Κοζάνης, έχουν ήδη ξεκινήσει. Εκτιμάται ότι ο Φ/Β Σταθμός θα τεθεί σε ημιεμπορική λειτουργία τον Ιούλιο του 2021. Στις 31 Δεκεμβρίου 2020 η συνολική δαπάνη για το έργο ανέρχεται σε €2,3 εκατ.

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

Οι εργασίες για την κατασκευή του Φ/Β Σταθμού, από την 100% θυγατρική της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε., «ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ», ισχύος 14,99MW, με ιχνηλάτες μονού άξονα για τη στήριξη των Φ/Β Πλαισίων και του Υ/Σ 33/150kV «Χαραυγή», ο οποίος θα περιλαμβάνει ένα Μ/Σ ισχύος 20/25MVA, συνολικού προϋπολογισμού €11,5 εκατ., στη θέση «Ξηροπόταμος» του Νομού Κοζάνης, έχουν ήδη ξεκινήσει. Εκτιμάται ότι ο Φ/Β Σταθμός θα τεθεί σε ημιεμπορική λειτουργία τον Σεπτέμβριο του 2021. Στις 31 Δεκεμβρίου 2020 η συνολική δαπάνη για το έργο ανέρχεται σε €196 χιλιάδες.

Κατασκευή Φωτοβολταϊκού Σταθμού «ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ».

Ο Διαγωνισμός για την κατασκευή του Φ/Β Σταθμού, από την 100% θυγατρική της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε., «ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ», ισχύος 200MW, με ιχνηλάτες μονού άξονα για τη στήριξη των Φ/Β Πλαισίων διπλής όψης, ενδεικτικού προϋπολογισμού €110,2 εκατ., στη θέση «Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας» του Νομού Κοζάνης έχει ολοκληρωθεί και έχει ανακηρυχθεί προσωρινός ανάδοχος.

Κατασκευή Φωτοβολταϊκών Σταθμών «ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ και ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ».

Ο Διαγωνισμός για την κατασκευή των Φ/Β Σταθμών, από τις 100% θυγατρικές της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε., «ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και «ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ 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, ενδεικτικού προϋπολογισμού €30,7 εκατ., στη θέση «Μεγάλες Λάκκες» του Νομού Αρκαδίας, βρίσκεται σε φάση αξιολόγησης για την ανάδειξη αναδόχου.

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

Ανακατασκευή (Repowering) Αιολικών Πάρκων στο Αιγαίο.

Τον Δεκέμβριο του 2020 ολοκληρώθηκε η ανακατασκευή και τέθηκε σε λειτουργία το Α/Π Μελανιός Χίου, ισχύος 2,7 MW. Η ανακατασκευή του Α/Π Βίγλα Λήμνου αναμένεται να ολοκληρωθεί μέχρι το τέλος του α' εξαμήνου του 2021.

Κατασκευή Αιολικού Πάρκου (Α/Π) Αγία Τριάδα στο Πυθαγόρειο Σάμου.

Εντός του 2020 ολοκληρώθηκε και ηλεκτρίστηκε το Αιολικό Πάρκο ισχύος 0,6 MW στην Αγία Τριάδα Πυθαγορείου Σάμου.

Ανακατασκευή (Repowering) Α/Π Μονής Τοπλού Σητείας - Κρήτη.

Είναι σε εξέλιξη η Σύμβαση για τη Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και θέση σε λειτουργία του νέου Αιολικού Πάρκου συνολικής ισχύος 6,00 MW έναντι Συμβατικού Τιμήματος €6,3 εκατ. Εντός του Μαΐου του 2020 υπεγράφη η σύμβαση για τα έργα υποδομής και έχουν ξεκινήσει ήδη οι εργασίες κατασκευής του Πάρκου. Τον Ιανουάριο του 2021 εκδόθηκε η Οικοδομική Άδεια οπότε και αναμένεται να προχωρήσει η κατασκευή των θεμελίων. Η ηλεκτρίση αναμένεται εντός του α' εξαμήνου του 2021. Στις 31 Δεκεμβρίου 2020 η συνολική δαπάνη για το έργο ανέρχεται σε €4,5 εκατ.

Α/Π Ξερακιάς Κεφαλονιάς.

Ο διαγωνισμός για τη Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και Θέση σε λειτουργία ενός αιολικού πάρκου στη θέση Ξερακιάς Διλινάτων του δήμου Κεφαλονιάς, περιφέρειας Ιονίων Νήσων ολοκληρώθηκε και ανακηρύχθηκε ο ανάδοχος. Το νέο Αιολικό Πάρκο θα είναι συνολικής ισχύος 9,2 MW.

Τον Ιανουάριο του 2021 ξεκίνησε η ανέγερση του αιολικού πάρκου, η οποία αναμένεται να ολοκληρωθεί έως τα τέλη Απριλίου του 2021. Το συνολικό συμβατικό τίμημα ανέρχεται σε €11,8 εκατ., ενώ η συνολική δαπάνη για το έργο την 31η Δεκεμβρίου 2020 ανέρχεται σε €6,4 εκατ.

Α/Π στον Αέρα Καρδίτσας.

Εντός του 2018 ολοκληρώθηκε ο διαγωνισμός για τη Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και θέση σε λειτουργία ενός (1) Αιολικού Πάρκου στις θέσεις «Αέρας» του Δήμου Μουζακίου και «Αφεντικό» του Δήμου Αργιθέας και ενός (1) Κέντρου Υπερυψηλής Τάσης 20/400kV κλειστού τύπου, με εξοπλισμό μόνωσης αερίου, ισχύος 100 MVA, στη θέση «Διάσελο - Πρ. Ηλίας» του Δήμου Μουζακίου, Π.Ε. Καρδίτσας έναντι Συμβατικού Τιμήματος €43 εκατ. Το Αιολικό Πάρκο θα είναι συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 27,6 MW. Οι εργασίες κατασκευής ξεκίνησαν τον Φεβρουάριο του 2019 και η έναρξη της ημιεμπορικής λειτουργίας προβλέπονται εντός του δ' τριμήνου του 2021. Η συνολική δαπάνη για το έργο την 31η Δεκεμβρίου 2020 ανέρχεται σε €35,6 εκατ.

Ανακατασκευή (Repowering) Μικρού Υδροηλεκτρικού Σταθμού (ΜΥΗΣ) Λούρος.

Ο ΜΥΗΣ τέθηκε σε ημι-εμπορική λειτουργία στις 09.07.2020 με αρχικά περιορισμένη ισχύ (5MW), βάσει απαίτησης της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και μέχρι την ανακαίνιση του Υποσταθμού Λούρου, για την πλήρη απορρόφηση ισχύος του ΜΥΗΣ (8,7MW). Στις 09.11.2020 ολοκληρώθηκε η ημι-εμπορική λειτουργία (διάρκειας 4 μηνών) και ξεκίνησε η εμπορική λειτουργία του Έργου, που διαρκεί έως τις 09.11.2021 (περίοδος εγγύησης 12 μήνες).

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

Η νέα πύλη στον Υποσταθμό Λούρου (έργα ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.) που αφορά στον ΜΥΗΣ Λούρος ενεργοποιήθηκε στις 05.12.2020 και ο ΜΥΗΣ τέθηκε εκ νέου σε λειτουργία στις 07.12.2020. Κατά το τρέχον χρονικό διάστημα είναι υπό εκτέλεση οι εργασίες αρμοδιότητας ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (Ψηφιακό Σύστημα Ελέγχου, Ψηφιακά Φερέσυχνα, Κυματοπαγίδες, κ.α.) στον Υδροηλεκτρικό Σταθμό Λούρου, η ολοκλήρωση των οποίων προσδιορίζεται προς το β' τρίμηνο του 2021.

Κατασκευή Μικρού Υδροηλεκτρικού Έργου (ΜΥΗΕ) Σμόκοβο ΙΙ.

Η Σύμβαση για την Κατασκευή του ΜΥΗΕ Σμόκοβο ΙΙ (3,2 MW) είναι εν ισχύ από τις 17.10.2019 με συμβατικό τίμημα €3,7 εκατ. Η συνολική δαπάνη για το έργο την 31η Δεκεμβρίου 2020 ανέρχεται σε €843 χιλ.

Κατά την τρέχουσα χρονική περίοδο, είναι υπό εκτέλεση οι εργασίες εγκατάστασης του αγωγού προσαγωγής Φ1800 και η σκυροδέτηση της δώρυγας φυγής, της χοάνης προσαρμογής, των φρεατίων εξοπλισμού και του κτηρίου του ΜΥΗΕ.

Ο Ηλεκτρομηχανολογικός Εξοπλισμός του Έργου (Υδροστρόβιλοι, Ηλεκτρογεννήτριες, Δικλίδες, Μετασηματιστής Ισχύος, Πίνακες ΜΤ - ΧΤ, κ.α.) έχει κατασκευαστεί και προσωρινά αποθηκευτεί στο μηχανοστάσιο του ΜΥΗΣ Σμόκοβο Ι, ενώ αναμένεται η κατασκευή από τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. των Έργων Σύνδεσης του ΜΥΗΕ στο Δίκτυο. Συνολικά, οι εκταμιεύσεις του Έργου προσεγγίζουν το 60% και η θέση του σε λειτουργία προσδιορίζεται προς το γ' τρίμηνο του 2021.

Κατασκευή Μικρού Υδροηλεκτρικού Έργου (ΜΥΗΕ) Μακροχώρι ΙΙ.

Η Σύμβαση για την Κατασκευή του ΜΥΗΕ Μακροχώρι ΙΙ είναι εν ισχύ από τις 03.06.2020 με συμβατικό τίμημα €7,4 εκατ. και κατά την τρέχουσα χρονική περίοδο, είναι υπό εκπόνηση η Μελέτη Εφαρμογής του Έργου. Η συνολική δαπάνη για το έργο την 31η Δεκεμβρίου 2020 ανέρχεται σε €89 χιλ.

Ανακατασκευή (Repowering) Μικρού Υδροηλεκτρικού Σταθμού (ΜΥΗΣ) Βέρμιο.

Η Διακήρυξη για την Ανακαίνιση του ΜΥΗΣ Βέρμιο ισχύος 1,96 MW και προϋπολογισμού €4,05 εκατ., έχει ολοκληρωθεί και έχει οριστεί οριστικός ανάδοχος.

Η συμβασιοποίηση του Έργου προσδιορίζεται προς το δ' τρίμηνο του 2021, παράλληλα με την αδειοδοτική ωρίμανσή του. Κατά το τρέχον χρονικό διάστημα είναι υπό έκδοση η Άδεια Χρήσης Νερού και οι Οριστικοί Όροι Σύνδεσης, ενώ εκκρεμεί η Άδεια Εγκατάστασης και η Άδεια Δόμησης.

Διαγωνισμοί για νέα Αιολικά Πάρκα.

Αιολικό Πάρκο (Α/Π) Μαμάδος Τήνου.

Ο διαγωνισμός για τη Μελέτη, Αδειοδότηση, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και θέση Σε Λειτουργία ενός (1) Αιολικού Πάρκου συνολικής ισχύος 4,5 MW στη Θέση Μαμάδος της Δημοτικής Κοινότητας Πάνορμου, του Δήμου Τήνου, Περιφέρειας Νοτίου Αιγαίου, σύμφωνα με την απόφαση Δ.Σ. της θυγατρικής ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ 402/3/11.03.2021 ματαιώθηκε.

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

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

Τον Φεβρουάριο του 2021 το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε. ενέκρινε το Συμφωνητικό Συνεργασίας (Head of Terms) μεταξύ της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. και της RWE Renewables GmbH, με σκοπό την από κοινού συνεισφορά και υλοποίηση φωτοβολταϊκών σταθμών συνολικής εγκατεστημένης ισχύος έως 2 GW μέσω κοινού επενδυτικού οχήματος (JVCo). Τα ποσοστά συμμετοχής στο κοινό επενδυτικό σχήμα θα είναι 51% για τη RWE Renewables GmbH και 49% για τη ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.

41. Χρηματοοικονομικά Μέσα και Πολιτικές Διαχείρισης Χρηματοοικονομικών Κινδύνων

Εύλογη αξία και ιεραρχία εύλογης αξίας.

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

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

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

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

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

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

Όμιλος	Λογιστική Αξία		Εύλογη Αξία	
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία				
Εμπορικές απαιτήσεις	708.679	683.491	708.679	683.491
Δεσμευμένες καταθέσεις	58.702	67.752	58.702	67.752
Χρηματικά διαθέσιμα	815.640	286.917	815.640	286.917
Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	4.027.255	3.928.312	4.027.255	3.928.312
Μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις τιτλοποίησης απαιτήσεων	123.465	—	123.465	—
Εμπορικές υποχρεώσεις	1.428.758	1.689.234	1.428.758	1.689.234
Βραχυπρόθεσμες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις τιτλοποίησης απαιτήσεων	11.688	—	11.688	—
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	42.152	18.630	42.152	18.630

Εταιρεία	Λογιστική Αξία		Εύλογη Αξία	
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία				
Εμπορικές απαιτήσεις	554.619	579.213	554.619	579.213
Δεσμευμένες καταθέσεις	52.803	67.752	52.803	67.752
Χρηματικά διαθέσιμα	626.940	205.461	626.940	205.461
Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	2.405.718	3.884.469	2.405.718	3.884.469
Μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις τιτλοποίησης απαιτήσεων	123.465	—	123.465	—
Εμπορικές υποχρεώσεις	1.171.262	1.523.818	1.171.262	1.523.818
Βραχυπρόθεσμες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις τιτλοποίησης απαιτήσεων	11.688	—	11.688	—
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	30.000	—	30.000	—

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 31η Δεκεμβρίου 2020, ο Όμιλος και η Εταιρεία κατείχαν τα παρακάτω χρηματοοικονομικά μέσα που αποτιμώνται στην εύλογη αξία:

Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία	Λογιστική Αξία		Ιεραρχία Εύλογης αξίας
	31.12.2020	31.12.2019	
Όμιλος			
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω των Συνολικών Εισοδημάτων	866	1.251	Επίπεδο 1
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	4.803	—	Επίπεδο 1
Εταιρεία			
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω των Συνολικών Εισοδημάτων	646	879	Επίπεδο 1
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	4.803	—	Επίπεδο 1

Πολιτικές Διαχείρισης Χρηματοοικονομικών Κινδύνων.

Εύλογη Αξία

Τα ποσά που εμφανίζονται στους συνημμένους ισολογισμούς για τα διαθέσιμα, τις βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις και τις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις, προσεγγίζουν τις αντίστοιχες εύλογες τους αξίες λόγω της βραχυπρόθεσμης λήξης τους.

Οι εύλογες αξίες των Χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων στην εύλογη αξία μέσω των Συνολικών Εισοδημάτων που διαπραγματεύονται σε χρηματιστηριακές αγορές βασίζονται στις χρηματιστηριακές τους τιμές κατά την ημερομηνία σύνταξης του ισολογισμού.

Οι λογιστικές αξίες του μακροπρόθεσμου δανεισμού προσεγγίζουν την εύλογη αξία τους επειδή τα δάνεια αυτά είναι σε τοπικό νόμισμα και έντοκα κυρίως με κυμαινόμενο επιτόκιο.

Για τα παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα, οι εύλογες αξίες αυτών επιβεβαιώνονται είτε από χρηματοπιστωτικά ιδρύματα με τα οποία ο Όμιλος έχει συνάψει τις σχετικές συμβάσεις, είτε βάσει των χρηματιστηριακών τιμών της προθεσμιακής αγοράς παραγώγων.

Κίνδυνος επιτοκίου και συναλλαγματικός κίνδυνος.

Οι δανειακές υποχρεώσεις του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, αποτελούνται από τραπεζικά δάνεια, ομόλογα και αλληλόχρεους λογαριασμούς. Η πολιτική του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας είναι η ισορροπημένη κατανομή του δανειακού χαρτοφυλακίου μεταξύ σταθερού και κυμαινόμενου επιτοκίου ανάλογα με τις ισχύουσες συνθήκες και η διενέργεια, κατά περίπτωση, αποκλειστικά για σκοπούς μείωσης του κινδύνου, πράξεων επί παραγώγων μέσων για την αντιστάθμιση του κινδύνου από τη μεταβολή των κυμαινόμενων επιτοκίων ή/και των συναλλαγματικών ισοτιμιών των νομισμάτων του χαρτοφυλακίου των δανειακών τους υποχρεώσεων. Κατά τις 31.12.2020, δεν υφίστανται πράξεις παραγώγων αντιστάθμισης κινδύνου επί του δανειακού χαρτοφυλακίου.

Επιπρόσθετα, η μεταβολή της ισοτιμίας Ευρώ/Δολαρίου ΗΠΑ ενδέχεται να έχει δυσμενή επίδραση στις τιμές στις οποίες η Μητρική Εταιρεία προμηθεύεται υγρά καύσιμα (ντίζελ, μαζούτ και φυσικό αέριο). Η Μητρική Εταιρεία εκτίθεται σε συναλλαγματικό κίνδυνο από την υπερτίμηση του Δολαρίου ΗΠΑ έναντι του Ευρώ, καθώς οι τιμές του πετρελαίου

εκφράζονται σε Δολάρια ΗΠΑ. Για τη διαχείριση του συναλλαγματικού κινδύνου από την προμήθεια υγρών καυσίμων, εξετάζεται η διενέργεια, κατά περίπτωση και στα πλαίσια των υφιστάμενων συνθηκών των ταμειακών ροών των αγορών, πράξεων αντιστάθμισης του κινδύνου αυτού. Θα πρέπει να σημειωθεί ότι οι όποιες διενεργούμενες πράξεις αντιστάθμισης ενδέχεται να μην παρέχουν πλήρη ή επαρκή προστασία από τους κινδύνους αυτούς.

Ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει την ανάλυση ευαισθησίας στα κέρδη προ φόρων από εύλογες πιθανές μεταβολές επιτοκίων με τις υπόλοιπες μεταβλητές σταθερές, μέσω της επίδρασης στον υφιστάμενο δανεισμό κυμαινόμενου επιτοκίου (σε εκατ. Ευρώ):

	Αύξηση/Μείωση σε μονάδες βάσης (%)	Επίδραση στα κέρδη προ φόρων (Μητρική) (Όμιλος)	Επίδραση στα κέρδη προ φόρων
2020			
Euro	50	(10,8)	(10,8)
Euro	(50)	10,8	10,8
2019			
Euro	50	(10,43)	(10,42)
Euro	(50)	10,43	10,42

Κίνδυνος Ταμειακών ροών.

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

- Καθυστερήσεις στην πληρωμή ή μη πληρωμές λογαριασμών ρεύματος, οι οποίες ενδέχεται να αυξηθούν εάν επιδεινωθούν οι οικονομικές συνθήκες στην Ελλάδα.
- Η υποχρέωση της Μητρικής Εταιρείας να καταβάλει την ειδική εισφορά για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, τον ειδικό φόρο κατανάλωσης στην ηλεκτρική ενέργεια, καθώς και τον ΦΠΑ στην προβλεπόμενη προθεσμία, ανεξάρτητα από το εάν έχει εισπράξει τα σχετικά ποσά από τους πελάτες της.
- Το βάρος που σχετίζεται με την είσπραξη φόρων και εισφορών που δεν σχετίζονται με την πώληση ηλεκτρικής ενέργειας, όπως δημοτικοί φόροι και τέλη που εισπράττονται επί του παρόντος μέσω της 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.
- Περιστατικά ρευματοκλοπών και μη εξουσιοδοτημένης επανασύνδεσης της παροχής ηλεκτρικού ρεύματος σε περιπτώσεις διακοπής της σύνδεσης λόγω αθέτησης υποχρεώσεων από την πλευρά των πελατών.

Επιπροσθέτως, η ικανότητα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας να διαχειριστούν τις απαιτήσεις κεφαλαίου κίνησης και τον κίνδυνο ταμειακών 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 ταμειακών ροών, ο οποίος μπορεί να έχει σημαντική αρνητική επίδραση στην επιχειρηματική δραστηριότητα, τη χρηματοοικονομική θέση και τα αποτελέσματα των δραστηριοτήτων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία, ενδέχεται επίσης να αντιμετωπίσουν, μετά από αποφάσεις της ρυθμιστικής αρχής, αυξημένες απαιτήσεις κεφαλαίου κίνησης σε σχέση

με τις πληρωμές τους προς και από άλλους διαχειριστές της αγοράς που θα μπορούσαν να έχουν σημαντική επίδραση στις ταμιακές ροές τους.
Οι συμβατικές λήξεις των κύριων χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων (δανειακών υποχρεώσεων), μη συμπεριλαμβανομένων των πληρωμών τόκων έχουν ως εξής:

(Σε εκατ. Ευρώ)	Άμεσης λήξης	3 μήνες	3 έως 12 μήνες	≥1 έως 5 Έτη	> 5 έτη	Σύνολο
31 Δεκεμβρίου 2019 (Όμιλος)						
Αλληλόχρεοι λογαριασμοί	—	18,63	—	—	—	18,63
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	—	—	—	—	—	—
Μακροπρόθεσμα δάνεια	—	154,38	279,1	2.603,41	986,9	4.023,79
	—	173,01	279,1	2.603,41	986,9	4.042,42
31 Δεκεμβρίου 2020 (Όμιλος)						
Αλληλόχρεοι λογαριασμοί	—	39,88	2,28	—	—	42,16
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	—	—	—	—	—	—
Μακροπρόθεσμα δάνεια	—	146,28	416,95	2.563,47	982,08	4.108,78
	—	186,16	419,23	2.563,47	982,08	4.150,94
31 Δεκεμβρίου 2019 (Μητρική)						
Αλληλόχρεοι λογαριασμοί	—	—	—	—	—	—
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	—	—	—	—	—	—
Μακροπρόθεσμα δάνεια	—	154,38	278,19	2.590,58	954,44	3.977,59
	—	154,38	278,19	2.590,58	954,44	3.977,59
31 Δεκεμβρίου 2020 (Μητρική)						
Αλληλόχρεοι λογαριασμοί	—	30	—	—	—	30
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	—	—	—	—	—	—
Μακροπρόθεσμα δάνεια	—	146,28	416,95	2.539,46	909,59	4.012,3
	—	176,28	416,95	2.539,46	909,59	4.042,3

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

Ένα σημαντικό μέρος των δανείων και των πιστώσεων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας παρέχεται από τον Ελληνικό τραπεζικό τομέα. Η δυνατότητα των Ελληνικών τραπεζών να συνεχίσουν να παρέχουν δανειακή υποστήριξη εξαρτάται, μεταξύ άλλων παραγόντων, από την κεφαλαιοποίησή τους και τη δυνατότητα πρόσβασής τους στις διεθνείς χρηματοοικονομικές αγορές ή από τη δυνατότητά τους να λαμβάνουν ενίσχυση ρευστότητας από την ΕΚΤ ή την Τράπεζα της Ελλάδος. Η δυνατότητα του Ελληνικού τραπεζικού συστήματος να αναζητά χρηματοδότηση από το διεθνές τραπεζικό σύστημα και τις κεφαλαιαγορές ενδέχεται να συνεχίσει να αποτελεί κίνδυνο για τη χρηματοδότηση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, γεγονός που ενδέχεται να έχει σημαντικές δυσμενείς επιπτώσεις στην επιχειρηματική τους δραστηριότητα, τη χρηματοοικονομική θέση και τα αποτελέσματά τους.

Κίνδυνος αγοράς.

Μητρική.

Ακολουθεί ανάλυση της επίδρασης από τη μεταβολή των μοναδιαίων τιμών υγρών καυσίμων, φυσικού αερίου, CO₂ και οριακής τιμής συστήματος.

	Μαζούτ (τόνοι)	Diesel (klit)	Φυσικό Αέριο (κυβικά μέτρα)	CO ₂ (τόνοι)	Οριακή Τιμή Συστήματος (Mw/h)
Μεταβολή σε τιμή μονάδας	+1€ (+ Ένα Ευρώ)	+1€ (+ Ένα Ευρώ)	+0,01€ (+ Ένα λεπτό του Ευρώ)	+1€ (+ Ένα Ευρώ)	+1€ (+ Ένα Ευρώ)
Επίδραση	€743 χιλ.	€153 χιλ.	€16,8 εκατ.	€11,3 εκατ.	€15,4 εκατ.

Η μεταβολή της ισοτιμίας \$/€ κατά 5 ¢ του δολαρίου εκτιμάται ότι θα επηρεάζει τη δαπάνη για υγρά καύσιμα και φυσικό αέριο καθώς και τα προ φόρων αποτελέσματα της χρήσης 2021 κατά ευρώ 19 εκατ.

Η εκτίμηση ετήσιων εκπομπών CO₂ το 2021 για τη μητρική εταιρεία είναι 11,3 εκατ. t.

Όμιλος.

Ακολουθεί ανάλυση της επίδρασης από τη μεταβολή των μοναδιαίων τιμών υγρών καυσίμων, φυσικού αερίου, CO₂ και οριακής τιμής συστήματος.

	Μαζούτ (τόνοι)	Diesel (klit)	Φυσικό Αέριο (κυβικά μέτρα)	CO ₂ (τόνοι)	Οριακή Τιμή Συστήματος (Mw/h)
Μεταβολή σε τιμή μονάδας	+1€ (+ Ένα Ευρώ)	+1€ (+ Ένα Ευρώ)	+0,01€ (+ Ένα λεπτό του Ευρώ)	+1€ (+ Ένα Ευρώ)	+1€ (+ Ένα Ευρώ)
Επίδραση	€743 χιλ.	€159 χιλ.	€16,8 εκατ.	€14 εκατ.	€13,5 εκατ.

Η μεταβολή της ισοτιμίας \$/€κατά 5 ¢ του δολαρίου εκτιμάται ότι θα επηρεάζει τη δαπάνη για υγρά καύσιμα και φυσικό αέριο καθώς και τα προ φόρων αποτελέσματα της χρήσης 2021 κατά ευρώ 19 εκατ.

Η εκτίμηση ετήσιων εκπομπών CO₂ το 2021 για τον Όμιλο είναι 14 εκατ. t.

Οι αγορασμένες ποσότητες δικαιωμάτων για τον Όμιλο ανέρχονται σε 6,7 εκατ. t με μέση τιμή δαπάνης €30,96/ t.

Για την κάλυψη αναγκών του Ομίλου υπολείπονται να αγοραστούν 7,3 εκατ. t.

Η μεταβολή της τιμής αγοράς νέων δικαιωμάτων εκπομπής CO₂ κατά +/- €1,0 /t μεταβάλλει τη σχετική δαπάνη κατά €7,3 εκατ., περίπου.

Διαμόρφωση δείκτη καθαρού χρέους.

Ο δείκτης καθαρού χρέους του Ομίλου ως προς ίδια κεφάλαια έχει ως εξής:

	2020	2019
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	3.480.453	3.510.961
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	546.802	417.351
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	42.152	18.630
Χρηματικά διαθέσιμα	(815.640)	(286.917)

	2020	2019
Δεσμευμένες Καταθέσεις	(53.535)	(64.847)
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών αποτελεσμάτων	(866)	(1.251)
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων	84.235	93.120
ΣΥΝΟΛΟ	3.283.601	3.687.047
Ίδια κεφάλαια	3.085.166	3.040.592
Δείκτης καθαρού χρέους ως προς τα ίδια κεφάλαια	106%	121%

Σημειώνεται ότι, τα αφαιρούμενα ποσά των δεσμευμένων καταθέσεων του παραπάνω πίνακα αφορούν μόνον δεσμευμένες καταθέσεις που συνδέονται με δανειακές συμβάσεις.

Στον μακροπρόθεσμο δανεισμό όπως παρουσιάζεται ανωτέρω δεν περιλαμβάνεται το αναπόσβεστο μέρος των εξόδων σύναψης δανείων ποσού €84 εκατ. περίπου (2019: €93 εκατ. περίπου) (Σημείωση 30).

42. Μισθώσεις.

Μισθώσεις: Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία ως Μισθωτής.

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν συνάψει συμβάσεις για μίσθωση ακινήτων, μεταφορικών μέσων, λοιπού εξοπλισμού και πλωτών μέσων τα οποία χρησιμοποιούν για τη δραστηριότητά τους.

Μέρος των μισθώσεων μεταφορικών μέσων και λοιπού εξοπλισμού εμπίπτουν στις εξαιρέσεις αναγνώρισης καθώς είτε αφορούν βραχυχρόνιες μισθώσεις είτε μισθώσεις χαμηλής αξίας. Οι μισθώσεις ακινήτων αφορούν μισθώσεις με διάρκεια λήξεως μεταξύ 2 και 10 ετών, ενώ οι χρονοναυλώσεις πλωτών μέσων αφορούν μισθώσεις με διάρκεια 18 έως 24 μήνες.

Οι υποχρεώσεις από μισθώσεις είναι εξασφαλισμένες με τίτλους ιδιοκτησίας του εκμισθωτή. Υπάρχουν συμβάσεις που περιλαμβάνουν όρο επέκτασης ή πρόωρης λύσης της μίσθωσης και όρο αύξησης των μισθωμάτων βάση του δείκτη τιμών καταναλωτή (μεταβλητά μισθώματα).

Ακολουθεί πίνακας με την αξία κτήσης των δικαιωμάτων χρήσης παγίων και την αξία των χρηματοδοτικών υποχρεώσεων δικαιώματος χρήσης παγίων καθώς και την κίνηση τους κατά τη διάρκεια της χρήσης που έκλεισε την 31η Δεκεμβρίου 2020 και την 31η Δεκεμβρίου 2019.

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	ΟΜΙΛΟΣ				
	ΑΚΙΝΗΤΑ	ΛΟΙΠΟΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ	ΜΕΤΑΦΟΡΙΚΑ ΜΕΣΑ	ΠΛΩΤΑ ΜΕΣΑ	ΣΥΝΟΛΟ
01.01.2019	58.243	4.630	6.751	11.928	81.552
Προσθήκες	2.219	1.937	350	3.914	8.421
Μειώσεις	(155)	—	—	—	(155)
Αποσβέσεις	(9.173)	(3.486)	(904)	(9.061)	(22.624)
31.12.2019	51.134	3.080	6.197	6.782	67.193
Προσθήκες	7.730	5.223	787	9.524	23.263

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	ΟΜΙΛΟΣ				
	ΑΚΙΝΗΤΑ	ΛΟΙΠΟΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ	ΜΕΤΑΦΟΡΙΚΑ ΜΕΣΑ	ΠΛΩΤΑ ΜΕΣΑ	ΣΥΝΟΛΟ
Μειώσεις	(3.925)	—	(96)	—	(4.021)
Αποσβέσεις	(9.225)	(3.381)	(1.970)	(7.285)	(21.861)
31.12.2020	45.714	4.922	4.918	9.021	64.575

ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ					
01.01.2019	57.624	4.630	6.751	11.928	80.933
Προσθήκες	2.219	1.937	350	3.915	8.421
Πρόωρη λύση	(157)	—	—	—	(157)
Χρηματοοικονομικό έξοδο	2.388	183	83	460	3.115
Πληρωμές	(10.645)	(3.618)	(956)	(9.400)	(24.620)
31.12.2019	51.428	3.132	6.229	6.903	67.691
Προσθήκες	6.319	4.458	768	9.524	21.069
Πρόωρη λύση	(2.573)	765	(26)	—	(1.834)
Χρηματοοικονομικό έξοδο	2.171	157	252	307	2.888
Πληρωμές	(10.557)	(3.543)	(2.119)	(7.606)	(23.825)
31.12.2020	46.789	4.968	5.105	9.128	65.990

ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 31.12.2019					
Βραχυπρόθεσμες	8.378	2.643	1.644	5.657	18.322
Μακροπρόθεσμες	43.050	488	4.585	1.246	49.369

ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 31.12.2020					
Βραχυπρόθεσμες	8.017	2.443	1.628	5.703	17.791
Μακροπρόθεσμες	38.772	2.525	3.477	3.424	48.198

Ακολουθεί ανάλυση με τις συμβατικές λήξεις των υποχρεώσεων από μισθώσεις του Ομίλου της 31η Δεκεμβρίου 2020:

	ΑΚΙΝΗΤΑ	ΛΟΙΠΟΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ	ΜΕΤΑΦΟΡΙΚΑ ΜΕΣΑ	ΠΛΩΤΑ ΜΕΣΑ	ΣΥΝΟΛΟ
έως 12 μήνες	8.772	2.448	1.628	5.993	18.841
1 έως 5 έτη	26.626	2.526	3.477	3.490	36.119
πάνω από 5 έτη	14.020	—	—	—	14.020

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ				
	ΑΚΙΝΗΤΑ	ΛΟΙΠΟΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ	ΜΕΤΑΦΟΡΙΚΑ ΜΕΣΑ	ΠΛΩΤΑ ΜΕΣΑ	ΣΥΝΟΛΟ
01.01.2019	35.830	2.346	958	11.928	51.062
Προσθήκες	974	1.937	350	3.914	7.176
Μειώσεις	(155)	—	—	—	(155)
Αποσβέσεις	(5.270)	(2.023)	(644)	(9.061)	(16.999)
31.12.2019	31.379	2.260	664	6.782	41.084
Προσθήκες	1.636	600	730	9.524	12.490
Μειώσεις	(743)	—	—	—	(743)
Αποσβέσεις	(5.398)	(1.903)	(799)	(7.285)	(15.385)
31.12.2020	26.874	957	595	9.021	37.447

ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	ΑΚΙΝΗΤΑ	ΛΟΙΠΟΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ	ΜΕΤΑΦΟΡΙΚΑ ΜΕΣΑ	ΠΛΩΤΑ ΜΕΣΑ	ΣΥΝΟΛΟ
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ					
01.01.2019	35.830	2.346	958	11.928	51.062
Προσθήκες	974	1.937	350	3.915	7.176
Πρόωρη λύση	(157)	—	—	—	(157)
Χρηματοοικονομικό έξοδο	1.560	117	36	460	2.172
Πληρωμές	(6.015)	(2.103)	(670)	(9.400)	(18.189)
31.12.2019	32.192	2.296	674	6.903	42.065
Προσθήκες	1.636	601	730	9.524	12.491
Πρόωρη λύση	(778)	0	0	0	(778)
Χρηματοοικονομικό έξοδο	1.419	69	32	307	1.827
Πληρωμές	(6.206)	(1.990)	(832)	(7.606)	(16.634)
31.12.2020	28.263	976	604	9.128	38.971
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 31.12.2019					
Βραχυπρόθεσμες	4.762	1.808	554	5.657	12.780
Μακροπρόθεσμες	27.430	488	120	1.246	29.284
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 31.12.2020					
Βραχυπρόθεσμες	4.910	898	485	5.703	11.996
Μακροπρόθεσμες	23.353	78	119	3.425	26.975

Ακολουθεί ανάλυση με τις συμβατικές λήξεις των υποχρεώσεων από μισθώσεις της Μητρικής Εταιρείας της 31ης Δεκεμβρίου 2020:

	ΑΚΙΝΗΤΑ	ΛΟΙΠΟΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ	ΜΕΤΑΦΟΡΙΚΑ ΜΕΣΑ	ΠΛΩΤΑ ΜΕΣΑ	ΣΥΝΟΛΟ
έως 12 μήνες	5.664	903	485	5.993	13.045
1 έως 5 έτη	16.469	78	119	3.490	20.156
πάνω από 5 έτη	8.759	-	—	—	8.759

Ποσά που καταχωρίστηκαν στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων:

ΟΜΙΛΟΣ	31.12.2020	31.12.2019
Αποσβέσεις δικαιωμάτων χρήσης παγίων	21.861	22.624
Χρηματοοικονομικό κόστος	2.888	3.115
Δαπάνες βραχυχρόνιων μισθώσεων	5.759	5.711
Δαπάνες μισθώσεων χαμηλής αξίας	1.626	225
ΣΥΝΟΛΟ	32.134	31.675
ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	31.12.2020	31.12.2019
Αποσβέσεις δικαιωμάτων χρήσης παγίων	15.385	16.999
Χρηματοοικονομικό κόστος	1.827	2.172
Δαπάνες βραχυχρόνιων μισθώσεων	5.620	4.771
Δαπάνες μισθώσεων χαμηλής αξίας	425	98
ΣΥΝΟΛΟ	23.257	24.040

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία κατέβαλαν για μισθώσεις το 2020 συνολικά το ποσό των €31.210 και €22.679 αντίστοιχα.

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν το δικαίωμα για κάποιες μισθώσεις, να επεκτείνουν τη διάρκεια της σύμβασης μίσθωσης είτε το δικαίωμα λύσης της σύμβασης. Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αξιολογούν εάν υπάρχει σχετική βεβαιότητα ότι θα εξασκηθεί το σχετικό δικαίωμα, λαμβάνοντας υπόψη όλους τους παράγοντες που δημιουργούν οικονομικό κίνητρο, να εξασκήσουν το δικαίωμα ανανέωσης ή λύσης.

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία την 31η Δεκεμβρίου 2020, από την αξιολόγηση που έκαναν, κατέληξαν ότι για όλες τις συμβάσεις μίσθωσης που δίνεται το δικαίωμα επέκτασης, πλην των συμφωνητικών μίσθωσης κατοικίας, θα ασκήσουν το δικαίωμα αυτό, ενώ για όσες συμβάσεις δίνεται το δικαίωμα λύσης της σύμβασης, δεν θα ασκήσουν το δικαίωμα αυτό.

Σύμβαση Εκμίσθωσης του πρώην στρατοπέδου «Αν/χη (ΠΖ) Πλέσσα Μιχαήλ»:

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

Η ΔΕΗ Α.Ε. στις 3 Ιουλίου 2020 υπέγραψε την εν λόγω σύμβαση εκμίσθωσης, η διάρκεια της οποίας ορίζεται στα 50 έτη με δικαίωμα παράτασης 10 ετών και ετήσιο μισθώμα €2,7 εκατ. το οποίο θα αναπροσαρμόζεται κάθε πέντε έτη βάσει του δείκτη τιμών καταναλωτή. Επίσης, λόγω των ουσιωδών δαπανών που θα απαιτηθούν για την ανοικοδόμηση, ανακατασκευή και μετεγκατάσταση των Μονάδων του στρατοπέδου παρέχεται το δικαίωμα στη ΔΕΗ μη καταβολής μισθώματος το πρώτο έτος μίσθωσης, ενώ για τα επόμενα τέσσερα έτη της μίσθωσης, την καταβολή του 50% του μισθώματος του ακινήτου.

Το νέο κτιριακό συγκρότημα που θα ανεγερθεί θα περιέλθει στην κυριότητα του εκμισθωτή μετά τη λύση ή λήξη της μίσθωσης. Το δικαίωμα χρήσης λόγω μίσθωσης θα αναγνωριστεί στις οικονομικές καταστάσεις, με την ολοκλήρωση των εργασιών μετεγκατάστασης των Μονάδων του στρατοπέδου, καθώς το μίσθιο δεν είναι διαθέσιμο προς χρήση από τη Μητρική Εταιρεία, ενώ η παράδοσή του δεν μπορεί να υπερβεί τους 12 μήνες από την υπογραφή του συμβολαίου μίσθωσης.

Το σχετικό δικαίωμα χρήσης θα ισούται με τη χρηματοδοτική υποχρέωση της αξίας του δικαιώματος χρήσης πλέον του αρχικού κόστους μίσθωσης. Εκτιμάται δε ότι θα ανέρχεται σε περίπου €58 εκατ. λαμβάνοντας υπόψη τα 50 έτη μίσθωσης και το δικαίωμα παράτασης και ότι θα αναγνωριστεί στις οικονομικές καταστάσεις με την ολοκλήρωση των εργασιών μετεγκατάστασης των Μονάδων και την παράδοση του μισθωμένου χώρου.

Οι υπάρχουσες κατά την 31η Δεκεμβρίου 2020 δεσμεύσεις του Ομίλου για ελάχιστα μελλοντικά πληρωτέα μισθώματα ενοικίασης βάσει μη ακυρώσιμων συμβολαίων λειτουργικής μίσθωσης προσεγγίζουν σε αξία αυτήν των μισθωμάτων της χρήσης, η οποία αναμένεται να μη μεταβληθεί σημαντικά τα επόμενα έτη.

Οι πληρωμές για λειτουργικά μισθώματα αντιπροσωπεύουν κυρίως ενοίκια πληρωτέα από τον Όμιλο για χώρους γραφείου καθώς και ενοίκια μηχανημάτων, εδαφικών εκτάσεων, μεταφορικών μέσων, επίπλων και λοιπού εξοπλισμού. Τα ενοίκια χώρων γραφείου έχουν καθοριστεί για μια μέση περίοδο δώδεκα ετών ενώ τα υπόλοιπα για μέση περίοδο ενός και τριών ετών για μηχανήματα και μεταφορικά μέσα, αντίστοιχα.

43. Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα

A. Συναλλαγές Αντιστάθμισης κινδύνων.

Κατά τη συνήθη πορεία των επιχειρηματικών δραστηριοτήτων, ως καθετοποιημένη εταιρεία ηλεκτρικής ενέργειας, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία συμμετέχουν στην Ελληνική χονδρεμπορική αγορά ενέργειας τόσο ως παραγωγός όσο και ως προμηθευτής ηλεκτρικής ενέργειας, κάτι το οποίο τους εκθέτει στον κίνδυνο των τιμών αγοράς που προκύπτει από τις διακυμάνσεις των τιμών των βασικών ειδών. Η δραστηριότητα παραγωγής είναι εκτεθειμένη στις διακυμάνσεις των τιμών του φυσικού αερίου, του πετρελαίου και των δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ που αποτελούν αντικείμενο διαπραγμάτευσης στις διεθνείς αγορές βασικών προϊόντων.

Η έκθεση του Όμιλου και της Μητρικής Εταιρείας στον κίνδυνο της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας καθορίζεται από το καθαρό άνοιγμά της (net exposure), δηλαδή την ποσότητα ενέργειας που απαιτείται για την κάλυψη των αναγκών προμήθειας που δεν μπορεί να καλυφθεί από τη δική της έγχυση ηλεκτρικής ενέργειας στο σύστημα ήτοι θερμική παραγωγή, διασυννοριακές εισαγωγές, ΑΠΕ κ.λπ. και συνεπώς πρέπει να γίνει αγορά από τη χονδρεμπορική αγορά. Οποιαδήποτε αλλαγή τόσο στο εμπορικό χαρτοφυλάκιο όσο και στο χαρτοφυλάκιο του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, οδηγεί σε διακυμάνσεις του καθαρού ανοίγματός (net exposure) και καθώς το μερίδιό τους στην αγορά προμήθειας είναι μεγαλύτερο από αυτό στην αγορά παραγωγής, οι μεταβαλλόμενες τιμές χονδρικής πώλησης της ηλεκτρικής ενέργειας ενδέχεται να έχουν σημαντική αρνητική επίδραση στα λειτουργικά αποτελέσματα του Όμιλου και της Μητρικής Εταιρείας και τη χρηματοοικονομική τους κατάσταση.

Επιπρόσθετα, η τιμή του φυσικού αερίου επηρεάζει σημαντικά το κόστος παραγωγής της Μητρικής Εταιρείας, καθώς και την τιμή με την οποία αγοράζει ηλεκτρική ενέργεια στη χονδρεμπορική αγορά.

Για την αντιστάθμιση των κινδύνων των μελλοντικών διακυμάνσεων των τιμών του φυσικού αερίου, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία σύναψαν εξωχρηματιστηριακού τύπου διμερείς (over the counter) συμφωνίες ανταλλαγής τιμών φυσικού αερίου με χρηματοπιστωτικό ίδρυμα με ημερομηνίες εκκαθάρισης εντός του 2021 μέχρι και την 31η Δεκεμβρίου 2021. Τα συμβόλαια αυτά, καλύπτουν το 9,7% της ανοιχτής θέσης του Ομίλου στον δείκτη Title Transfer Facility (TTF) για το 2021 (εκτίμηση Δεκ 2020).

Για την αντιστάθμιση των κινδύνων των μελλοντικών διακυμάνσεων των τιμών ηλεκτρικής ενέργειας, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία σύναψαν χρηματιστηριακού τύπου συμβόλαια ενέργειας με αντισυμβαλλόμενες εταιρείες που δραστηριοποιούνται στο Ευρωπαϊκό Χρηματιστήριο Ενέργειας (EEX) με τιμή αναφοράς την Ελληνική αγορά Ενέργειας με ημερομηνίες εκκαθάρισης εντός του 2021 μέχρι και την 31η Δεκεμβρίου 2021. Την 31η Δεκεμβρίου 2020, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία κατείχαν τα παρακάτω χρηματοοικονομικά μέσα αντιστάθμισης κινδύνων:

Μέσα αντιστάθμισης κινδύνου	Θέση	Ονομαστική ποσότητα (MW/h)	Ονομαστική αξία θέσης σε χιλ. ευρώ	Μέση τιμή (€/MW/h)	Βραχυπρόθεσμο στοιχείο ενεργητικού
Συμβόλαια ανταλλαγής τιμής φυσικού αερίου (gas commodity swaps)	Αγοράς	876.000	13.424	15,32	1.402
Συμβόλαια ανταλλαγής τιμής ηλεκτρικής ενέργειας (energy commodity swaps)	Αγοράς	788.400	40.370	51,21	3.402
					4.803

Επιπρόσθετα, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία, για την αντιστάθμιση των κινδύνων των μελλοντικών διακυμάνσεων των τιμών ηλεκτρικής ενέργειας, σύναψαν συμβόλαια μελλοντικής εκπλήρωσης στο Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας (Henex) και στο Ευρωπαϊκό Χρηματιστήριο Ενέργειας (EEX) με τιμή αναφοράς την Ελληνική αγορά Ενέργειας, με ημερομηνίες εκκαθάρισης εντός του 2021 μέχρι και την 31η Δεκεμβρίου 2021 τα οποία αναλύονται ως κατωτέρω:

Μέσα αντιστάθμισης κινδύνου	Θέση	Ονομαστική ποσότητα (MW/h)	Ονομαστική αξία θέσης σε χιλ. ευρώ	Μέση τιμή (€/MW/h)	Βραχυπρόθεσμο στοιχείο ενεργητικού
Συμβόλαια Μελλοντικής Εκπλήρωσης ηλεκτρικής ενέργειας (commodity future)	Αγοράς	249.048	15.011	60,27	661

Με το σύνολο των παραπάνω συμβολαίων για ηλεκτρική ενέργεια (swaps, futures), καλύπτεται το 13% των εκτιμώμενων αναγκών για αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (μελλοντικές πολύ πιθανές συναλλαγές) του 2021.

Όλες οι πράξεις αντιστάθμισης ταμειακών ροών εκτιμάται ότι είναι αποτελεσματικές.

Η συνολική μεταβολή στην εύλογη αξία τους ανέρχεται σε κέρδη προ φόρων €5,5 εκατ. και συμπεριλαμβάνεται στα Λοιπά Αποθεματικά ως «Αποθεματικά από πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου» (Σημείωση 28) μέσω της Κατάστασης Συνολικού Εισοδήματος της 31ης Δεκεμβρίου 2020.

Η αποτίμηση των ανωτέρω συμβολαίων ανταλλαγής τιμής ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου και των συμβολαίων μελλοντικής εκπλήρωσης αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, πραγματοποιήθηκε βάσει τιμών από χρηματοπιστωτικά ιδρύματα με τα οποία ο Όμιλος έχει συνάψει τις σχετικές συμβάσεις βάσει των χρηματιστηριακών τιμών τους στην προθεσμιακή αγορά παραγωγών.

B. Συναλλαγές Κερδοσκοπικού χαρακτήρα.

Η Μητρική Εταιρεία στα πλαίσια της νέας επιχειρηματικής της δραστηριότητας ως Ειδικός Διαπραγματευτής (Market Maker) στην Αγορά Παραγώγων του Ελληνικού Χρηματιστηρίου Ενέργειας που ξεκίνησε τη λειτουργία της εντός του 2020, έχει πραγματοποιήσει συναλλαγές κερδοσκοπικού χαρακτήρα. Από τις συναλλαγές αυτές η Μητρική Εταιρεία κατέγραψε κέρδη €48 χιλ. και περιλαμβάνονται στα χρηματοοικονομικά έσοδα της Κατάστασης Αποτελεσμάτων την 31η Δεκεμβρίου 2020.

44. Μεταγενέστερα γεγονότα

Εκτός αυτών που παρουσιάζονται σε άλλες σημειώσεις, τα ακόλουθα γεγονότα συνέβησαν από την 31η Δεκεμβρίου 2020 μέχρι και την ημερομηνία έγκρισης των Οικονομικών Καταστάσεων:

Έκδοση - Αποπληρωμή Δανείων.

Εντός της περιόδου 01.01.2021-20.04.2021, η Εταιρεία εκταμίευσε ποσό ύψους €1,2 εκατ. από Ομολογιακό Δάνειο συνολικής γραμμής ύψους €680 εκατ. για τη 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 01.01.2021-20.04.2021, η Εταιρεία προέβη σε αποπληρωμή χρεολυσίων €721,3 εκατ. συμπεριλαμβανομένου ποσού α) €37,5 εκατ. λόγω προπληρωμής δανεισμού από άντληση ποσού Ευρώ 150 εκατ. λόγω τιτλοποίησης απαιτήσεων και β) €575 εκατ. λόγω προπληρωμής δανεισμού από άντληση ποσού €775 εκατ. από την έκδοση των Ομολογιών βιωσιμότητας με ρήτρα αειφορίας.

Μνημόνιο συνεργασίας της ΔΕΗ Α.Ε. με τη LeasePlan Hellas.

Τον Μάρτιο 2021 η ΔΕΗ και η LeasePlan Hellas προχώρησαν στην υπογραφή Μνημονίου Συνεργασίας (MOU) με σκοπό να συμβάλλουν στην προώθηση της ηλεκτροκίνησης στην Ελλάδα με βάση τα προϊόντα και τις υπηρεσίες που διαθέτουν η κάθε μία στον Τομέα της. Το Μνημόνιο Συνεργασίας αποβλέπει στην αύξηση της μίσθωσης ηλεκτρικών οχημάτων και τη σημαντική ενίσχυση των υποδομών φόρτισης μέσα από την ενθάρρυνση των πελατών και των δύο εταιρειών.

Έκδοση Ομολογιών Βιωσιμότητας (SLB "sustainability-linked bonds") με λήξη το 2026.

Η Μητρική Εταιρεία άντλησε στις 18 Μαρτίου 2021 μέσω της έκδοσης ομολογιών βιωσιμότητας με ρήτρα αειφορίας ποσό ύψους €650 εκατ., με επιτόκιο 3,875% και λήξη το 2026, με τιμή έκδοσης 100%. Οι Ομολογίες εκδόθηκαν σύμφωνα με το Άρθρο 59, παράγραφο 2, και το Άρθρο 74 του νόμου 4548/2018, και το Άρθρο 14 του νόμου 3156/2003, διέπονται από το δίκαιο της Νέας Υόρκης και διαπραγματεύονται στο Χρηματιστήριο του Δουβλίνου. Τα έσοδα από τα ομόλογα βιωσιμότητας χρησιμοποιήθηκαν για την αποπληρωμή υφιστάμενου δανεισμού, για γενικούς εταιρικούς σκοπούς και για την πληρωμή των δαπανών και εξόδων της έκδοσης. Στις 24 Μαρτίου 2021 μέσω πρόσθετης έκδοσης ομολογιών βιωσιμότητας με ρήτρα αειφορίας η Μητρική Εταιρεία άντλησε ποσό ύψους €125 εκατ., με επιτόκιο 3,875% και λήξη το 2026, με τιμή έκδοσης 100,75% και απόδοση 3,672%, η οποία αντιστοιχεί σε εξοικονόμηση 0,205% σε σχέση με το αρχικό επιτόκιο έκδοσης.

Οι νέες ομολογίες διέπονται από τους ίδιους όρους και προϋποθέσεις όπως οι ομολογίες με ρήτρα αειφορίας συνολικής ονομαστικής αξίας €650 εκατ. («Υφιστάμενες Ομολογίες»), εκτός αν άλλως προβλέπεται στους όρους των νέων ομολογιών, και αποτελούν έκδοση ίδιας κατηγορίας ("same class notes"), και υπό το ίδιο πρόγραμμα ("fungible notes"), με τις Υφιστάμενες Ομολογίες από κάθε άποψη συμπεριλαμβανομένων, ενδεικτικά και όχι περιοριστικά, παραιτήσεων από δικαιώματα, τροποποιήσεων, εξαγορών και προσφορών προς απόκτηση. Τα έσοδα από την Προσφορά χρησιμοποιήθηκαν για την αποπληρωμή υφιστάμενου δανεισμού.

Υπογραφή νέας Επιχειρησιακής Συλλογικής Σύμβασης Εργασίας.

Στη συνεδρίαση του Διοικητικού Συμβουλίου της Μητρικής Εταιρείας στις 23 Μαρτίου 2021 εγκρίθηκε και στις 24 Μαρτίου 2021 υπεγράφη με τους εκπροσώπους της ΓΕΝΟΠ/ΔΕΗ-ΚΗΕ και των Πρωτοβαθμίων Σωματείων, νέα τριετής Επιχειρησιακή Συλλογική Σύμβαση Εργασίας («ΕΣΣΕ») για την περίοδο 2021-2024. Η ΕΣΣΕ περιλαμβάνει θεσμικές και μισθολογικές ρυθμίσεις και κυρίως ορίζει τους όρους απασχόλησης μέσω τηλεργασίας. Το συνολικό επιπλέον κόστος για το σύνολο του Ομίλου στη διάρκεια των τριών ετών φτάνει περίπου στα €78 εκατ.

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

Η Μητρική Εταιρεία στις 9 Απριλίου 2021 υπέγραψε τις συμβάσεις τιτλοποίησης απαιτήσεων σε καθυστέρηση άνω των 90 ημερών, με άντληση κεφαλαίου μέχρι €325 εκατ. Το Πρόγραμμα αυτό είναι χωρίς αναγωγή στη ΔΕΗ Α.Ε. και καλύπτεται από ένα χαρτοφυλάκιο απαιτήσεων από συμβάσεις ενεργών ή μη πελατών, με μία ή περισσότερες απαιτήσεις σε καθυστέρηση άνω των 90 ημερών. Το πρόγραμμα έχει

συνολική διάρκεια 5 ετών και περιλαμβάνει μια περίοδο 2 ετών όπου λειτουργεί ως ανακυκλούμενη (revolving period) και μία περίοδο 3 ετών κατά τη διάρκεια της οποίας θα αποπληρωθεί η άντληση του κεφαλαίου από το προϊόν των εισπράξεων από τις προαναφερθείσες απαιτήσεις. Διαχειριστής (Servicer) στη συναλλαγή είναι η ΔΕΗ Α.Ε., ενώ η Qualco Α.Ε. θα ενεργεί ως Sub-Servicer. Διοργανωτής της συναλλαγής είναι η Deutsche Bank, με επενδυτές την Carval Investors, την Deutsche Bank AG και υπό διαχείριση κεφάλαια της PIMCO. Εκδότης στη συναλλαγή θα είναι η PPC Zeus DAC.

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

Η εταιρεία ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ Α.Ε. 100% θυγατρική της εταιρείας ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε., υπέγραψε στις 08.04.2021 δανειακή σύμβαση ύψους €8,7 εκατ. με τη μορφή Ομολογιακού Δανείου για τη χρηματοδότηση ανάπτυξης φωτοβολταϊκού πάρκου εγκατεστημένης ισχύος 15 MW στην Πτολεμαΐδα στην Περιφέρεια Κοζάνης. Το ποσό αυτό αποτελεί μέρος της ευρύτερης συμφωνίας χρηματοδότησης για την κατασκευή ενός χαρτοφυλακίου φωτοβολταϊκών πάρκων συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 230 MW στην ίδια περιοχή. Στο πλαίσιο της χρηματοδότησης, η Εθνική Τράπεζα Α.Ε. και η Eurobank Α.Ε. συμμετέχουν ως ομολογιούχοι, ενώ δικαίωμα συμμετοχής στη χρηματοδότηση έχει και η Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων για το σύνολο του χαρτοφυλακίου των 230MW.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι

Λογιστικά Διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις

Σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν.4001/2011
και την εγκεκριμένη από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας
μεθοδολογία Λογιστικού Διαχωρισμού.

Λογιστικά Διαχωρισμένος Ισολογισμός Ενοποίηση Συστημάτων Δεκέμβριος 2020 (Ποσά σε εκατ. ευρώ)	ΔΙΟΙΚΗΣΗ		ΟΡΥΧΕΙΑ		ΠΑΡΑΓΩΓΗ		ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΑΠΑΛΟΙΦΕΣ		ΣΥΝΟΛΟ ΔΕΗ ΟΛΟΚΛ/ΝΗΣ	
	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ														
ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ														
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	76,0	429,4	264,6	422,1	4.965,0	4.463,2	4.594,2	4.792,5	26,4	36,4	(4.536,0)	74,2	5.390,1	10.217,7
Ασώματες ακινητοποιήσεις	2,9	3,8	0,6	17,7	82,4	56,7			1,7	3,7	0,1	(16,9)	87,6	65,1
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	231,7	221,2									(10,1)		221,6	221,3
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις		1,0												1,0
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	0,6	0,8									0,1	0,1	0,6	0,9
Αναβαλλόμενος φόρος ενεργητικού										591,6	761,1	(393,7)	761,1	197,9
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	(6,1)	7,8	1,4		102,8	101,2			0,3		(82,4)	(88,8)	16,0	20,1
Στοιχεία παγίου ενεργητικού διοίκησης	(305,1)	(664,0)	38,8	40,9	150,2	488,3	92,1	116,6	14,0	16,1	10,0	2,1		
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	0,0	0,0	305,4	480,7	5.300,3	5.109,4	4.686,4	4.909,1	42,3	647,9	(3.857,3)	(423,2)	6.477,1	10.723,9
ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ														
Αποθέματα	8,5	8,3	20,6	37,2	431,1	526,9					(5,0)	(41,4)	455,2	530,9
Εμπορικές απαιτήσεις	(252,7)	36,8	17,2	1,9	345,8	378,4	123,1	77,0	1.700,4	1.516,4	(1.001,9)	(1.006,3)	931,9	1.004,1
Λοιπές απαιτήσεις		56,8						(3,8)			(10,6)	(0,0)	(1,4)	40,9
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	80,0	10,0	1,2	4,5	21,0	82,6	33,7	18,2	9,0	10,1	69,9	69,2	214,7	194,5
Χρηματικά διαθέσιμα			23,7	30,1	219,9	150,1	25,7	75,0	495,6	117,9	(85,1)	(99,9)	679,7	273,2
Στοιχεία Κυκλοφορούντος Ενεργητικού Διοίκησης	164,3	(111,8)	1,3	1,3	11,2	10,5	(13,4)	1,2	(163,4)	98,7				
Σύνολο στοιχείων ενεργητικού από διακοπτόμενες δραστηριότητες											4.563,4		4.563,4	
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝΤΟΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	0,0	0,0	63,9	75,0	1.029,2	1.148,4	169,0	167,6	2.041,6	1.732,5	3.541,2	(1.079,8)	6.844,9	2.043,7
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	0,0	0,0	369,3	555,7	6.329,5	6.257,8	4.855,4	5.076,6	2.083,9	2.380,4	(316,1)	(1.502,9)	13.322,0	12.767,6
ΠΑΘΗΤΙΚΟ & ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ														
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ														
Μετοχικό κεφάλαιο			76,7	76,7	296,2	296,2	181,2	181,2	21,2	21,2			575,4	575,4
Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο			14,7	14,7	56,8	56,8	34,7	34,7	0,4	0,4			106,7	106,7
Τακτικό αποθεματικό	22,7	22,7	15,3	15,3	55,8	55,8	34,1	34,1	0,3	0,3			128,3	128,3
Κεφαλαίοι Υπεραξ. Φορολογ. αναπροσ. παγίων στοιχ.			(141,3)	(141,3)	(498,1)	(498,1)	(304,9)	(304,9)	(3,1)	(3,1)			(947,3)	(947,3)
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	68,4	68,6	278,7	339,9	2.369,7	2.379,9	1.840,9	1.842,2	28,3	28,4	(8,5)		4.594,4	4.659,0
Λοιπά αποθεματικά	(42,9)	(42,7)	14,7	5,1	51,4	36,5	30,2	30,2	0,9	(2,5)	2,4		51,9	26,6
Αποτελέσματα εις νέον	85,8	93,2	(1.653,7)	(1.420,6)	(2.174,6)	(1.991,5)	429,1	406,2	1.584,9	1.113,6	(52,0)	(63,8)	(1.780,5)	(1.862,8)
Στοιχεία ιδίων κεφαλαίων διοίκησης	(134,0)	(141,9)	18,7	19,2	79,8	83,3	32,6	33,2	2,8	2,9		3,4		
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	0,0	(0,0)	(1.376,2)	(1.091,0)	237,0	418,9	2.278,1	2.257,1	1.635,8	1.161,3	(45,9)	(60,4)	2.728,8	2.685,8
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ														
Μακροπρόθεσμος δανεισμός			92,1	387,0	1.975,3	1.823,0	1.375,4	1.325,5	9,0	9,5	(1.443,2)	(77,9)	2.008,6	3.467,1
Παροχές στο προσωπικό	84,1	84,1	19,6	35,6	17,9	42,7			7,8	13,3			129,4	175,8
Προβλέψεις	34,7	39,3	241,3	224,6	317,6	323,6			152,1	147,7		1,8	745,7	737,0
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	(929,1)	(437,1)	110,1	117,2	621,6	654,2	591,8	59,5	(591,8)		197,4	(393,7)		
Συμμετοχές καταναλωτών και επιχειρηρήσεων		(0,1)			110,4	124,4	1.860,5	1.889,4			(1.415,0)	504,1	556,0	2.517,8
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	15,9	17,2	(0,3)	1,4	5,3	65,9	9,0		1.003,9	825,3	(332,4)	(909,8)	701,4	
Στοιχεία μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων διοίκησης	794,5	296,6	(154,2)	(67,8)	(494,1)	(87,9)	(91,3)	(88,7)	(54,9)	(52,8)		0,7		
ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	(0,0)	(0,0)	308,6	698,0	2.554,1	2.945,9	3.745,3	3.185,7	526,1	942,9	(2.993,1)	(874,8)	4.141,0	6.897,8
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ														
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	44,0	82,1	205,9	243,2	196,4	214,2	172,0	111,7	1.568,6	1.689,7	(1.003,9)	(817,0)	1.183,0	1.523,8
Βραχυπρόθεσμα δάνεια			1,7		28,1				0,2				30,0	
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού			19,8	42,2	403,8	216,6	149,7	171,4	1,9	15,2	(166,1)	(15,2)	409,1	430,1
Μερίσματα πληρωτέα														
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	6,3	4,2	21,5	21,5	30,5	30,5		2,1	5,5	5,5			63,8	63,8
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	62,9	58,4	0,6	(0,6)	481,2	552,0		(0,1)	328,6	290,3	(48,0)	(172,7)	825,2	727,4
Παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα (παθητικού)												438,9		438,9
Σύνολο στοιχείων παθητικού από διακοπτόμενες δραστηριότητες											3.941,2		3.941,2	
Στοιχεία βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων διοίκησης	(113,1)	(144,7)	5,6	7,8	1,6	6,4	5,3	6,5	100,5	124,1				
ΣΥΝΟΛΟ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	0,0	(0,0)	255,1	314,1	1.141,6	1.019,7	327,0	291,6	2.005,3	2.124,7	2.723,1	(566,1)	6.452,2	3.184,0
Λοιπές κινήσεις μεταξύ δραστηριοτήτων			1.181,8	634,5	2.396,7	1.871,6	(1.495,1)	(657,7)	(2.083,2)	(1.848,5)				
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ & ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	(0,0)	0,0	369,3	555,7	6.329,5	6.257,8	4.855,4	5.076,6	2.083,9	2.380,4	(316,1)	(1.502,9)	13.322,0	12.767,6

Λογιστικά Διαχωρισμένος Ισολογισμός Διασυνδεδεμένου Συστήματος Δεκέμβριος 2020 (Ποσά σε εκατ. ευρώ)	ΟΡΥΧΕΙΑ		ΠΑΡΑΓΩΓΗ		ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ										
ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ										
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	264,6	422,1	3.815,4	3.317,0	3.857,8	4.034,5	24,3	32,9	7.962,0	7.806,5
Ασώματες ακινητοποιήσεις	0,6	17,7	77,9	32,0			0,6	2,5	79,1	52,1
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις										
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση									506,6	506,6
Αναβαλλόμενος φόρος ενεργητικού										
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	1,4		102,2	101,2			0,2		103,8	101,2
Στοιχεία παγίου ενεργητικού διοίκησης	38,8	40,9	117,0	447,2	84,3	104,9	12,1	14,1	252,2	607,1
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	305,4	480,7	4.112,5	3.897,4	3.942,0	4.139,4	37,3	556,1	8.397,2	9.073,5
ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ										
Αποθέματα	20,6	37,2	227,9	319,1					248,5	356,3
Εμπορικές απαιτήσεις	17,2	1,9	250,2	306,5	108,3	65,7	1.274,7	1.278,0	1.650,4	1.652,0
Λοιπές απαιτήσεις						(2,3)		(16,7)		(19,0)
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	1,2	4,5	(59,7)	146,1	29,7	14,0	(10,2)	(2,4)	(39,0)	162,2
Χρηματικά διαθέσιμα	23,7	30,1	152,0	122,5	23,3	67,6	329,1	85,4	528,0	305,6
Στοιχεία Κυκλοφορούντος Ενεργητικού Διοίκησης	1,3	1,3	5,9	5,2	(11,7)	0,9	(151,7)	85,9	(156,2)	93,2
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝΤΟΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	63,9	75,0	576,2	899,4	149,6	145,9	1.441,9	1.430,1	2.231,6	2.550,3
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	369,3	555,7	4.688,7	4.796,7	4.091,6	4.285,2	1.479,2	1.986,2	10.628,8	11.623,9
ΠΑΘΗΤΙΚΟ & ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ										
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ										
Μετοχικό κεφάλαιο	76,7	76,7	228,6	228,6	158,1	158,1	18,5	18,5	481,9	481,9
Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	14,7	14,7	43,8	43,8	30,3	30,3	0,4	0,4	89,2	89,2
Τακτικό αποθεματικό	15,3	15,3	43,1	43,1	29,8	29,8	0,3	0,3	88,5	88,5
Κεφαλαιοπ. υπεραξ. φορολογ. αναπροσ. παγίων. στοιχ.	(141,3)	(141,3)	(384,4)	(384,4)	(265,7)	(265,7)	(2,9)	(2,9)	(794,3)	(794,3)
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	278,7	339,9	1.724,0	1.734,6	1.555,7	1.556,8	26,1	26,1	3.584,4	3.657,4
Λοιπά αποθεματικά	14,7	5,1	38,4	28,7	26,4	26,4	0,8	(2,2)	80,2	57,9
Αποτελέσματα εις νέον	(1.653,7)	(1.420,6)	(2.525,9)	(2.168,2)	419,3	389,8	723,2	359,5	(3.037,1)	(2.839,5)
Στοιχεία ιδίων κεφαλαίων διοίκησης	18,7	19,2	61,8	64,3	28,7	29,2	2,2	2,3	111,6	115,0
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	(1.376,2)	(1.091,0)	(770,5)	(409,4)	1.982,4	1.954,6	768,6	401,9	604,3	856,1
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ										
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	92,1	387,0	1.613,4	1.525,3	1.166,6	1.140,2	8,2	8,4	2.880,3	3.061,0
Παροχές στο προσωπικό	19,6	35,6	20,6	36,8	(0,3)		5,5	10,5	45,4	82,9
Προβλέψεις	241,3	224,6	278,3	288,6	(0,1)	(0,1)	143,2	139,2	662,7	652,2
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	110,1	117,2	461,5	488,7	508,4	55,5	(506,8)		573,2	661,4
Συμμετοχές καταναλωτών και επιχορηγήσεις			110,4	124,3	1.615,4	1.640,1	(0,0)		1.725,8	1.764,4
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	(0,3)	1,4	79,3	117,8	7,2		813,6	652,1	899,7	771,3
Στοιχεία μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων διοίκησης	(154,2)	(67,8)	(397,7)	(58,8)	(76,6)	(74,3)	(41,7)	(39,9)	(670,2)	(240,7)
ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	308,6	698,0	2.165,8	2.522,8	3.220,6	2.761,3	422,0	770,3	6.117,0	6.752,4
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ										
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	205,9	243,2	171,8	181,1	132,5	82,3	1.236,5	1.526,1	1.746,7	2.032,6
Βραχυπρόθεσμο δάνεια	1,7		21,5				0,2		23,3	
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	19,8	42,2	325,8	184,6	127,0	147,4	1,8	14,0	474,3	388,2
Μερίσματα πληρωτέα										
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	21,5	21,5	23,9	23,9		1,7	29,7	29,7	75,1	76,8
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	0,6	(0,6)	408,4	463,0			254,2	214,6	663,2	677,0
Στοιχεία βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων διοίκησης	5,6	7,8	0,7	5,1	4,4	5,3	54,5	75,8	65,2	94,1
ΣΥΝΟΛΟ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	255,1	314,1	952,0	857,7	263,9	236,7	1.576,9	1.860,3	3.047,9	3.268,7
Λοιπές κινήσεις μεταξύ δραστηριοτήτων	1.181,8	634,5	2.341,4	1.825,7	(1.375,3)	(667,3)	(1.288,3)	(1.046,3)	859,5	746,6
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ & ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	369,3	555,7	4.688,7	4.796,7	4.091,6	4.285,2	1.479,2	1.986,2	10.628,8	11.623,9

Λογιστικά Διαχωρισμένος Ισολογισμός Συστήματος Κρήτης Δεκέμβριος 2020 (Ποσά σε εκατ- ευρώ)	ΠΑΡΑΓΩΓΗ		ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ								
ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ								
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	487,4	492,4	386,3	401,0	0,6	1,6	874,3	895,0
Ασώματες ακινητοποιήσεις	(4,8)	10,7			0,5	0,6	(4,3)	11,3
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις								
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση								
Αναβαλλόμενος φόρος ενεργητικού						34,9		34,9
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	0,2						0,2	
Στοιχεία παγίου ενεργητικού διοίκησης	14,1	17,9	3,8	5,9	0,9	1,0	18,9	24,8
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	496,9	521,0	390,2	407,0	2,0	38,1	889,1	966,1
ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ								
Αποθέματα	96,1	89,7					96,1	89,7
Εμπορικές απαιτήσεις	72,2	44,6	10,8	6,0	232,6	133,5	315,6	184,1
Λοιπές απαιτήσεις				2,7		(4,9)		(2,2)
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	71,3	(69,2)	2,2	2,3	10,3	5,6	83,9	(61,3)
Χρηματικά διαθέσιμα	27,2	9,6	1,7	5,0	100,7	20,7	129,5	35,3
Στοιχεία Κυκλοφορούντος Ενεργητικού Διοίκησης	2,8	2,8	(0,9)	0,2	(7,7)	6,8	(5,7)	9,9
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝΤΟΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	269,6	77,6	13,8	16,2	335,9	161,7	619,3	255,5
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	766,5	598,6	404,0	423,1	337,9	199,8	1.508,4	1.221,5
ΠΑΘΗΤΙΚΟ & ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ								
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ								
Μετοχικό κεφάλαιο	26,0	26,0	11,8	11,8	1,3	1,3	39,1	39,1
Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	5,0	5,0	2,3	2,3			7,3	7,3
Τακτικό αποθεματικό	4,9	4,9	2,2	2,2			7,1	7,1
Κεφαλαιοπ. υπεραξ. φορολογ. αναπροσ. παγίων στοιχ.	(43,8)	(43,8)	(20,0)	(20,0)			(63,7)	(63,7)
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	332,7	332,5	157,1	157,1	1,3	1,3	491,0	490,8
Λοιπά αποθεματικά	4,9	3,0	2,0	2,0	0,1	(0,2)	6,9	4,8
Αποτελέσματα εις νέον	318,5	173,9	(9,8)	(6,4)	360,9	295,6	669,5	463,0
Στοιχεία ιδίων κεφαλαίων διοίκησης	8,2	8,7	2,1	2,2	0,2	0,2	10,6	11,1
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	656,4	510,2	147,6	151,0	363,8	298,2	1.167,8	959,5
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ								
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	148,3	104,8	106,1	95,0	0,1	0,5	254,5	200,3
Παροχές στο προσωπικό	(0,4)	2,7			1,1	1,5	0,7	4,2
Προβλέψεις	17,3	15,9			5,1	4,8	22,4	20,7
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	85,1	87,0	33,0	5,0	(34,9)		83,1	92,0
Συμμετοχές καταναλωτών και επιχορηγήσεις	0,1	0,1	133,4	133,9			133,5	134,0
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	(41,7)	(28,5)	1,3		101,2	90,5	60,8	62,1
Στοιχεία μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων διοίκησης	(40,2)	(16,7)	(9,2)	(9,0)	(2,4)	(2,3)	(51,8)	(28,0)
ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	168,5	165,3	264,5	224,8	70,2	95,1	503,3	485,2
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ								
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	6,3	10,4	17,4	14,1	205,9	106,6	229,6	131,1
Βραχυπρόθεσμο δάνεια	2,7						2,7	
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	32,0	11,0	11,5	12,3		0,6	43,5	23,9
Μερίσματα πληρωτέα								
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	2,2	2,2		0,2	(7,8)	(7,8)	(5,6)	(5,4)
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	41,3	53,7			40,4	37,9	81,7	91,5
Στοιχεία βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων διοίκησης	0,2	0,3	0,3	0,4	14,6	15,9	15,1	16,6
ΣΥΝΟΛΟ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	84,7	77,6	29,3	27,0	253,2	153,2	367,2	257,8
Λοιπές κινήσεις μεταξύ δραστηριοτήτων	(143,1)	(154,5)	(37,4)	20,3	(349,3)	(346,7)	(529,9)	(481,0)
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ & ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	766,5	598,6	404,0	423,1	337,9	199,8	1.508,4	1.221,5

Λογιστικά Διαχωρισμένος Ισολογισμός Λοιπών Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων (με Ρόδο) - Δεκέμβριος 2020 (Ποσά σε εκατ. ευρώ)	ΠΑΡΑΓΩΓΗ		ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ								
ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ								
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	662,2	653,8	350,1	357,0	1,5	1,9	1.013,9	1.012,7
Ασώματες ακινητοποιήσεις	9,3	14,1	0,0	0,0	0,6	0,7	9,8	14,7
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις								
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση				1,0		50,0		51,0
Αναβαλλόμενος φόρος ενεργητικού							0,4	
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	0,4							
Στοιχεία παγίου ενεργητικού διοίκησης	19,0	23,2	4,0	5,8	1,0	1,1	24,0	30,0
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	690,9	691,0	354,1	363,7	3,1	53,7	1.048,1	1.108,4
ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ								
Αποθέματα	107,1	118,0					107,1	118,0
Εμπορικές απαιτήσεις	23,5	27,3	3,9	5,3	193,2	104,9	220,5	137,5
Λοιπές απαιτήσεις				(4,2)		11,0		6,8
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	9,4	5,6	1,8	1,9	8,9	6,9	20,0	14,5
Χρηματικά διαθέσιμα	40,8	18,0	0,7	2,4	65,8	11,8	107,4	32,2
Στοιχεία Κυκλοφορούντος Ενεργητικού Διοίκησης	2,5	2,5	(0,8)	0,1	(4,1)	6,1	(2,4)	8,7
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝΤΟΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	183,3	171,5	5,6	5,6	263,8	140,7	452,7	317,7
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	874,2	862,5	359,7	369,3	266,9	194,4	1.500,8	1.426,1
ΠΑΘΗΤΙΚΟ & ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ								
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ								
Μετοχικό κεφάλαιο	41,6	41,6	11,4	11,4	1,4	1,4	54,3	54,3
Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	8,0	8,0	2,2	2,2			10,2	10,2
Τακτικό αποθεματικό	7,8	7,8	2,2	2,2			10,0	10,0
Κεφαλαιοπ. υπεραξ. φορολογ. αναπροσ. παγίων στοιχ.	(69,9)	(69,9)	(19,2)	(19,2)	(0,2)	(0,2)	(89,3)	(89,3)
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	313,0	312,8	128,2	128,3	1,0	1,0	442,1	442,1
Λοιπά αποθεματικά	8,1	4,8	1,9	1,9		(0,1)	10,1	6,6
Αποτελέσματα εις νέον	32,8	2,8	19,7	22,9	500,7	458,6	553,2	484,3
Στοιχεία ιδίων κεφαλαίων διοίκησης	9,8	10,2	1,8	1,8	0,4	0,4	11,9	12,4
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	351,1	318,1	148,0	151,5	503,3	461,0	1.002,5	930,7
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ								
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	213,7	192,8	102,6	90,3	0,7	0,5	316,9	283,7
Παροχές στο προσωπικό	(2,3)	3,2	0,3		1,1	1,4	(0,8)	4,6
Προβλέψεις	22,0	19,2	0,1	0,1	3,9	3,7	25,9	23,0
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	74,9	78,4	50,5		(50,0)		75,4	78,4
Συμμετοχές καταναλωτών και επιχορηγήσεις			111,7	115,5			111,7	115,5
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	(32,3)	(23,4)	0,5		89,1	82,7	57,3	59,2
Στοιχεία μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων διοίκησης	(56,2)	(12,5)	(5,5)	(5,3)	(10,8)	(10,7)	(72,5)	(28,6)
ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	219,8	257,8	260,2	200,5	33,9	77,5	513,9	535,9
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ								
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	18,3	22,7	22,1	15,4	126,2	56,9	166,6	95,1
Βραχυπρόθεσμο δάνεια	3,9						3,9	
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	46,0	21,0	11,2	11,7	0,1	0,5	57,4	33,2
Μερίσματα πληρωτέα								
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	4,4	4,4		0,2	(16,5)	(16,5)	(12,1)	(11,9)
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	31,5	35,3			34,0	37,8	65,4	73,1
Στοιχεία βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων διοίκησης	0,7	0,9	0,6	0,7	31,4	32,4	32,7	34,1
ΣΥΝΟΛΟ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	104,9	84,4	33,8	28,0	175,2	111,2	313,9	223,6
Λοιπές κινήσεις μεταξύ δραστηριοτήτων	198,4	202,1	(82,4)	(10,7)	(445,6)	(455,5)	(329,6)	(264,0)
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ & ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	874,2	862,5	359,7	369,3	266,9	194,4	1.500,8	1.426,1

Λογιστικά Διαχωρισμένη Κατάσταση Αποτελεσμάτων Ενοποίηση Συστημάτων
 Δεκέμβριος 2020 (Ποσά σε εκατ. ευρώ)

	ΟΡΥΧΕΙΑ		ΠΑΡΑΓΩΓΗ		ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΑΠΑΛΟΙΦΕΣ		ΣΥΝΟΛΟ ΜΗΤΡΙΚΗΣ	
	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ												
ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΣΕ ΤΡΙΤΟΥΣ												
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές							3.511,7	3.793,7	398,7	468,4	3.910,4	4.262,1
Έσοδα από πωλήσεις φυσικού αερίου							0,5				0,5	
Έσοδα από χρεώσεις ΥΚΩ							382,0	466,7	(382,0)	(466,7)		
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας							16,7	1,8	(16,7)	(1,8)		
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής			1.773,6	2.037,3			0,1		(1.773,7)	(2.037,3)		
Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας			31,9	24,8					(31,9)	(24,8)		
Παροχή λοιπών υπηρεσιών χονδρεμπορικής αγοράς			14,3	11,3					(14,3)	(11,3)		
Πωλήσεις από Λιγνίτη		8,7	1,0						(1,0)	(8,7)		
Ενοίκιο ΕΔΔΗΕ					304,0	291,5			(304,0)	(291,5)		
Συμμετοχές Καταναλωτών			0,2		88,3	86,9			(88,6)	(86,9)		
Έσοδα από ΕΤΜΕΑΡ							427,2	502,6	(427,2)	(502,6)		
Έσοδα ΥΚΩ από Διαχειριστές							541,5	544,8	(541,5)	(544,8)		
Λοιπές πωλήσεις	5,4	6,1	8,5	10,3	7,3		25,6	27,8	438,3	429,9	485,0	474,2
Επιμερισθέντα Έσοδα Διοίκησης	5,8	8,7	7,6	10,7			2,1	3,8	(15,6)	(23,2)		
ΕΣΩΤΕΡΙΚΕΣ ΠΩΛΗΣΕΙΣ												
Έσοδα από Πώληση Τέφρας και Διαχ. Αυλών Λιγνίτη	9,8	9,6							(9,8)	(9,6)		
Ηλεκτρική ενέργεια							43,5	62,0	(43,5)	(62,0)		
Λιγνίτης	206,6	277,0							(206,6)	(277,0)		
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	227,6	310,1	1.837,1	2.094,5	399,6	378,4	4.950,9	5.403,0	(3.019,3)	(3.449,7)	4.395,8	4.736,3
ΕΞΟΔΑ												
Αμοιβές προσωπικού	122,3	83,3	184,5	120,7			42,6	26,5	61,9	61,7	411,3	292,1
Λιγνίτης Ιδιοπαραγωγής			200,0	272,0					(179,0)	(305,8)	21,0	(33,8)
Λιγνίτης τρίτων - Λιθάνθρακας			1,8	3,8					(1,8)	(3,8)		
Φυσικό αέριο			297,6	431,4			0,2				297,9	431,4
Υγρά καύσιμα			455,8	659,3							455,8	659,3
Υλικά και αναλώσιμα	19,6	20,5	37,8	49,0			0,7	0,7	0,2	0,2	58,4	70,5
Αποσβέσεις	93,1	134,4	305,9	265,6	259,5	210,8	7,0	16,2	14,0	9,4	679,6	636,5
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους			4,4	4,6			682,6	890,5	(687,0)	(895,1)		
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας							129,7	146,5	(129,7)	(146,5)		
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής αγοράς			25,1	0,6			2.000,8	2.535,2	(810,6)	(837,4)	1.215,3	1.698,4
Απόδοση ΕΤΜΕΑΡ σε Διαχειριστές							428,9	504,4	(428,9)	(504,4)		
Απόδοση ΥΚΩ σε Διαχειριστές							390,6	475,4	(390,6)	(475,4)		
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Συστήματος ΑΔΜΗΕ Α.Ε.							135,8	149,6			135,8	149,6
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Δικτύου ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.						(0,1)	555,7	560,1	(304,0)	(291,5)	251,8	268,5
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	72,4	76,8	27,7	41,2			18,8	18,1	4,0	8,2	122,9	144,3
Αμοιβές τρίτων	(0,4)	1,0	5,4	9,2			47,8	31,6	27,0	12,8	79,8	54,6
Φόροι-Τέλη	0,3	0,5	8,1	16,3			2,6	3,5	(11,0)	(20,3)		
Δικαιώματα εκπομπών αερίων			327,9	411,9							327,9	411,9
Προβλέψεις	3,8	82,6	78,0	115,3		0,2	(9,7)	(33,3)	70,2	(78,7)	142,2	86,2
Χρηματοοικονομικά έξοδα	23,7	6,4	42,1	113,5	125,8	45,5	1,6	3,2	1,4		194,6	168,7
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(3,1)	(0,1)	(15,2)	(1,9)	(10,7)	(0,5)	(52,8)	(69,9)		(0,1)	(81,8)	(72,5)
Κέρδος από πώληση θυγατρικής - ΑΔΜΗΕ												
Έσοδα από ΥΚΩ							(5,7)	(239,2)	5,7	44,6		(194,7)
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	(0,5)	525,0	(13,4)	783,7	3,1	4,8	75,9	(19,7)	(41,7)	(1.237,8)	23,4	56,0
Υποαξίες αποτίμησης συμμετοχής σε λιγνιτικές εταιρείες	11,9		89,9		0,5		11,2		11,0	286,3	124,4	286,3
Υποαξία αναπροσαρμ. Ενσώματων Παγίων Στοιχείων	78,5	256,3	(209,4)	430,4		139,0		5,7		1.114,2	(130,9)	1.945,6
Ζημίες/(κέρδη) από αποτίμηση Χρεογράφων												
Ζημίες/(κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	(0,5)		(0,4)	1,1		(0,1)				(0,1)	(0,8)	1,0
Επιμερισθέντα Έξοδα Διοίκησης	52,3	45,8	77,7	54,8			16,1	20,0	(146,1)	(120,6)		
ΕΣΩΤΕΡΙΚΑ ΕΞΟΔΑ												
Δαπάνες Τέφρας και Αυλών Λιγνίτη			9,8	9,6					(9,8)	(9,6)		
Μεταβολή αποθέματος λιγνίτη	(1,2)	(7,2)							1,2	7,2		
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	20,0	36,4	23,5	25,6					(43,5)	(62,0)		
ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	(264,7)	(951,6)	(127,6)	(1.723,2)	21,5	(21,4)	470,3	377,9	(32,1)	(5,4)	67,5	(2.323,7)

Λογιστικά Διαχωρισμένη Κατάσταση Αποτελεσμάτων Διασυνδεδεμένου Συστήματος Δεκέμβριος 2020 (Ποσά σε εκατ. ευρώ)	ΟΡΥΧΕΙΑ		ΠΑΡΑΓΩΓΗ		ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ										
ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΣΕ ΤΡΙΤΟΥΣ										
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές							3.122,3	3.360,6	3.122,3	3.360,6
Έσοδα από πωλήσεις φυσικού αερίου							0,5		0,5	
Έσοδα από χρεώσεις ΥΚΩ							332,1	401,7	332,1	401,7
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας							16,7	1,8	16,7	1,8
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής			1.004,0	1.082,9			0,1		1.004,1	1.082,9
Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας			31,9	24,8					31,9	24,8
Παροχή λοιπών υπηρεσιών χονδρεμπορικής αγοράς			14,3	11,3					14,3	11,3
Πωλήσεις από Λιγνίτη		8,7	1,0						1,0	8,7
Ενοίκιο ΕΔΔΗΕ					270,0	255,1			270,0	255,1
Συμμετοχές Καταναλωτών			(0,9)	(3,2)	74,9	74,7			74,0	71,5
Έσοδα από ΕΤΜΕΑΡ							377,9	442,7	377,9	442,7
Έσοδα ΥΚΩ από Διαχειριστές							79,6	48,4	79,6	48,4
Λοιπές πωλήσεις	5,4	6,1	8,2	9,9	6,0		22,9	24,7	42,5	40,8
Επιμερισθέντα Έσοδα Διοίκησης	5,8	8,7	4,8	6,9			1,9	3,3	12,5	18,8
ΕΣΩΤΕΡΙΚΕΣ ΠΩΛΗΣΕΙΣ										
Έσοδα από Πώληση Τέφρας και Διαχ. Αυλών Λιγνίτη	9,8	9,6							9,8	9,6
Ηλεκτρική ενέργεια							40,8	60,0	40,8	60,0
Λιγνίτης	206,6	277,0							206,6	277,0
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	227,6	310,1	1.063,3	1.132,6	350,9	329,8	3.994,8	4.343,2	5.636,6	6.115,6
ΕΞΟΔΑ										
Αμοιβές προσωπικού	122,3	83,3	121,5	80,3			38,3	23,3	282,1	186,9
Λιγνίτης Ιδιοπαραγωγής			200,0	272,0					200,0	272,0
Λιγνίτης τρίτων - Λιθάνθρακας			1,8	3,8					1,8	3,8
Φυσικό αέριο			297,6	431,4			0,2		297,9	431,4
Υγρά καύσιμα			14,0	24,4					14,0	24,4
Υλικά και αναλώσιμα	19,6	20,5	21,5	27,2			0,6	0,6	41,7	48,4
Αποσβέσεις	93,1	134,4	223,3	191,6	221,0	182,9	6,2	14,7	543,6	523,6
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους							129,7	146,5	129,7	146,5
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας							1.993,4	2.535,2	2.018,5	2.535,8
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής αγοράς			25,1	0,6			381,0	445,6	381,0	445,6
Απόδοση ΕΤΜΕΑΡ σε Διαχειριστές							340,9	410,3	340,9	410,3
Απόδοση ΥΚΩ σε Διαχειριστές							135,8	149,6	135,8	149,6
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Συστήματος ΑΔΜΗΕ Α.Ε.							492,1	488,1	492,1	488,0
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Δικτύου ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.							(0,1)			
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	72,4	76,8	20,0	30,4			17,0	16,0	109,5	123,1
Αμοιβές τρίτων	(0,4)	1,0	2,9	5,9			44,7	26,7	47,2	33,6
Φόροι-Τέλη	0,3	0,5	7,6	15,6			2,2	3,1	10,1	19,3
Δικαιώματα εκπομπών αερίων	0,0		255,5	330,9					255,5	330,9
Προβλέψεις	3,8	82,6	69,0	80,1			0,2	(38,5)	67,2	124,3
Χρηματοοικονομικά έξοδα	23,7	6,4	31,1	77,4	108,2	34,2	1,5	3,1	164,5	121,2
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(3,1)	(0,1)	(12,8)	(1,3)	(9,2)	(0,4)	(47,7)	(62,5)	(72,9)	(64,2)
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	(0,5)	525,0	(13,9)	783,6	2,2	3,6	77,3	(56,2)	65,1	1.256,0
Υποαξίες αποτίμησης συμμετοχής σε λιγνιτικές εταιρείες	11,9	256,3	53,3	289,9	0,4	115,1	10,7	5,4	76,3	666,7
Υποαξία αναπροσαρμ. Ενσώματων Παγίων Στοιχείων	78,5		(209,4)						(130,9)	
Ζημίες/(κέρδη) από αποτίμηση Χρεογράφων										
Ζημίες/(κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	(0,5)		(0,2)	0,8			(0,1)		(0,7)	0,8
Επιμερισθέντα Έξοδα Διοίκησης	52,3	45,8	52,6	35,5			14,1	17,2	119,0	98,5
ΕΣΩΤΕΡΙΚΑ ΕΞΟΔΑ										
Δαπάνες Τέφρας και Αυλών Λιγνίτη			9,8	9,6					9,8	9,6
Μεταβολή αποθέματος λιγνίτη	(1,2)	(7,2)							(1,2)	(7,2)
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	20,0	36,4	20,8	23,6					40,8	60,0
ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	(264,7)	(951,6)	(127,8)	(1.580,5)	28,3	(5,7)	362,5	214,9	(1,7)	(2.322,9)

Λογιστικά Διαχωρισμένη Κατάσταση Αποτελεσμάτων Συστήματος Κρήτης - Δεκέμβριος 2020 (Ποσά σε εκατ. ευρώ)	ΠΑΡΑΓΩΓΗ		ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ								
ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΣΕ ΤΡΙΤΟΥΣ								
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές					218,7	231,7	218,7	231,7
Έσοδα από χρεώσεις ΥΚΩ					27,6	34,0	27,6	34,0
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής	420,7	516,3					420,7	516,3
Παροχή λοιπών υπηρεσιών χονδρεμπορικής αγοράς								
Ενοίκιο ΕΔΔΗΕ			18,5	19,1			18,5	19,1
Συμμετοχές Καταναλωτών	0,9	2,5	7,0	6,3			7,9	8,7
Έσοδα από ΕΤΜΕΑΡ					27,8	32,0	27,8	32,0
Έσοδα ΥΚΩ από Διαχειριστές					259,3	278,9	259,3	278,9
Λοιπές πωλήσεις	0,1	0,1	0,6		1,4	1,3	2,2	1,5
Επιμερισθέντα Έσοδα Διοίκησης	1,0	1,2			0,1	0,3	1,1	1,5
ΕΣΩΤΕΡΙΚΕΣ ΠΩΛΗΣΕΙΣ								
Έσοδα από πώληση Τέφρας και Διαχ. Αυλών Λιγνίτη								
Ηλεκτρική ενέργεια					1,5	1,2	1,5	1,2
Λιγνίτης								
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	422,6	520,1	26,1	25,3	536,6	579,4	985,3	1.124,9
ΕΞΟΔΑ								
Αμοιβές προσωπικού	22,9	14,3			2,6	1,9	25,4	16,2
Λιγνίτης Ιδιοπαραγωγής								
Λιγνίτης τρίτων - Λιθάνθρακας								
Φυσικό αέριο								
Υγρά καύσιμα	278,5	387,9					278,5	387,9
Υλικά και αναλώσιμα	5,4	5,4			0,1	0,1	5,4	5,5
Αποσβέσεις	43,1	27,2	21,1	15,3	0,4	0,9	64,6	43,3
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους	4,1	3,7	0,0		382,9	486,7	387,0	490,4
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας								
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής αγοράς					4,2		4,2	
Απόδοση ΕΤΜΕΑΡ σε Διαχειριστές					26,5	30,7	26,5	30,7
Απόδοση ΥΚΩ σε Διαχειριστές					24,6	29,7	24,6	29,7
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Συστήματος ΑΔΜΗΕ Α.Ε.								
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Δικτύου ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.					34,4	37,7	34,4	37,7
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	0,7	3,1			0,9	1,1	1,6	4,2
Αμοιβές τρίτων	0,5	0,5			1,7	2,5	2,1	3,0
Φόροι-Τέλη	0,3	0,3			0,2	0,2	0,5	0,5
Δικαιώματα εκπομπών αερίων	43,2	46,2					43,2	46,2
Προβλέψεις	(7,3)	26,0			(2,3)	3,3	(9,6)	29,3
Χρηματοοικονομικά έξοδα	4,2	8,4	9,0	7,0			13,2	15,4
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(0,9)	(0,2)	(0,8)	(0,1)	(2,8)	(3,9)	(4,4)	(4,1)
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	(0,5)	(1,7)	0,2	0,9	(4,0)	(119,6)	(4,3)	(120,4)
Υποαξίες αποτίμησης συμμετοχής σε λιγνιτικές εταιρείες	26,8	22,4		9,3	0,3	0,2	27,1	31,8
Ζημίες/(κέρδη) από αποτίμηση Χρεογράφων								
Ζημίες/(κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές		0,1					(0,0)	0,1
Επιμερισθέντα Έξοδα Διοίκησης	9,0	6,5			1,2	1,6	10,1	8,1
ΕΣΩΤΕΡΙΚΑ ΕΞΟΔΑ								
Δαπάνες Τέφρας και Αυλών Λιγνίτη								
Μεταβολή αποθέματος								
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	1,5	1,2					1,5	1,2
ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	(8,6)	(31,1)	(3,5)	(7,0)	65,6	106,4	53,5	68,3

Λογιστικά Διαχωρισμένη Κατάσταση Αποτελεσμάτων Λοιπών Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων (με Ρόδο) Δεκέμβριος 2020 (Ποσά σε εκατ. ευρώ)	ΠΑΡΑΓΩΓΗ		ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ								
ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΣΕ ΤΡΙΤΟΥΣ								
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές					170,6	201,3	170,6	201,3
Έσοδα από χρεώσεις ΥΚΩ					22,3	31,0	22,3	31,0
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής	348,9	438,1					348,9	438,1
Παροχή λοιπών υπηρεσιών χονδρεμπορικής αγοράς								
Ενοίκιο ΕΔΔΗΕ			15,5	17,4			15,5	17,4
Συμμετοχές Καταναλωτών	0,3	0,7	6,4	5,9			6,7	6,6
Έσοδα από ΕΤΜΕΑΡ					21,4	27,9	21,4	27,9
Έσοδα ΥΚΩ από Διαχειριστές					202,6	217,5	202,6	217,5
Λοιπές πωλήσεις	0,2	0,3	0,7		1,2	1,7	2,1	2,0
Επιμερισθέντα Έσοδα Διοίκησης	1,8	2,7			0,1	0,2	1,9	2,9
ΕΣΩΤΕΡΙΚΕΣ ΠΩΛΗΣΕΙΣ								
Έσοδα από πώληση Τέφρας και Διαχ. Αυλών Λιγνίτη								
Ηλεκτρική ενέργεια					1,2	0,8	1,2	0,8
Λιγνίτη								
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	351,2	441,8	22,7	23,2	419,5	480,4	793,3	945,4
ΕΞΟΔΑ								
Αμοιβές προσωπικού	40,2	26,1	0,0		1,7	1,3	41,9	27,4
Λιγνίτης Ιδιοπαραγωγής								
Λιγνίτης τρίτων - Λιθάνθρακας								
Φυσικό αέριο								
Υγρά καύσιμα	163,3	247,0			0,0		163,3	247,0
Υλικά και αναλώσιμα	10,9	16,4			0,1	0,1	11,0	16,4
Αποσβέσεις	39,6	46,9	17,4	12,6	0,4	0,7	57,3	60,3
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους	0,3	0,9			299,7	403,7	300,0	404,6
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας								
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής αγοράς					3,2		3,2	
Απόδοση ΕΤΜΕΑΡ σε Διαχειριστές					21,4	28,1	21,4	28,1
Απόδοση ΥΚΩ σε Διαχειριστές					25,1	35,4	25,1	35,4
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Συστήματος ΑΔΜΗΕ Α.Ε.					(0,0)			
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Δικτύου ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.					29,2	34,4	29,2	34,4
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	7,0	7,8			0,8	1,0	7,8	8,8
Αμοιβές τρίτων	2,0	2,8			1,5	2,4	3,5	5,1
Φόροι-Τέλη	0,3	0,4			0,2	0,2	0,5	0,6
Δικαιώματα εκπομπών αερίων	29,2	34,8					29,2	34,8
Προβλέψεις	16,2	9,3			(1,8)	2,0	14,4	11,2
Χρηματοοικονομικά έξοδα	6,8	27,8	8,6	4,3		0,1	15,5	32,1
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(1,6)	(0,5)	(0,7)		(2,3)	(3,5)	(4,6)	(4,0)
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	1,0	1,8	0,7		(3,0)	(83,2)	(1,3)	(81,1)
Υποαξίες αποτίμησης συμμετοχής σε λιγνιτικές εταιρείες	9,8	118,1		14,7	0,2	0,1	10,1	132,9
Ζημίες/(κέρδη) από αποτίμηση Χρεογράφων	0,0							
Ζημίες/(κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	(0,1)	0,2					(0,1)	0,2
Επιμερισθέντα Έξοδα Διοίκησης	16,1	12,8			0,9	1,2	17,0	14,0
ΕΣΩΤΕΡΙΚΑ ΕΞΟΔΑ								
Δαπάνες Τέφρας και Αυλών Λιγνίτη								
Μεταβολή αποθέματος								
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	1,2	0,8					1,2	0,8
ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	8,8	(111,5)	(3,3)	(8,7)	42,2	56,6	47,7	(63,6)

Ενοποιημένος και Ατομικός Ισολογισμός της 31ης Δεκεμβρίου 2020 (Ποσά σε εκατ. ευρώ)	ΕΤΑΙΡΕΙΑ		ΔΕΔΔΗΕ		ΛΟΙΠΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΣ ΟΜΙΛΟΥ		ΑΠΑΛΟΙΦΕΣ ΘΥΓΑΤΡΙΚΩΝ		ΟΜΙΛΟΣ	
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ										
ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ										
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	5.390,1	10.217,7	87,6	90,7	313,5	360,5	4.543,2	(29,0)	10.334,5	10.639,9
Ασώματες ακινητοποιήσεις	87,6	65,1	2,0	2,1	13,6	7,2	8,9	6,6	112,1	80,9
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	221,6	221,3	—	—	(0,0)	(0,0)	(221,6)	(221,3)	—	—
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις	0,0	1,0	—	—	34,0	35,4	(0,0)	(0,0)	34,1	36,4
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	0,6	0,9	—	—	0,2	0,4	(0,0)	0,0	0,9	1,3
Αναβαλλόμενος φόρος ενεργητικού	761,1	197,9	54,0	66,7	(17,7)	—	(594,7)	(38,0)	202,7	226,6
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	16,0	20,1	0,0	0,0	6,6	0,1	(8,4)	0,2	14,3	20,4
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	6.477,1	10.723,9	143,7	159,5	350,4	403,5	3.727,3	(281,4)	10.698,4	11.005,5
ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ										
Αποθέματα	455,2	530,9	172,9	162,4	25,0	56,1	(22,7)	(18,5)	630,4	730,9
Εμπορικές απαιτήσεις	554,6	579,2	249,2	266,3	48,7	32,9	(143,8)	(194,9)	708,7	683,5
Λοιπές απαιτήσεις	377,3	424,9	41,5	17,2	14,2	18,4	(55,7)	(35,6)	377,3	424,9
Απαιτήσεις φόρου εισοδήματος	—	—	—	—	0,1	0,0	2,7	12,6	2,7	12,6
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	214,7	235,4	257,5	291,0	9,0	11,3	(87,5)	(177,3)	393,7	360,5
Χρηματικά διαθέσιμα	626,9	205,5	78,8	12,9	109,9	68,6	(0,0)	(0,0)	815,6	286,9
Δεσμευμένες καταθέσεις	52,8	67,8	—	—	—	—	5,9	—	58,7	67,8
Σύνολο στοιχείων ενεργητικού από διακοπτόμενες δραστηριότητες	4.563,4	—	—	—	—	—	(4.563,4)	—	—	—
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝΤΟΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	6.844,9	2.043,7	799,8	749,9	206,9	187,2	(4.864,5)	(413,8)	2.987,1	2.567,0
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	13.322,0	12.767,6	943,4	909,4	557,3	590,7	(1.137,2)	(695,2)	13.685,6	13.572,5
ΠΑΘΗΤΙΚΟ & ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ										
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ										
Μετοχικό κεφάλαιο	575,4	575,4	37,6	37,6	400,0	99,4	(437,5)	(136,9)	575,4	575,4
Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	106,7	106,7	—	—	69,5	55,3	(69,5)	(55,3)	106,7	106,7
Τακτικό αποθεματικό	128,3	128,3	5,1	1,6	3,9	3,4	(9,0)	(5,0)	128,3	128,3
Κεφαλαιοποιηθείσες υπεραξίες φορολογικών αναπροσαρμογών παγίων στοιχείων	(947,3)	(947,3)	—	—	—	—	—	—	(947,3)	(947,3)
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	4.594,4	4.659,0	42,4	42,9	319,0	350,7	(269,5)	23,6	4.686,4	5.076,1
Λοιπά αποθεματικά	51,9	26,6	—	—	92,0	90,2	(56,3)	(65,0)	87,6	51,9
Αποτέλεσμα εις νέον	(1.780,5)	(1.862,8)	121,1	80,4	(626,8)	(318,4)	734,1	150,1	(1.552,1)	(1.950,7)
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	2.728,8	2.685,8	206,2	162,5	257,6	280,7	(107,7)	(88,6)	3.084,9	3.040,3
Δικαιώματα μειοψηφίας	—	—	—	—	—	—	0,3	0,3	0,3	0,3
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	2.728,8	2.685,8	206,2	162,5	257,6	280,7	(107,4)	(88,4)	3.085,2	3.040,6
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ										
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	2.008,6	3.467,1	—	—	96,5	43,9	1.375,4	0,0	3.480,5	3.511,0
Παροχές στο προσωπικό	129,4	175,8	89,7	112,6	13,5	14,8	0,2	0,1	232,8	303,3
Προβλέψεις	745,7	737,0	44,8	40,5	4,0	4,7	(7,1)	(1,5)	787,4	780,7
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	—	—	—	—	—	23,6	—	(23,6)	—	—
Συμμετοχές καταναλωτών και επιχορηγήσεων	556,0	2.517,8	—	—	11,6	15,9	1.860,2	20,0	2.427,8	2.553,6
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	701,4	0,0	64,5	62,3	2,4	2,7	(23,2)	(52,0)	745,1	13,1
ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	4.141,0	6.897,8	199,0	215,3	128,1	105,5	3.205,4	(57,0)	7.673,4	7.161,6
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ										
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	1.183,0	1.523,8	346,5	300,0	147,4	179,0	(236,4)	(313,5)	1.440,4	1.689,2
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	30,0	—	—	—	12,3	18,7	(0,1)	(0,1)	42,2	18,6
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	409,1	430,1	—	—	0,2	0,2	155,2	5,3	564,6	435,7
Μερίσματα πληρωτέα	0,0	0,0	—	—	—	—	—	—	0,0	0,0
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	63,8	63,8	2,3	5,8	2,1	0,1	(0,1)	(0,0)	68,2	69,6
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	825,2	727,4	189,4	225,8	9,6	6,5	(212,6)	(241,5)	811,6	718,2
Παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα (παθητικού)	—	438,9	—	—	—	—	—	—	—	438,9
Σύνολο στοιχείων παθητικού από διακοπτόμενες δραστηριότητες	3.941,2	—	—	—	—	—	(3.941,2)	—	—	—
ΣΥΝΟΛΟ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	6.452,2	3.184,0	538,2	531,6	171,6	204,5	(4.235,2)	(549,9)	2.926,9	3.370,3
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ & ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	13.322,0	12.767,6	943,4	909,4	557,3	590,7	(1.137,2)	(695,2)	13.685,6	13.572,5

Ενοποιημένα και Ατομικά Οικονομικά Αποτελέσματα της 31ης Δεκεμβρίου 2020 (Ποσά σε εκατ. ευρώ)	ΕΤΑΙΡΕΙΑ		ΔΕΔΔΗΕ		ΛΟΙΠΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΣ ΟΜΙΛΟΥ		ΑΠΑΛΟΙΦΕΣ ΘΥΓΑΤΡΙΚΩΝ		ΟΜΙΛΟΣ	
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019
ΠΩΛΗΣΕΙΣ										
Έσοδα από πωλήσεις Η/Ε	3.910,4	4.262,1	910,4	1.115,2	158,1	409,1	(1.031,5)	(1.497,7)	3.947,3	4.288,7
Λοιπές πωλήσεις	485,0	474,2	1.725,8	1.714,5	0,3	(5,9)	(1.509,4)	(1.539,9)	701,6	643,0
	4.395,4	4.736,3	2.636,2	2.829,6	158,3	403,3	(2.541,0)	(3.037,6)	4.649,0	4.931,6
ΕΞΟΔΑ										
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	411,3	292,1	284,2	206,3	59,4	66,3	(41,3)	(52,4)	713,6	512,3
Λιγνίτης	21,0	(33,8)	—	—	28,6	37,5	(0,0)	(0,0)	49,6	3,7
Υγρά καύσιμα	455,8	659,3	—	—	6,7	11,6	0,0	(0,0)	462,5	670,9
Φυσικό αέριο	297,9	431,4	—	—	—	—	—	—	297,9	431,4
Αποσβέσεις	679,6	636,5	22,4	21,6	51,0	12,5	(8,9)	(8,9)	744,0	661,8
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	1.215,3	1.698,4	1.617,8	1.787,3	20,4	161,4	(1.735,6)	(2.160,7)	1.117,9	1.486,4
Υλικά και αναλώσιμα	58,4	70,5	99,6	89,2	9,8	15,5	(56,8)	(49,0)	110,9	126,1
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Δικτύου	135,8	149,6	—	—	0,1	—	(0,0)	—	135,8	149,6
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Δικτύου Διανομής	251,8	268,5	—	—	—	—	(251,8)	(268,5)	—	—
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	122,9	144,3	520,3	553,5	18,6	28,2	(462,0)	(504,8)	199,8	221,1
Αμοιβές τρίτων	79,8	54,6	41,9	34,7	3,3	11,6	(11,8)	(18,7)	113,3	82,2
Δικαιώματα εκπομπών αερίων CO2	327,9	411,9	—	—	65,6	134,6	0,0	0,0	393,5	546,5
Πρόβλεψη αποκατάστασης περιβάλλοντος ορυχείων	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Προβλέψεις για κινδύνους	43,1	16,2	0,4	9,5	(0,6)	—	(103,0)	(5,4)	38,6	20,3
Προβλέψεις απομείωσης αξίας υλικών	62,5	7,6	1,6	4,4	22,3	0,7	0,0	(0,0)	86,3	12,7
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	36,7	62,4	(1,6)	2,0	(77,3)	0,0	104,2	(106,5)	61,9	(42,0)
Χρηματοοικονομικά Έξοδα	194,6	168,7	2,6	2,7	2,5	(5,2)	(1,5)	4,6	198,2	170,7
Χρηματοοικονομικά Έσοδα	(81,8)	(72,5)	(0,4)	(0,5)	(1,2)	(1,3)	23,3	1,1	(60,1)	(73,2)
Απομείωση περιουσιακών στοιχείων	124,4	286,3	—	—	—	—	(124,4)	(286,3)	—	—
Έσοδα από ΥΚΩ	—	(194,7)	—	—	—	—	—	—	—	(194,7)
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	23,4	56,0	21,4	19,6	10,4	6,5	(7,9)	24,4	47,3	106,4
Υποαξίες αποτίμησης παγίων περιουσιακών στοιχείων	(130,9)	1.945,6	—	—	(14,4)	(98,1)	20,0	251,3	(125,3)	2.098,8
Καθαρή ζημία/(κέρδος) από συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	0,0	—	—	—	(2,4)	(2,4)	(0,0)	0,0	(2,4)	(2,4)
Ζημία/(κέρδος) από αποτίμηση χρεογράφων	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Καθαρά (κέρδη)/ζημιές από συναλλαγματικές διαφορές	(0,8)	1,0	—	—	(0,0)	0,0	(0,0)	(0,0)	(0,9)	1,0
	4.328,3	7.060,0	2.610,2	2.730,3	202,8	379,3	(2.657,6)	(3.180,0)	4.582,5	6.989,5
ΚΕΡΔΗ/(ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	67,0	(2.323,7)	26,0	99,4	(44,4)	24,0	116,6	142,4	66,5	(2.057,9)

Παράρτημα 1 / Λογιστικά Διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

1. Γενικές Πληροφορίες.

Όπως προκύπτει από τις διατάξεις της Ευρωπαϊκής Οδηγίας 2009/72/ΕΚ, καθώς και τις διατάξεις του Ν.4001/2011 ο οποίος ενσωμάτωσε τη σχετική Ευρωπαϊκή Οδηγία στο Εθνικό Δίκαιο, Λογιστικός Διαχωρισμός είναι η διάσπαση των ενιαίων Οικονομικών Καταστάσεων (Ισολογισμού και Αποτελεσμάτων Χρήσεως) μιας ολοκληρωμένης ηλεκτρικής επιχείρησης σε επιμέρους Οικονομικές Καταστάσεις για κάθε μία από τις δραστηριότητές της.

Οι διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις θα απεικονίζουν την περιουσιακή δομή, τις απαιτήσεις και τις υποχρεώσεις των δραστηριοτήτων μίας ολοκληρωμένης ηλεκτρικής επιχείρησης, όπως αυτές θα συντάσσονταν Οικονομικές Καταστάσεις εάν λειτουργούσαν ως ανεξάρτητες επιχειρήσεις.

Η ΔΕΗ ως μια κάθετα ολοκληρωμένη ηλεκτρική επιχείρηση, τηρεί, στην εσωτερική λογιστική της χωριστούς λογαριασμούς για τις δραστηριότητές της και συντάσσει χωριστούς Ισολογισμούς και λογαριασμούς Αποτελεσμάτων Χρήσεως για κάθε δραστηριότητα (Ισολογισμός και κατάσταση Αποτελεσμάτων προ φόρων – εφεξής «Διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις»), όπως ακριβώς θα έπραττε εάν οι εν λόγω δραστηριότητες ασκούνταν από διαφορετικές επιχειρήσεις, προκειμένου να αποφεύγονται οι διακρίσεις, οι διασταυρούμενες επιχορηγήσεις και οι στρεβλώσεις του ανταγωνισμού. Επιπροσθέτως, η ΔΕΗ οφείλει να τηρεί χωριστούς λογαριασμούς για τις δραστηριότητες που ασκεί στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά.

Οι λογιστικές αρχές που ακολουθήθηκαν κατά την κατάρτιση των διαχωρισμένων Οικονομικών Καταστάσεων είναι αυτές που παρουσιάζονται στις εταιρικές και ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας. Η μεθοδολογία που εφαρμόζεται από την Εταιρεία κατά τη σύνταξη των Λογιστικά Διαχωρισμένων Οικονομικών Καταστάσεων έχει εγκριθεί με την 266/2014 Απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας. Επιπρόσθετα στο Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα οι συναλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας μεταξύ Παραγωγής – Προμήθειας ΔΕΗ και ΔΕΔΔΗΕ διενεργούνται σύμφωνα με την Απόφαση της ΡΑΕ 641/2013.

2. Μεθοδολογία Λογιστικού Διαχωρισμού.

Η μεθοδολογία που ακολουθείται για την κατάρτιση των Λογιστικά Διαχωρισμένων Οικονομικών Καταστάσεων χωρίζεται στις εξής διακριτές φάσεις: (α) καθορισμός των δραστηριοτήτων στις οποίες θα πρέπει να διαχωριστεί η ολοκληρωμένη ηλεκτρική επιχείρηση, (β) σύνταξη διαχωρισμένων ισοζυγίων, (γ) σύνταξη διαχωρισμένων Ισολογισμών δραστηριοτήτων, (δ) σύνταξη διαχωρισμένων καταστάσεων αποτελεσμάτων δραστηριοτήτων, (ε) ποσοτικοποίηση εσωτερικών εσόδων και εξόδων μεταξύ δραστηριοτήτων μέσω εφαρμογής ενός συστήματος εσωτερικής τιμολόγησης.

Καθορισμός των δραστηριοτήτων στις οποίες θα πρέπει να διαχωριστεί η ολοκληρωμένη ηλεκτρική επιχείρηση.

Οι δραστηριότητες για τις οποίες πραγματοποιείται ο λογιστικός διαχωρισμός σε πρώτο επίπεδο είναι τα Ορυχεία, Παραγωγή, Δίκτυο, Προμήθεια, και η Διοίκηση (Επιτελείο).

Σε δεύτερο επίπεδο, οι δραστηριότητες αυτές, παρουσιάζονται ως εξής:

Διασυνδεδεμένο Σύστημα	Σύστημα Κρήτης	Σύστημα λοιπών Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών
<ul style="list-style-type: none"> – Ορυχεία – Παραγωγή – Δίκτυο – Προμήθεια 	<ul style="list-style-type: none"> – Παραγωγή – Δίκτυο – Προμήθεια 	<ul style="list-style-type: none"> – Παραγωγή – Δίκτυο – Προμήθεια

Ορυχεία

Στα Ορυχεία συμπεριλαμβάνεται η δραστηριότητα εξόρυξης λιγνίτη από τα Λιγνιτικά Κέντρα Δυτικής Μακεδονίας και Μεγαλόπολης.

Παραγωγή

Στη δραστηριότητα Παραγωγής περιλαμβάνεται η κατά περίπτωση (διασυνδεδεμένο σύστημα, σύστημα Κρήτης και σύστημα Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών) παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από τους σταθμούς παραγωγής της Επιχείρησης.

Δίκτυο Διανομής

Η δραστηριότητα αυτή περιλαμβάνει την παραχώρηση χρήσης (ενοικίαση) του παγίου του Δικτύου Διανομής στη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. κατά περίπτωση (Διασυνδεδεμένο Σύστημα, Σύστημα Κρήτης και σύστημα Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών).

Προμήθεια

Η Προμήθεια αφορά την κατά περίπτωση (Διασυνδεδεμένο Σύστημα, Σύστημα Κρήτης και Σύστημα Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών) δραστηριότητα προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας στους καταναλωτές.

Διοίκηση (Επιτελείο)

Το επιτελείο αποτελεί τις διοικητικές υπηρεσίες της Μητρικής που παρέχουν υποστήριξη στις Δραστηριότητες των ΒΕΜ. Ο Ισολογισμός και τα αποτελέσματα του Επιτελείου επιμερίζονται στις δραστηριότητες με επιλεγμένα κριτήρια επιμερισμού για τα στοιχεία ενεργητικού, παθητικού, εξόδων και εσόδων, τα οποία αναλύονται σε επόμενη ενότητα.

Οι Συνδεδεμένες και θυγατρικές εταιρείες παρουσιάζονται διακριτά σε ξεχωριστές καταστάσεις.

Σύνταξη Διαχωρισμένων Ισοζυγίων.

Στο λογιστικό σύστημα της Εταιρείας, το κέντρο κέρδους και το κέντρο κόστους συνιστούν οργανωτικές οντότητες, στις οποίες καταγράφονται στοιχεία λογαριασμών Ισολογισμού και Αποτελεσμάτων. Προκειμένου να συνταχθούν οι οικονομικές καταστάσεις διενεργούνται οι ακόλουθες ενέργειες, οι οποίες πραγματοποιούνται στον ελάχιστο βαθμό λογαριασμού Γενικής Λογιστικής:

- Διενεργείται καταγραφή και διερεύνηση των κέντρων κόστους-κέρδους, ώστε να προσδιοριστούν τα όρια και οι σχέσεις μεταξύ των δραστηριοτήτων και στη συνέχεια να προσαρτηθούν όλα τα κέντρα κόστους- κέρδους στις δραστηριότητες, με τις οποίες συσχετίζονται.
- Συμφωνούνται τα αθροίσματα των κέντρων κόστους-κέρδους και λογαριασμών με το συγκεντρωτικό ισοζύγιο της Εταιρείας.
- Ακολουθεί η κωδικοποίηση και ομαδοποίηση των λογαριασμών του ισοζυγίου σε ενότητες του Ισολογισμού και των Αποτελεσμάτων, με οδηγό τις Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας.

Σύνταξη διαχωρισμένων Ισολογισμών δραστηριοτήτων.

Στο τέλος κάθε ετήσιας οικονομικής χρήσης, καταρτίζεται Ισολογισμός για καθεμία από τις τέσσερις δραστηριότητες Λιγνιτωρυχείων, Παραγωγής, Δικτύου Διανομής και Προμήθειας στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, την Κρήτη και τα λοιπά Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά.

Ο Ισολογισμός της κάθε δραστηριότητας συντάσσεται με το σύστημα της αυτοτελούς λογιστικής, δηλαδή υπάρχει αυτόνομο λογιστικό σύστημα σε κάθε επίπεδο Ισολογισμού για κάθε δραστηριότητα.

Τα στοιχεία Ισολογισμού (Ενεργητικό – Παθητικό) κάθε δραστηριότητας αναλύονται σε:

- άμεσα που περιλαμβάνουν τις άμεσες χρεώσεις - πιστώσεις των λογαριασμών των σχετικών κέντρων κέρδους του αντίστοιχου επιπέδου της δραστηριότητας,
- έμμεσα επιτελείου τα οποία προέρχονται από το Επιχειρησιακό Επιτελείο της συγκεκριμένης δραστηριότητας, που περιλαμβάνουν τους μερισμένους λογαριασμούς Ισολογισμού του επιτελείου της δραστηριότητας, και
- έμμεσα Διοίκησης που περιλαμβάνουν τους μερισμένους λογαριασμούς Ισολογισμού της Διοίκησης, τα οποία παρουσιάζονται σε διακριτή γραμμή στον Ισολογισμό της κάθε δραστηριότητας.

Επίσης, απεικονίζονται διακριτά οι Καταστάσεις Ισολογισμού που αφορούν τις θυγατρικές εταιρείες της ΔΕΗ.

Σύνταξη διαχωρισμένων Καταστάσεων Αποτελεσμάτων δραστηριοτήτων.

Για κάθε λογιστική περίοδο καταρτίζεται διαχωρισμένη Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσης για καθεμία από τις τέσσερις δραστηριότητες, δηλαδή των Ορυχείων, Παραγωγής, Δικτύου Διανομής και Προμήθειας.

Οι ανωτέρω λογαριασμοί καταρτίζονται διακριτά για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα, την Κρήτη και τα λοιπά Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά. Επίσης, απεικονίζονται διακριτά οι Καταστάσεις Αποτελεσμάτων που αφορούν τις θυγατρικές εταιρείες της ΔΕΗ.

Τα υπόλοιπα χρηματοοικονομικής φύσης των αποτελεσματικών λογαριασμών επιμερίζονται στις δραστηριότητες, με βάση το ύψος των δανείων της κάθε δραστηριότητας.

Στη συνέχεια επιμερίζονται στις δραστηριότητες τα υπόλοιπα των λογαριασμών αποτελεσμάτων, τα οποία έχουν παραμείνει στο Επιτελείο (μισθοδοσία, παροχές, κ.λπ.) με κλείδα τις οργανικές δαπάνες της κάθε δραστηριότητας (που αποτελείται από τις ομάδες λογαριασμών της μισθοδοσίας, υλικών, συντηρήσεων, αμοιβών τρίτων και διαφόρων εξόδων). Εξαιρούνται από τη Διεύθυνση Πληροφορικής τα έξοδα του συστήματος εξυπηρέτησης πελατών της Προμήθειας, που τη βαρύνουν αποκλειστικά.

Μετά την ολοκλήρωση των ανωτέρω, συντάσσονται οι καταστάσεις αποτελεσμάτων ανά δραστηριότητα. Τα επιμερισθέντα έσοδα και έξοδα του Επιτελείου παρουσιάζονται σε διακριτή γραμμή στην κατάσταση αποτελεσμάτων της κάθε δραστηριότητας.

Ποσοτικοποίηση εσωτερικών εσόδων και εξόδων μεταξύ δραστηριοτήτων μέσω εφαρμογής ενός συστήματος εσωτερικής τιμολόγησης.

Στα πλαίσια μίας ολοκληρωμένης επιχείρησης, ανταλλάσσονται προϊόντα και υπηρεσίες μεταξύ των δραστηριοτήτων της, τα οποία θα καταγράφονταν εάν αυτές λειτουργούσαν ως ανεξάρτητες επιχειρήσεις.

Προκειμένου να ποσοτικοποιηθούν και να απεικονιστούν τα προϊόντα και υπηρεσίες αυτές, εφαρμόζεται ένα σύστημα εσωτερικών τιμολογήσεων μεταξύ των δραστηριοτήτων, εφόσον αυτό απαιτείται (όπου δηλαδή δεν υπάρχει εξωγενής προσδιορισμός των εσωτερικών εσόδων - εξόδων).

Οι σημαντικότερες υπηρεσίες και προϊόντα που ανταλλάσσονται εσωτερικά στη ΔΕΗ μεταξύ των δραστηριοτήτων που παρουσιάζονται στις Διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις είναι οι ακόλουθες:

Προϊόν/υπηρεσία	Δραστηριότητα που παρέχει	Δραστηριότητα που λαμβάνει
Διασυνδεδεμένο σύστημα		
Λιγνίτης	Ορυχεία	Παραγωγή
Λοιπές Υπηρεσίες	Ορυχεία	Παραγωγή
Αυτοκατανάλωση ενέργειας	Προμήθεια	Ορυχεία, Παραγωγή
Σύστημα Κρήτης		
Αυτοκατανάλωση ενέργειας	Προμήθεια	Παραγωγή
Σύστημα Λοιπών μη Διασυνδεδεμένων Νησιών		
Αυτοκατανάλωση ενέργειας	Προμήθεια	Παραγωγή

Μέσω της εφαρμογής του συστήματος εσωτερικής τιμολόγησης ποσοτικοποιούνται τα έσοδα τα οποία πραγματοποιεί η κάθε δραστηριότητα από την πώληση προϊόντος/ παροχή υπηρεσίας σε άλλες δραστηριότητες. Παράλληλα, η δραστηριότητα που λαμβάνει το προϊόν/υπηρεσία καταγράφει την αντίστοιχη δαπάνη (έξοδο).

Τα εσωτερικά έσοδα - έξοδα της κάθε δραστηριότητας προσδιορίζονται ως εξής:

Διασυνδεδεμένο σύστημα

- Οι εσωτερικές πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας για αυτοκατανάλωση υπολογίζονται με βάση τις καταμετρημένες καταναλώσεις ηλεκτρικής ενέργειας της κάθε δραστηριότητας και με τη μέση ετήσια Οριακή Τιμή Συστήματος πλέον χρεώσεις χρήσης συστήματος, λογαριασμού προσαυξήσεων, μηχανισμού διασφάλισης επαρκούς ισχύος και ΥΚΩ.
- Τα εσωτερικά έσοδα των Ορυχείων υπολογίζονται με βάση τη συμφωνία προμήθειας λιγνίτη μεταξύ της Γενικής Διεύθυνσης Ορυχείων και της Γενικής Διεύθυνσης Παραγωγής. Η συμφωνία προμήθειας λιγνίτη καθορίζει την εσωτερική αγορά λιγνίτη, δηλαδή τις πωλήσεις λιγνίτη από τη δραστηριότητα Ορυχείων προς τη δραστηριότητα Παραγωγής. Η σύμβαση αναφέρεται στην κάλυψη των αναγκών κατανάλωσης λιγνίτη από τους λιγνιτικούς σταθμούς παραγωγής σε συνεχή βάση και στην τήρηση αποθέματος ασφαλείας, ικανού να καλύψει τις ανάγκες λειτουργίας προκαθορισμένου αριθμού ημερών. Ο υπολογισμός των σχετικών ποσών γίνεται σε μηνιαία βάση χρησιμοποιώντας συμφωνημένα και κοινά αποδεκτά ποσοτικά στοιχεία (κατανάλωση μήνα) και ποιοτικά στοιχεία (θερμογόνο δύναμη λιγνίτη παραλαβής).

Σύστημα Κρήτης και σύστημα Λοιπών Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών

- Οι εσωτερικές πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας για αυτοκατανάλωση υπολογίζονται με βάση τις καταμετρημένες καταναλώσεις ηλεκτρικής ενέργειας και με τιμή το μέσο έσοδο των τιμολογίων πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας Βιομηχανικής Χρήσης Μέσης Τάσης της ΔΕΗ.

ΑΝΑΛΥΣΗ ΕΣΟΔΩΝ - ΕΞΟΔΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ - ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ

	ΠΑΡΑΓΩΓΗ		ΕΜΠΟΡΙΑ	
	2020	2019	2020	2019
	(σε εκατ. €)	(σε εκατ. €)	(σε εκατ. €)	(σε εκατ. €)
ΕΣΟΔΑ				
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές			4.178,1	4.762,9
Ανταγωνιστικές χρεώσεις			2.811,1	3.066,5
Έσοδα από πωλήσεις ΧΤ			2.161,1	2.294,9
Έσοδα από πωλήσεις ΜΤ			358,2	403,2
Έσοδα από πωλήσεις ΥΤ			291,8	368,4
Χρεώσεις Συστήματος Μεταφοράς			146,4	166,3
Έσοδα από πωλήσεις ΧΤ			116,4	130,6
Έσοδα από πωλήσεις ΜΤ			13,1	18,6
Έσοδα από πωλήσεις ΥΤ*			16,9	17,1
Χρεώσεις Δικτύων			485,1	557,5
Έσοδα από πωλήσεις ΧΤ			460,5	523,6
Έσοδα από πωλήσεις ΜΤ			24,6	34,0
Χρεώσεις Λοιπών Επιβαρύνσεων			1,9	2,2
Έσοδα από πωλήσεις ΧΤ			1,6	1,8
Έσοδα από πωλήσεις ΜΤ			0,3	0,4
Έσοδα από unbilled και εκπτώσεις*			(75,7)	1,2
Έσοδα από ΥΚΩ			382,0	466,7
Έσοδα από πωλήσεις ΧΤ			302,4	368,4
Έσοδα από πωλήσεις ΜΤ			68,2	86,1
Έσοδα από πωλήσεις ΥΤ			11,4	12,2
Έσοδα από ΕΤΜΕΑΡ			427,2	502,6
Έσοδα από πωλήσεις ΧΤ			368,1	569,6
Έσοδα από πωλήσεις ΜΤ			36,2	45,7
Έσοδα από πωλήσεις ΥΤ			12,0	17,4
Προβλέψεις			10,9	(130,1)
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής	1.819,7	2.073,4		
Πωλήσεις Η/Ε Χονδρεμπορικής	937,6	1.014,7		
Πωλήσεις Η/Ε στον ΔΕΔΔΗΕ	769,6	954,4		
Κάλυψη Μεταβλητού Κόστους Μονάδων Παραγωγής	66,4	68,3		
Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας	31,9	24,8		
Επικουρικές Υπηρεσίες	14,3	11,3		
Πωλήσεις από Λιγνίτη	1,0			

	ΠΑΡΑΓΩΓΗ		ΕΜΠΟΡΙΑ	
	2020	2019	2020	2019
	(σε εκατ. €)	(σε εκατ. €)	(σε εκατ. €)	(σε εκατ. €)
Λοιπές πωλήσεις			25,5	27,8
Έσοδα από τέλη επανασύνδεσης			1,7	1,8
Λοιπά έσοδα από καταναλωτές			1,3	1,4
Προμήθεια ΔΤ - ΔΦ - ΕΤ			22,6	24,6
ΑΓΟΡΕΣ Η/Ε			3.242,0	4.076,0
Αγορές Η/Ε Δ/Σ			1.993,4	2.534,7
Αγορές Η/Ε Χονδρεμπορικής			1.617,1	2.377,4
Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας			33,7	32,1
Κάλυψη Μεταβλητού Κόστους Μονάδων Παραγωγής			58,6	59,2
Χρέωση βάσει μεσοστ. Μετ. κόστους Θερμ. Μον.			104,2	74,0
Επικουρικές Υπηρεσίες			34,6	49,2
Διευθέτηση απωλειών - Ισοσκελισμός εκκαθάρισης			45,8	38,4
Χρεώσεις μη συμμόρφωσης			19,8	
Έκτακτη Χρέωση Εκπρωσώπων Φορτίου Ν.4759/2020			65,7	
Ειδ. λογ. ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ			0,0	(99,3)
Λοιπές Δαπάνες			13,8	3,6
Εισαγωγές Η/Ε			129,7	146,5
Αγορές Η/Ε ΜΔΝ			584,3	764,2
Αγορές Η/Ε από ΑΠΕ			105,7	126,3
ΕΤΜΕΑΡ			428,9	504,4
ΕΤΜΕΑΡ Δ/Σ			381,0	445,6
ΕΤΜΕΑΡ ΜΔΝ			47,9	58,9

* Για τα έσοδα από unbilled και εκπτώσεις Χ.Τ. δεν υπάρχει ανάλυση σε ανταγωνιστικές - μονοπωλιακές χρεώσεις σε πελάτες.

Υδροηλεκτρικό έργο Σφηκιάς.



2

Ενδοεταιρικές
Συναλλαγές Ομίλου
ΔΕΗ

2 / Ενδοεταιρικές Συναλλαγές Ομίλου ΔΕΗ

Κατάσταση ενδοεταιρικών συναλλαγών Ομίλου ΔΕΗ έτους 2020
Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ

	ΥΠΟΛΟΙΠΑ 31.12.2020
Απαιτήσεις ΔΕΗ Α.Ε. από:	
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	1.275
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	496.022
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.	51.957
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε.	30.002
PPC FINANCE PLC	0
PPC ELEKTRIK TEDARIK VE TICARET A.S.	649
PPC BULGARIA JSCO	0
PPC ALBANIA	0
EDS AD SKOPJE	395
ΣΥΝΟΛΟ	580.300
Υποχρεώσεις ΔΕΗ Α.Ε. προς:	
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	0
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	681.929
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.	709
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε.	0
PPC FINANCE PLC	37
PPC ELEKTRIK TEDARIK VE TICARET A.S.	0
PPC BULGARIA JSCO	1.537
PPC ALBANIA	0
EDS AD SKOPJE	142
ΣΥΝΟΛΟ	684.354
Έσοδα ΔΕΗ Α.Ε. από:	
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΣΕ ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	2.313
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΣΕ ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	1.673.252
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΣΕ ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.	47.909
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΣΕ ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε.	28.901
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΣΕ PPC FINANCE PLC	0
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΣΕ PPC ELEKTRIK TEDARIK VE TI-CARET A.S.	289
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΣΕ PPC BULGARIA JSCO	0
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΣΕ PPC ALBANIA	0
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΣΕ EDS AD SKOPJE	76
ΣΥΝΟΛΟ	1.752.740

	ΥΠΟΛΟΙΠΑ 31.12.2020
Έξοδα ΔΕΗ Α.Ε. προς:	
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΣΕ ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	0
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΣΕ ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	1.791.851
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΣΕ ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.	993
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΣΕ ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε.	0
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΣΕ PPC FINANCE PLC	38
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΣΕ PPC ELEKTRIK TEDARIK VE TI-CARET A.S.	6.333
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΣΕ PPC BULGARIA JSCO	34.056
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΣΕ PPC ALBANIA	0
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΣΕ EDS AD SKOPJE	547
ΣΥΝΟΛΟ	1.833.818

