

ΕΤΗΣΙΟΣ ΑΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

'17

ΙΟΥΝΙΟΣ 2018



ΕΤΗΣΙΟΣ ΑΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

'17

1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ 2017
31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017



ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

Α' ΜΕΡΟΣ

1. ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΚΑΙ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥ	7
2. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	9
3. ΟΡΓΑΝΩΤΙΚΗ ΔΟΜΗ, ΔΙΟΙΚΗΣΗ - ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΔΙΑΚΥΒΕΡΝΗΣΗ, ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ	15
4. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ - ΜΕΡΙΣΜΑ	19
5. ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ	23

Β' ΜΕΡΟΣ

1. ΕΤΗΣΙΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ	27
Α. ΔΗΛΩΣΗ ΜΕΛΩΝ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ	29
Β. ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ	33
Γ. ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ	113
Δ. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	137
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι - Λογιστικά Διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις	245
• Σημειώσεις επί των Λογιστικά Διαχωρισμένων Οικονομικών Καταστάσεων	266
2. ΠΙΝΑΚΑΣ ΔΙΑΘΕΣΗΣ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ 2017	273
3. ΕΝΔΟΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΟΜΙΛΟΥ ΔΕΗ	275

Α'
ΜΕΡΟΣ

1

ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ
ΚΑΙ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥ

Συνοπτικά στοιχεία αποτελεσμάτων (σε εκατ. €)

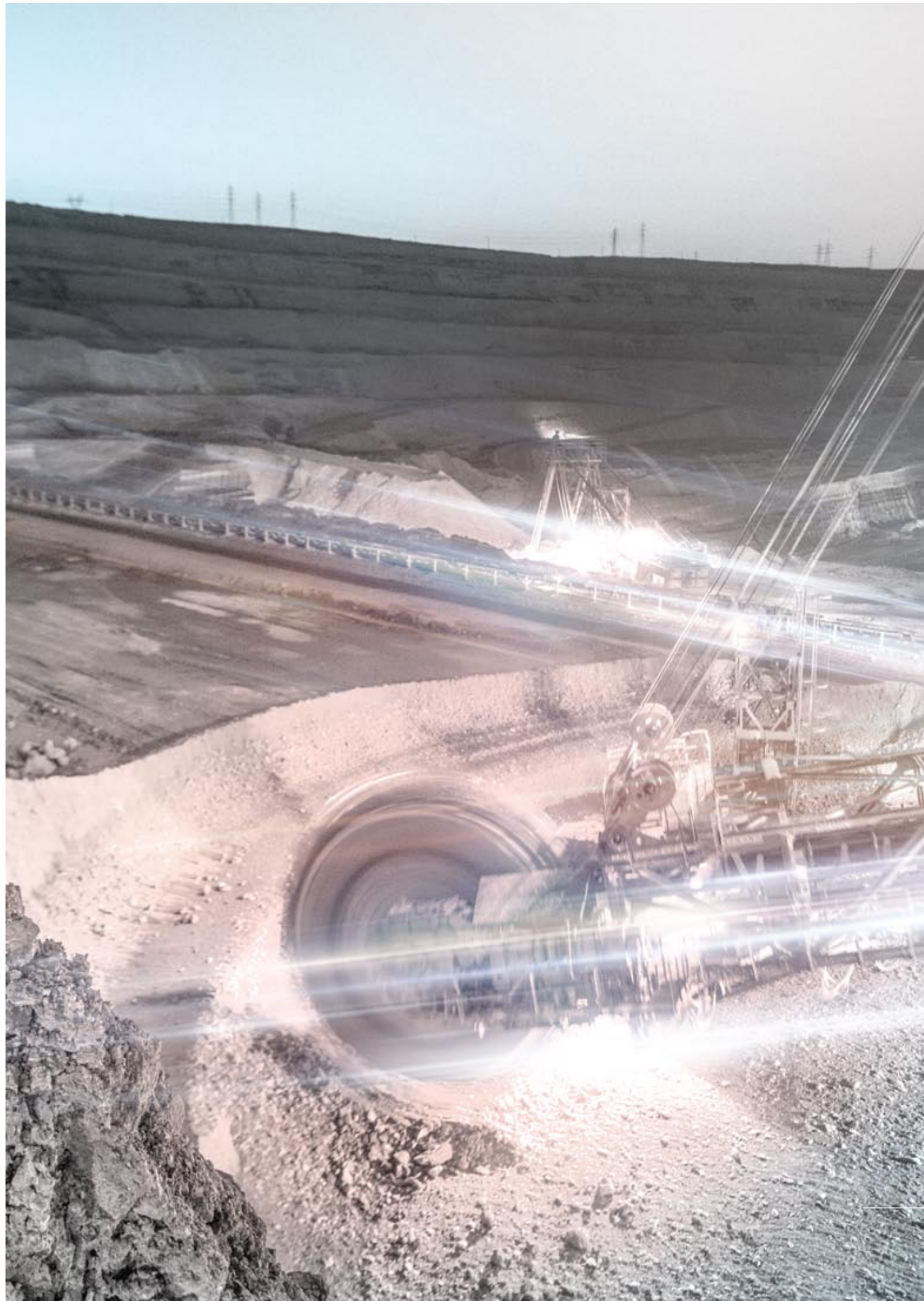
	ΟΜΙΛΟΣ (μη συμπεριλαμβανομένης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε.)			ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
	2017	2016 (Αναμορφ.)	Δ%	2017	2016 (Αναμορφ.)	Δ%
Κύκλος Εργασιών	4.943,9	5.130,1 ¹	-3,6%	4.847,0	5.063,9 ¹	-4,3%
EBITDA	804,7	811,3 ¹	-0,8%	745,5	765,7 ¹	-2,6%
Περιθώριο EBITDA	16,3%	15,8% ¹		15,4%	15,1% ¹	
Λειτουργικά κέρδη/(ζημίες) (EBIT)	151,2	142,2 ¹	6,3%	111,0	110,4 ¹	0,5%
Περιθώριο EBIT	3,1%	2,8% ¹		2,3%	2,2% ¹	
Καθαρά κέρδη/(ζημίες)	88,7	170,2 ¹⁺²	-47,9%	215,9	136,3 ¹⁺²	58,4%
Κέρδη/(ζημίες) ανά μετοχή (€)	0,38	0,73 ¹⁺²	-47,9%	0,93	0,59 ¹⁺²	57,6%
Αριθμός μετοχών (σε εκατ.)	232	232		232	232	

Συνοπτικά στοιχεία Ισολογισμού και Επενδύσεων (σε εκατ. €)

	ΟΜΙΛΟΣ (μη συμπεριλαμβανομένης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε.)			ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
	2017	2016 (Αναμορφ.)	Δ%	2017	2016 (Αναμορφ.)	Δ%
Σύνολο Ενεργητικού	15.358,3	16.832,4 ¹	-8,8%	14.740,9	15.392,6 ¹	-4,2%
Καθαρό Χρέος	3.957,2	4.322,8	-8,5%	4.046,2	4.380,8	-7,6%
Συνολική Καθαρή Θέση	5.610,5	5.859,7 ¹⁺²	-4,3%	5.477,9	5.737,8 ¹⁺²	-4,5%
Επενδύσεις	410,7	743,7	-44,8%	406,1	738,8	-45,0%

1. Αναμορφωμένα ποσά λόγω της επανεκτίμησης της «καταναλωθείσας και μη τιμολογηθείσας ενέργειας».

2. Αναμορφωμένα ποσά λόγω του επανυπολογισμού του αναβαλλόμενου φόρου επί του μειωμένου τιμολογίου ηλεκτρικής ενέργειας που παρέχεται στους συνταξιούχους Ομίλου ΔΕΗ.



2

ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

2.1 ΓΕΝΙΚΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

Η εταιρεία με την επωνυμία «Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Ανώνυμη Εταιρεία» και διακριτικό τίτλο «Δ.Ε.Η. Α.Ε.» ή «Δ.Ε.Η.» ιδρύθηκε κατά μετατροπή και ως καθολική διάδοχος της προϋφισταμένης ιδιότυπης Δημόσιας Επιχείρησης υπό τον τίτλο «Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού» δυνάμει του άρθρου 43 του Ν. 2773/1999 όπως ισχύει και σύμφωνα με το κατ' εξουσιοδότηση αυτού εκδοθέν Προεδρικό Διάταγμα 333/2000 (ΦΕΚ 278-20/12/2000, τ. Α').

Η ΔΕΗ είναι καταχωρημένη ως Ανώνυμη Εταιρεία στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.) με αριθμό 786301000 (πρώην ΑΡ.Μ.Α.Ε. 47829/06/Β/00/2 - Απόφαση Υπουργείου Ανάπτυξης Κ2-503-15/01/2002).

Η έδρα της Εταιρείας βρίσκεται στο Δήμο Αθηναίων, Χαλκοκονδύλη 30, Τ.Κ. 104 32, και η διάρκεια της ορίσθηκε έως τις 31.12.2100, με δυνατότητα παράτασης.

Σύμφωνα με το άρθρο 3 του Καταστατικού της, όπως αυτό ίσχυε την 31.12.2017, σκοπός της Εταιρείας, είναι:

- α. Η άσκηση εμπορικής και βιομηχανικής δραστηριότητας στον τομέα της ενέργειας, στην Ελλάδα και το εξωτερικό. Στη δραστηριότητα αυτή περιλαμβάνονται ενδεικτικά:
 - η άσκηση εμπορικής και βιομηχανικής δραστηριότητας στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας, στην Ελλάδα και το εξωτερικό,
 - η μελέτη, η επίβλεψη, η κατασκευή, η εκμετάλλευση, η συντήρηση και η λειτουργία εργοστασίων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας,
 - η προμήθεια καθώς και η πώληση ηλεκτρικής ενέργειας και ενεργειακών προϊόντων και υπηρεσιών,
 - η εξόρυξη, η παραγωγή, η προμήθεια και η πώληση ενεργειακών πρώτων υλών,
 - η ανάθεση με σύμβαση κάθε τέτοιου έργου σε τρίτους,
 - η εκμετάλλευση ή διαχείριση ιδιόκτητων πλοίων ή πλοίων ανγκόντων σε τρίτους, υπό ελληνική ή ξένη σημαία με αποκλειστικό σκοπό τη μεταφορά υγρών καυσίμων.
- β. Η άσκηση εμπορικής και βιομηχανικής δραστηριότητας στον τομέα των τηλεπικοινωνιών, η παροχή υπηρεσιών προς τρίτους σε θέματα μελέτης, διαχείρισης και επίβλεψης έργων, η παροχή προς τρίτους υπηρεσιών εκπαίδευσης και υπηρεσιών υγείας και ασφάλειας στην εργασία, η παροχή υπηρεσιών οργάνωσης και πληροφορικής προς τρίτες επιχειρήσεις, η μελέτη, κατασκευή, συντήρηση, διαχείριση, εκμετάλλευση και λειτουργία μονάδων επεξεργασίας απορριμμάτων και αποβλήτων, περιλαμβανομένης και της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ή/και σχετικά με τη διαχείριση αποβλήτων, καθώς και η εκμετάλλευση κάθε είδους περιουσιακών στοιχείων της Εταιρείας.
- γ. Η ίδρυση εταιρειών, η συμμετοχή σε κοινοπραξίες καθώς και η απόκτηση μετοχών άλλων εταιρειών, ελληνικών ή ξένων, και εν γένει η συμμετοχή σε επιχειρήσεις που έχουν σκοπό παρεμφερή με αυτούς που περιγράφονται στα ως άνω στοιχεία (α) και (β) ή των οποίων η δραστηριότητα συνδέεται άμεσα ή έμμεσα με τους σκοπούς της Εταιρείας ή που έχουν ως σκοπό την αξιοποίηση της περιουσίας, κινητής ή ακίνητης της Εταιρείας και την εκμετάλλευση των πόρων της, περιλαμβανομένης και της συμμετοχής σε δημόσιους διαγωνισμούς Συμβάσεων Σύμπραξης Δημοσίου και Ιδιωτικού Τομέα (ΣΔΙΤ), ως και της ίδρυσης ή της συμμετοχής στο μετοχικό κεφάλαιο Εταιρειών Ειδικού Σκοπού εντός του πλαισίου και σε εκτέλεση ΣΔΙΤ.

Για την πραγμάτωση των σκοπών που αναφέρονται στην προηγούμενη παράγραφο, η ΔΕΗ μπορεί ιδίως (α) να συνάπτει κάθε είδους συμβάσεις ή συμφωνίες με ημεδαπά ή αλλοδαπά φυσικά ή νομικά πρόσωπα και διακρατικούς οργανισμούς, (β) να συμμετέχει στο κεφάλαιο υφιστάμενων ή ιδρυόμενων εταιρειών, να δανειοδοτεί τις εταιρείες αυτές και να εγγυάται υπέρ αυτών, (γ) να εκδίδει ομολογιακά δάνεια κάθε φύσεως και να συμμετέχει στο κεφάλαιο εταιρειών που δανειοδοτούνται από αυτή με μετατροπή ή μη σε μετοχές των ομολογιών των δανείων αυτών.

Η Εταιρεία δύναται να προβαίνει σε κάθε άλλη ενέργεια και πράξη προς επιδίωξη των σκοπών της εντός των ορίων του Καταστατικού της και των κειμένων διατάξεων, στην ανάληψη κάθε εμπορικής ή άλλης δραστηριότητας και στη διενέργεια κάθε υλικής πράξεως ή δικαιοπραξίας άμεσα ή έμμεσα συνδεόμενης με τους σκοπούς της Εταιρείας.

Η Εταιρεία έχει κατοχυρώσει το υπ' αρ. 160076 σήμα «Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Ανώνυμη Εταιρεία» και «Δ.Ε.Η. Α.Ε.». Σύμφωνα με την ταξινόμηση της Ελληνικής Στατιστικής Υπηρεσίας (ΕΛ.ΣΤΑΤ. - ΣΤΑΚΟΔ 08), η δραστηριότητα της ΔΕΗ υπάγεται:

ΚΛΑΔΟΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ (ΣΤΑΚΟΔ 08)	ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ 01.01.2017 - 31.12.2017 (μη συμπεριλαμβανομένης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε.)
«Παραγωγή, μετάδοση και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας», 35.1	€ 4.943,9 εκατ.

Το επικαιροποιημένο καταστατικό της ΔΕΗ Α.Ε. βρίσκεται αναρτημένο στην ιστοσελίδα της Εταιρείας:
Αρχική Σελίδα / Η ΔΕΗ / Ενημέρωση Επενδυτών / Εταιρική Εικόνα / Καταστατικό ΔΕΗ Α.Ε.

2.2 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 και 2244, που ψηφίστηκαν τα έτη 1985 και 1994 αντίστοιχα, προέβλεψαν σχετική εξάιρεση 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 συμπαράγωγή 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 την 1η Ιανουαρίου 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. Παράλληλα ξεκίνησε η διαπραγμάτευση Διεθνών Αποθετηρίων Εγγράφων (GDRs) στο Χρηματιστήριο του Λονδίνου. Από τις 29 Νοεμβρίου 2017, μετά από αίτηση της Μητρικής Εταιρείας, έλαβε χώρα η διαγραφή των GDRs της Εταιρείας και η παύση της διαπραγμάτευσής τους στο Χρηματιστήριο του Λονδίνου.

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. Στις 31 Δεκεμβρίου 2017, το Ελληνικό Δημόσιο έλεγχε άμεσα το 34,123% του μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΗ Α.Ε. και έμμεσα το 17% μέσω του Ταμείου Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας του Δημοσίου (ΤΑΙΠΕΔ), καθώς το ΤΑΙΠΕΔ ανήκει κατά 100% στο Ελληνικό Δημόσιο, δηλαδή το Ελληνικό Δημόσιο έλεγχε συνολικά το 51,123% του μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΗ Α.Ε. Στις 20 Μαρτίου 2018 ολοκληρώθηκε η αυτοδίκαιη και χωρίς αντάλλαγμα μεταβίβαση από το Ελληνικό Δημόσιο 79.165.114 μετοχών ΔΕΗ (ποσοστό 34,123%) στην Ελληνική Εταιρεία Συμμετοχών και Περιουσίας (ΕΕΣΥΠ) Α.Ε., σε εκτέλεση των διατάξεων της παρ. 20 του άρθρου 380 του Ν. 4512/2018, όπως τροποποιήθηκε η παρ. 1 του άρθρου 197 του Ν. 4389/2016.

Σημειώνεται ότι, μετά την ως άνω μεταβολή, η ΕΕΣΥΠ Α.Ε. κατέχει άμεσα το 34,123% των μετοχών της ΔΕΗ και έμμεσα το 17% μέσω ΤΑΙΠΕΔ. Το συνολικό ποσοστό δικαιωμάτων ψήφου της ΕΕΣΥΠ Α.Ε. ανέρχεται σε 51,123%.

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

Το σύνολο, των ποσοστών του Ελληνικού Δημοσίου, παραμένει εμμέσως, κατά τα ανωτέρω 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, ενώ η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. έχει την ευθύνη της διαχείρισης, ανάπτυξης, λειτουργίας και συντήρησης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας.

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.

2.3 ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

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

Διαθέτει μια μεγάλη υποδομή σε εγκαταστάσεις ορυχείων λιγνίτη, παραγωγής και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας. Κατέχει περίπου το 60,6% της εγκατεστημένης ισχύος των σταθμών ηλεκτροπαραγωγής στην Ελλάδα συμπεριλαμβάνοντας στο ενεργειακό της μείγμα λιγνιτικούς, υδροηλεκτρικούς και πετρελαιοκούς 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.

Το 2017 η ΔΕΗ παράγαγε 32,6 TWh οι οποίες μαζί με τις 1,9 TWh που εισήγαγε, κάλυψαν το 56,7% της συνολικής ζήτησης. Η παραχθείσα ηλεκτρική ενέργεια προήλθε από λιγνίτη (50,3%), πετρέλαιο (14,8%), φυσικό αέριο (23,5%), ύδατα (10,6%) και ανανεώσιμες πηγές ενέργειας (0,8%).

Οι περίπου 7,2 εκατομμύρια πελάτες της ΔΕΗ κατανάλωσαν κατά το 2017 το 86,7% της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που δόθηκε προς τελικούς πελάτες στην Ελλάδα.

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».

Στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, περίπου το ένα τρίτο της παραγωγικής ισχύος της ΔΕΗ είναι συγκεντρωμένο στο βορειοδυτικό τμήμα της χώρας, κοντά στα μεγάλα λιγνιτωρυχεία, τα οποία αποτελούν κύρια πηγή καυσίμου.

Τα τελευταία χρόνια κατασκευάστηκαν δύο νέες, υπερσύγχρονες, μονάδες φυσικού αερίου, το Αλιβέρι V και η Μεγαλόπολη V, στο νότιο μέρος του Διασυνδεδεμένου Συστήματος, καθώς και ο υδροηλεκτρικός σταθμός του Ιθαρίωνα.

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 1.000 MW).

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

31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ	2017	2016	2015
Εγκατεστημένη ισχύς (GW)	12,1	12,1	13,0
Ποσοστό της συνολικής εγκατεστημένης ισχύος στην Ελλάδα ¹	60,6%	61,4%	64,0%
Καθαρή Παραγωγή (TWh) ²	32,6	30,3	34,1
Μερίδιο Παραγωγής ³ (μέσο ετήσιο)	63,0%	62,7%	71,9%
Πωληθείσα Ηλεκτρική Ενέργεια στους τελικούς καταναλωτές (TWh) ⁴	43,8	45,6	49,2
Μερίδιο Πωλήσεων ⁵ (μέσο ετήσιο)	86,7%	91,8%	96,4%
Αριθμός πελατών (σε εκατ.)	7,2	7,3	7,4
Αριθμός μισθοδοτούμενου προσωπικού	17.519 ⁶	18.902	18.356

1. Αν ληφθεί υπόψη η εγκατεστημένη ισχύς των φωτοβολταϊκών στις στέγες, τα μεγέθη διαμορφώνονται σε 59,5% για το 2017, 60,3% για το 2016 και 62,8% για το 2015.

2. Η καθαρή παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας ισούται με τη συνολική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, μείον την εσωτερική κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας που οφείλεται στη διαδικασία παραγωγής.

3. Το μερίδιο παραγωγής ορίζεται ως το ποσοστό της παραγωγής της ΔΕΗ δια της συνολικής παραγωγής στην Ελλάδα κάθε έτος.

4. Συμπεριλαμβάνονται οι πωλήσεις στην εγχώρια αγορά και οι εξαγωγές.

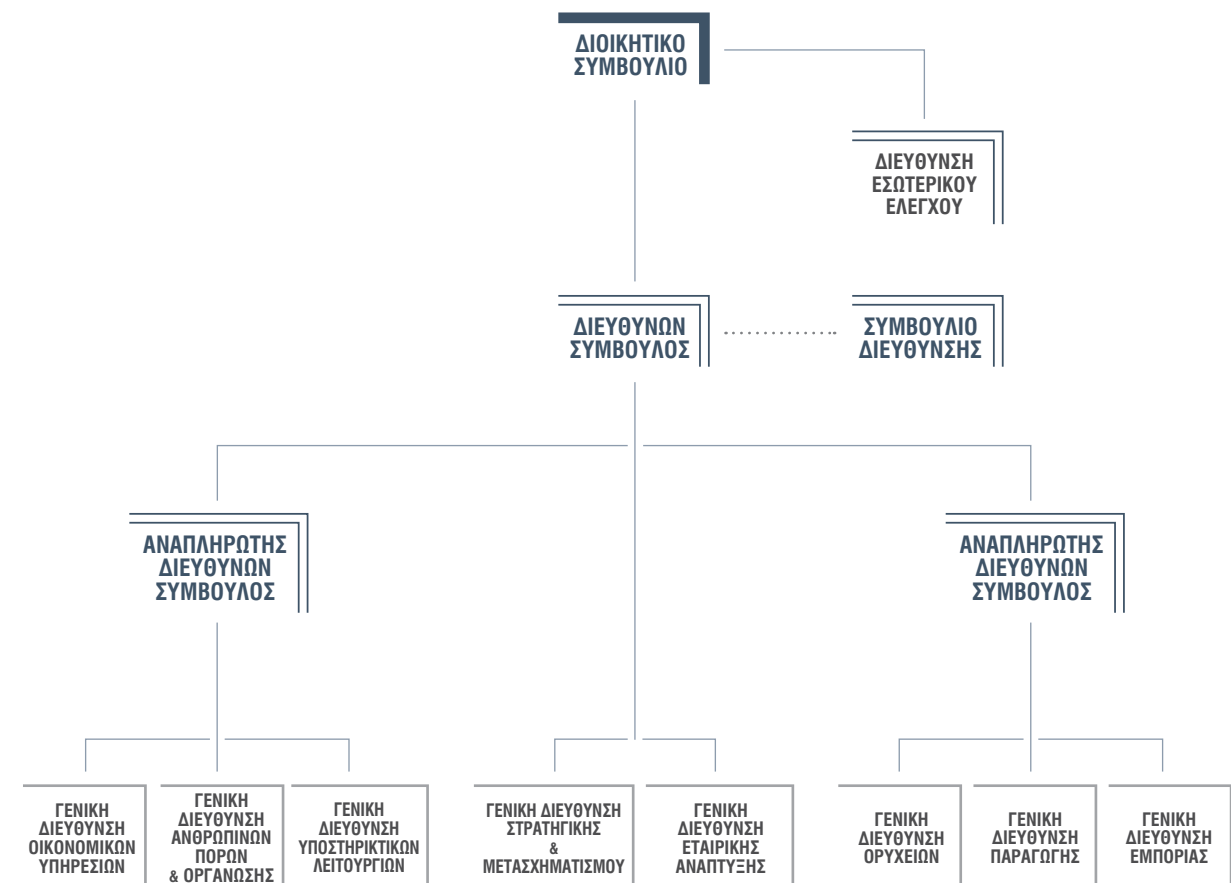
5. Το μερίδιο πωλήσεων ορίζεται ως το ποσοστό της ηλεκτρικής ενέργειας που πωλείται από τη ΔΕΗ σε τελικούς πελάτες στην Ελλάδα ως προς τις συνολικές πωλήσεις σε τελικούς πελάτες στην Ελλάδα κάθε έτος.

6. Το μισθοδοτούμενο τακτικό προσωπικό του Ομίλου ΔΕΗ μετά τον ιδιοκτησιακό διαχωρισμό του ΑΔΜΗΕ.

3

ΟΡΓΑΝΩΤΙΚΗ ΔΟΜΗ, ΔΙΟΙΚΗΣΗ - ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΔΙΑΚΥΒΕΡΝΗΣΗ, ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ

3.1 ΒΑΣΙΚΗ ΟΡΓΑΝΩΤΙΚΗ ΔΟΜΗ ΔΕΗ Α.Ε. (στις 31.12.2017)



Το επικαιροποιημένο αναλυτικό οργανόγραμμα της ΔΕΗ βρίσκεται αναρτημένο στην ιστοσελίδα της Εταιρείας:
 Αρχική Σελίδα / Η ΔΕΗ / Η Εταιρεία / Οργανωτική δομή

3.2 ΔΙΟΙΚΗΣΗ - ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΔΙΑΚΥΒΕΡΝΗΣΗ

Η εταιρική διακυβέρνηση είναι ένα σύστημα αρχών, βάσει των οποίων επιδιώκεται η βέλτιστη οργάνωση, διοίκηση και λειτουργία της ανώνυμης εταιρείας, η διαφάνεια στις σχέσεις της με τους μετόχους και γενικότερα η διαφύλαξη του εταιρικού συμφέροντος. Η τήρηση των αρχών της εταιρικής διακυβέρνησης αποτελεί βασική δέσμευση και προτεραιότητα για τη ΔΕΗ Α.Ε. ενόψει και του σημαντικού ρόλου της στην Ελληνική Οικονομία και κοινωνία.

Η ΔΕΗ έχει συντάξει τον δικό της κώδικα εταιρικής διακυβέρνησης τον οποίο εφαρμόζει αυτοβούλως. Τα βασικά μέρη του Κώδικα Εταιρικής Διακυβέρνησης που εφαρμόζει η ΔΕΗ είναι τα ακόλουθα:

Α. Διοίκηση

Σύνθεση, αρμοδιότητες και τρόπος λειτουργίας του Διοικητικού Συμβουλίου και λοιπών διοικητικών οργάνων και επιτροπών της Εταιρείας.

Β. Μέτοχοι

Αρμοδιότητες και λειτουργία της Γενικής Συνέλευσης των μετόχων, δικαιώματα των μετόχων, ενημέρωση των μετόχων και υποχρεώσεις πληροφόρησης της Εταιρείας, σύμφωνα με το άρθρο 10 παράγραφος 1 της οδηγίας 2004/25/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου όπως αυτό έχει ενσωματωθεί στον Ν. 3461/2006 (άρθρο 30), και ισχύει εκάστοτε.

Γ. Εσωτερικός έλεγχος, κανονιστική συμμόρφωση και διαχείριση κινδύνων

Κύρια χαρακτηριστικά των συστημάτων εσωτερικού ελέγχου, κανονιστικής συμμόρφωσης και διαχείρισης κινδύνων της εταιρείας σε σχέση με τη διαδικασία σύνταξης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Ο κώδικας εταιρικής διακυβέρνησης είναι αναρτημένος στην ιστοσελίδα της Εταιρείας:

Αρχική Σελίδα / Η ΔΕΗ / Η Εταιρεία / Εταιρική Διακυβέρνηση

Η σύνθεση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ στις 31.12.2017 είχε ως εξής:

Όνομα	Ιδιότητα
ΠΑΝΑΓΙΩΤΑΚΗΣ Εμμανουήλ	ΠΡΟΕΔΡΟΣ Δ.Σ. & ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ / ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ
ΑΝΔΡΙΩΤΗΣ Γεώργιος	ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ Δ.Σ. / ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ - ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ
Μέλη	
ΣΤΑΘΑΚΗΣ Λάζαρος	ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ
ΑΛΕΞΑΚΗΣ Παναγιώτης	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ - ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ
ΒΑΤΑΛΗΣ Άρης	ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ
ΚΑΡΑΛΕΥΘΕΡΗΣ Παντελής	ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ / ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΕΡΓΑΖΟΜΕΝΩΝ
ΠΑΠΑΓΕΩΡΓΙΟΥ Χρήστος	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ - ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ
ΒΑΣΙΛΑΚΗΣ Δημήτριος	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ - ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ
ΤΟΠΑΛΗΣ Φραγκίσκος	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ - ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ
ΦΟΥΝΤΗ Μαρία	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ - ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ
ΦΩΤΟΠΟΥΛΟΣ Νικόλαος	ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ / ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΕΡΓΑΖΟΜΕΝΩΝ

Η επικαιροποιημένη σύνθεση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ βρίσκεται αναρτημένη στην ιστοσελίδα της Εταιρείας:

Αρχική Σελίδα / Η ΔΕΗ / Ενημέρωση Επενδυτών / Οργάνωση Εταιρείας / Διοικητικό Συμβούλιο ΔΕΗ Α.Ε.

3.3 ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ

Τα μεγέθη του μισθοδοτούμενου προσωπικού, πλήρους απασχόλησης, στις Εταιρείες του Ομίλου ΔΕΗ την 31η Δεκεμβρίου των ετών 2017 και 2016, ανά Εταιρεία και δραστηριότητα δίνονται στον παρακάτω πίνακα:

	2017	2016
ΔΕΗ Α.Ε.		
Ορυχεία	3.445	3.433
Παραγωγή	4.731	4.671
Εμπορία	968	971
Διοίκηση	1.513	1.515
ΣΥΝΟΛΟ την 31η Δεκεμβρίου	10.657	10.590
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	-	1.395
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	6.795	6.854
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	67	63
ΣΥΝΟΛΟ την 31η Δεκεμβρίου (ΟΜΙΛΟΣ)	17.519¹	18.902

1. Το μισθοδοτούμενο τακτικό προσωπικό του Ομίλου ΔΕΗ μετά τον ιδιοκτησιακό διαχωρισμό του ΑΔΜΗΕ.

4

ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ - ΜΕΡΙΣΜΑ

4.1 ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

Μέχρι την 16η Ιανουαρίου 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 μια.

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.» 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 σήμερα 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.

Στην κατηγορία της Κύριας Αγοράς του Χρηματιστηρίου Αθηνών διαπραγματεύονται σήμερα οι μετοχές της Εταιρείας. Σημειώνεται ότι από τις 29 Νοεμβρίου 2017 μετά από αίτηση της Μητρικής Εταιρείας, έλαβε χώρα η διαγραφή των Διεθνών Αποθετηρίων Εγγράφων (GDRs) της Εταιρείας και η παύση της διαπραγμάτευσής τους στο Χρηματιστήριο του Λονδίνου.

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

4.2 ΜΕΤΟΧΙΚΗ ΣΥΝΘΕΣΗ

Η μετοχική σύνθεση της ΔΕΗ Α.Ε. στις 31.12.2017 είχε ως ακολούθως:

ΜΕΤΟΧΙΚΗ ΣΥΝΘΕΣΗ	ΠΟΣΟΣΤΟ
Ελληνικό Δημόσιο ¹	34,12%
Ταμείο Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας του Δημοσίου (ΤΑΙΠΕΔ)	17,00%
ΙΚΑ-ΕΤΑΜ/ΤΑΠ-ΔΕΗ και ΤΑΥΤΕΚΩ/ΤΕΑΠΑΠ-ΔΕΗ (πρώην ΟΑΠ)	3,81%
Ευρύ επενδυτικό κοινό και θεσμικοί επενδυτές ²	45,07%
ΣΥΝΟΛΟ	100%

1. Στις 31 Δεκεμβρίου 2017, το Ελληνικό Δημόσιο έλεγχε άμεσα το 34,123% του μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΗ Α.Ε. και έμμεσα το 17% μέσω του Ταμείου Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας του Δημοσίου (ΤΑΙΠΕΔ), καθώς το ΤΑΙΠΕΔ ανήκει κατά 100% στο Ελληνικό Δημόσιο, δηλαδή το Ελληνικό Δημόσιο έλεγχε συνολικά το 51,123% του μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΗ Α.Ε. Στις 8 Απριλίου 2014, η Διοικητική Επιτροπή Αναδιρθρώσεων και Αποκρατικοποιήσεων αποφάσισε τη μεταβίβαση άνευ ανταλλάγματος 39.440.000 κοινών ονομαστικών μετοχών της ΔΕΗ με δικαίωμα ψήφου (ήτοι ποσοστό 17% του υφιστάμενου μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας) από το Ελληνικό Δημόσιο στο ΤΑΙΠΕΔ, σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 3986/2011. Η μεταβίβαση πραγματοποιήθηκε στις 9 Απριλίου 2014 κατόπιν εκτέλεσης εξωχρηματοπιστηριακής συναλλαγής. Στις 20 Μαρτίου 2018 ολοκληρώθηκε η αυτοδίκαιη και χωρίς ανταλλάγμα 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. Συμπεριλαμβάνεται η συνολική συμμετοχή της εταιρείας «Silchester International Investors LLP», η οποία σύμφωνα με την από 08.12.2011 δήλωσή της ανερχόταν σε 32.024.558 μετοχές ή 13,8% των δικαιωμάτων ψήφου της ΔΕΗ, με την ιδιότητα του διαχειριστή επενδύσεων των παρακάτω πελατών της:

- Silchester International Investors International Value Equity Trust,
- Silchester International Investors International Value Equity Taxable Trust,
- Silchester International Investors International Value Equity Group Trust,
- Silchester International Investors Tobacco Free International Value Equity Trust,
- The Calleva Trust.

Η Εταιρεία, στις 31.12.2017, δεν γνώριζε την ύπαρξη μετόχων, πηλην του «Ελληνικού Δημοσίου», του «ΤΑΙΠΕΔ», της «Silchester International Investors LLP», της «Horizon Growth Fund N.V.» και αθροιστικά των «ΙΚΑ-ΕΤΑΜ/ΤΑΠ-ΔΕΗ» και «ΤΑΥΤΕΚΩ/ΤΕΑΠΑΠ-ΔΕΗ», που να κατείχαν άμεσα ποσοστό μεγαλύτερο ή ίσο του 3% του μετοχικού της κεφαλαίου.

Στις 31.12.2017, τα Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου της Επιχείρησης δεν είχαν στην κατοχή τους μετοχές της ΔΕΗ Α.Ε.

4.3 ΜΕΡΙΣΜΑ

Λαμβάνοντας υπόψη το ταμειακό και επενδυτικό πρόγραμμα της Εταιρείας, το Διοικητικό Συμβούλιο θα προτείνει στη Γενική Συνέλευση των Μετόχων, την μη καταβολή μερίσματος για τη χρήση του 2017.

5

ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ

Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει τις συμμετοχές της ΔΕΗ Α.Ε. σε άλλες εταιρείες στις 31.12.2017:

ΔΕΗ Α.Ε.	Ποσοστό Συμμετοχής 31.12.2017
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%
WASTE SYCLO Α.Ε.	49%
PPC SOLAR SOLUTIONS Α.Ε.	49%
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	Ποσοστό Συμμετοχής 31.12.2017
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 Α.Ε.	100%
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	49%
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	49%
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΝΑΝΚΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑ - ΜΥΗ ΓΙΤΑΝΗ Α.Ε.	49%
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΜΕΚ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	49%
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΕΛΤΕΒ ΔΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	49%
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ EDF EN GREECE Α.Ε.	49%
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%
RENEWABLE ENERGY APPLICATIONS LTD	49%
ΟΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	49%
ΑΤΤΙΚΑ GREENESCO ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	49%

Β'
ΜΕΡΟΣ

1

ΕΤΗΣΙΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ

1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ 2017 - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017

Η παρούσα Ετήσια Οικονομική Έκθεση καταρτίσθηκε σύμφωνα με το άρθρο 4 του Ν. 3556/2007, εγκρίθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο της «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.» την 27η Απριλίου 2018 και είναι αναρτημένη στο διαδίκτυο, στην ηλεκτρονική διεύθυνση www.dei.gr.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Αριθμός ΓΕΜΗ: 786301000

Χαλκοκονδύλη 30 - 104 32 Αθήνα



**ΔΗΛΩΣΕΙΣ ΜΕΛΩΝ
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ**

ΔΗΛΩΣΗ ΜΕΛΩΝ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

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

Οι

1. Εμμανουήλ Παναγιωτάκης, Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου και Διευθύνων Σύμβουλος.
2. Παναγιώτης Αλεξιάκης, Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου.
3. Χρήστος Παπαγεωργίου, Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου.

ΔΗΛΩΝΟΥΜΕ ΟΤΙ

εξ όσων γνωρίζουμε:

- α. Οι συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις της "Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.", για τη χρήση 01.01.2017 έως 31.12.2017, 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 και,
- 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, 27 Απριλίου 2018

Ο Πρόεδρος του Δ.Σ. και Διευθύνων Σύμβουλος	Το Μέλος του Δ.Σ.	Το Μέλος του Δ.Σ.
Εμμανουήλ Μ. Παναγιωτάκης	Παναγιώτης Δ. Αλεξιάκης	Χρήστος Γ. Παπαγεωργίου

B

**ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ**

ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΕΡΙΟΔΟ 1/1 - 31/12/2017

Κύριοι Μέτοχοι,

Μετά τη λήξη της δέκατης έκτης χρήσης, από 01.01.2017 έως 31.12.2017, 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 2017 (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» και «ΓΕΩΘΕΡΜΙΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ Α.Ε.».

Με βάση το άρθρο 134 του Ν. 2190/1920, όπως αυτός ισχύει σήμερα, η ΔΕΗ Α.Ε. συντάζει τις Οικονομικές Καταστάσεις της δέκατης έκτης 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 2017 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

Μεταβολές στο υφιστάμενο θεσμικό Πλαίσιο εντός του 2017

Αναλυτική καταγραφή των μεταβολών στο υφιστάμενο θεσμικό πλαίσιο περιέχεται στη Σημείωση 2 των Οικονομικών Καταστάσεων.

Αποτελέσματα 2017 Ομίλου ΔΕΗ

Βασικά οικονομικά μεγέθη Ομίλου συμπεριλαμβανομένης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. έως 15.6.2017

	2017	2016 (Αναμορφωμένα*)	Δ (%)
Κύκλος εργασιών (1)	€ 4.967,4 εκατ.	€ 5.165,9 εκατ.	-3,8%
Λειτουργικές δαπάνες προ φόρων, αποσβέσεων, συνολικών καθαρών χρηματοοικονομικών δαπανών και κερδών από συνδεδεμένες εταιρείες (2)	€ 4.080,1 εκατ.	€ 4.203,2 εκατ.	-2,9%
ΕΒΙΤΔΑ (3)=(1)-(2)	€ 887,3 εκατ.	€ 962,7 εκατ.	-7,8%
Περιθώριο ΕΒΙΤΔΑ (4)=(3)/(1)	17,9%	18,6%	
Αποσβέσεις, συνολικές καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και κέρδη από συνδεδεμένες εταιρείες (5)	€ 789,1 εκατ.	€ 894,6 εκατ.	-11,8%
Κέρδος από την πώληση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (6)**	€ 172,2 εκατ.	-	
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων (7)=(3)-(5)+(6)	€ 270,4 εκατ.	€ 68,1 εκατ.	297,1%
Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους	€ 237,7 εκατ.	€ 56,1 εκατ.	323,7%

Βασικά οικονομικά μεγέθη Ομίλου μη συμπεριλαμβανομένης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

	2017	2016 (Αναμορφωμένα*)	Δ (%)
Κύκλος εργασιών (1)	€ 4.943,9 εκατ.	€ 5.130,1 εκατ.	-3,6%
Λειτουργικές δαπάνες προ φόρων, αποσβέσεων, συνολικών καθαρών χρηματοοικονομικών δαπανών και κερδών από συνδεδεμένες εταιρείες (2)	€ 4.139,2 εκατ.	€ 4.318,8 εκατ.	-4,2%
EBITDA (3)=(1)-(2)	€ 804,7 εκατ.	€ 811,3 εκατ.	-0,8%
Περιθώριο EBITDA (4)=(3)/(1)	16,3%	15,8%	
Αποσβέσεις, συνολικές καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και κέρδη από συνδεδεμένες εταιρείες (5)	€ 744,2 εκατ.	€ 778,8 εκατ.	-4,4%
Έσοδα από την επιστροφή κεφαλαίου από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (6)	-	€ 92,9 εκατ.	
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων (8)=(3)-(5)+(6)+(7)	€ 60,5 εκατ.	€ 125,4 εκατ.	-51,8%
Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους	€ 88,7 εκατ.	€ 170,2 εκατ.	-47,9%

* Τα μεγέθη του 2016 αναμορφώθηκαν λόγω: α) της επανεκτίμησης της «καταναλωθείσας και μη τιμολογηθείσας ενέργειας» και β) του επανυπολογισμού του αναβαλλόμενου φόρου επί του μειωμένου τιμολογίου ηλεκτρικής ενέργειας που παρέχεται στους συνταξιούχους Ομίλου ΔΕΗ. Η συνολική αρνητική επίπτωση των αναμορφώσεων αυτών στα Κέρδη μετά φόρων του 2016 ήταν € 11,4 εκατ. Επίσης, τα μεγέθη του 2015 αναμορφώθηκαν λόγω της επανεκτίμησης της «καταναλωθείσας και μη τιμολογηθείσας ενέργειας» με αρνητική επίπτωση € 143,4 εκατ. στα Κέρδη μετά φόρων του 2015. Οι αναμορφώσεις αυτές τόσο για το 2015 όσο και για το 2016, δεν είχαν ταμειακή διάσταση, ενώ και για τις δύο αυτές χρήσεις δεν διανεμήθηκε μερίσμα. Για περισσότερες πληροφορίες μπορείτε να ανατρέξετε στην Ετήσια Οικονομική Έκθεση 2017 (Σημείωση 36).

** Το υπόψη μέγεθος δεν σχετίζεται με το ταμειακό όφελος της ΔΕΗ από την πώληση του 49% του ΑΔΜΗΕ (24% στην State Grid και 25% στο Ελληνικό Δημόσιο).

Ακολουθεί ο σχολιασμός των οικονομικών και λειτουργικών μεγεθών του Ομίλου μη συμπεριλαμβανομένης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε.:

Τα κέρδη προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) το 2017 διαμορφώθηκαν στα € 804,7 εκατ. Η θετική επίπτωση από την μείωση των προβλέψεων για επισφαλείς απαιτήσεις πελατών κατά € 400 εκατ. περίπου και από την αναγνώριση εσόδου € 359,8 εκατ. που αφορά ΥΚΩ για τα έτη 2012 - 2016 αντισταθμίστηκε κυρίως από παράγοντες όπως η απώλεια μεριδίου αγοράς πελατών καθώς και τα πρόσθετα κόστη για την αντιμετώπιση της ενεργειακής κρίσης του Δεκεμβρίου 2016 - Ιανουαρίου 2017 (€ 70 εκατ.), τη χρέωση προμηθευτών για τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ-ΕΛΑΠΕ (€ 325,2 εκατ.), την καθαρή επιβάρυνση από τις δημοπρασίες «NOME» (€ 92,1 εκατ.) και την αύξηση της μοναδιαίας χρέωσης του Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης (ΕΦΚ) στο diesel (€ 34,9 εκατ.). Επιπρόσθετα, αρνητική επίπτωση είχε η αύξηση των τιμών του μαζούτ, του diesel και του φυσικού αερίου.

Σε επίπεδο προ φόρων, τα αποτελέσματα του 2017 διαμορφώθηκαν σε κέρδη € 60,5 εκατ. (συμπεριλαμβανομένων των ΥΚΩ 2012-2016) έναντι κερδών € 125,4 εκατ. το 2016 (συμπεριλαμβανομένης της επιστροφής κεφαλαίου από τον ΑΔΜΗΕ καθαρού ποσού € 92,9 εκατ.).

Σημειώνεται ότι σε ταμειακή βάση το ποσό των ΥΚΩ εισπράχθηκε στο α' τρίμηνο του 2018.

Έσοδα

Ο κύκλος εργασιών μειώθηκε το 2017 κατά € 186,2 εκατ. ή 3,6% και διαμορφώθηκε σε € 4.943,9 εκατ. έναντι € 5.130,1 εκατ. το 2016, κυρίως λόγω της απώλειας μεριδίου αγοράς.

Αναλυτικότερα:

- Η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας από τους καταναλωτές της χώρας, αυξήθηκε κατά 1,5% το 2017 στις 57.845 GWh έναντι 56.972 GWh το 2016.

Η συνολική ζήτηση, στην οποία περιλαμβάνεται η ηλεκτρική ενέργεια για εξαγωγές και άντληση, αυξήθηκε κατά

2,7% στο σύνολο του έτους, εξαιτίας των αυξημένων εξαγωγών από Τρίτους μέσω των Βορείων Διασυνδέσεων, ειδικά κατά το τελευταίο τρίμηνο του 2017, λόγω ελκυστικών τιμών ηλεκτρικής ενέργειας στις αγορές των Βαλκανίων και της Κεντρικής Ευρώπης, καθώς επίσης και λόγω της δυνατότητας εξαγωγής μέρους των αποκτηθέντων από τους Τρίτους ποσοτήτων ενέργειας σε ελκυστικές τιμές μέσω «NOME».

Οι πωλήσεις της ΔΕΗ μειώθηκαν το 2017 λόγω της μείωσης του μέσου μεριδίου της στην αγορά προμήθειας. Συγκεκριμένα, το μέσο μερίδιο της ΔΕΗ στην αγορά προμήθειας στο σύνολο της χώρας μειώθηκε σε 86,7% το 2017 από 91,8% το 2016.

Ειδικότερα, το μέσο μερίδιο αγοράς στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα περιορίστηκε σε 85,4% τον Δεκέμβριο του 2017 από 89,8% τον Δεκέμβριο του 2016, ενώ το μέσο μερίδιο αγοράς της ΔΕΗ, ανά τάση, ήταν 97,3% στην Υψηλή Τάση, 71,5% στη Μέση Τάση και 88,5% στη Χαμηλή Τάση, έναντι 98,6%, 77,1% και 93,1% τον Δεκέμβριο του 2016 αντίστοιχα.

- Η παραγωγή και οι εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ κάλυψαν το 56,7% της συνολικής ζήτησης το 2017 (53,7% στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα), ενώ το αντίστοιχο ποσοστό το 2016 ήταν 54,5% (51,4% στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα). Το μερίδιο παραγωγής της ΔΕΗ ως ποσοστό του συνολικού φορτίου στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα το 2017 ήταν 50,2% έναντι 47,6% το 2016.

- Συγκεκριμένα, η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ παρουσίασε αύξηση κατά 2.329 GWh (7,7%), η οποία προήλθε από αυξημένη ηλεκτροπαραγωγή μονάδων φυσικού αερίου κατά 36,6% (2.053 GWh), καθώς και μονάδων λιγνίτη κατά 10% (1.489 GWh).

Αντίθετα, η υδροηλεκτρική παραγωγή μειώθηκε κατά 28,6% (1.387 GWh), καθώς λόγω της υπερεκμετάλλευσης των Υδροηλεκτρικών Σταθμών κατά τον Ιανουάριο του 2017 υπήρξε μεγάλη μείωση υδατικών αποθεμάτων στους Ταμιευτήρες, τα οποία δεν μπόρεσαν να αναπληρωθούν εξαιτίας των εξαιρετικά χαμηλών υδατικών εισροών κατά τους υπόλοιπους μήνες του 2017. Η κατάσταση έχει αντιστραφεί το πρώτο τετράμηνο του 2018, παρέχοντας ασφαλείς ενδείξεις για αύξηση της υδροηλεκτρικής παραγωγής το 2018.

Οι ανωτέρω εξηλίξεις στο μείγμα παραγωγής συνετέλεσαν στην συνολική αύξηση των δαπανών ενεργειακού ισοζυγίου κατά 32,9% σε σχέση με το 2016.

Λειτουργικές Δαπάνες

Η μείωση των προ αποσβέσεων λειτουργικών δαπανών ήταν σημαντική και διαμορφώθηκε σε € 179,6 εκατ. (€ 4.139,2 εκατ. το 2017 από € 4.318,8 εκατ. το 2016). Στη μείωση αυτή συνέβαλαν η δραστική πτώση των προβλέψεων και η αναγνώριση εσόδου από ΥΚΩ παρελθόντων ετών. Αντίθετα, η πρόσθετη επιβάρυνση από ΕΛΑΠΕ, «NOME», ενεργειακή κρίση και από την αύξηση του ΕΦΚ στο diesel, αύξησαν τις δαπάνες κατά € 522,2 εκατ.

Ειδικότερα:

Δαπάνες Ενεργειακού Μείγματος

- Οι δαπάνες για υγρά καύσιμα, φυσικό αέριο, στερεά καύσιμα τρίτων, CO₂ και αγορές ηλεκτρικής ενέργειας αυξήθηκαν κατά € 712,6 εκατ. (32,9%) σε σχέση με το 2016.

Συγκεκριμένα:

- Η δαπάνη για υγρά καύσιμα αυξήθηκε κατά € 181,4 εκατ. (37,7%), από € 481,2 εκατ. το 2016 σε € 662,6 εκατ. το 2017 και οφείλεται:

- στην αύξηση της δαπάνης για ΕΦΚ κατά € 67,6 εκατ. από € 145,3 εκατ. το 2016 σε € 212,9 εκατ. το 2017, λόγω της προαναφερθείσας αύξησης των ποσοτήτων των καυσίμων αλλήλ και της αύξησης από τις 01.01.2017 της μοναδιαίας χρέωσης του ΕΦΚ στο diesel από € 330/kL σε € 410/kL, η οποία και μόνο επιβάρυνε την επιχείρηση με € 34,9 εκατ.

- στην αύξηση της κατανάλωσης υγρών καυσίμων για την μεγαλύτερη παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας κατά 189 GWh, ώστε να καλυφθεί η αυξημένη ζήτηση στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά καθώς και στην κατανάλωση diesel για την λειτουργία των μονάδων φυσικού αερίου Κομοτηνής και Λαυρίου IV για την αντιμετώπιση της ενεργειακής κρίσης στις αρχές του χειμώνα και

- στην αύξηση των τιμών (μη συμπεριλαμβανομένου του ΕΦΚ) του μαζούτ και του diesel εκφρασμένων σε Ευρώ, κατά 22,6% και 16,6% αντίστοιχα.
- Η δαπάνη για φυσικό αέριο αυξήθηκε σε € 409,1 εκατ. (54%), από € 265,7 εκατ. το 2016, κυρίως λόγω της σημαντικής αύξησης της ηλεκτροπαραγωγής από φυσικό αέριο.
- Η δαπάνη για αγορές ενέργειας από το Σύστημα και το Δίκτυο αυξήθηκε κατά 30,6%, από € 1.158 εκατ. το 2016 σε € 1.512,9 εκατ., παρά τον μειωμένο όγκο αγορών ενέργειας κατά 20,5%, λόγω:
 - της επιβάρυνσης ύψους € 325,2 εκατ. από την πρόσθετη χρέωση των προμηθευτών για τον ΕΛΑΠΕ: € 353,6 εκατ. το 2017 έναντι € 28,4 εκατ. το 2016,
 - της σημαντικής αύξησης του μέσου όρου της Οριακής Τιμής Συστήματος (ΟΤΣ) σε € 54,7/MWh από € 42,8/MWh και
 - της πρόσθετης καθαρής δαπάνης ύψους € 92,1 εκατ.: € 96,6 εκατ. το 2017 έναντι € 4,5 εκατ. το 2016, η οποία οφείλεται στην αρνητική επίπτωση από τις δημοπρασίες ηλεκτρικής ενέργειας «NOME» σε τιμές χαμηλότερες από την ΟΤΣ.

Στην δαπάνη των αγορών περιλαμβάνεται και ποσό € 24,1 εκατ. που είναι η καθαρή επιβάρυνση από τον Μεταβατικό Μηχανισμό Αποζημίωσης Ευελιξίας, που ισχύει μέχρι 30.04.2017.

- Η δαπάνη για δικαιώματα εκπομπών CO₂ παρέμεινε ουσιαστικά σταθερή σε € 181,2 εκατ., καθώς το κόστος από τις αυξημένες εκπομπές (31,7 εκατ. τόνοι έναντι 28,4 εκατ. τόνων) αντισταθμίστηκε από την χαμηλότερη μέση τιμή δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ κατά 8,9% από € 6,27/τόνο σε € 5,71/τόνο.

Δαπάνες Μισθοδοσίας

Η συνολική δαπάνη μισθοδοσίας συμπεριλαμβανομένων: της μισθοδοσίας που κεφαλαιοποιείται, της μισθοδοσίας του έκτακτου προσωπικού και των παρεπόμενων παροχών μειώθηκε κατά € 5,4 εκατ. σε € 891,7 εκατ. το 2017 από € 897,1 εκατ. το 2016. Το μισθοδοτούμενο τακτικό προσωπικό του Ομίλου ΔΕΗ μετά τον ιδιοκτησιακό διαχωρισμό του ΑΔΜΗΕ, διαμορφώθηκε σε 17.519 μισθωτούς την 31.12.2017 από 17.507 την 31.12.2016.

Προβλέψεις

Οι προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις πελατών το 2017 παρουσίασαν σημαντική βελτίωση επιβαρύνοντας τα αποτελέσματα μόνο κατά € 28,9 εκατ. έναντι αύξησης κατά € 417,3 εκατ. το 2016 αντανακλώντας τις δράσεις της Εταιρείας για βελτίωση της εισπραξιμότητας.

Συμπεριλαμβάνοντας και τις προβλέψεις για εκκρεμοδικίες και βραδέως κινούμενα υλικά, ο συνολικός σχηματισμός προβλέψεων διαμορφώθηκε σε € 77 εκατ. το 2017 έναντι € 440,7 εκατ. το 2016.

Λοιπά Οικονομικά Στοιχεία

- Οι αποσβέσεις το 2017 παρουσίασαν μικρή μείωση σε € 649,2 εκατ. έναντι € 669,1 εκατ. το 2016.
- Το 2017 οι καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες, χωρίς να συνυπολογίζεται η θετική επίπτωση στο 2016 από την επιστροφή κεφαλαίου από τον ΑΔΜΗΕ καθαρού ποσού ύψους € 92,9 εκατ., μειώθηκαν κατά € 6,3 εκατ. και διαμορφώθηκαν σε € 95,3 εκατ., λόγω της μείωσης του συνολικού δανεισμού από € 4.642,1 εκατ. στις 31.12.2016 σε € 4.304,5 εκατ. στις 31.12.2017.

Επενδύσεις

Οι συνολικές επενδύσεις διαμορφώθηκαν το 2017 σε € 410,7 εκατ. έναντι € 743,7 εκατ. το 2016.

Στις επενδύσεις περιλαμβάνονται και οι συμμετοχές των πελατών για τη σύνδεσή τους στο δίκτυο, οι οποίες παρέμειναν ουσιαστικά σταθερές στα € 55,6 εκατ. το 2017.

Έτσι οι «καθαρές» επενδύσεις δηλαδή οι επενδύσεις ανάπτυξης και εκσυγχρονισμού των υποδομών, χωρίς τις κατά τα ανωτέρω συμμετοχές, μειώθηκαν κατά € 332,7 εκατ. ή 48,4% και διαμορφώθηκαν σε € 355,1 εκατ. το 2017 έναντι € 687,8 εκατ. το 2016.

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

	2017	2016	Δ
Ορυχεία	83,8	225,7	(141,9)
Παραγωγή	178,2	325,4	(147,2)
Δίκτυα Διανομής	85,4	129,8	(44,4)

Καθαρό χρέος

- Το καθαρό χρέος εξαιρουμένης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε., στις 31.12.2017 ήταν € 3.957,2 εκατ., μειωμένο κατά € 365,6 εκατ. σε σχέση με την 31.12.2016, συνεχίζοντας την πτωτική του πορεία για ακόμη μία χρονιά.

Εξέλιξη Καθαρού Χρέους

(σε € εκατ.)	31.12.2017	31.12.2016
Συνολικό Χρέος (1)	4.304,5	4.642,1
Χρηματικά διαθέσιμα & Δεσμευμένες Καταθέσεις (2)	345,8	318
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση (3)	1,5	1,3
Καθαρό Χρέος (4)=(1)-(2)-(3)	3.957,2	4.322,8

Λαμβάνοντας υπόψη το ταμειακό και επενδυτικό πρόγραμμα της Εταιρείας, το Διοικητικό Συμβούλιο θα προτείνει στη Γενική Συνέλευση των Μετόχων, την μη καταβολή μερίσματος για τη χρήση του 2017.

Εξέλιξη δραστηριοτήτων και Επενδυτικού Προγράμματος ΒΕΜ

Οι συνολικές επενδύσεις της Μητρικής Εταιρείας ανήλθαν στο ποσό των € 406 εκατ. και κατανέμονται σε € 83,8 εκατ. στα Ορυχεία, € 176,7 εκατ. στην Παραγωγή, € 138 εκατ. στο Δίκτυο Διανομής, € 5,2 εκατ. στην Εμπορία και € 2,4 εκατ. στις Επιτελικές Διευθύνσεις. Οι επενδύσεις της Μητρικής Εταιρείας του έτους 2017 είναι μειωμένες κατά € 332,8 εκατ. έναντι των επενδύσεων του 2016, μείωση 45%.

Σημειώνεται ότι οι επενδύσεις της προηγούμενης χρήσης 2016 είχαν επηρεαστεί από τα παρακάτω δύο σημαντικά γεγονότα:

- Την καταβολή στον Ανάδοχο του έργου κατασκευής της Ατμοηλεκτρικής Μονάδας V, του ΑΗΣ Πτολεμαΐδας της δεύτερης προβλεπόμενης προκαταβολής ύψους € 198 εκατ.
- Την καταβολή ποσού € 144,1 εκατ. για την αποζημίωση δικαιούχων ιδιοκτησιών για την μετεγκατάσταση της Ποντοκώμης στο πλαίσιο αξιοποίησης των υποκείμενων λιγνιτικών κοιτασμάτων τα οποία θα τροφοδοτήσουν την ως άνω Μονάδα.

Οι συνολικές επενδύσεις του Ομίλου για το έτος 2017, ανήλθαν στο ποσό των € 410,7 εκατ. και περιλαμβάνουν πέραν των επενδύσεων της Μητρικής Εταιρείας τις επενδύσεις της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. που ανήλθαν σε € 1,5 εκατ. και του ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. σε € 3,1 εκατ. Οι επενδύσεις του Ομίλου του έτους 2017 είναι μειωμένες κατά € 333,1 εκατ. έναντι των επενδύσεων του 2016, μείωση 45%.

ΒΕΜ Ορυχείων

Το επενδυτικό πρόγραμμα της ΒΕΜ Ορυχείων για το 2017 ανήλθε σε € 83,8 εκατ. περίπου.

Δαπανήθηκαν περίπου € 22,2 εκατ. στο Λιγνιτικό Κέντρο Μεγαλόπολης, εκ των οποίων € 1 εκατ. αφορούν

μετασκευές εξοπλισμού, € 2,5 εκατ. επιμηκύνσεις ταινιοδρόμων, € 0,6 εκατ. τεχνικά έργα και € 18 εκατ. την απαλλοτρίωση του Τριπόταμου.

Στο Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας δαπανήθηκαν € 55,4 εκατ., εκ των οποίων € 6,2 εκατ. αφορούν επιμηκύνσεις ταινιοδρόμων, € 2,8 εκατ. αναβαθμίσεις και μετασκευές, € 6,4 εκατ. αφορούν απαλλοτριώσεις, € 6,8 εκατ. αρχαιολογικές δαπάνες, € 5,6 εκατ. λοιπά τεχνικά έργα (έργα πολ. μηχανικού, κατασκευή δαπέδων, ασφαλιστικές), € 4,3 εκατ. για το νέο εξοπλισμό Τ/Δ τέφρας Νοτίου Πεδίου, € 21,1 εκατ. για προληπτικές δαπάνες. Επίσης δαπανήθηκαν € 0,7 εκατ. για την κατασκευή της λιγνιτικής διασύνδεσης ΟΚΠ & ΟΠΚ.

Επίσης δαπανήθηκαν € 6,2 εκατ. για αγορά βοηθητικού εξοπλισμού.

Οι υπόλοιπες δαπάνες αφορούν μικρότερα έργα.

Οι συνολικές εκκαφές στα Ορυχεία της ΔΕΗ ανήλθαν σε 196,4 εκατ. κυβικά μέτρα ενώ η παραγωγή λιγνίτη ανήλθε σε 35,4 εκατ. τόνους.

Επίσης σημειώνονται τα ακόλουθα:

- Η συνέχιση των δομικών και ηλεκτρομηχανολογικών έργων για τη λειτουργία του νέου κόμβου ταινιοδρόμων στο ορυχείο Νοτίου Πεδίου του Λιγνιτικού Κέντρου Δυτικής Μακεδονίας. Τρεις εκκαφείς και τρεις αποθέτες ήδη λειτουργούν μέσω του νέου κόμβου.
- Ολοκληρώθηκαν τα χωματουργικά έργα διαμόρφωσης του χώρου εγκατάστασης της νέας μονάδας (V) του ΑΗΣ Πτολεμαΐδας (Φεβρουάριος 2017).
- Μια κατολίθωση μεγάλης κλίμακας στο ορυχείο Αμυνταίου προκάλεσε την διακοπή λειτουργίας του εκσκαπτικού εξοπλισμού της επιχείρησης. Η λειτουργία συνεχίστηκε με την χρήση εργολαβικού εξοπλισμού. Περισσότερες πληροφορίες για το θέμα αυτό αναφέρονται στη Σημείωση 40 των Οικονομικών Καταστάσεων για τη χρήση 01.01.2017 - 31.12.2017.

ΒΕΜ Παραγωγής

Θέματα Εκμετάλλευσης

- Κατά το έτος 2017 η συνολική καθαρή παραγωγή των Σταθμών της ΓΔ/Π ανήλθε σε 32,33 TWh και ήταν αυξημένη κατά 7,8% έναντι του έτους 2016 (29,98 TWh). Η αύξηση αυτή της παραγωγής σχετίζεται τόσο με την αύξηση της συνολικής ζήτησης, κατά 2,7%, όσο και με την κρίση του φυσικού αερίου, κατά τους δύο πρώτους μήνες του έτους, και τη μείωση των εισαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας συνολικά, για ΔΕΗ και τρίτους, κατά 17,2%. Το μερίδιο της παραγωγής της ΔΕΗ σημείωσε μικρή αύξηση από το 62,7% το 2016 στο 63% το 2017.
- Η σημαντικότερη μεταβολή σε σχέση με το 2016 αφορά τη μεγάλη αύξηση της παραγωγής των Μονάδων φυσικού αερίου, κατά 2,1 TWh (36,6%) με αύξηση του συντελεστή διαθεσιμότητάς τους κατά 13,5% (80,2% έναντι 66,7% για τα έτη 2017 και 2016 αντιστοίχως). Αύξηση της παραγωγής κατά 10% (1,49 GWh), έναντι του 2016, σημειώθηκε και για τις λιγνιτικές Μονάδες, παρά τη μείωση κατά 9,9% της διαθεσιμότητάς τους (67,5% έναντι 77,4% για τα έτη 2017 και 2016 αντιστοίχως, κυρίως λόγω του προγράμματος περιβαλλοντικών αναβαθμίσεων των Μονάδων του ΑΗΣ Αγίου Δημητρίου), λόγω της αύξησης του συντελεστή φόρτισής τους κατά 4,7% (49,4% έναντι 44,7% το 2016). Αντιθέτως η υδροηλεκτρική παραγωγή μειώθηκε κατά 28,6%, από 4,84 GWh σε 3,46 GWh, για τα έτη 2016 και 2017 αντιστοίχως.
- Για την κάλυψη των αυξημένων ενεργειακών αναγκών του θέρους 2017 χρησιμοποιήθηκε πρόσθετη, μη μόνιμη, ισχύς 20 MW στη Ρόδο και περίπου 21 MW στα λοιπά Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ).

Επενδυτικό Πρόγραμμα

Οι συνολικές Επενδύσεις της ΓΔ/Π κατά το 2017 ανήλθαν στο ποσό των € 176,7 εκατ.

Στο πλαίσιο της υλοποίησης των Στρατηγικών Προτεραιοτήτων της ΔΕΗ Α.Ε., η Γενική Διεύθυνση Παραγωγής έχει αναλάβει να πραγματοποιήσει 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 2017 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. Έχουν ήδη εκτελεστεί δοκιμές απόδοσης της Μονάδας και υποβλήθηκε, από το Τρίτο Μέρος, η έκθεση αξιολόγησης των υπόψη δοκιμών στη ΔΕΗ. Επίσης, ολοκληρώθηκαν οι δοκιμές συμμόρφωσης της Μονάδας με τον Κώδικα Διαχείρισης Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Είναι σε εξέλιξη η διαδικασία Προσωρινής Παραλαβής της Μονάδας και αυτή της εγγραφής της στο Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων που τηρεί ο ΑΔΜΗΕ.

- Ατμοηλεκτρική Μονάδα V, του ΑΗΣ Πτολεμαΐδας, εγκατεστημένης ισχύος 660 MW, με καύσιμο κονιοποιημένο λιγνίτη και με δυνατότητα παροχής θερμικής ισχύος 140 MWth 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., εκάστη, έναντι αντίστοιχων Εγγυητικών Επιστολών Προκαταβολής ύψους € 227 εκατ. εκάστη.

Στην παρούσα φάση συνεχίζεται η υποβολή μελετών και σχεδίων για τον εξοπλισμό του Έργου, καθώς και για την κατασκευή των Έργων Πολιτικού Μηχανικού. Επίσης, είναι σε εξέλιξη οι εργασίες των Έργων Πολιτικού Μηχανικού και κατασκευάζονται όλα τα κτήρια και οι εγκαταστάσεις του Έργου, καθώς και η βιομηχανοποίηση του εξοπλισμού, ενώ έχει ήδη ξεκινήσει η σταδιακή άφιξή του, επί τόπου του Έργου. Η δαπάνη για το έργο στην χρήση 2017 ανήλθε σε € 102 εκατ. περίπου.

• Υδροηλεκτρικές Μονάδες:

- ΥΗΕ Μεσοχώρας (160+1,6 MW):

Εκδόθηκε η ΚΥΑ ΕΠΟ για το ΥΗΕ Μεσοχώρας βάσει της οποίας προβλέπεται ότι η ΔΕΗ θα εκτελέσει έργα προστασίας για τη διατήρηση μέρους του οικισμού Μεσοχώρας. Παράλληλα με τη διαδικασία για την απαλλοτρίωση καταρχάς των υπολειπόμενων εκτάσεων που κατακλύζονται από τον Ταμιευτήρα και των Τομών Α, Β, και Γ του οικισμού Μεσοχώρας και την εκπλήρωση των υποχρεώσεων που εισάγει η νέα ΚΥΑ ΕΠΟ, προγραμματίζεται η σύνταξη Τευχών Διακήρυξης των υπολειπόμενων έργων, με εκτιμώμενη λειτουργία του Έργου το 2020.

- ΥΗΕ Ιθαρίωνα (157 MW):

Έχουν ολοκληρωθεί οι δοκιμές λειτουργίας των Μονάδων του ΥΗΕ και πρόσφατα (αρχές Φεβρουαρίου 2018) ολοκληρώθηκε η διαδικασία εγγραφής τους στο Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων του ΑΔΜΗΕ.

- ΥΗΕ Μετσοβίτικου (29 MW):

Η κατασκευή των Έργων Πολιτικού Μηχανικού είναι σε εξέλιξη. Υπογράφηκε στις 03.11.2017 η Σύμβαση για την προμήθεια, εγκατάσταση και θέση σε λειτουργία του Ηλεκτρομηχανολογικού Εξοπλισμού. Η λειτουργία του Έργου εκτιμάται ότι θα ξεκινήσει εντός του πρώτου εξαμήνου του 2020. Η δαπάνη για το έργο στην χρήση 2017 ανήλθε σε € 6 εκατ. περίπου.

• Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (Κρήτη, Ρόδος, Λοιπά):

- Νέος ΘΗΣ Νότιας Ρόδου, ισχύος 115,4 MW, αποτελούμενος από επτά ίδια Η/Ζ με τετράχρονους κινητήρες Ντιζελ:

Τον Δεκέμβριο του 2017 οι εργασίες των έργων Πολιτικού Μηχανικού είχαν ολοκληρωθεί σε ποσοστό 96% και οι εργασίες εγκατάστασης του Ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού σε ποσοστό 88%. Η συνολική πρόοδος του Έργου, τον Δεκέμβριο του 2017, ανερχόταν στο 78%.

Κατά τον πρόσφατο απαιτούμενο τεχνικό έλεγχο των Μηχανών πριν από την σταδιακή έναρξη της Δοκιμαστικής Λειτουργίας τους (Commissioning) διαπιστώθηκαν τεχνικά προβλήματα σε στοιχεία τους, εξ αιτίας της ανάγκης αποκατάστασης των οποίων, αναμένεται έναρξη της Δοκιμαστικής Λειτουργίας της πρώτης Μονάδας του Έργου το Β' τρίμηνο του 2018. Η δαπάνη για το έργο στην χρήση 2017 ανήλθε σε € 25 εκατ. περίπου.

- Λοιπά Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ):
- Σε εξέλιξη Διαγωνισμοί για την προμήθεια και εγκατάσταση 3 Η/Ζ ισχύος 3,5 - 4 MW έκαστο στον ΑΣΠ Καρπάθου και για την προμήθεια και εγκατάσταση 2 Η/Ζ ισχύος 10-12 MW έκαστο στον ΑΣΠ Λέσβου με δυνατότητα καύσης και φυσικού αερίου. Επανεξετάζεται η προμήθεια των υπόψη Η/Ζ με βάση τις υποβληθείσες προσφορές.
- Εγκαταστάθηκαν Η/Ζ για την κάλυψη των ενεργειακών αναγκών στα ΜΔΝ Οθωνών (1 Η/Ζx180 kW), Ερείκουσας (1 Η/Ζx180 kW), Ανάφης (2 Η/Ζx250 kW), Δονούσας (2 Η/Ζx250 kW) και Μεγίστης (1 Η/Ζx250 kW).
- Υπογράφηκε Σύμβαση για την προμήθεια και εγκατάσταση 4 Η/Ζ στους ΤΣΠ Ικαρίας, Σκύρου και Σίφνου ισχύος 1,3 MW έκαστο. Τα Η/Ζ της Σκύρου και της Σίφνου έχουν τεθεί σε λειτουργία ενώ τα Η/Ζ της Ικαρίας αναμένεται να τεθούν σε λειτουργία έως τα τέλη του 2018.
- Σε εξέλιξη Διαγωνισμός για την προμήθεια και εγκατάσταση 5 Η/Ζ ισχύος 1 MW έκαστο στους ΤΣΠ Κύθνου (2 Η/Ζ), Σερίφου (2 Η/Ζ) και Αστυπάλαιας (1 Η/Ζ).
- Σε εξέλιξη Διαγωνισμός για την προμήθεια και εγκατάσταση 1 Η/Ζ ισχύος 2 - 2,5 MW στον ΤΣΠ Ικαρίας.

Οι επενδυτικές δαπάνες της ΓΔ/Π στα Λοιπά Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ) για τη χρήση 2017 ανήλθαν σε € 6 εκατ. περίπου.

Θέματα Περιβαλλοντικής Διαχείρισης/Υγείας και Ασφάλειας

Στην κατεύθυνση βελτίωσης της περιβαλλοντικής συμπεριφοράς των Μονάδων Παραγωγής της ΓΔ/Π μέσα στο 2017:

- Πραγματοποιήθηκαν με επιτυχία, από Ανεξάρτητους Φορείς, οι ετήσιες επιτηρήσεις των Συστημάτων Περιβαλλοντικής Διαχείρισης (ΣΠΔ) είκοσι (20) Ατμοηλεκτρικών και Υδροηλεκτρικών Σταθμών Παραγωγής, οι οποίοι διατήρησαν τα Πιστοποιητικά που τους έχουν απονεμηθεί.
- Συγκροτήθηκε Ομάδα Εργασίας στελεχών της ΔΕΗ Α.Ε. με σκοπό τη μετάβαση των Συστημάτων Περιβαλλοντικής Διαχείρισης των Σταθμών Παραγωγής στη νέα έκδοση του ISO 14001:2015. Η διαδικασία είναι σε εξέλιξη και αναμένεται να ολοκληρωθεί εντός του 2018.
- Πραγματοποιήθηκε η αρχική Πιστοποίηση, κατά ISO 14001 του ΑΗΣ Σορωνής Ρόδου.
- Στο πλαίσιο της περιβαλλοντικής προσαρμογής των λιγνιτικών Μονάδων της Επιχείρησης στις απαιτήσεις της Οδηγίας 2010/75/ΕΕ και της συμμόρφωσης με τους στόχους του Μεταβατικού Εθνικού Σχεδίου Μείωσης Εκπομπών (ΜΕΣΜΕ) της ΚΥΑ 34062/957/Ε1032017/2015 αναφέρονται τα ακόλουθα:
 - «Αναβάθμιση Λέβητα Μονάδας V ΑΗΣ Αγίου Δημητρίου για μείωση Εκπομπών NO_x με πρωτογενή μέτρα». (Σύμβαση ΔΜΚΘ – 11 13 5251):
Μετά την ολοκλήρωση των εργασιών αναβάθμισης, η Μονάδα τέθηκε σε εμπορική λειτουργία στις 19.12.2016. Έχουν ήδη εκτελεστεί οι Δοκιμές Απόδοσης και είναι σε εξέλιξη η διαδικασία Προσωρινής Παραλαβής του Έργου.
 - «Αναβάθμιση Λεβήτων Μονάδων I και II ΑΗΣ Αγίου Δημητρίου για μείωση Εκπομπών NO_x με πρωτογενή μέτρα». (Σύμβαση ΔΜΚΘ – 11 14 5202):
Η υλοποίηση της Σύμβασης είναι σε εξέλιξη. Η ανέγερση του Έργου αναμένεται να ξεκινήσει στην Μονάδα I τον Σεπτέμβριο 2018.
 - «Αναβάθμιση Λεβήτων Μονάδων III και IV ΑΗΣ Αγίου Δημητρίου για μείωση Εκπομπών NO_x με πρωτογενή μέτρα». (Σύμβαση ΔΜΚΘ - 11 14 5203):
Είναι σε εξέλιξη η υλοποίηση της Σύμβασης. Στη Μονάδα IV το Έργο βρίσκεται στη φάση δοκιμαστικής λειτουργίας (commissioning).
 - «ΑΗΣ Αγίου Δημητρίου - Μονάδα V – Προμήθεια και εγκατάσταση Συστήματος Αποθείωσης». (Σύμβαση ΔΜΚΘ - 11 15 5251):
Υπογράφηκε στις 30.06.2017 η υπόψη Σύμβαση. Είναι σε εξέλιξη η αδειοδότηση του Έργου.
 - «Αποθείωση των Μονάδων I, II, III και IV του ΑΗΣ Αγίου Δημητρίου».

Για τη μείωση του διοξειδίου του θείου (SO₂) στα καυσαέρια των εν λόγω Μονάδων είναι σε εξέλιξη η τεχνικοοικονομική διερεύνηση των διαθέσιμων τεχνολογιών αποθείωσης προκειμένου να οριστικοποιηθεί ο σχεδιασμός και να προχωρήσει η Διακήρυξη του σχετικού Έργου.

Όσον αφορά την Υγεία και Ασφάλεια μέσα στο 2017:

- Πραγματοποιήθηκαν με επιτυχία από Ανεξάρτητους Φορείς, οι ετήσιες επιτηρήσεις των Συστημάτων Διαχείρισης Υγείας & Ασφάλειας στην Εργασία (ΣΔΥ&ΑΕ), κατά το Πρότυπο OHSAS 18001:2007 σε όλους τους ΑΗΣ.

ΒΕΜ Εμπορίας

Οι επενδύσεις της Γενικής Διεύθυνσης Εμπορίας το 2017 ανήλθαν σε € 5,2 εκατ.

Ειδικότερα αφορούν:

- Νέο Μηχανογραφικό Σύστημα Billing - Customer Care (SAP-ISU).
- Περιλαμβάνεται δαπάνη για πρόσθετη αδειοδότηση του πληροφοριακού συστήματος (SAP-ISU).
- Διαμόρφωση Καταστημάτων σύμφωνα με την ενιαία οπτική ταυτότητα.
- Συνεχίζεται η διαμόρφωση των Καταστημάτων της Εμπορίας, σύμφωνα με την ενιαία οπτική ταυτότητα, που σκοπό έχει την ομοιόμορφη εικόνα, η οποία ανταποκρίνεται στη σύγχρονη αντίληψη της επιχείρησης με πελατοκεντρικό προσανατολισμό, ευχάριστο και σύγχρονο περιβάλλον.

Οι δράσεις της Γενικής Διεύθυνσης Εμπορίας στο 2017, εστιάζονται στα ακόλουθα

- Ενεργειακές Υπηρεσίες:
 - Προμήθεια Εγγυήσεων Προέλευσης Greenpass συνολικού όγκου 1.000.000, σε μεγάλους πελάτες της Μέσης Τάσης.
 - Παροχή ενημέρωσης αναφορικά με την εξοικονόμηση ενέργειας σε όλους τους πελάτες της Επιχείρησης, μέσω του ιστοτόπου ενεργειακών υπηρεσιών την ΔΕΗ Α.Ε. και αποστολή ενημερωτικών φυλλαδίων.
 - Παροχή λαμπτήρων Led για την αναβάθμιση του οικιακού φωτισμού των κατοίκων των νησιών Αγ. Ευστράτιος, Αγαθονήσι και Γαύδος.
 - Παροχή λαμπτήρων Led για την αναβάθμιση του οικιακού φωτισμού 1.367 Ευάλωτων, Πολύτεκνων Νοικοκυριών τα οποία διαμένουν σε ολόκληρη τη Χώρα.
- Τιμολογιακή πολιτική:
 - Επέκταση ισχύος του Εταιρικού Τιμοκαταλόγου (σε πελάτες με παροχές XT & MT) για τα έτη 2017 - 2018.
 - Εφαρμογή του «προγράμματος προπληρωμένος λογαριασμός» όσον αφορά στην προπληρωμή του συνόλου των λογαριασμών σε ετήσια βάση, με έκπτωση στις χρεώσεις προμήθειας.
- Δράσεις αύξησης ρευστότητας:
 - Η Εμπορία εφαρμόζει ένα συνολικό πρόγραμμα αλληλοσυμπληρούμενων και κλιμακούμενων δράσεων, που κατευθύνονται στη βελτίωση της εισπραξιμότητας των απαιτήσεων της, οι οποίες στο 2017 εντατικοποιήθηκαν. Οι κυριότερες δράσεις προς το σκοπό αυτό είναι οι εξής:
 - Αποστολή εντολών αποκοπών και επανελέγχων κομμένων παροχών προς τον ΔΕΔΔΗΕ, καθώς και ειδικές αποκοπές άμεσης υλοποίησης για οφειλότες με μεγάλα ποσά.
 - Ευέλικτα προγράμματα ρύθμισης/διακανονισμού των οφειλών με ιδιαίτερα ευνοϊκούς όρους για τους πελάτες, έτσι ώστε να είναι βιώσιμοι για να συμβάλουν στην ανταπόκριση της πληρωμής λογαριασμών και δόσεων.
 - Στοχευμένες νομικές ενέργειες για οφειλότες με μεγάλες και μακρόχρονες οφειλές.
 - Υπηρεσία τηλεφωνικής ειδοποίησης (soft calls).
 - Δράσεις προς φορείς του Δημοσίου για ρύθμιση οφειλών.

- Συνέχιση του εκτεταμένου προγράμματος πολιτικής κινήτρων σε οικιακούς και επαγγελματικούς πελάτες με Έκπτωση 15% στους οικιακούς πελάτες, επαγγελματίες και επιχειρήσεις, (ξεκίνησε την 01.07.2016), που είναι συνεπείς στην πληρωμή λογαριασμών και τυχόν δόσεων.

- Νομικές ενέργειες για ληξιπρόθεσμες οφειλές άνω των € 3.000.

- Αντικατάσταση του "e-Bill info" με τη νέα ηλεκτρονική πλατφόρμα "e-Bill" και έναρξη έκδοσης «Μηνιαίου Λογαριασμού» σε εγγεγραμμένους πελάτες στην υπηρεσία e-Bill.

- Ανάπτυξη στρατηγικής διαχείρισης ληξιπρόθεσμων οφειλών μέσω συνεργασίας με εξωτερικό συνεργάτη, για παροχή εξειδικευμένων υπηρεσιών υποστήριξης.

Γενική Διεύθυνση Υποστηρικτικών Λειτουργιών

Κατά το 2017 οι επενδύσεις της Γενικής Διεύθυνσης Υποστηρικτικών Λειτουργιών ήταν σχετικά μικρής έκτασης και αφορούν κυρίως σε οικοδομικά έργα.

Ωστόσο είναι άξια αναφοράς τα εξής σημεία:

- Ολοκλήρωση της κατασκευής του κτιρίου επί των οδών Αγ. Κωνσταντίνου και Γερανίου στην Αθήνα και του κτιρίου του καταστήματος Χαλανδρίου.
- Ενεργειακή αναβάθμιση κτιρίου επί των οδών Σκίπη & Αραπάκη στην Καλλιθέα, το οποίο απέσπασε το Α' Βραβείο Facilities Management για το έτος 2017.
- Ενεργειακή αναβάθμιση κτιρίου ΚΔΕΠ.
- Ολοκλήρωση Έργων ανακαίνισης σε μισθωμένα ακίνητα και εφαρμογή Οπτικής Ταυτότητας στα καταστήματα της Εμπορίας.
- Ολοκλήρωση διενέργειας του Αρχιτεκτονικού Διαγωνισμού για το νέο Διοικητήριο στο χώρο του ΑΗΣ Ν. Φαλήρου και ΥΣΟΦ.
- Διαγωνισμός για τη μελέτη και παροχή συμβουλών σε σχέση με τη διείσδυση στην αγορά Φυσικού Αερίου.
- Διεθνής πρόσκληση υποβολής προτάσεων για την υπογραφή Master Sales Agreement τριετούς διάρκειας για την αγορά φορτίων LNG.
- Υλοποίηση αποστολής λογαριασμών ηλεκτρικού ρεύματος μόνο ηλεκτρονικά.
- Μελέτη αποκλίσεων συστημάτων ΔΕΗ από GDPR.
- Πιλοτική εγκατάσταση ψηφιοποίησης αρχείου πελατών ΔΕΗ.
- Δημιουργήθηκαν 19 Νέες Δοκιμές από τα εργαστήρια του ΚΔΕΠ.

Οι προκλήσεις του 2018 περιλαμβάνουν:

- Μελέτη για ανακαίνιση του εμβληματικού κτιρίου Αριστείδου 5-7.
- Βελτιστοποίηση του κόστους προμήθειας φυσικού αερίου, μέσω της μετάβασης σε χαρτοφυλάκιο συμβάσεων, που θα περιλαμβάνει εκτός από τη βασική συζευγμένη σύμβαση με τη ΔΕΠΑ και μη συζευγμένες συμβάσεις για την προμήθεια αερίου αγωγού ή/και ΥΦΑ.
- Βελτιστοποίηση του κόστους μεταφοράς υγρών καυσίμων στους νησιωτικούς Σταθμούς, μέσω συνδυασμού συμβάσεων Χρονοναύλωσης και μεταφοράς τύπου Contract of Affreightment ή/και spot ναυλώσεων.
- Διενέργεια διεθνούς διαγωνισμού για την προμήθεια spot φορτίων ντίζελ.
- Πιστοποίηση δεξαμενών για τήρηση αποθεμάτων έκτακτης ανάγκης υγρών καυσίμων στους ΑΗΣ Κομοτηνής, ΑΗΣ Μεθίνας, ΑΗΣ Μεγαλόπολης, ΘΗΣ Ν. Ρόδου και επικαιροποίηση του καταλόγου πιστοποιημένων δεξαμενών της ΔΕΗ.
- Θα δημιουργηθούν 14 Νέες Δοκιμές από τα εργαστήρια του ΚΔΕΠ.
- Συμμετοχή σε 6 Ερευνητικά Ευρωπαϊκά και Εθνικά Προγράμματα (διετούς και τριετούς χρονικής διάρκειας).

ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

Ανάπτυξη & Εκμετάλλευση Δικτύων

Το 2017, οι εγκαταστάσεις Διανομής αυξήθηκαν κατά 300 χλμ. στα δίκτυα Μέσης Τάσης, 562 χλμ. στα δίκτυα Χαμηλής Τάσης και 658 στους μετασχηματιστές Μέσης/Χαμηλής Τάσης, ενώ παράλληλα έγιναν και 2.659 παραλήψεις.

Έτσι το δίκτυο Μέσης Τάσης εκτείνεται σε 111.859 χλμ. και το δίκτυο Χαμηλής Τάσης σε 126.360 χλμ. ενώ οι εγκατεστημένοι μετασχηματιστές στο δίκτυο ανήλθαν σε 163.738.

Οι ενεργοί χρήστες των δικτύων Διανομής ανήλθαν σε 7.486.139, από τους οποίους οι 11.536 στη Μέση Τάση.

Οι συνολικές επενδύσεις στο Δίκτυο Διανομής είναι μειωμένες κατά € 44 εκατ. περίπου σε σχέση με το 2016.

Η μεγαλύτερη μείωση (€ 26 εκατ. περίπου) σημειώθηκε στα έργα επαναληπτικού χαρακτήρα, εκ των οποίων € 21 εκατ. αφορούν στις ενισχύσεις και € 5 εκατ. τις παραλήψεις.

Χρόνοι Εξυπηρέτησης Νέων Συνδέσεων

Ο μέσος χρόνος εξυπηρέτησης (μελετών – κατασκευών) για απλές νέες συνδέσεις χρηστών ήταν 29 ημέρες, ενώ για συνδέσεις που απαιτούν δίκτυο 56 ημέρες και για αιτήματα παραλήψεων δικτύου 40 ημέρες.

Περιβαλλοντικά Θέματα

Εγκαταστάθηκαν 1.275 χλμ συνεστραμμένα καλώδια στη Χαμηλή Τάση στα πλαίσια της γενικευμένης χρήσης αυτών στη θέση των γυμνών αγωγών, με θετικές επιπτώσεις στο περιβάλλον.

Σημαντικά γεγονότα της χρήσεως 01.01.2017 - 31.12.2017

Αναλυτική καταγραφή των σημαντικών γεγονότων της χρήσεως περιέχεται στη Σημείωση 40 των Οικονομικών Καταστάσεων.

Κυριότεροι Κίνδυνοι - Αβεβαιότητες

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

Μακροοικονομικές συνθήκες στην Ελλάδα - Επιβολή ελέγχων στην κίνηση κεφαλαίων

Με την Πράξη Νομοθετικού Περιεχομένου της 28.06.2015 (ΦΕΚ 65 Α'/28.06.2015) κηρύχθηκε Τραπεζική αργία ενώ ταυτόχρονα επιβλήθηκαν έλεγχοι στην κίνηση κεφαλαίων. Η τραπεζική αργία έληξε στις 20.07.2015, ενώ παραμένουν σε ισχύ οι έλεγχοι στην κίνηση κεφαλαίων, οι οποίοι ωστόσο σταδιακά χαλαρώνουν. Οι έλεγχοι στην κίνηση κεφαλαίων περιλαμβάνουν ποσοτικούς περιορισμούς τόσο στην ανάληψη μετρητών, όσο και στις πληρωμές στο εξωτερικό. Καθώς ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δραστηριοποιούνται σχεδόν αποκλειστικά στην Ελλάδα, οποιαδήποτε μεταβολή και εξέλιξη στο μακροοικονομικό καθώς και μικροοικονομικό περιβάλλον της χώρας, επηρεάζει άμεσα και σε πολύ σημαντικό βαθμό τις δραστηριότητες, τα λειτουργικά αποτελέσματα, την οικονομική κατάσταση και τις χρηματοροές τους.

Πιστωτικός Κίνδυνος

Οι εργασίες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, τα λειτουργικά τους αποτελέσματα, η οικονομική τους κατάσταση, η ρευστότητά τους και οι μελλοντικές τους προοπτικές, εξαρτώνται άμεσα από τις κοινωνικές και μακροοικονομικές συνθήκες, που επικρατούν στην Ελλάδα, καθώς σχεδόν στο σύνολό τους οι οικονομικές τους δραστηριότητες και οι εξ αυτών προκύπτουσες απαιτήσεις διενεργούνται στην Ελλάδα. Παρά το γεγονός ότι οι πωλήσεις Η/Ε κατανέμονται

σε μεγάλο αριθμό πελατών με ευρύ φάσμα επιχειρηματικής δραστηριότητας, οι επιχειρηματικές δραστηριότητες, τα λειτουργικά αποτελέσματα και οι χρηματοροές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας εξαρτώνται από τη δυνατότητα αποπληρωμής των υποχρεώσεων των πελατών τους. Το τρέχον οικονομικό περιβάλλον, η επιβολή ελέγχων στην κίνηση κεφαλαίων και η μεγάλη και παρατεταμένη ύφεση των τελευταίων ετών είχαν σημαντικά δυσμενή επίπτωση στη ρευστότητα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, κυρίως λόγω:

- Δυσχερειών πληρωμής και αύξησης καθυστερήσεων των πληρωμών από πελάτες τόσο στη Χαμηλή και Μέση Τάση όσο και στην Υψηλή Τάση. Παρά την ένταξη πολύ μεγάλου αριθμού καταναλωτών στους ευνοϊκούς διακανονισμούς που έχουν συναφθεί για την εξόφληση των ληξιπρόθεσμων λογαριασμών τους, καθώς και τη χορήγηση ενιαίας έκπτωσης 15% σε οικιακούς και επαγγελματικούς καταναλωτές Χαμηλής και Μέσης Τάσης, με προϋπόθεση την εμπρόθεσμη εξόφληση των τρεχόντων λογαριασμών και την τήρηση των διακανονισμών που τυχόν έχουν συναφθεί ή θα συναφθούν, είναι αβέβαιο το ποσοστό των πελατών που θα τηρούν τους όρους των ρυθμίσεων στις οποίες έχουν ενταχθεί. Ήδη σημαντικό ποσοστό διακανονισμών ακυρώνεται μέσω αυτοματοποιημένης διαδικασίας από τα μηχανογραφικά συστήματα της ΔΕΗ λόγω μη τήρησής τους.
- Του μεγάλου αριθμού, κυρίως μικρών και μεσαίων, επιχειρήσεων που σταματούν τη λειτουργία τους λόγω της οικονομικής συγκυρίας και αφήνουν ανεξόφλητους λογαριασμούς ρεύματος.
- Της ενδεχόμενης αύξησης του πλήθους δικαιούχων Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (ΚΟΤ) σε συνδυασμό με την αυξημένη δυσχέρεια πληρωμής που έχουν οι συγκεκριμένοι πελάτες.
- Της μη δυνατότητας (κατόπιν απόφασης της ΠΑΕ) μεταφοράς οφειλών μεταξύ παροχών του ίδιου πελάτη στην οικιακή χρήση, που αφορά τη συντριπτική πλειοψηφία (70%) των πελατών.
- Του νέου φαινομένου της αλληλαγής προμηθευτή από πελάτες (οικιακούς και εμπορικούς) με συσσωρευμένες οφειλές από τρέχοντες λογαριασμούς ή λόγω ρευματοκλιπής σε άλλη επωνυμία (άλλο ΑΦΜ), έτσι ώστε να αποφύγουν τους σχετικούς περιορισμούς που επιβάλλει ο Κώδικας Προμήθειας.
- Του γεγονότος ότι κάποιοι πελάτες με πρόφαση την τρέχουσα αρνητική οικονομική συγκυρία δεν εκπληρώνουν τις υποχρεώσεις τους ή καθυστερούν τις πληρωμές τους, ενώ έχουν την οικονομική δυνατότητα να το πράξουν.
- Της μη αναγνώρισης εκ μέρους των πελατών χρεώσεων οι οποίες δεν σχετίζονται άμεσα με την πώληση Η/Ε, αλλά αποτελούν σημαντικό ποσοστό στο λογαριασμό (πχ ΥΚΩ και ΕΤΜΕΑΡ).

Επιπρόσθετα, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία πιθανόν να αντιμετωπίσουν δυσκολίες ή καθυστερήσεις στην είσπραξη των λογαριασμών ρεύματος των πελατών τους, ως αποτέλεσμα νέων μέτρων, που επιβαρύνουν το λογαριασμό ρεύματος με νέες ή αυξημένες επιβαρύνσεις υπέρ τρίτων, επί πλέον των ήδη υφισταμένων, με χαρακτηριστικό παράδειγμα το Ειδικό Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ), όπως μετονομάσθηκε το Ειδικό Τέλος ΑΠΕ.

Τα παραπάνω, ενδέχεται να οδηγήσουν στην επέκταση της καθυστέρησης είσπραξης των λογαριασμών ρεύματος και να δημιουργήσουν πρόσθετες ανάγκες κεφαλαίου κίνησης για τη Μητρική Εταιρεία, έχοντας επίσης υπόψη ότι το ΕΤΜΕΑΡ, μεταξύ άλλων, καταβάλλεται από τη ΔΕΗ ανεξάρτητα της είσπραξής του από τους πελάτες της.

Επιπλέον, οι μηχανισμοί αναγκαστικής είσπραξης των απαιτήσεων της Μητρικής Εταιρείας, ενδέχεται να επηρεασθούν από νομοθετικές ή άλλες διοικητικές πράξεις (όπως για παράδειγμα τη μη διακοπή παροχής ρεύματος λόγω μη πληρωμής για ορισμένες κατηγορίες πελατών ή σε περιοχές που έχουν κηρυχθεί σε κατάσταση έκτακτης ανάγκης, όπου οι πολίτες και επιχειρήσεις, επωφελούμενοι των αποφάσεων αυτών σταματούν την πληρωμή των λογαριασμών τους), γεγονός που θα επηρεάσει αρνητικά τις δραστηριότητες, τα λειτουργικά αποτελέσματα, την οικονομική κατάσταση και τις χρηματοροές της.

Κίνδυνος Ρευστότητας

Το μακροοικονομικό και χρηματοοικονομικό περιβάλλον στην Ελλάδα, ιδιαίτερα μετά την επιβολή ελέγχων στην κίνηση κεφαλαίων, παραμένει ευμετάβλητο και αυτό είναι πιθανό να έχει σημαντικές επιπτώσεις στις δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, στη χρηματοοικονομική κατάστασή τους και τις προοπτικές τους. Οι οικονομικές συνθήκες στην Ελλάδα έχουν άμεσα επηρεάσει τα κεφαλαιακά επίπεδα, τη ρευστότητα και την οικονομική κατάσταση του Ελληνικού Χρηματοπιστωτικού Συστήματος, γεγονός που επηρεάζει σε μεγάλο βαθμό τη ρευστότητα και τη δυνατότητα πρόσβασης του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας σε δανειακά κεφάλαια, καθώς

επίσης και τη ρευστότητα της Ελληνικής Οικονομίας γενικότερα και τη δυνατότητα των πελατών του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας για πρόσβαση σε δανειακές πιστώσεις. Επιπλέον επηρεάζει την δυνατότητα πρόσβασης στις Διεθνείς αγορές. Ο κίνδυνος ρευστότητας συνδέεται με την ανάγκη για επαρκή εξασφάλιση ταμειακών διαθεσίμων για τη χρηματοδότηση της λειτουργίας, περιλαμβανόμενων και των αναγκών σε κεφάλαιο κίνησης, των επενδυτικών δαπανών και της εξυπηρέτησης των δανειακών υποχρεώσεων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

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

- Ο αυξημένος βαθμός καθυστέρησης είσπραξης ή ακόμη και η μη είσπραξη των λογαριασμών ρεύματος.
- Η υποχρέωση καταβολής του ΕΤΜΕΑΡ, του Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης που επιβάλλεται στην Η/Ε και του ΦΠΑ, κατά την ημερομηνία οφειλής τους, ανεξάρτητα από το αν έχουν εισπραχθεί ή όχι.
- Η επιβάρυνση των τιμολογίων με την είσπραξη φόρων και τελών, εκτός των ανωτέρω, που δεν σχετίζονται με την πώληση Η/Ε, όπως για παράδειγμα οι δημοτικοί φόροι - τέλη που εισπράττονται μέσω των λογαριασμών ρεύματος και η μη δυνατότητα εξόφλησης της αξίας ρεύματος χωρίς τα ποσά υπέρ τρίτων.
- Η συνεχής αύξηση του αριθμού των πολιτών που εντάσσονται στο μητρώο των Ευάλωτων Πελατών και βάσει αποφάσεων της Πολιτείας απολαμβάνουν ειδικά προνόμια ως προς α) μεγαλύτερο χρονικό περιθώριο για την εξόφληση των λογαριασμών τους (40 ημέρες από την έκδοση), β) τη ρύθμιση των οφειλών τους σε μεγαλύτερο αριθμό δόσεων και χωρίς χρέωση τόκων, γ) περιορισμένες κυρώσεις στην περίπτωση μη εξόφλησης των λογαριασμών & δόσεων αφού προβλέπεται η αδυναμία διακοπής του ρεύματος στις οικίες τους λόγω οφειλής σχεδόν καθ' όλη τη διάρκεια του έτους.
- Ρυθμιστικές αποφάσεις για τη λειτουργία της χονδρεμπορικής αγοράς, που επιβαρύνουν το κόστος αγοράς Η/Ε από τη ΔΕΗ ως Προμηθευτή Η/Ε (π.χ. εισφορές Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ).
- Ενδεχόμενη αύξηση εμπορικών ζημιών (μη τεχνικές ζημιές) λόγω μη καταστολής του φαινομένου των ρευματοκλιπών και των αυθαίρετων επανασυνδέσεων στις παροχές που είναι κομμένες λόγω οφειλής.

Οι παραπάνω παράγοντες ενδέχεται να έχουν σημαντικά δυσμενή επίπτωση στη ρευστότητα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας και στη δυνατότητα χρηματοδότησης των νέων ή σε εξέλιξη έργων. Θα πρέπει επίσης να σημειωθεί ότι το κόστος δανεισμού για την πρόσβαση και εξεύρεση ρευστότητας (αναχρηματοδότηση υφιστάμενου χρέους ή/και νέα ρευστότητα) του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, σε εγχώριο και διεθνές επίπεδο επηρεάζεται από την κατάσταση της Ελληνικής Οικονομίας τα τελευταία έτη.

Κίνδυνοι Χρηματοπιστωτικού Τομέα

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία ενδέχεται να εκτεθούν σε κινδύνους που μπορεί να προκύψουν από τον Ελληνικό χρηματοπιστωτικό τομέα (όπως για παράδειγμα ο περιορισμός που τίθεται εκ μέρους του Ενιαίου Εποπτικού Μηχανισμού της Ευρωπαϊκής Κεντρικής Τράπεζας ως προς την παροχή πιστώσεων προς τις Δημόσιες Επιχειρήσεις).

Σημειώνεται ότι, στις 31.12.2017, οι δανειακές υποχρεώσεις του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας προς το Ελληνικό Τραπεζικό σύστημα, ανέρχονταν σε 37,1% του συνόλου των δανειακών υποχρεώσεων.

Κίνδυνος Επιτοκίου και Συναλλαγματικών Κινδύνους

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

Κατά την 31.12.2017, δεν υφίστανται παράγωγες πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου επί του δανειακού χαρτοφυλακίου. Επιπρόσθετα, η μεταβολή της ισοτιμίας Ευρώ/Δολαρίου ΗΠΑ ενδέχεται να έχει δυσμενή επίδραση στις τιμές στις οποίες η Μητρική Εταιρεία προμηθεύεται υγρά καύσιμα (ντίζελ και μαζούτ). Η Μητρική Εταιρεία εκτίθεται σε συναλλαγματικό κίνδυνο από την υπερτίμηση του Δολαρίου ΗΠΑ έναντι του ευρώ, καθώς οι τιμές του πετρελαίου

εκφράζονται σε Δολάρια ΗΠΑ. Για τη διαχείριση του συναλλαγματικού κινδύνου από την προμήθεια υγρών καυσίμων, εξετάζεται η διενέργεια κατά περίπτωση και στα πλαίσια των υφιστάμενων συνθηκών ρευστότητας των αγορών πράξεων αντιστάθμισης του κινδύνου αυτού. Θα πρέπει να σημειωθεί ότι α) οι όποιες διενεργούμενες πράξεις αντιστάθμισης ενδέχεται να μην παρέχουν πλήρη ή επαρκή προστασία από τους κινδύνους αυτούς και β) οι υφιστάμενοι περιορισμοί στην κίνηση κεφαλαίων και η οικονομική κατάσταση της χώρας και του εγχώριου τραπεζικού συστήματος περιορίζει τη δυνατότητα διενέργειας παράγωγων πράξεων αντιστάθμισης συναλλαγματικού κινδύνου.

Κίνδυνος Πιστοληπτικής Αξιολόγησης

Η δυνατότητα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας για πρόσβαση στις κεφαλαιακές αγορές και σε άλλες μορφές χρηματοδότησης (ή αναχρηματοδότησης) καθώς και τα κόστη που συνδέονται με αυτές τις δραστηριότητες εξαρτώνται, μεταξύ άλλων, από την πιστοληπτική τους αξιολόγηση, η οποία σχετίζεται και με αυτήν του Ελληνικού Δημοσίου και του Ελληνικού Τραπεζικού Συστήματος.

Σε συνέχεια της οικονομικής κρίσης, οι διεθνείς οίκοι αξιολόγησης εφαρμόζουν αυστηρότερα κριτήρια στον τομέα της επάρκειας ρευστότητας και ως εκ τούτου, ακόμη και αν μια εταιρεία έχει εξασφαλίσει, μεταξύ άλλων, ένα αξιόπιστο πρόγραμμα κάλυψης των κεφαλαιακών της αναγκών, αντιμετωπίζει τον κίνδυνο της υποβάθμισης σε περίπτωση που δεν πληροί τα νέα, πιο αυστηρά κριτήρια.

Σε περίπτωση που η αξιολόγηση του χρέους ή της πιστοληπτικής ικανότητας του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας υποβαθμισθεί από τους οίκους αξιολόγησης, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία ενδέχεται να μην είναι σε θέση να αντλήσουν πρόσθετα κεφάλαια με όρους ίδιους με αυτούς που ισχύουν για το υφιστάμενο χρέος ή να αντλήσουν με οποιοσδήποτε όρους και η δυνατότητά πρόσβασής τους σε δανειακές πιστώσεις και στις αγορές ομολόγων ή άλλες μορφές χρηματοδότησης (ή αναχρηματοδότησης) ενδέχεται να είναι μειωμένη ή αδύνατη.

Κίνδυνος Τιμών Εμπορευμάτων και Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Η/Ε)

Η Μητρική Εταιρεία εκτίθεται στον κίνδυνο αυξητικής μεταβολής των τιμών του πετρελαίου, του φυσικού αερίου, της Η/Ε που προμηθεύεται από το Σύστημα και το Δίκτυο, των δικαιωμάτων εκπομπών CO₂, καθώς και των τιμών των απευθείας εισαγωγών Η/Ε που πραγματοποιεί. Η Μητρική Εταιρεία έχει πολιτική διαχείρισης του κινδύνου μεταβολής της τιμής του πετρελαίου βάσει της οποίας αποφασίζεται η διενέργεια παραγωγών πράξεων κατά περίπτωση και στο πλαίσιο των εκάστοτε υφιστάμενων συνθηκών. Θα πρέπει να σημειωθεί ότι οι όποιες διενεργούμενες πράξεις αντιστάθμισης ενδέχεται να μην παρέχουν πλήρη ή επαρκή προστασία από τους κινδύνους αυτούς. Η Μητρική Εταιρεία δεν έχει καταρτίσει πολιτική για την διαχείριση του κινδύνου μεταβλητότητας των τιμών του φυσικού αερίου.

Στην τρέχουσα συγκυρία και λαμβάνοντας υπόψη το γεγονός ότι ο προμηθευτής φυσικού αερίου της Μητρικής Εταιρείας (ΔΕΠΑ) εισάγει σε μεγάλο ποσοστό φυσικό αέριο από την Gazprom μέσω αγωγού που διέρχεται από την Ουκρανία, υπάρχει κίνδυνος να εμφανισθούν τόσο προβλήματα στην ομαλή τροφοδοσία των μονάδων ηλεκτροπαραγωγής με καύσιμο φυσικό αέριο, όσο και αύξηση του κόστους παραγωγής Η/Ε ή/και αύξηση της τιμής προμήθειας Η/Ε, η οποία ενδέχεται να μην είναι δυνατόν να ανακτηθεί πλήρως από τον τελικό καταναλωτή, με αποτέλεσμα να επηρεασθούν αρνητικά τα λειτουργικά αποτελέσματα και η ρευστότητα της Μητρικής Εταιρείας και του Ομίλου.

Σε ότι αφορά τον κίνδυνο από την αυξητική μεταβολή στις τιμές αγοράς Η/Ε, αυτός αντισταθμίζεται σε ολόένα και μικρότερο βαθμό από την καθετοποίηση της Μητρικής Εταιρείας (internal hedge), καθώς το μέσο μερίδιο αγοράς της ΔΕΗ στη χονδρεμπορική αγορά (Διασυνδεδεμένο Σύστημα) ανήλθε σε 54,2%, ενώ για το ίδιο διάστημα, το μέσο μερίδιο στη λιανική αγορά της ΔΕΗ Εμπορίας ανέρχεται στο 88,2%.

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

Δικαιώματα Εκπομπών Διοξειδίου του Άνθρακα

Η λειτουργία παραγωγής Η/Ε του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας υπόκειται στις Οδηγίες 2003/87 ΕΚ και 2009/29/ΕΚ, στα πλαίσια των οποίων καθιερώθηκε και λειτουργεί το Ευρωπαϊκό Σύστημα Εμπορίας Δικαιωμάτων

Εκπομπών (ΕΣΕΔΕ) αερίων του θερμοκηπίου. Για τη λειτουργία των υπόχρεων θερμικών σταθμών παραγωγής Η/Ε, η Μητρική Εταιρεία υποχρεούται να αποκτή και να παραδίει δικαιώματα εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα (CO₂) για την κάλυψη των εκπομπών CO₂.

Από την αρχή του έτους 2013, δεν υφίσταται πλέον κατανομή δωρεάν δικαιωμάτων εκπομπής διοξειδίου του άνθρακα (πλήν μικρής ποσότητας δικαιωμάτων που αντιστοιχεί σε παραγωγή ενέργειας για τηλεθέρμανση) και καθώς οι σταθμοί παραγωγής Η/Ε της Μητρικής Εταιρείας εκπέμπουν πλέον περίπου 30 εκατ. τόνους διοξειδίου του άνθρακα (CO₂) σε ετήσια βάση, αυξημένες τιμές των δικαιωμάτων εκπομπών θα επηρεάσουν τα λειτουργικά της κόστη. Καθώς η Μητρική Εταιρεία θα πρέπει να αποκτή τις απαιτούμενες ετήσιες ποσότητες δικαιωμάτων εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα μέσω των αγορών, δεν είναι δυνατόν να διασφαλιστούν οι τιμές που θα μπορούσαν να αποκτηθούν οι ποσότητες αυτές στα επόμενα έτη. Για την περίοδο 2013 - 2020, η Μητρική Εταιρεία δραστηριοποιείται στην Ευρωπαϊκή και τη Διεθνή Αγορά, για την απόκτηση δικαιωμάτων είτε μέσω Χρηματιστηρίων είτε μέσω διμερών συμβάσεων. Αναφορικά με τη διαχείριση των κινδύνων αυξητικής μεταβολής της τιμής των δικαιωμάτων εκπομπών και αλληλαγής του σχετικού ρυθμιστικού πλαισίου, αν και η Μητρική Εταιρεία παρακολουθεί συστηματικά τις αγορές και τις εξελίξεις σε Ευρωπαϊκό επίπεδο, δεν είναι δυνατόν να διασφαλιστεί ότι οι κίνδυνοι αυτοί θα αντισταθμιστούν επαρκώς.

Η έκθεση της Μητρικής Εταιρείας στον κίνδυνο αύξησης της τιμής των δικαιωμάτων εκπομπών CO₂, συνδέεται με τη δυνατότητά της να ενσωματώνει τις αυξήσεις αυτές στα τιμολόγιά της. Κατά συνέπεια, οποιαδήποτε αύξηση της τιμής των δικαιωμάτων εκπομπών, ενδέχεται (άμεσα ή έμμεσα) να επηρεάσει την οικονομική κατάσταση, τα λειτουργικά αποτελέσματα και τη ρευστότητα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Επισημαίνεται τέλος ότι σε επίπεδο Ευρωπαϊκής Ένωσης (ΕΕ) έχει σχεδόν ολοκληρωθεί η αναθεώρηση του Ευρωπαϊκού Συστήματος Εμπορίας Δικαιωμάτων Εκπομπών (ΕΣΕΔΕ) κατά την επόμενη φάση του (2021 - 2030). Τα αποτελέσματα αυτής της αναθεώρησης, καθώς και οι ήδη υιοθετημένες ρυθμιστικές αλλαγές κατά τη δεύτερη φάση (2013 - 2020) του ΕΣΕΔΕ (δηλαδή η απόσυρση συγκεκριμένης ποσότητας δικαιωμάτων CO₂ στην αρχή της περιόδου 2013 - 2020 (backloading) και η δημιουργία αποθεματικού μηχανισμού (market stability reserve) για τον έλεγχο της προσφοράς δικαιωμάτων που θα εφαρμοστεί από το 2019) επηρεάζουν την τιμή των δικαιωμάτων εκπομπών και το κόστος απόκτησης αυτών.

Κίνδυνος Έκθεσης σε Ανταγωνισμό

Η Μητρική Εταιρεία αντιμετωπίζει έντονο ανταγωνισμό στη Χονδρεμπορική Αγορά, όπου η απώλεια μεριδίου αγοράς οφείλεται σε εντάξεις Μονάδων ηλεκτροπαραγωγής από τρίτους ανεξάρτητους ηλεκτροπαραγωγούς καθώς και στην αυξανόμενη διείσδυση των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας στο Σύστημα και στο Δίκτυο και τις αυξανόμενες εισαγωγές Η/Ε από γειτονικές χώρες. Στην παρούσα μάλιστα συγκυρία πολύ χαμηλών τιμών φυσικού αερίου και πολύ χαμηλών χονδρεμπορικών τιμών ηλεκτρικής ενέργειας στα περισσότερα Χρηματιστήρια Ενέργειας των γειτονικών χωρών, ο ανταγωνισμός στη Χονδρεμπορική Αγορά της Ελλάδας είναι ιδιαίτερα έντονος, με υψηλή φόρτιση των μονάδων φυσικού αερίου και πολύ υψηλές εισαγωγές Η/Ε. Δυσμενείς αλλαγές στο ανταγωνιστικό περιβάλλον, μέσω της διατήρησης των υφιστάμενων ή/και της εισαγωγής νέων νομοθετικών ή/και ρυθμιστικών μηχανισμών (για παράδειγμα μετά την ολοκλήρωση της Β' αξιολόγησης του προγράμματος χρηματοδότησης της Ελληνικής Δημοκρατίας) στην αγορά Η/Ε, που ενισχύουν τους ανταγωνιστές του Ομίλου, ενδέχεται να επηρεάσουν αρνητικά τα λειτουργικά αποτελέσματα και τη ρευστότητά του.

Ενδεικτικά, η ΡΑΕ σε πρόσφατες δημόσιες διαβουλεύσεις έχει προτείνει νέο μεταβατικό «Μηχανισμό Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος», καθώς και νέο «Μηχανισμό Ανάκτησης Μεταβλητού Κόστους» για τις μονάδες ηλεκτροπαραγωγής. Για το θέμα ανάκτησης του μεταβλητού κόστους ο Νόμος 4336/2015 ορίζει ότι «Έως το Σεπτέμβριο του 2015, οι αρχές θα τροποποιήσουν τους κανόνες της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας ώστε να αποφευχθεί η αναγκαστική λειτουργία σταθμών κάτω από το μεταβλητό κόστος τους», ενώ για το μηχανισμό διασφάλισης επαρκούς ισχύος ο ίδιος Νόμος προβλέπει ότι «Έως το Σεπτέμβριο του 2015, οι αρχές θα εφαρμόσουν ένα καθεστώς για το προσωρινό και μόνιμο σύστημα πληρωμών δυναμικότητας». Η ΡΑΕ θεσμοθέτησε νέο «Μηχανισμό Ανάκτησης Μεταβλητού Κόστους» με την απόφασή της 392/2015 και καθόρισε τις λεπτομέρειες εφαρμογής του μηχανισμού με την απόφασή της 468/2015. Όσον αφορά το μηχανισμό διασφάλισης επαρκούς ισχύος (προσωρινό και μόνιμο), εκκρεμούν μεν προς το παρόν οριστικά αποτελέσματα και αποφάσεις για τον μόνιμο μηχανισμό (μετά και από την ανακοίνωση και θέση σε δημόσια διαβούλευση κειμένου προτάσεων της

ΡΑΕ στις 27.07.2016), αλλή εν τω μεταξύ θεσμοθετήθηκε ο προσωρινός μηχανισμός. Ο προσωρινός μηχανισμός επαρκούς ισχύος, ο οποίος πλέον ονομάζεται «Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας», θεσμοθετήθηκε με το Ν. 4389/2016, οι δε λεπτομέρειες εφαρμογής του καθορίστηκαν από τη ΡΑΕ με την απόφαση 284/2016. Τέθηκε σε ισχύ στις 01.05.2016 και είχε μέγιστη διάρκεια 12 μήνες, δηλαδή έληξε στις 30.04.2017. Ο προσωρινός μηχανισμός παρέιχε αμοιβή για την ευελιξία τους μόνο σε μονάδες φυσικού αερίου και σε περιορισμένη ισχύ υδροηλεκτρικών μονάδων (όχι σε λιγνιτικές μονάδες). Το παραπάνω δημιουργούσε ανταγωνιστικό μειονέκτημα για το χαρτοφυλάκιο ηλεκτροπαραγωγής της ΔΕΗ (κυρίως λιγνιτικές μονάδες) σε σχέση με τους ανταγωνιστές της στη χονδρεμπορική αγορά (αποκλειστικά μονάδες φυσικού αερίου). Το ύψος του Μοναδιαίου Τιμήματος για την παροχή ευέλικτης ισχύος καθορίστηκε διοικητικά σε σαράντα-πέντε (45) Ευρώ/kW για χρονικό διάστημα 12 μηνών, με ανώτατο όριο καταβολής τα δεκαπέντε (15) εκατομμύρια Ευρώ ανά μονάδα παραγωγής και με ανώτατο συνολικό κόστος του Μηχανισμού τα διακόσια είκοσι πέντε (225) εκατομμύρια Ευρώ. Όλοι οι ως άνω μηχανισμοί (ανάκτησης μεταβλητού κόστους, μεταβατικός μηχανισμός αποζημίωσης ευελιξίας και μόνιμος μηχανισμός επαρκούς ισχύος), ενδέχεται να επηρεάσουν σημαντικά τη λειτουργία, τη ρευστότητα και τα οικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου.

Η ΡΑΕ το Σεπτέμβριο 2017 έθεσε σε Δημόσια Διαβούλευση, τις βασικές προδιαγραφές ενός νέου Μηχανισμού Δυναμικότητας («Μεταβατικού Μηχανισμού Αποζημίωσης Ευέλικτης Ισχύος»), ο οποίος προτείνεται να τεθεί σε ισχύ κατά το μεταβατικό διάστημα έως την αποτελεσματική εφαρμογή των νέων αγορών του Μοντέλου-Στόχου. Ο προτεινόμενος Μηχανισμός, δεδομένου του μεταβατικού του χαρακτήρα, προσομοιάζει ως προς ορισμένες βασικές παραμέτρους του στον προϊσχύσαντα «Μεταβατικό Μηχανισμό Αποζημίωσης Ευελιξίας» (ΜΜΑΕ), ιδίως όσον αφορά στην υπηρεσία που θα αποζημιώνεται, στα κριτήρια επιλεξιμότητας των παρόχων της και στη θέσπιση διαδικασίας ελέγχου για τη συμμόρφωσή τους με τις τιθέμενες απαιτήσεις. Ωστόσο, στοιχείο ουσιαστικής διαφοροποίησης συνιστά η εισαγωγή διαγωνιστικών διαδικασιών για τον καθορισμό της αποζημίωσης των μονάδων. Ο νέος Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευέλικτης Ισχύος προτείνεται να διαρκέσει έως τη θέση σε εφαρμογή του θεσμικού πλαισίου, με το οποίο θα λειτουργούν οι νέες αγορές ηλεκτρικής ενέργειας (προθεσμιακή, αγορά επόμενης μέρας, ενδομερήσια, εξισορρόπησης), σύμφωνα με τις κατευθύνσεις του ενωσιακού πλαισίου για το «Μοντέλο Στόχο». Η ΔΕΗ έχει τη θέση ότι αφενός δεν υφίσταται έλλειμμα ευελιξίας στο Ηλεκτρικό Σύστημα (και άρα, δεν υπάρχει ανάγκη ειδικής αποζημίωσης της συγκεκριμένης υπηρεσίας), αφετέρου στην ευελιξία συνεισφέρουν κατά κύριο λόγο οι υδροηλεκτρικές μονάδες, καθώς και οι λιγνιτικές μονάδες, ενώ συγχρόνως το ελληνικό σύστημα ειδικά σε μεσο-βραχυπρόθεσμο ορίζοντα περισσότερο αντιμετωπίζει τον κίνδυνο ελλείμματος επαρκούς ισχύος, παρά ευέλικτης ισχύος. Ως εκ τούτου το ταχύτερο δυνατό πρέπει να εφαρμοσθεί ένας μόνιμος μηχανισμός, ο οποίος θα πρέπει να αμείβει τη διαθέσιμη ισχύ με δίκαιο τρόπο, χωρίς διακρίσεις σε τεχνολογίες και καύσιμα μονάδων, να είναι αγοραστικός μηχανισμός, έτσι ώστε το τίμημα με το οποίο θα αμείβονται οι μονάδες να προκύπτει ελεύθερα από την προσφορά και η ζήτηση, να μπορούν να συμμετέχουν σε αυτό το μηχανισμό και προμηθευτές από την πλευρά διαχείρισης της ζήτησης και να λαμβάνεται υπόψη για τον υπολογισμό των αναγκών επαρκούς ισχύος του Συστήματος και το δυναμικό διασυννοριακών διασυνδέσεων.

Τιμολογιακός Κίνδυνος για τις Ανταγωνιστικές Δραστηριότητες

Σε συνέχεια της απελευθέρωσης των τιμολογίων Υψηλής Τάσης και Μέσης Τάσης, τα τιμολόγια Χαμηλής Τάσης απελευθερώθηκαν πλήρως από 01.07.2013 για τους τελικούς καταναλωτές, με εξαίρεση τις ευπαθείς ομάδες καταναλωτών.

Ωστόσο, η δυνατότητα και ελευθερία της Μητρικής Εταιρείας για διαμόρφωση του ανταγωνιστικού μέρους των τιμολογίων της, ώστε να είναι κοστοβαρή, επηρεάζεται από αριθμό παραγόντων, όπως η δυνατότητα των καταναλωτών να ανταπεξέλθουν σε ενδεχομένως νέα αυξημένα τιμολόγια, πρωτοβουλίες εκ μέρους των Αρχών, αποφάσεις της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας κ.λπ., ιδιαίτερα στο πλαίσιο της τρέχουσας κοινωνικοοικονομικής κατάστασης στην Ελλάδα.

Επιπρόσθετα, η Μητρική Εταιρεία ενδέχεται να αντιμετωπίσει δυσκολίες στην ενσωμάτωση πιθανού αυξημένου κόστους εμπορευμάτων καθώς και του κόστους που σχετίζεται με την Η/Ε ή των δικαιωμάτων εκπομπής αερίων του θερμοκηπίου στους λογαριασμούς ηλεκτρικού ρεύματος, μέσω αύξησης των τιμολογίων.

Όσον αφορά τους πελάτες Υψηλής Τάσης:

Υφίσταντο αρκετές διαμάχες για τα εφαρμοζόμενα τιμολόγια, μεταξύ της ΔΕΗ και της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ μετά τη λήξη της αρχικής (χρονολογούμενης από το 1960) σύμβασης προμήθειας Η/Ε του συγκεκριμένου πελάτη. Η διαφορά

μεταξύ των δύο μερών για την τιμή της Η/Ε, υπεβλήθη στην κρίση Διαιτητικού Δικαστηρίου στη ΡΑΕ, που εξέδωσε την απόφασή του την 31η Οκτωβρίου 2013, καθορίζοντας τη χρέωση της προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας στο λογαριασμό ρεύματος στα €36,6/MWh για τη χρονική περίοδο 01.07.2010 έως 31.12.2013. Η ΔΕΗ κατέθεσε αγωγή ακύρωσης της διαιτητικής απόφασης και καταγγελία στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή (Επιτροπή) για κρατική ενίσχυση λόγω της τιμής που όρισε η διαιτητική απόφαση. Όσον αφορά την καταγγελία της ΔΕΗ στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή, η Επιτροπή αφενός με επιστολή/απόφασή της, 12ης Ιουνίου 2014, ενημέρωσε τη ΔΕΗ ότι δεν προτίθεται να εξετάσει περαιτέρω την υπόψη καταγγελία. Ακολούθως δε, εκδόθηκε την 25.03.2015 απόφαση της Επιτροπής η οποία έκρινε ότι η καταγγελία της ΔΕΗ δεν έρχεται περαιτέρω διερεύνησης καθώς δεν υφίσταται κρατική ενίσχυση. Η ΔΕΗ προσέφυγε (από 29 Ιουνίου 2015) ενώπιον του Γενικού Δικαστηρίου κατά της απόφασης αυτής (όπως και κατά της ως άνω πρώτης επιστολής/απόφασης). Ακολούθως, στις 23 Αυγούστου 2017, η Επιτροπή κοινοποίησε στη ΔΕΗ νέα Απόφασή της (με αριθμό (2017) 5622 τελικό) με την οποία και κατά το κείμενο της νέας αυτής Απόφασης, ανακαλεί τόσο την επιστολή του 2014 όσον και την επιβεβαιωτική αυτής απόφαση του 2015, αντικαθιστώντας αυτές με τη νέα ως άνω Απόφασή της. Με την υπόψη νέα Απόφαση η Επιτροπή έκανε δεκτό ότι το υπόψη μέτρο δεν συνιστά κρατική ενίσχυση για τους ίδιους λόγους που είχε εκθέσει και στην ανακαλούμενη με αυτήν Απόφασή της του 2015. Η ΔΕΗ έχει προσφύγει νομίμως κατά της υπόψη Αποφάσεως και αναμένεται η εκδίκαση της υπόθεσης.

Όσον αφορά την αγωγή ακυρώσεως, την 18.02.2016, εκδόθηκε απόφαση του Εφετείου Αθηνών, η οποία δεν έκανε δεκτή την αγωγή ακυρώσεως της ΔΕΗ. Κατά της απόφασης του Εφετείου δεν ασκήθηκε αίτηση αναίρεσης στον Άρειο Πάγο. Η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ μη αποδεχόμενη τους όρους τιμολόγησης των πελατών Υψηλής Τάσης (ΥΤ) οι οποίοι αποφασίσθηκαν στην από 28.02.2014 Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ προέβιαι σε μερική καταβολή των οφειλομένων προς τη ΔΕΗ ποσών.

Δεδομένου ότι η ΔΕΗ προέβη, την 02.01.2015, σε εντολή απενεργοποίησης μετρητών φορτίων της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ και κάλεσε τον ΑΔΜΗΕ να προβεί αρμοδίως στις δέουσες προς τούτο ενέργειες, η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, κατέθεσε στη ΡΑΕ (09.01.2015) καταγγελία-αίτηση λήψης προσωρινών μέτρων κατά της ΔΕΗ κοινοποιούμενη στον ΑΔΜΗΕ. Η ΡΑΕ με έγγραφό της ανέστειλε την συζήτηση και λήψη απόφασης επί της αιτήσεως. Ακολούθως την 20.03.2015, κοινοποιήθηκε στη ΔΕΗ έγγραφο της Επιτροπής Ανταγωνισμού (ΕΑ) με το οποίο η ΕΑ ζήτησε την υποβολή απόψεων και στοιχείων εκ μέρους της ΔΕΗ επί αιτήματος-Υπομνήματος της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ. Τελικώς η συζήτηση της υπόθεσης έλαβε χώρα μετ' αναβολή την 25.09.2015 και ακολούθως την 14.10.2015 και η ΕΑ χορήγησε στη ΔΕΗ προθεσμία προς υποβολή πρότασης δεσμεύσεων εκ μέρους της στο πλαίσιο του Ν. 3959/2011.

Μετά τη διεξαγωγή συζήτησης της υπόθεσης η ΔΕΗ υπέβαλε τελικό κείμενο δεσμεύσεων. Σύμφωνα με αυτό, η ΔΕΗ όφειλε α) εντός προθεσμίας δέκα (10) ημερών από την κοινοποίηση της απόφασης της ΕΑ να προχωρήσει σε ανάκληση της δήλωσης παύσης εκπροσώπησης των μετρητών της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, η οποία είχε αποσταλεί εκ μέρους της ΔΕΗ προς την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ και τον ΑΔΜΗΕ και β) να συνεχίσει να προμηθεύει ηλεκτρική ενέργεια την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ υπό τις τρέχουσες συνθήκες και όρους, έως ότου το θέμα της τιμολόγησης ηλεκτρικής ενέργειας επιλυθεί είτε μέσω της διαπραγμάτευσης μεταξύ των μερών, είτε κατ' άλλο τρόπο. Το άνω κείμενο δεσμεύσεων έγινε αποδεκτό από την ΕΑ, η οποία εξέδωσε σχετική απόφαση (621/2015). Η ΔΕΗ σε εκτέλεση των δεσμεύσεων, προέβη σε ανάκληση της δήλωσης παύσης εκπροσώπησης των μετρητών της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ. Οι διαπραγματεύσεις μεταξύ των 2 μερών, για την επίτευξη συμφωνίας σχετικά με τους όρους τιμολόγησης της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ για το χρονικό διάστημα από 01.01.2014 και εφεξής δεν είχαν ακόμη τελεσφορήσει όταν το θέμα «Σύμβαση Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας μεταξύ της ΔΕΗ Α.Ε. και της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Β.Ε.Α.Ε.» εισήχθη στην 14η Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ, που ολοκληρώθηκε την 11.07.2016, η οποία αποφάσισε να αναβάλει τη λήψη απόφασης επί του θέματος για επόμενη Γενική Συνέλευση. Την 13.09.2016 το Δ.Σ. της ΔΕΗ Α.Ε. αποφάσισε τη σύγκληση Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΗ για την 05.10.2016, στην Ημερήσια Διάταξη της οποίας περιελήφθη το υπόψη θέμα.

Με την από 05.10.2016 Απόφαση της ΕΓΣ των Μετόχων εγκρίθηκαν οι όροι τιμολόγησης του πελάτη ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ 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 προβλεπομένων στην υπόψη Απόφαση της ΕΓΣ, υπεγράφη την 20.10.2016 η Σύμβαση Προμήθειας μεταξύ του πελάτη και της ΔΕΗ. Στο πλαίσιο της υπογραφείσας Σύμβασης, η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ (νυν 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 € 29,1 εκατ. έναντι αξίας λογαριασμών 2ης συμβατικής περιόδου (01.07.2017 - 30.06.2018).

Επιπλέον, η εταιρεία ΛΑΡΚΟ Α.Ε., ο μεγαλύτερος οφειλέτης της ΔΕΗ, είναι υπόχρεα πληρωμής ληξιπρόθεσμων οφειλών σχετιζόμενων με την κατανάλωση ρεύματος και εξοφλούσε συστηματικά μικρό μέρος μόνον των συνολικών της λογαριασμών ρεύματος. Δοθέντος ότι υπήρξε αμφισβήτηση της τιμολόγησης Η/Ε εκ μέρους της ΛΑΡΚΟ για το διάστημα από 01.07.2010 έως 31.12.2013, η ΔΕΗ και η ΛΑΡΚΟ είχαν προσφύγει σε διαιτησία για τον καθορισμό της τιμής ηλεκτρικής ενέργειας για την περίοδο 01.07.2010 - 31.12.2013 και της συναρτώμενης με αυτό διευθέτησης των σχετικών οφειλών της ΛΑΡΚΟ προς τη ΔΕΗ. Το Διαιτητικό Δικαστήριο με την αριθ. 13/15.02.2017 Απόφασή του καθόρισε το τίμημα για τη χρέωση προμήθειας Η/Ε για τη Γ.Μ.Μ.Α.Ε. ΛΑΡΚΟ σε 43,41 €/MWh πλέον χρεώσεων δικαιωμάτων εκπομπών CO₂, ρυθμιζόμενων χρεώσεων και λοιπών φόρων και τελών.

Εν τω μεταξύ το Δ.Σ. της ΔΕΗ με την αριθ. 12/09.01.2017 Απόφασή του, έθεσε το θέμα της τιμολόγησης της Γ.Μ.Μ.Α.Ε. ΛΑΡΚΟ, συμπεριλαμβανομένης και της υλοποίησης της ρύθμισης των οφειλών παρελθουσών χρήσεων, στην Έκτακτη Γενική Συνέλευση (ΕΓΣ) των Μετόχων της 12.01.2017 για λήψη σχετικής Απόφασης. Η ΕΓΣ με την από 12.01.2017 Απόφασή της ενέκρινε τους όρους τιμολόγησης της Γ.Μ.Μ.Α.Ε. ΛΑΡΚΟ για τη χρονική περίοδο από 01.01.2016 έως και την 31.12.2020, όπως και τη ρύθμιση των οφειλών της από καταναλώσεις ηλεκτρικής ενέργειας περιόδου 01.07.2010 - 31.12.2016. Η Γενική Συνέλευση των μετόχων της Γ.Μ.Μ.Α.Ε. ΛΑΡΚΟ με την από 29.03.2017 Απόφασή της ενέκρινε το σχέδιο της ως άνω Σύμβασης Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας προκειμένου να υπογραφεί μεταξύ των μερών Σύμβαση Προμήθειας.

Επιπλέον προς εξασφάλιση ισόποσων των απαιτήσεων της ΔΕΗ εκ της Σύμβασης Προμήθειας Η/Ε, αποφασίστηκε η υπογραφή συμβάσεως συστάσεως ενεχύρου, ποσού τουλάχιστον € 3 εκατ. μηνιαίως επί συγκεκριμένου τραπεζικού λογαριασμού αυτής. Μετά τις εγκρίσεις των Γενικών Συνελεύσεων των δύο εταιρειών, υπεγράφη την 21.06.2017 η σύμβαση προμήθειας Η/Ε, καθώς και η Σύμβαση Ενεχύρασης. Οι νέοι όροι τιμολόγησης της Γ.Μ.Μ.Α.Ε. ΛΑΡΚΟ, όπως περιλαμβάνονται στην από 21.06.2017 Σύμβαση Προμήθειας, έδιναν τη δυνατότητα στη Γ.Μ.Μ.Α.Ε. ΛΑΡΚΟ να είναι συνεπής στις υποχρεώσεις της προς τη ΔΕΗ και της επέτρεπαν να προχωρήσει στην κατάρτιση του νέου στρατηγικού της σχεδιασμού που θα αποσκοπούσε στη μακροπρόθεσμη βιωσιμότητά της. Αν και έχουν λάβει χώρα ενέργειες της Διοίκησης της Γ.Μ.Μ.Α.Ε. ΛΑΡΚΟ, που υποστηρίζονταν από το Ελληνικό Δημόσιο για την εκπόνηση ενός νέου business plan, που στόχο έχει να αντιστρέψει την οικονομική της κατάσταση, δεν μπορεί να διασφαλισθεί με βεβαιότητα ότι η Γ.Μ.Μ.Α.Ε. ΛΑΡΚΟ θα τηρεί εφεξής τις υποχρεώσεις της.

Ήδη η ΔΕΗ, προς προάσπιση των συμφερόντων της, έχει προχωρήσει σε προβλεπόμενες από τις ως άνω συμβάσεις ενέργειες, λόγω μη τήρησης των συμβατικών υποχρεώσεων από πλευράς Γ.Μ.Μ.Α.Ε. ΛΑΡΚΟ.

Επίσης και άλλοι βιομηχανικοί πελάτες δεν εξοφλούν εξ ολοκλήρου τους λογαριασμούς τους ρεύματος, ισχυριζόμενοι κυρίως, έλλειψη ρευστότητας λόγω της δυσμενούς οικονομικής συγκυρίας. Επιπροσθέτως κάποιοι εξ αυτών έχουν αμφισβητήσει κάποιες από τις χρεώσεις του ανταγωνιστικού σκέλους των τιμολογίων Υ.Τ. Για τους πελάτες που εμπίπτουν σε αυτές τις κατηγορίες δεν μπορεί να διασφαλισθεί με βεβαιότητα ότι θα αποπληρώσουν τα σχετιζόμενα με την κατανάλωση ρεύματος τιμολογηθέντα ποσά. Γεγονότα όπως αυτά που περιγράφονται παραπάνω, ενδέχεται να έχουν δυσμενείς επιπτώσεις στις δραστηριότητες, την οικονομική κατάσταση και τα λειτουργικά αποτελέσματα της Μητρικής Εταιρείας.

Η ΔΕΗ προσφέρει από 01.01.2016 στους πελάτες Υψηλής Τάσης επτά (7) νέους Τιμοκαταλόγους Ανταγωνιστικών Χρεώσεων, οι οποίοι ανταποκρίνονται πρακτικά στα διαφορετικά καταναλωτικά προφίλ των πελατών αυτών. Οι Τιμοκατάλογοι ισχύουν για καταναλώσεις ηλεκτρικής ενέργειας από την 01.01.2016 έως και την 31.12.2017, παρέχεται δε η δυνατότητα επιλογής από τον πελάτη χρέωσης της ισχύος σε μηνιαία ή σε δεκαήμερη βάση.

Οι νέοι Τιμοκατάλογοι συνοδεύονται από παροχή κινήτρων (εκπτώσεων) προς τους πελάτες Υ.Τ. για υψηλή κατανάλωση (ενέργεια) στη Ζώνη Ελάχιστου Φορτίου (νύχτα, Σαββατοκύριακα & αργίες).

Πέραν των παραπάνω, η Έκτακτη Γενική Συνέλευση (ΕΓΣ) των Μετόχων της ΔΕΗ της 07.12.2015 αποφάσισε για το χρονικό διάστημα ισχύος των νέων Τιμοκαταλόγων, την παροχή εκπτώσεων όγκου επί των ανταγωνιστικών χρεώσεων ισχύος και ενέργειας με βάση τη συνολική ετήσια κατανάλωση της παροχής ή των παροχών στην Υψηλή Τάση κάθε Εταιρείας ή Ομίλου Εταιρειών.

Κίνδυνος από Ρυθμιζόμενες Αποδόσεις στις Δραστηριότητες των Δικτύων

Οι ρυθμιζόμενες αποδόσεις για τις επενδύσεις των Δικτύων, σε συνδυασμό με την αποδεκτή από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας περιουσιακή βάση επί της οποίας λογίζονται οι αποσβέσεις και οι αποδόσεις, μπορεί να επηρεάσουν αρνητικά την αξία και την κερδοφορία του Ομίλου, εάν δεν εξασφαλίζουν μία εύλογη απόδοση επί του επενδυμένου

κεφαλαίου και επαρκές πρόσθετο κίνητρο για μελλοντικές επενδύσεις στρατηγικής σημασίας. Σαν αποτέλεσμα των παραπάνω, οποιαδήποτε αλλαγή στα ρυθμιζόμενα τιμολόγια, ιδιαίτερα σε αυτά που αφορούν τα έσοδα από τη διανομή Η/Ε, ενδέχεται να έχει σημαντική αρνητική επίπτωση στις δραστηριότητες, τα λειτουργικά αποτελέσματα και την οικονομική κατάσταση του Ομίλου, καθώς επίσης να δυσχεράνει τη δυνατότητα άντλησης κεφαλαίων (ξένων ή ιδίων) για τη χρηματοδότηση των επενδυτικών του πλάνων.

Κίνδυνος από την εφαρμογή του Ν. 4412/08.08.2016 (προσαρμογή στις Οδηγίες 2014/24/ΕΕ και 2014/25/ΕΕ)

Τέθηκε σε ισχύ από 8 Αυγούστου 2016 ο Νόμος 4412/08.08.2016 (Δημόσιες Συμβάσεις Έργων, Προμηθειών και Υπηρεσιών), ο οποίος εφαρμόζεται, σύμφωνα με τα ειδικότερα προβλεπόμενα σε αυτόν, στις διαδικασίες σύναψης και υλοποίησης συμβάσεων έργων, προμηθειών και υπηρεσιών της ΔΕΗ.

Δεδομένου ότι οι δραστηριότητες του Ομίλου ΔΕΗ εμπίπτουν στις δραστηριότητες που καλύπτονται από τον νόμο αυτό, ο «Κανονισμός Έργων, Προμηθειών και Υπηρεσιών ΔΕΗ (Απόφαση Δ.Σ. 206/30.09.2008)» περιλαμβάνεται στις καταργούμενες διατάξεις αυτού, κάποιες διατάξεις απομένει να αποσπαστούν με υπουργικές αποφάσεις, νέες διαδικασίες δημοσιεύσεων και υλοποίησης των διαγωνιστικών διαδικασιών θεσπίζονται (ενδεικτικά ιδρύθηκε Αρχή Εξέτασης Προδικαστικών Προσφυγών που εκδικάζει προδικαστικές προσφυγές κατά των εκτελεστών πράξεων της ΔΕΗ σε σχέση με τις διαγωνιστικές διαδικασίες, στη συνέχεια δε σε περίπτωση αμφισβήτησής από ένα από τα διάδικα μέρη της απόφασης της Αρχής, επιλαμβάνονται τα διοικητικά δικαστήρια) είναι ενδεχόμενο να σημειώνονται καθυστερήσεις όσον αφορά την ανάθεση εκτέλεσης Συμβάσεων, με συνέπεια να επηρεάζεται αρνητικά η ομαλή λειτουργία του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας και να επέρχονται δυσλειτουργίες στην εκτέλεση των δραστηριοτήτων τους.

Ρυθμιστικός Κίνδυνος

Ενδεχόμενες τροποποιήσεις του ρυθμιστικού και νομοθετικού πλαισίου, που διέπει την αγορά Η/Ε, όπως η εφαρμογή των προβλέψεων της Ευρωπαϊκής Νομοθεσίας, η εφαρμογή των προβλέψεων του Μνημονίου και των αποφάσεων της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας που αφορούν στη γενικότερη ρύθμιση και λειτουργία της Ελληνικής αγοράς Η/Ε, καθώς και πιθανή αναδιάρθρωση ή άλλες αλλαγές στις δραστηριότητες του Ομίλου ως αποτέλεσμα συμμόρφωσης στο ρυθμιστικό πλαίσιο, ενδέχεται να έχουν σημαντική επίπτωση στη λειτουργία, στην οικονομική κατάσταση, τα λειτουργικά αποτελέσματα και τη ρευστότητα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Οι δραστηριότητες, καθώς και το επενδυτικό πρόγραμμα των δραστηριοτήτων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, υπόκεινται στις αποφάσεις πολυάριθμων εθνικών, διεθνών και Ευρωπαϊκών οργανισμών, καθώς και ρυθμιστικών και διοικητικών αρχών. Οι αρχές αυτές, ενδέχεται να εκδίδουν αποφάσεις, οι οποίες θα περιορίζουν ή θα έχουν σημαντικές επιπτώσεις στις δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, χωρίς να λαμβάνουν υπόψη τους και να σταθμίζουν τη σημασία όλων των παραγόντων και αλληλεξαρτήσεων που επηρεάζουν τις δραστηριότητες και τις λειτουργίες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, ως εκ τούτου ενδέχεται να επηρεάσουν δυσμενώς τις δραστηριότητες, τα λειτουργικά αποτελέσματα, καθώς και την οικονομική τους κατάσταση.

Επιπρόσθετα, δεδομένων των αυξημένων ανθρώπινων, τεχνικών και χρηματοοικονομικών πόρων, που απαιτούνται για να ανταποκρίνεται στις αποφάσεις της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας, ή άλλων εθνικών ή διεθνών οργανισμών, δεν μπορεί να διασφαλισθεί ότι ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία θα είναι πάντοτε σε θέση να ανταποκρίνεται πλήρως και έγκαιρα στις επιβαλλόμενες από τις παραπάνω αρχές και οργανισμούς ρυθμιστικές, περιβαλλοντικές, χρηματοοικονομικές και άλλες απαιτήσεις.

Κίνδυνος σχετικά με την παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ)

Οι Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας για τις οποίες η ΔΕΗ δικαιούται αποζημίωσης είναι οι ακόλουθες: α) η προμήθεια Η/Ε στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ) σε τιμές ίδιες με αυτές που ισχύουν για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα, β) η προμήθεια Η/Ε σε ειδική τιμή για πολύτεκνες οικογένειες με πάνω από τρία παιδιά, γ) η προμήθεια Η/Ε σε ειδική τιμή για δικαιούχους του Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (ΚΟΤ) οι οποίες επί του παρόντος ισχύουν για καταναλωτές χαμηλού εισοδήματος, οικογένειες με τρία παιδιά και άνω, μακροχρόνια άνεργους, πρόσωπα με αναπηρία ή σε μηχανική υποστήριξη και δ) η προμήθεια Η/Ε με ειδικό τιμολόγιο σε ΝΠΔΔ προνοιακού χαρακτήρα. Η αποζημίωση για την παροχή ΥΚΩ είναι βασισμένη στο σχετικό κόστος με το οποίο επιβαρύνθηκε η ΔΕΗ και οι λοιποί πάροχοι ΥΚΩ και υπολογίζεται βάσει μεθοδολογίας, η οποία εκδόθηκε από τη ΡΑΕ.

Παρά το γεγονός ότι εντός του 2017 καθορίστηκαν από τη ΡΑΕ τα ανταλλάγματα για τις ΥΚΩ ΜΔΝ της περιόδου

2014 - 2016 (Απόφαση ΠΑΕ 688/2017), οι μοναδιαίες χρεώσεις ΥΚΩ ανά κατηγορία πελατών με τις οποίες ανακτώνται τα ανταλλάγματα υπέρ των Προμηθευτών Η/Ε, που έχουν καθοριστεί με το Ν. 4067/2012, παρέμειναν έκτοτε σταθερές, με αποτέλεσμα το αντίστοιχο έσοδο του λογαριασμού ΥΚΩ για την περίοδο 2012 - 2016 να υπολείπεται των εγκεκριμένων ανταλλαγμάτων της ΠΑΕ, δημιουργώντας υψηλό σωρευτικό έλλειμμα για την υπόψη περίοδο.

Ο καθορισμός νέων μοναδιαίων χρεώσεων και η ενσωμάτωση τους στους λογαριασμούς Η/Ε απαιτούσε νομοθετική ρύθμιση η οποία δεν είχε προωθηθεί από το αρμόδιο Υπουργείο Περιβάλλοντος & Ενέργειας.

Η Επιχείρηση με την έκδοση της ως άνω απόφασης ΠΑΕ 688/2017, διατύπωσε προς την Αρχή τις αντιρρήσεις της σχετικά με την ορθότητα εφαρμογής της μεθοδολογίας υπολογισμού του ανταλλάγματος ΥΚΩ στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά για τα έτη 2014 - 2016, η οποία είχε ως αποτέλεσμα το αντίλλαγμα της υπόψη περιόδου για την Επιχείρηση να είναι μειωμένο κατά € 44 εκατ. Προς τούτο η Επιχείρηση έχει δρομολογήσει τις προσήκουσες νομικές ενέργειες ενώπιων των αρμοδίων δικαστηρίων.

Επιπρόσθετα με την γνωμοδότηση 10/2017 η ΠΑΕ γνωμοδοτώντας προς το αρμόδιο Υπουργείο, θεωρεί ότι με το Ν. 4067/2012 και εντεύθεν, επήλθε αλλαγή στο χρόνο ανάκτησης του ανταλλάγματος ΥΚΩ, από το σύστημα ετεροχρονισμένης ανάκτησης που ίσχυε μέχρι τότε, σύμφωνα με το οποίο το ετήσιο οφειλόμενο αντίλλαγμα για την παροχή ΥΚΩ ανακτάτο κατά το επόμενο ημερολογιακό έτος, σε σύστημα ταυτοχρονισμένης ανάκτησης σύμφωνα με το οποίο το ετήσιο οφειλόμενο αντίλλαγμα ανακτάται κατά το ίδιο ημερολογιακό έτος.

Με βάση δε αυτή τη θεώρηση, η ΠΑΕ προέβη σε εκκαθάριση του λογαριασμού ΥΚΩ για την περίοδο 2012 - 2016 εκτιμώντας το σωρευτικό έλλειμμα της περιόδου σε € 359,8 εκατ.

Με το Ν. 4501/2017 τροποποιήθηκε ο Ν. 4067/2012 και δόθηκε η δυνατότητα κάλυψης (πλήρως ή μερικώς) από τον κρατικό προϋπολογισμό, του κόστους παροχής ΥΚΩ έπειτα από απόφαση του Υπουργού Οικονομικών.

Σε υλοποίηση της υπόψη ρύθμισης κατεβλήθησαν € 476 εκατ. από τον κρατικό προϋπολογισμό στον ειδικό διαχειριστικό λογαριασμό ΥΚΩ που τηρεί η ΑΔΜΗΕ ΑΕ ώστε να αποδοθούν στη συνέχεια στους δικαιούχους του ανταλλάγματος. Από το υπόψη ποσό κατεβλήθησαν στην Επιχείρηση € 359,8 εκατ. εντός του α' τριμήνου 2018.

Στη συνέχεια με το Ν. 4508/2017 ορίστηκαν νέες μοναδιαίες χρεώσεις για την ανάκτηση ανταλλάγματος ΥΚΩ με εφαρμογή από το 2018 ΥΚΩ, καθώς επίσης και διαδικασία αναθεώρησης των ώστε να αποφευχθεί η δημιουργία νέων σωρευτικών ελλειμμάτων στον υπόψη λογαριασμό.

Με βάση την παραπάνω γνωμοδότηση 10/2017 της ΠΑΕ και τις νομοθετικές εξελίξεις που ακολούθησαν, η Επιχείρηση αποστερείται της ανάκτησης του ανταλλάγματος του έτους 2011 ύψους € 681,7 εκατ. το οποίο σύμφωνα με το ισχύον κατά την περίοδο εκείνη σύστημα της ετεροχρονισμένης ανάκτησης ανταλλάγματος, κανονικά θα είχε ανακτηθεί το έτος 2012. Ως εκ τούτου η Πολιτεία οφείλει να διασφαλίσει για την ανάκτηση του υπόψη ποσού για την Επιχείρηση.

Πιθανές αλλαγές των δικαιωμάτων αποζημίωσης για τις υφιστάμενες ΥΚΩ που η ΔΕΗ παρέχει ή αλλαγές της μεθοδολογίας υπολογισμού της αποζημίωσης για παροχή ΥΚΩ, που δεν επιτρέπουν στη ΔΕΗ να ανακτήσει το σύνολο του κόστους της, ή υποανάκτηση αποζημίωσης ΥΚΩ παρελθόντων ετών ή πιθανή υιοθέτηση νέων ΥΚΩ για τις οποίες η ΔΕΗ δεν θα δικαιούται πλήρους αποζημίωσης, θα έχουν αρνητικές επιπτώσεις στο κόστος, την οικονομική θέση, τα λειτουργικά αποτελέσματα και τις ταμειακές ροές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Λοιποί Ρυθμιστικοί Κίνδυνοι - Αβεβαιότητες

Δεδομένου ότι δεν έχουν οριστικοποιηθεί ακόμα οι επικείμενες αλλαγές στο μοντέλο της χονδρεμπορικής αγοράς ενέργειας και του γεγονότος ότι ορισμένες εκδοθείσες από πλευράς ΠΑΕ αποφάσεις είναι μεταβατικές, το πλαίσιο εξέλιξης της υπόψη αγοράς Η/Ε παραμένει ευμετάβλητο, με αναμενόμενη σωρεία νέων ρυθμιστικών αποφάσεων και λοιπών εξελίξεων, γεγονός το οποίο ενδέχεται να έχει αρνητική επίπτωση στις δραστηριότητες της ΔΕΗ καθώς και την οικονομική της κατάσταση.

Για παράδειγμα, η υιοθέτηση ορισμένων μέτρων ρυθμιστικού χαρακτήρα στην Ελληνική χονδρεμπορική αγορά Η/Ε κατά το παρελθόν ωφέλησε ορισμένους νέους παραγωγούς Η/Ε σε βάρος των υφιστάμενων στην αγορά. Τα μέτρα αυτά περιλαμβάνουν το Μηχανισμό Ανάκτησης Μεταβλητού Κόστους, τον προσωρινό και τον μόνιμο Μηχανισμό Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος και την υιοθέτηση μέτρων για την προώθηση της διείσδυσης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας μέσω σταθερών τιμών για την παραγόμενη από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας Η/Ε, καθώς και τη νέα μεθοδολογία υπολογισμού της τιμής της Η/Ε που πληρώνουν οι προμηθευτές προς τους παραγωγούς από Ανανεώσιμες Πηγές στη χονδρεμπορική αγορά.

Αν και ορισμένα από τα παραπάνω μέτρα ήταν μεταβατικού χαρακτήρα, όπως ο προσωρινός Μηχανισμός Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος (ή αλλιώς «Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας» σύμφωνα με το Ν. 4389/2016, που έληξε τον Απρίλιο 2016), δεν διασφαλίζεται ότι δεν θα υιοθετηθούν νέα μέτρα τα οποία θα δημιουργήσουν περαιτέρω στρεβλώσεις ή θα επιδράσουν δυσμενώς για τη ΔΕΗ στην αγορά. Καθόσον τα μέτρα αυτά παραμένουν σε ισχύ, ή εάν εφαρμοσθούν νέα ανάλογα μέτρα, τα λειτουργικά αποτελέσματα και η κερδοφορία του Ομίλου ενδέχεται να επηρεασθούν αρνητικά.

Περαιτέρω, το έλλειμμα του ειδικού λογαριασμού για ΑΠΕ του ΛΑΓΗΕ που οφείλεται στο γεγονός ότι οι συνολικοί πόροι του λογαριασμού δεν επαρκούν να καλύψουν το ρυθμιζόμενο τιμολόγιο με το οποίο αποζημιώνονται οι παραγωγοί Η/Ε από ΑΠΕ, δημιουργεί αβεβαιότητα και περαιτέρω θέματα σχετιζόμενα με τη ρευστότητα στην αγορά. Βασικοί πόροι του λογαριασμού αυτού αποτελούν τα ποσά που οι προμηθευτές πληρώνουν για αγορά Η/Ε από ΑΠΕ, το ειδικό τέλος ΑΠΕ (ΕΤΜΕΑΡ) με το οποίο επιβαρύνονται οι καταναλωτές – το οποίο περιορίζει, όπως προαναφέρθηκε, έτσι περαιτέρω τη δυνατότητά τους να εξοφλούν εγκαίρως τους λογαριασμούς ρεύματος – καθώς και άλλα μικρότερα ποσά, όπως προβλέπονται στη κείμενη νομοθεσία.

Σύμφωνα με το Ν. 4111/2013, το έλλειμμα αυτό θα έπρεπε να έχει μηδενισθεί μέχρι το τέλος του έτους 2014.

Δεδομένου ότι τούτο δεν κατέστη εφικτό δρομολογήθηκαν και επιπρόσθετα μέτρα για το σκοπό αυτό.

Ειδικότερα, σύμφωνα με το Ν. 4152/2013, οι αγορές ενέργειας από ΑΠΕ από στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα πληρώνονται κατά τρόπον ώστε να αντανakλούν κατ' ελάχιστον το μεσοσταθμικό μεταβλητό κόστος των θερμικών συμβατικών σταθμών, γεγονός που είχε αρνητική επίπτωση στα λειτουργικά αποτελέσματα και τις χρηματοροές της Μητρικής Εταιρείας.

Επιπλέον με το Ν. 4254/2014 ελήφθησαν περαιτέρω μέτρα περιορισμού του ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού.

Επειδή τα πιο πάνω μέτρα δεν οδήγησαν στην επίτευξη μηδενισμού του ελλείμματος, με τον Ν. 4414/2016 (Νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ), άρθρο 23, επιβάλλεται νέα χρέωση (Πρόσθετη Χρέωση Εκπροσώπων Φορτίου-ΠΧΕΦΕΛ) στους εκπροσώπους φορτίου (προμηθευτές Η/Ε), προκειμένου μέσω αυτής της χρέωσης να ισοσκελιστεί ο ειδικός λογαριασμός ΑΠΕ του ΛΑΓΗΕ στο τέλος του 2017.

Η χρέωση αυτή υπολογίζεται ως το γινόμενο της συνολικής ενέργειας που απορροφά στο πλαίσιο του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού από τη χονδρεμπορική αγορά ο κάθε εκπρόσωπος φορτίου για τους πελάτες του (εξαιρουμένων των εξαγωγών) επί τη διαφορά (σε €/MWh) μεταξύ της πραγματικής τιμής ενέργειας που διαμορφώνεται στη χονδρεμπορική αγορά του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και της εικονικής τιμής αγοράς που θα διαμορφωνόταν χωρίς τη συμμετοχή των μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ. Η χρέωση αυτή επιβάλλεται σταδιακά στους εκπροσώπους φορτίου ως εξής: για το τέταρτο τρίμηνο 2016 ανέρχεται στο πενήντα τοις εκατό (50%) της χρέωσης που προκύπτει με την εφαρμογή της παραπάνω μεθοδολογίας, και για το 2017 και εφεξής στο εκατό τοις εκατό (100%). Η παραπάνω χρέωση επιβαρύνει σημαντικά τα οικονομικά αποτελέσματα και τις χρηματοροές της Μητρικής Εταιρείας και του Ομίλου.

Επίσης, δεν μπορεί να διασφαλισθεί ότι η Πολιτεία δεν θα προβεί στο μέλλον σε περαιτέρω αύξηση του κόστους της αγοραζόμενης από ΑΠΕ Η/Ε, γεγονός που ενδέχεται να έχει σημαντική αρνητική επίδραση στα λειτουργικά αποτελέσματα και την οικονομική κατάσταση του Ομίλου.

Ο ΛΑΓΗΕ λειτουργεί έχοντας σημαντικό χρηματικό έλλειμμα, το οποίο δημιουργήθηκε κατά ένα μέρος λόγω της εξόδου από την αγορά δυο σημαντικών εναλλακτικών προμηθευτών Η/Ε το έτος 2012, χωρίς να προβούν στην αποπληρωμή των πληρωτέων υποχρεώσεών τους. Σύμφωνα με την απόφαση 285/2013 της ΠΑΕ, το έλλειμμα που δημιουργήθηκε από την έξοδο των προαναφερθέντων εναλλακτικών προμηθευτών Η/Ε, επιμερίστηκε στους παραγωγούς Η/Ε από συμβατικούς σταθμούς στη χονδρεμπορική αγορά, ανάλογα με το μερίδιο αγοράς τους.

Σε συνέχεια ο ΛΑΓΗΕ, εφαρμόζοντας τις μεταβατικές διατάξεις του άρθρου 92 του ΚΣΗΕ, κατένειμε αρχικά το υπόψη έλλειμμα στους Παραγωγούς Η/Ε. Εξ αυτού το συνολικό ποσό των € 96,6 εκατ., που αντιστοιχούσε στη δραστηριότητα παραγωγής Η/Ε της ΔΕΗ, επιμερίστηκε σε επτά μηνιαίες δόσεις ύψους € 13,8 εκατ. η κάθε μία αρχής γενομένης από τον Αύγουστο 2013.

Η ΔΕΗ θεωρούσε ότι η φερόμενη αξίωση του ΛΑΓΗΕ παραβιάζει θεμελιώδεις αρχές του δικαίου, ενώ ταυτόχρονα, δεν τεκμηριώνεται το ύψος και οι λόγοι στους οποίους οφείλεται η αξίωση αυτή. Επιπρόσθετα, η σχετική απόφαση της ΠΑΕ αμφισβητήθηκε δικαστικώς. Συγκεκριμένα, είχε ασκηθεί αίτηση ακύρωσης της Απόφασης ΠΑΕ 285/2013

ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας καθώς και αίτηση αναστολής μέχρι την έκδοση τελικής δικαστικής κρίσης από το Συμβούλιο της Επικρατείας. Η ακροαματική διαδικασία για την αίτηση ακύρωσης έλαβε χώρα στις 18.03.2014. Στο μεταξύ, το Συμβούλιο της Επικρατείας είχε εκδώσει ενδιάμεση απόφαση (ΕΑ ΣτΕ 62/2014), η οποία ανέσειλε την υποχρέωση καταβολής του 50% του ποσού των € 96,6 εκατ. το οποίο αναλογεί στη ΔΕΗ.

Παράλληλα, ο ΛΑΓΗΕ είχε ασκήσει τακτική αγωγή ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών για ποσό ύψους € 55 εκατ., που αντιστοιχεί σε 4 ισόποσες δόσεις εκ του συνολικού ποσού των € 96,6 εκατ. Η συζήτηση της αγωγής είχε προσδιοριστεί μετ' αναβολή για τη δικάσιμο της 07.06.2017, οπότε και ματαιώθηκε. Η υπόθεση αυτή εξαρτάτο από την κατωτέρω αναφερόμενη απόφαση του ΣτΕ για το κύρος της Απόφασης της ΠΑΕ 285/2013, η οποία αποτελούσε τη νομική βάση της αντιδικίας στο Πρωτοδικείο.

Η ΔΕΗ ακολουθώντας την ενδιάμεση απόφαση του ΣτΕ, έχει αναγνωρίσει στα βιβλία της από το 2014 πρόβλεψη ίση με το 50% του ποσού των € 96,6 εκατ., λόγω εκτιμώμενης αδυναμίας ανάκτησης του ποσού αυτού στο μέλλον. Το Σεπτέμβριο 2016, με την απόφαση 1761/2016 του Δ' τμήματος του Συμβουλίου της Επικρατείας απορρίφθηκε η αίτηση ακύρωσης της ΔΕΗ κατά της Απόφασης ΠΑΕ 285/2013. Ως συνέπεια, η ΔΕΗ αναγνώρισε το υπολειπόμενο 50% του ως άνω ποσού στα αποτελέσματα της εξάμηνης περιόδου που έληξε την 30.06.2016.

Ωστόσο, μετά την έκδοση της ανωτέρω οριστικής απόφασης του ΣτΕ, ο ΛΑΓΗΕ εφαρμόζοντας τις ρυθμίσεις του Άρθρου 61 του Κώδικα Συναλλαγών Η/Ε, επιμέρισε οριστικά το σύνολο του ως άνω ελλείμματος ύψους € 129,3 εκατ. στους Προμηθευτές (Εκπροσώπους Φορτίου) κατά το μέτρο του τότε μεριδίου τους στην αγορά προμήθειας Η/Ε.

Εκ του ως άνω ελλείμματος ποσό ύψους € 126,4 εκατ. επιμερίστηκε στη ΔΕΗ ως Προμηθευτή.

Η Επιχείρηση με την επιφύλαξη παντός νομίμου δικαιώματος της αποφάσισε την καταβολή του υπολοίπου εκ του ως άνω ελλείμματος ύψους € 71,8 εκατ. σε 12 ισόποσες άτοκες δόσεις αρχής γενομένης από τον Ιανουάριο του 2017.

Επιπρόσθετα προς διασφάλιση των συμφερόντων της η Επιχείρηση κατέθεσε ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών ανταγωγή κατά της ΛΑΓΗΕ ΑΕ διεκδικώντας αποζημίωση ισόποση του ως άνω επιμερισθέντος ελλείμματος.

Η προαναφερθείσα ή παρόμοιες μελλοντικές αποφάσεις της ΠΑΕ, για τη διευθέτηση ελλειμμάτων στην αγορά Η/Ε, μέσω επιμερισμού των υποχρεώσεων αυτών στους άλλους συμμετέχοντες, για παράδειγμα απαγορεύοντας το συμψηφισμό απαιτήσεων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας έναντι του ΛΑΓΗΕ (για παράδειγμα αποζημιώσεις μέσω του Ειδικού Προγράμματος των Φ/Β στις στέγες) με απαιτήσεις του ΛΑΓΗΕ έναντι του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας ενδέχεται να έχουν σημαντικά δυσμενή επίπτωση στην οικονομική κατάσταση, τις χρηματορροές και τα χρηματικά τους διαθέσιμα.

Κίνδυνος σχετικά με την Ενδεχόμενη Υλοποίηση Μέτρων για την Εναρμόνιση της Αγοράς Η/Ε και Φυσικού Αερίου με τις Ευρωπαϊκές Πρακτικές και Νομοθεσία

Οι διαπραγματεύσεις της Ελλάδας με την Ευρωπαϊκή Ένωση, την Ευρωπαϊκή Κεντρική Τράπεζα, τον Ευρωπαϊκό Μηχανισμό Σταθερότητας και το Διεθνές Νομισματικό Ταμείο για την επανεξέταση των όρων του προγράμματος χρηματοδότησης της Ελληνικής Δημοκρατίας, προβλέπουν αποφάσεις και σχετικές δράσεις στα θέματα της αγοράς Η/Ε. Ο ανεπιτυχής αναλυτικός σχεδιασμός ή/και εφαρμογή τους, ενδέχεται να δημιουργήσει σημαντικούς κινδύνους για τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία. Ενδεχόμενες τροποποιήσεις ή/και συμπληρώσεις του ρυθμιστικού και νομοθετικού πλαισίου, που διέπει την αγορά Η/Ε, τόσο κατ' εφαρμογή των προβλέψεων της Ευρωπαϊκής Νομοθεσίας όσο και κατ' εφαρμογή του Ν. 4336/2015 (Συνταξιοδοτικές διατάξεις - Κύρωση του Σχεδίου Σύμβασης Οικονομικής Ενίσχυσης από τον Ευρωπαϊκό Μηχανισμό Σταθερότητας και ρυθμίσεις για την υλοποίηση της Συμφωνίας Χρηματοδότησης), του Ν. 4389/2016 (Επείγουσες διατάξεις για την εφαρμογή της συμφωνίας δημοσιονομικών στόχων και διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και άλλες διατάξεις), του Ν. 4414/2016 (Νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης) και της Απόφασης με αρ. πρωτ. 57/19.05.2017, του Κυβερνητικού Συμβουλίου Οικονομικής Πολιτικής (Διαρθρωτικά μέτρα για την πρόσβαση της ΔΕΗ Α.Ε. στο λιγνίτη), καθώς επίσης και οι τροποποιήσεις ή/και συμπληρώσεις του Ν. 4512/2018 (Ρυθμίσεις για την εφαρμογή των Διαρθρωτικών Μεταρρυθμίσεων του Προγράμματος Οικονομικής Προσαρμογής και άλλες διατάξεις) για θέματα που αφορούν την ίδρυση και λειτουργία του Χρηματιστηρίου Ενέργειας στο πλαίσιο της αναδιοργάνωσης της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας σε εφαρμογή της νομοθεσίας για την ολοκλήρωση της ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας ενδέχεται να έχουν σημαντική επίπτωση στη λειτουργία, στις συμβατικές υποχρεώσεις και στα οικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Ομοίως, σημαντική επίπτωση επί του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας ενδέχεται να έχει το πακέτο Οδηγιών, ρυθμιστικών αποφάσεων, κατευθυντήριων γραμμών κλπ που ανακοίνωσε η Ευρωπαϊκή Επιτροπή στις 30.11.2016 υπό τον γενικό τίτλο «Clean Energy Package», το οποίο αφορά την περίοδο 2021 - 2030 και βρίσκεται προς το παρόν υπό διαβούλευση μεταξύ των Ευρωπαϊκών Θεσμών (Κοινοβούλιο, Επιτροπή και Συμβούλιο).

Κίνδυνοι σχετιζόμενοι με την Εφαρμογή Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Η/Ε

Με βάση το Ν. 4336/2015 το μερίδιο της ΔΕΗ στη χονδρική και λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας πρέπει να μειωθεί κατά 25% άμεσα, ενώ από 01.01.2020 και μετά καμιά επιχείρηση δεν θα μπορεί να παράγει ή να εισάγει άμεσα ή έμμεσα πάνω από το 50% του συνόλου της παραγόμενης και εισαγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα. Η Επιτροπή Ανταγωνισμού θα εκτιμήσει τη δυνατότητα εκπλήρωσης του ανωτέρω στόχου έως την 01.01.2019 και στην περίπτωση αδυναμίας επίτευξης θα προτείνει τα κατάλληλα μέτρα. Σε περίπτωση μη συμμόρφωσης των εταιρειών θα επιβληθεί πρόστιμο ύψους 5% έως 10% επί του ετήσιου κύκλου εργασιών τους κατά το προηγούμενο έτος. Οι Νόμοι 4389/2016 και 4472/2017 και οι Αποφάσεις 35/2016, 38/2016, 58/2017, 68/2017 και 77/2018 του ΚΥΣΟΙΠ καθορίζουν τα μερίδια λιανικής στα οποία θα πρέπει να έχει κατέλθει η ΔΕΗ ανά έτος ως το 2019 (87,24% το 2016, 75,24% το 2017, 62,24% το 2018 και 49,25 % το 2019) καθώς και τα λοιπά βασικά χαρακτηριστικά των Δημοπρασιών Ρυθμιζόμενων Προθεσμιακών Προϊόντων (ή «NOME» ως ανωτέρω), συμπεριλαμβανομένων των κοστολογικών στοιχείων που θα πρέπει να ληφθούν υπόψη για τον υπολογισμό της τιμής εκκίνησης των δημοπρασιών. Επισημαίνεται επίσης ότι στο πλαίσιο των μεταβολών της ελληνικής αγοράς ενέργειας και της μετάβασης από το ισχύον μοντέλο χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (mandatory pool) στο target model προβλέπεται από τις ανωτέρω Αποφάσεις του ΚΥΣΟΙΠ ότι ο Ρυθμιζόμενος Μηχανισμός Ειδικού Σκοπού NOME θα είναι σχεδιασμένος έτσι ώστε να είναι εφαρμόσιμος ανεξάρτητα από το υποκείμενο ρυθμιστικό πλαίσιο.

Η 1η δημοπρασία NOME προβλεπόταν να γίνει ως το τέλος Σεπτεμβρίου 2016 και οι φυσικές παραδόσεις να ξεκινήσουν εντός του 4ου τριμήνου 2016. Δικαιούχοι των προθεσμιακών προϊόντων NOME είναι οι αδειούχοι προμηθευτές (οι οποίοι θα πρέπει να έχουν εγγραφεί και σε ειδικό μητρώο για τα NOME) με εξαίρεση τη ΔΕΗ και τους βιομηχανικούς καταναλωτές. Ειδικότερα οι βιομηχανικοί καταναλωτές δεν επιτρέπεται να αγοράσουν προθεσμιακά προϊόντα NOME εκτός εάν διατηρούν ή αναπτύσσουν διακριτή δραστηριότητα προμήθειας Η/Ε. Τελικά η 1η δημοπρασία NOME έγινε στις 25.10.2016 και αφορούσε 460 MW ηλεκτρικής ενέργειας για 12 μήνες, από 01.12.2016 έως και 30.11.2017. Στις 31.01.2017 έγινε η 2η δημοπρασία NOME για 145 MW για 12 μήνες, από 01.03.2017 έως και 28.02.2018, στις 26.04.2017 έγινε η 3η δημοπρασία NOME για 145 MW για 12 μήνες, από 01.06.2017 έως και 31.05.2018 και στις 19.07.2017 έγινε η 4η δημοπρασία NOME για 145 MW για 12 μήνες, από 01.09.2017 έως και 31.08.2018, στις 25.10.2017 έγινε η 5η δημοπρασία NOME για 718 MW για 12 μήνες από 01.12.2017 έως και 30.11.2018 και στις 07.02.2018 έγινε η 6η δημοπρασία NOME για 400 MW για 12 μήνες από 01.03.2018 έως και 28.02.2019.

Με την ΚΥΑ ΑΠΕΗ/Γ/Φ1/οικ.182348 (ΦΕΚ Β' 2848/07.09.16) καθορίστηκε η μεθοδολογία προσδιορισμού της κατώτατης τιμής προσφοράς (τιμή εκκίνησης) των δημοπρατούμενων προθεσμιακών προϊόντων καθώς και η εξ αυτής προκύπτουσα τιμή για την πρώτη περίοδο εφαρμογής του μηχανισμού, η οποία ανέρχεται σε 37,37 €/MWh. Η τιμή αυτή προέκυψε λαμβάνοντας υπόψη τη συνολική λιγνιτική και υδροηλεκτρική παραγωγή του έτους 2015 καθώς και τα μεταβλητά στοιχεία κόστους της ΔΕΗ, όπως αναλυτικά ορίζονται στη συγκεκριμένη ΚΥΑ. Η παραπάνω κατώτατη τιμή ίσχυσε και στις 3 πρώτες δημοπρασίες NOME. Τον Ιούλιο 2017 η προαναφερθείσα κατώτατη τιμή επικαιροποιήθηκε με χρήση της ίδιας μεθοδολογίας αλλά με βάση τα απολογιστικά στοιχεία του έτους 2016, και καθορίστηκε σε 32,05 €/MWh. Η παραπάνω κατώτατη τιμή ίσχυσε στην 4η, 5η και 6η δημοπρασία NOME και θα ισχύσει σε όλες τις μελλοντικές δημοπρασίες έως το τέλος Ιουνίου 2018.

Οι ποσότητες, η τιμή καθώς και τα λοιπά χαρακτηριστικά των ρυθμιζόμενων δημοπρασιών προθεσμιακών προϊόντων ενδέχεται να έχουν μεγάλη επίδραση στην οικονομική κατάσταση, τα λειτουργικά αποτελέσματα, τη ρευστότητα και τις προοπτικές της Επιχείρησης. Ενδεικτικά για τις ποσότητες, ενώ ο Ν. 4389/2016 προέβλεπε ετήσια δημοπράτηση του 8% της ετήσιας ζήτησης το 2016, 12% το 2017, 13% το 2018 και 13% το 2019, ο Ν. 4472/2017 προβλέπει αυξημένες ποσότητες ετήσιας δημοπράτησης: 16% της ετήσιας ζήτησης το 2017, 19% το 2018 και 22% το 2019. Οι προαναφερθείσες ποσότητες δημοπρασιών ισχύουν με την προϋπόθεση ότι επιτυγχάνεται ο ετήσιος στόχος απομείωσης του μεριδίου της ΔΕΗ, όπως έχει τεθεί από το Ν. 4389/2016 (βλ. ανωτέρω), ενώ σε περίπτωση που το μερίδιο της ΔΕΗ υπερβαίνει τον ετήσιο στόχο περισσότερο από 2 ποσοστιαίες μονάδες, τότε οι ετήσιες δημοπρατούμενες ποσότητες θα αυξάνονται ανάλογα, γεγονός που ενδέχεται να έχει ιδιαίτερα αρνητική επίδραση στη ρευστότητα, οικονομικά αποτελέσματα και προοπτικές της Επιχείρησης.

Η Μητρική Εταιρεία ήδη αντιμετωπίζει αυξανόμενο ανταγωνισμό στη Λιανική Αγορά μετά την απελευθέρωση των τιμολογίων στην Χαμηλή Τάση και τη δραστηριοποίηση τρίτων προμηθευτών, σε μια συγκυρία χαμηλών τιμών στην χονδρεμπορική αγορά Η/Ε. Ο ανταγωνισμός στη Λιανική Αγορά έχει ήδη ενταθεί και αναμένεται να ενταθεί περαιτέρω ως απόρροια της εφαρμογής των ανωτέρω δημοπρασιών τύπου ΝΟΜΕ, καθώς και των λοιπών προβλέψεων των Ν. 4336/2015, 4389/2016 και 4472/2017.

Ειδικότερα, αναμένεται ότι η Μητρική Εταιρεία θα αντιμετωπίσει έντονο ανταγωνισμό στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, εφόσον υποχρεώνεται να πωλεί ενέργεια στους ανταγωνιστές της (εναλλακτικούς προμηθευτές) σε χαμηλές τιμές, με σκοπό αυτοί να αυξήσουν το μερίδιό τους στη λιανική αγορά και αντίστοιχα η ΔΕΗ να μειώσει το δικό της μερίδιο ώστε να έχει λιγότερο από 50% του Διασυνδεδεμένου Συστήματος ως το τέλος του 2019. Τα προϊόντα τύπου ΝΟΜΕ αναμένεται να αυξήσουν το περιθώριο κέρδους των εναλλακτικών προμηθευτών και να τους κάνουν πιο επιθετικούς στην προσέλιψη νέων πελατών εφόσον θα έχουν τη δυνατότητα να εξασφαλίσουν χαμηλή τιμή χονδρεμπορικής σε βάθος χρόνου (1 - 4 έτη).

Σε περίπτωση που οι εναλλακτικοί προμηθευτές στοχεύσουν στους πιο φερέγγυους και κερδοφόρους πελάτες της ΔΕΗ για να αναπτύξουν τη δραστηριότητά τους, η ΔΕΗ θα έχει σημαντική απώλεια εσόδων, κερδοφορίας και περαιτέρω πίεση στις ταμειακές της ροές.

Όμως, η διάρθρωση της Λιανικής Αγοράς απαιτεί σοβαρή ανάλυση και εκτίμηση του τμήματος των πελατών που αντικειμενικά μπορεί να συμμετάσχει στον ανταγωνισμό και σε κάθε περίπτωση επιβάλλει την εξαίρεση των πελατών με ΚΟΤ και των πελατών της Υψηλής Τάσης από τον υπολογισμό στο μερίδιο αγοράς της ΔΕΗ.

Στην περίπτωση που η περαιτέρω αύξηση του ανταγωνισμού στον τομέα της Προμήθειας Η/Ε γίνει χωρίς να υπάρξουν ρυθμιστικές αλλαγές που θα διασφαλίζουν την επίλυση υφιστάμενων στρεβλώσεων στην χονδρεμπορική αγορά, τις συνθήκες υγιούς ανταγωνισμού και ισόρροπης ανάπτυξης των προμηθευτών στην αγορά Προμήθειας ενέργειας, καθώς και ανταγωνιστικά τιμολόγια χωρίς σταυροειδείς επιδοτήσεις, τότε οι δραστηριότητες, η οικονομική κατάσταση, τα λειτουργικά αποτελέσματα και οι προοπτικές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας θα επηρεασθούν αρνητικά.

Ομοίως αρνητικά θα επηρεασθεί ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία σε περίπτωση που η τιμή πώλησης των προθεσμιακών προϊόντων, όπως αυτή θα προκύψει μέσα από τις σχετικές δημοπρασίες, δεν καλύπτει το πλήρες κόστος της ηλεκτροπαραγωγής αλλά μόνο μέρος του κόστους αυτού. Ο κίνδυνος αυτός εμφανίζεται ιδιαίτερα αυξημένος, δεδομένου ότι το κατώφλι τιμής που ήδη ορίστηκε για τις δημοπρασίες βασίζεται στο μεταβλητό μόνο κόστος της λιγνιτικής και υδροηλεκτρικής παραγωγής, και μάλιστα στο μεταβλητό και μόνο κόστος των λιγνιτωρυχείων της ΔΕΗ, άρα είναι αβέβαιο κατά πόσο θα μπορέσει να καλυφθεί μέσω των δημοπρασιών το υπολειπόμενο και ήδη σημαντικά συμπιεσμένο σταθερό κόστος (κεφαλαιουχικό κόστος, μισθοδοσία, αποσβέσεις, κ.λπ. παραγωγής και λιγνιτωρυχείων). Τέλος, στην περίπτωση που η τιμή πώλησης των προθεσμιακών προϊόντων, όπως αυτή θα προκύψει μέσα από τις σχετικές δημοπρασίες, υπολείπεται της Οριακής Τιμής Συστήματος (όπως αυτή προκύπτει μέσα από τον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό), οι μονάδες ηλεκτροπαραγωγής της ΔΕΗ που συμμετέχουν στα προθεσμιακά προϊόντα ΝΟΜΕ (λιγνιτικές και υδροηλεκτρικές μονάδες) θα υποστούν σημαντικές απώλειες εσόδων με αποτέλεσμα οι δραστηριότητες, η οικονομική κατάσταση, τα λειτουργικά αποτελέσματα και οι προοπτικές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας να επηρεασθούν αρνητικά.

Η τιμολόγηση των Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων, στο βαθμό που θα απέχει σημαντικά από την οριακή τιμή, θα οδηγήσει την ΔΕΗ σε υπέρμετρες απώλειες στην παραγωγή και θα αποτελέσει σταυροειδή επιδότηση των εναλλακτικών παρόχων, με ό,τι αυτό συνεπάγεται για τον ελεύθερο ανταγωνισμό.

Ενδεικτικά αναφέρεται ότι η τελική μεσοσταθμική τιμή εκκαθάρισης των 6 πρώτων δημοπρασιών ήταν 37,39 €/MWh, 41,06 €/MWh, 39,68 €/MWh, 43,04 €/MWh, 45,17 €/MWh και 41,23 €/MWh αντίστοιχα, δηλαδή οι τιμές τους ήταν σημαντικά χαμηλότερες τόσο της Οριακής Τιμής Συστήματος (μέσος όρος περί τα 55,4 €/MWh με μηνιαία διακύμανση μεταξύ 44,6 και 74,7 €/MWh στο διάστημα 12.2016 - 02.2018) όσο και του κόστους παραγωγής της ΔΕΗ.

Κίνδυνοι σχετιζόμενοι με Διαρθρωτικά Μέτρα για την Αποεπένδυση Λιγνιτικών Μονάδων

Με βάση την Απόφαση 57/19.05.2017 του Κυβερνητικού Συμβουλίου Οικονομικής Πολιτικής (ΚΥΣΟΙΠ), με τίτλο «Διαρθρωτικά μέτρα για την πρόσβαση της ΔΕΗ Α.Ε. στο λιγνίτη» και σε συμμόρφωση με τις αποφάσεις C(2008) 824 και C(2009) 6244 της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για τη μονοπωλιακή πρόσβαση της ΔΕΗ Α.Ε. στο λιγνίτη που κατέστησαν αμετάκλητες (αποφάσεις (2016) 733 και (2016) 748 του Γενικού Δικαστηρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης), η Ελληνική Δημοκρατία θα προτείνει στη Γενική Διεύθυνση Ανταγωνισμού της Ευρωπαϊκής Επιτροπής δεσμευτικά

διαρθρωτικά μέτρα αποκατάστασης, με βάση τις ακόλουθες αρχές:

- α. Τα μέτρα θα περιλαμβάνουν αποεπένδυση λιγνιτικής ισχύος της ΔΕΗ Α.Ε. σε υπάρχοντες ή νέους εναλλακτικούς προμηθευτές και άλλους επενδυτές.
- β. Η ΔΕΗ δεν θα έχει οποιαδήποτε συμμετοχή ή σύνδεση με οποιοδήποτε στοιχείο της αποεπένδυσης, συμπεριλαμβανομένης της προνομιακής προμήθειας ηλεκτρισμού. Ο/οι αγοραστής/ές:
 - θα είναι ανεξάρτητοι από και δεν θα συνδέονται με τη ΔΕΗ Α.Ε. και τις συνδεδεμένες εταιρείες της,
 - θα έχουν τους οικονομικούς πόρους, την αποδεδειγμένη τεχνολογία και το κίνητρο για να διατηρήσουν και να αναπτύξουν την αποεπενδυόμενη ισχύ ως βιώσιμη και ενεργούσα ανταγωνιστική δύναμη σε σχέση με τη ΔΕΗ Α.Ε. και τους υπόλοιπους ανταγωνιστές,
 - δεν θα προκαλούν ούτε ενδέχεται να προκαλούν, με βάση τη διαθέσιμη πληροφόρηση, εκ πρώτης όψεως ζητήματα ανταγωνισμού και δεν θα προξενούν κίνδυνο καθυστέρησης για την υλοποίηση των διαρθρωτικών μέτρων.
- γ. Η αποεπένδυση θα αντιπροσωπεύει περίπου το 40% της λιγνιτικής ισχύος της ΔΕΗ Α.Ε. Το ακριβές ποσοστό θα καθοριστεί σε τεχνικές συζητήσεις με την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, σύμφωνα με τις προαναφερθείσες αποφάσεις (στην αποεπένδυση θα συμπεριλαμβάνονται και τα σχετιζόμενα λιγνιτικά αποθέματα).
- δ. Η αποεπένδυση θα έχει ισοδύναμο οικονομικά χαρακτηριστικά με τη λιγνιτική ισχύ της ΔΕΗ Α.Ε., ιδιαίτερα σε όρους απόδοσης και διάρκειας ζωής, αντικατοπτρίζοντας την έναρξη και τη λήξη λειτουργίας της λιγνιτικής ισχύος.
- ε. Τα μέτρα θα σχεδιαστούν και θα εφαρμοστούν σύμφωνα με τους εφαρμοστέους και ουσιαστικούς κανόνες ανταγωνισμού. Θα οριστικοποιηθούν μέσω της επίσημης υποβολής της συμφωνηθείσας δεσμευτικής πρότασης από την Ελληνική Δημοκρατία στη Γενική Διεύθυνση Ανταγωνισμού της Ευρωπαϊκής Επιτροπής μέχρι τον Νοέμβριο 2017 και θα υλοποιηθούν μέχρι τον Ιούνιο 2018.

Στο πλαίσιο αυτό, τον Ιανουάριο 2018 η Ελληνική Δημοκρατία πρότεινε στη Γενική Διεύθυνση Ανταγωνισμού της Ευρωπαϊκής Επιτροπής ως δεσμευτικό διαρθρωτικό μέτρο την αποεπένδυση τριών (3) υφιστάμενων λιγνιτικών μονάδων της ΔΕΗ, και συγκεκριμένα της Μελίτης 1 (330 MW εγκατεστημένη ισχύς), της Μεγαλόπολης 3 (300 MW) και της Μεγαλόπολης 4 (300 MW), καθώς και την άδεια παραγωγής για μια νέα λιγνιτική μονάδα (Μελίτη 2,450 MW), μαζί με τα δικαιώματα έρευνας και εκμετάλλευσης των συνδεδεμένων με τις μονάδες αυτές λιγνιτωρυχείων (Ορυχείο Μεγαλόπολης για τις μονάδες Μεγαλόπολη 3 και 4 και Ορυχεία Κλειδί, Λόφοι-Μελίτη και Βεύη για τη Μελίτη). Η Γενική Διεύθυνση Ανταγωνισμού διενέργησε έρευνα αγοράς (market test) για την προαναφερθείσα δέσμευση της Ελληνικής Δημοκρατίας. Επίσης, σε συνέχεια των ανωτέρω το Ελληνικό Κοινοβούλιο στις 25.04.2018 ψήφισε τις νομοθετικές διατάξεις με τίτλο «Διαρθρωτικά μέτρα για την πρόσβαση στο λιγνίτη και το περαιτέρω άνοιγμα της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρισμού και άλλες διατάξεις», με τον οποίο ορίζονται η διαδικασία απόσχισης και εισφοράς δύο (2) λιγνιτικών κλάδων της ΔΕΗ Α.Ε. σε δύο (2) νέες εταιρείες (ένας στη Μελίτη και ένας στη Μεγαλόπολη), το πλαίσιο της διεθνούς διαγωνιστικής διαδικασίας για την πώληση των μετοχών που η ΔΕΗ Α.Ε. θα αναλάβει στις δύο (2) νέες εταιρείες, οι εργασιακές σχέσεις των εργαζομένων στους δύο (2) αποσχιζόμενους κλάδους, η ευθύνη της ΔΕΗ Α.Ε. και των δύο (2) νέων εταιρειών.

Τα παραπάνω διαρθρωτικά μέτρα ενδέχεται να έχουν σημαντική επίπτωση στη λειτουργία, στις συμβατικές υποχρεώσεις, στη ρευστότητα και στα οικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Λοιποί Κίνδυνοι σχετιζόμενοι με τον Νόμο 4336/14.08.2015

Πέραν των προαναφερθέντων, με το Ν. 4336/14.08.2015 εισάγονται διατάξεις για την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου σχετικά με:

- τις αρμοδιότητες της ΡΑΕ η οποία θα παρακολουθεί το λογαριασμό των επιχειρήσεων που ασκούν ενεργειακές δραστηριότητες για το Φυσικό Αέριο («Φ/Α») και την Η/Ε καθώς και των Διαχειριστών των Συστημάτων και Δικτύων Διανομής και θα εξασφαλίζει ότι δεν θα υπάρχουν διασταυρούμενες επιδοτήσεις μεταξύ των δραστηριοτήτων παραγωγής, μεταφοράς, διανομής, προμήθειας ή και εμπορίας Η/Ε.
- Την υποχρέωση των Αρχών να θεσπίσουν κανόνες σχετικά με τον συμψηφισμό των οφειλών μεταξύ της ΔΕΗ

και του διαχειριστή αγοράς. Θα εφαρμοσθούν οι διακοπόμενες συμβάσεις όπως αυτές εγκρίθηκαν από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή (σε εφαρμογή αυτού έχουν θεσπιστεί δημοπρασίες διακοπόμενου φορτίου με Υπουργική Απόφαση ΦΕΚ Β/2861/28.12.2015). Την υποχρέωση των Αρχών να θεσπίσουν νέο σχέδιο για την αναβάθμιση των δικτύων ηλεκτρικής ενέργειας, προκειμένου να βελτιωθεί η απόδοση, να ενισχυθεί η διαλειτουργικότητα και να μειωθεί το κόστος για τους καταναλωτές.

- Ο χάρτης δράσεων για την αγορά της ηλεκτρικής ενέργειας θα πρέπει να ολοκληρωθεί έως τον Δεκέμβριο του 2017. Στο πλαίσιο αυτό, η αγορά εξισορρόπησης θα ολοκληρωθεί έως τον Ιούνιο του 2017. Με το Ν. 4425/2016 θεσμοθετήθηκε η αναδιοργάνωση της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, σε εφαρμογή της νομοθεσίας για την ολοκλήρωση της ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και ιδίως για τη μετάβαση προς το «Μοντέλο-Στόχο» (Target Model). Σε συνέχεια του Ν. 4425/2016, στις 05.12.2016 η ΡΑΕ έθεσε σε δημόσια διαβούλευση Σχέδιο Κατευθύνσεων και Οδηγίων προς τους αρμόδιους Διαχειριστές των Αγορών για την Κατάρτιση των Κωδίκων των Αγορών αυτών. Η αγορά εξισορρόπησης δεν έχει ολοκληρωθεί ακόμα παρά την παρέλευση του Ιουνίου 2017. Επιπλέον, οι λεπτομέρειες λειτουργίας των επιμέρους αγορών του Μοντέλου-Στόχου (προθεσμιακή, προμηθευτήρια, ενδομερήςια και εξισορρόπησης) δεν έχουν θεσμοθετηθεί ακόμα.
- Την υποχρέωση των Αρχών έως τον Οκτώβριο του 2015 να επανεξετάσουν τη φορολόγηση της ενέργειας και να ενισχύσουν την οικονομική και επιχειρησιακή ανεξαρτησία της ΡΑΕ.
- Την υποχρέωση των Αρχών έως τον Δεκέμβριο του 2015 να εγκρίνουν νέο πλαίσιο για τη στήριξη των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας διατηρώντας την οικονομική βιωσιμότητά τους, να θεσπίσουν νέο σχέδιο για την αναβάθμιση των Δικτύων Ηλεκτρικής Ενέργειας και να ξεκινήσουν την εφαρμογή του Roadmap για την εναρμόνιση της αγοράς ηλεκτρισμού στο ευρωπαϊκό Target Model ως τον Δεκέμβριο του 2017. Με το Ν. 4414/2016 θεσμοθετήθηκε το νέο καθεστώς στήριξης των ΑΠΕ, σε εφαρμογή της παραπάνω διάταξης του Ν. 4336/2015.

Επιπλέον, με το Ν. 4336/14.08.2015, η Ελληνική Δημοκρατία δεσμεύεται να προχωρήσει με το υπό εξέλιξη πρόγραμμα ιδιωτικοποιήσεων. Το διοικητικό συμβούλιο του ΤΑΙΠΕΔ έχει ήδη εγκρίνει το Σχέδιο αξιοποίησης των περιουσιακών στοιχείων (Asset Development Plan - ADP) που προβλέπει την ιδιωτικοποίηση των περιουσιακών στοιχείων που υπάγονται στο ΤΑΙΠΕΔ από τις 31.12.2014. Με την Απόφαση 33/2016 του ΚΥΣΟΙΠ εγκρίθηκε το Επιχειρησιακό Πρόγραμμα του ΤΑΙΠΕΔ.

Επί του παρόντος και δεδομένου ότι δεν έχει ακόμη ολοκληρωθεί η Δ' αξιολόγηση του προγράμματος χρηματοδότησης της Ελληνικής Δημοκρατίας δεν είναι δυνατόν να εκτιμηθούν με ακρίβεια οι πιθανές επιπτώσεις στην ελληνική οικονομία και η επίδραση που θα υπάρξει στις δραστηριότητες, τα λειτουργικά αποτελέσματα, την οικονομική κατάσταση και τις χρηματοροές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας από την εφαρμογή των προβλέψεων του Ν. 4336/2015.

Κίνδυνος από την μη Ασφάλιση των Παγίων Περιουσιακών Στοιχείων

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δεν διαθέτουν ασφαλιστική κάλυψη έναντι των συνήθων κινδύνων, που σχετίζονται με τους σταθμούς παραγωγής, τα δίκτυα διανομής, τα ιδιόκτητα ακίνητά του και τον εξοπλισμό. Ασφαλιζονται μόνο τα μεγάλα πληροφοριακά συστήματα. Επιπλέον, δεν υπάρχει ασφαλιστική κάλυψη για τα υλικά και τα ανταλλακτικά καθώς και για υποχρεώσεις έναντι τρίτων. Αυτό οφείλεται κατά κύριο λόγο στο εκτιμώμενο υψηλό κόστος που συνδέεται με την ασφάλιση κατά των κινδύνων αυτών σε σύγκριση με το κόστος για την αποκατάσταση των ζημιών σε περίπτωση που κάποιοι από τους υπόψη κινδύνους συμβούν και το διεσπαρμένο δίκτυο σταθμών παραγωγής Η/Ε. Επιπλέον ο Όμιλος δεν ασφαλιζεται για υποχρεώσεις έναντι τρίτων σε σχέση με τα δίκτυα διανομής Η/Ε. Τα έργα υπό κατασκευή (εκτός των δικτύων) ασφαλιζονται από τους εργολάβους για το διάστημα υλοποίησής τους. Τα ποσά μετρητών στα Καταστήματα Πώλησης της Εμπορίας ή χρηματοπιστολές αυτών, ασφαλιζονται έναντι κλοπών, καθώς επίσης ασφαλιζεται και η μεταφορά υγρών καυσίμων.

Οποιαδήποτε σοβαρή ζημιά σε βασικούς σταθμούς παραγωγής Η/Ε, ή σε πάγια διανομής ή εξοπλισμό ορυχείων ενδέχεται να έχει σημαντικές αρνητικές επιπτώσεις στις δραστηριότητες, την οικονομική κατάσταση και στα λειτουργικά αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας. Επιπλέον, διακοπές λειτουργιών που συμβαίνουν λόγω εργατικών διαφορών, απεργιών, σεισμών, πυρκαγιών και δυσμενών καιρικών συνθηκών, μεταξύ άλλων παραγόντων, θα μπορούσαν ενδεχομένως, ανάλογα με τη σοβαρότητα και τη διάρκειά τους, να οδηγήσουν σε απώλεια εσόδων ή αύξηση του λειτουργικού κόστους.

Υδρολογικές Συνθήκες

Η εξέλιξη των υδρολογικών συνθηκών είναι ένας απόλυτα απρόβλεπτος παράγοντας, που επιδρά σημαντικά στην κερδοφορία του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, λαμβάνοντας βέβαια υπόψη ότι, η ΔΕΗ διαθέτει σωρευμένη εμπειρία και τεχνολογία που της επιτρέπουν να διαχειρίζεται με τον καλύτερο τρόπο τους αποταμιευμένους στους ταμειωτήρες υδάτινους πόρους.

Διαθεσιμότητα Αποθεμάτων Λιγνίτη

Η εξόρυξη λιγνίτη υπόκειται σε εγγενείς κινδύνους και εξαρτάται από σειρά παραγόντων πέραν του ελέγχου του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, που μπορούν να επηρεάσουν το κόστος και το πρόγραμμα παραγωγής σε συγκεκριμένα ορυχεία.

Αν και η Μητρική Εταιρεία θεωρεί ότι τα αποθέματα λιγνίτη είναι επαρκή για να καλύψουν τα μακροπρόθεσμα επίπεδα προμήθειας για παραγωγή Η/Ε από λιγνιτικούς σταθμούς παραγωγής, οι εκτιμήσεις αυτές ενδέχεται να στεροούνται απόλυτης ακρίβειας και εξαρτώνται σε κάποιο βαθμό από στατιστικές και γεωλογικές παραδοχές. Επιπρόσθετα, ως εκμεταλλεύσιμα αποθέματα θεωρούνται αυτά από τα οποία υπάρχει η δυνατότητα νόμιμης εξόρυξης με όρους οικονομικά συμφέροντες για τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία.

Η αύξηση του κόστους παραγωγής, η επιδείνωση της σχέσης εκμετάλλευσης των κοιτασμάτων, οι αλλαγές στο ρυθμιστικό πλαίσιο που διέπει τις δραστηριότητες εξόρυξης, η υιοθέτηση πολιτικών αποφάσεων τόσο από την ΕΕ όσο και την Ελλάδα, που συμβάλλουν στην μείωση του αποτυπώματος άνθρακα της χώρας καθώς και τη μείωση της εκμετάλλευσης των ορυκτών καυσίμων για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, η σημαντική μείωση της τιμής του πετρελαίου και κατά συνέπεια και των τιμών του φυσικού αερίου και η αύξηση της τιμής των δικαιωμάτων εκπομπών που επιβαρύνουν τη λιγνιτική παραγωγή ενδέχεται να οδηγήσουν σε περιοδική αναθεώρηση των αποθεμάτων λιγνίτη ή να καταστήσουν στο μέλλον τα θεωρούμενα ως εκμεταλλεύσιμα κοιτάσματα, μη εκμεταλλεύσιμα ή οικονομικά ασύμφορα την εκμετάλλευσή τους.

Περιορισμοί που τίθενται από την εθνική νομοθεσία στη δυνατότητα πρόσληψης προσωπικού μπορεί να οδηγήσουν στο μέλλον σε έλλειψη εξειδικευμένου και έμπειρου προσωπικού στα Ορυχεία, χρήσιμου για τη λειτουργία και την υποστήριξη του εξοπλισμού, γεγονός που ενδέχεται να επηρεάσει δυσμενώς την παραγωγή λιγνίτη μέσω ιδίων μέσων.

Κίνδυνοι σχετιζόμενοι με τα έργα EPC

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

Επιπρόσθετα, δυσμενείς μακροοικονομικές εξελίξεις όπως και οικονομικά ή λειτουργικά προβλήματα των κύριων προμηθευτών και εργολάβων τους, ιδιαίτερα μετά την επιβολή ελέγχων στην κίνηση κεφαλαίων, ενδέχεται να έχουν αρνητικές επιπτώσεις στην δυνατότητά του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας να προμηθεύονται υγρά καύσιμα, υλικά και ανταλλακτικά καθώς και την εξεύρεση επαρκώς ανταγωνιστικών συνθηκών στην εγχώρια αγορά και την έγκαιρη ολοκλήρωση έργων EPC (engineering, procurement and construction) και ενδέχεται να αυξήσουν τα λειτουργικά κόστη, τα κόστη συντήρησης καθώς και τους χρόνους σχεδιασμού.

Κίνδυνος Ενδεχόμενης Ανάληψης Ασφαλιστικών Υποχρεώσεων

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

Κίνδυνος από Εκκρεμοδικίες

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εμπλέκονται σε σημαντικό αριθμό νομικών διαδικασιών που αφορούν

τις δραστηριότητές τους και οποιαδήποτε δυσμενής απόφαση κατά της ΔΕΗ ή άλλης εταιρείας του Ομίλου, ενδέχεται να έχει σημαντικές αρνητικές επιπτώσεις στις δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, τη χρηματοοικονομική κατάσταση και τη φήμη τους.

Επιπρόσθετα, ως Όμιλος που συγκροτείται από εταιρείες κοινής ωφέλειας με (απώτερο) κύριο μέτοχο το Ελληνικό Δημόσιο, υπόκειται σε κανόνες, νόμους και κανονισμούς, που αποβλέπουν στην προστασία του δημόσιου συμφέροντος όπως η νομοθεσία περί δημοσίων συμβάσεων ή περί προστασίας του περιβάλλοντος. Τυχόν παραβιάσεις της νομοθεσίας αυτής συνεπάγονται, μεταξύ άλλων, ποινικές κυρώσεις για τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου, τα διευθυντικά στελέχη αλληλά και απλούς εργαζομένους των εταιρειών, οι οποίες υπόκεινται σε αυτήν. Ταυτόχρονα, όντας ένας από τους μεγαλύτερους βιομηχανικούς ομίλους στην Ελλάδα, με ευρεία και σύνθετη δραστηριότητα και λειτουργία σε όλη τη χώρα, κατά τη συνήθη πορεία των εργασιών του, από καιρού εις καιρόν, πλήττεται από ανταγωνιστές, προμηθευτές, πελάτες, ιδιοκτήτες εκτάσεων γης- οι οποίες εφάπτονται των ιδιοκτησιών του Ομίλου- μέσα ενημέρωσης, ακτιβιστές καθώς και από απλούς πολίτες, οι οποίοι προβαίνουν σε καταγγελίες (ακόμη και προς εισαγγελικές αρχές) σχετικά με τις δραστηριότητες και τις λειτουργίες του Ομίλου. Προφανώς αφορμή για τις καταγγελίες αυτές είναι η πεποίθησή τους (συνήθως από ταπεινά ελατήρια ωθούμενη) ότι οι λειτουργίες και δραστηριότητες του Ομίλου προκαλούν ή είναι πιθανό να προκαλέσουν ζημία στα συμφέροντά τους, τις εργασίες τους ή τις ιδιοκτησίες τους. Σε αυτό το πλαίσιο, δημοσιεύματα που εμπεριέχουν καταγγελίες και αιτιάσεις για τη διάπραξη δήθεν παρανόμων πράξεων στελεχών εναντίον του Ομίλου, συνεπάγονται συνήθως την περαιτέρω διερεύνησή τους από τις Εισαγγελικές Αρχές με τη λεγόμενη προκαταρκτική διαδικασία, η οποία συνήθως καταλήγει σε θέση της διερευνούμενης υπόθεσης στο αρχείο λόγω έλλειψης αποδεικτικών στοιχείων, ή σε απαλλοττωτικά βουλεύματα.

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

Αποτέλεσμα των πιο πάνω αναφερομένων είναι ότι ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία, τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και τα διευθυντικά στελέχη τους υπόκεινται, ακόμα και σήμερα, αλληλά και ενδεχομένως στο μέλλον, σε δικαστικές ή άλλες έρευνες, οι οποίες βρίσκονται σε διάφορα στάδια διαδικαστικών εξελίξεων, βασισμένες σε διάφορους λόγους, οι οποίοι ενδεχομένως ανακύπτουν αναφορικά με τις δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, κατά τη συνήθη πορεία των εργασιών τους. Αυτές οι δικαστικές έρευνες και νομικές διαδικασίες ενδέχεται να επηρεάσουν αρνητικά την καθημερινή λειτουργία του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, δεδομένου ότι τα διευθυντικά στελέχη που εμπλέκονται στις προαναφερθείσες έρευνες δαπανούν μεγάλο χρόνο από τις δραστηριότητές τους αλληλά και πόρους. Οι έρευνες αυτές επίσης ενδέχεται να βλάψουν τη φήμη του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, παρά το γεγονός ότι μέχρι σήμερα, καμία από τις δικαστικές έρευνες που διατάχθηκαν εναντίον του Ομίλου και των διευθυντικών στελεχών του δεν είχε σαν αποτέλεσμα αμετάκλητες ποινικές καταδικαστικές αποφάσεις.

Κίνδυνος από Φορολογικές και Άλλες Ρυθμίσεις

Το φορολογικό καθεστώς στην Ελλάδα, όσον αφορά τη φορολογία των εταιρικών κερδών, υπόκειται σε συχνές αναθεωρήσεις και ο Όμιλος ενδέχεται στο μέλλον να αντιμετωπίσει αυξημένα ποσοστά φόρου. Η επιβολή νέων φόρων ή η αλλαγή της ερμηνείας και της εφαρμογής των φορολογικών διατάξεων από τις Φορολογικές Αρχές και η εναρμόνιση της φορολογικής νομοθεσίας της Ελλάδας με αυτή της Ευρωπαϊκής Ένωσης, ενδέχεται να έχουν σαν αποτέλεσμα πρόσθετα πληρωτέα από τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία ποσά, που μπορεί να επιφέρουν σημαντική αρνητική επίπτωση στις δραστηριότητες, τα λειτουργικά αποτελέσματα, την οικονομική κατάσταση και τη ρευστότητά τους.

Η Μητρική Εταιρεία καταβάλλει ειδικό τέλος ίσο με το 0,5% του ετήσιου κύκλου εργασιών της, μέχρι σήμερα, για την ανάπτυξη των βιομηχανικών περιοχών στις οποίες παράγεται Η/Ε από λιγνίτη.

Από το 2012 η Μητρική Εταιρεία επιβαρύνεται με ειδικό τέλος για την Η/Ε που παράγεται από λιγνίτη ίσο με € 2,00/MWh καθώς και μέχρι την 31.05.2016 με ειδικό φόρο για το φυσικό αέριο.

Επί του παρόντος ο Όμιλος δεν καταβάλλει δικαιώματα εκμετάλλευσης, παραχώρησης ή άλλου είδους σχετικά με το λιγνίτη τον οποίο εξορύσσει ή δικαιώματα χρήσης νερού για τα υδροηλεκτρικά του εργοστάσια. Η εφαρμογή του οποίου νέου καθεστώτος δικαιωμάτων εκμετάλλευσης θα απαιτούσε την κατάργηση του παρόντος καθεστώτος και

ο Όμιλος δεν είναι σε θέση να εγγυηθεί ότι οποιαδήποτε μορφή δικαιωμάτων εκμετάλλευσης, τελών παραχώρησης ή λοιπών τελών στη λιγνιτική και την υδροηλεκτρική του παραγωγή δεν θα επιβληθεί από το Ελληνικό Δημόσιο στο μέλλον.

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

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

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

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

Σημειώνεται ότι, ο Όμιλος δεν είχε επί σειρά ετών (μέχρι και σήμερα) τη δυνατότητα πρόσληψης έμπειρου προσωπικού σε όλο το φάσμα δραστηριοτήτων του, ενώ σήμερα ο μέσος όρος ηλικίας του προσωπικού προσεγγίζει τα 49 έτη. Η αδυναμία στελέχωσης με εξειδικευμένα άτομα έχει δυσμενείς συνέπειες στη δυνατότητα του νέου Ομίλου ΔΕΗ να καταρτίσει και να εφαρμόσει τη στρατηγική του στο νέο ανταγωνιστικό και χρηματοοικονομικό περιβάλλον και να στελεχώσει επαρκώς τις βασικές υποστηρικτικές λειτουργίες του στις νέες θυγατρικές εταιρείες. Επίσης, υπάρχει ο κίνδυνος φυγής στελεχών και έμπειρου προσωπικού προς τον ανταγωνισμό, κυρίως λόγω περιορισμών στην πολιτική αμοιβών. Η βιωσιμότητα και ανάπτυξη του Ομίλου ΔΕΗ στο νέο επιχειρηματικό περιβάλλον εξαρτάται σημαντικά από την ικανότητα να προσελκύει και να διατηρεί έμπειρο και εξειδικευμένο προσωπικό και στελέχη. Με βάση τους Ν. 3833/2010 και 4057/2012 για προσλήψεις μόνιμου προσωπικού, προβλέπεται η προηγούμενη έγκριση Πράξης Υπουργικού Συμβουλίου (ΠΥΣ 33/2006), καθώς και απόφαση κατανομής του Υπουργού Εσωτερικών & Διοικητικής Ανασυγκρότησης βάσει του λόγου 1 προς 4 (1 πρόσληψη ανά 4 αποχωρήσεις) για το έτος 2017 και 1 προς 3 για το έτος 2018 στο σύνολο των φορέων του ευρύτερου δημόσιου τομέα. Η ως άνω θεσπισθείσα, κατά νόμο, διαδικασία προσλήψεων δυσχεραίνει σημαντικά την άμεση κάλυψη των αναγκών της Επιχείρησης με ανθρώπινο δυναμικό, δημιουργεί κρίσιμες ελλείψεις σε προσωπικό και στελέχη και ενδέχεται να επιφέρει αρνητικές επιπτώσεις στην άσκηση της επιχειρηματικής δραστηριότητας του Ομίλου.

Διαχείριση Κινδύνων

Ο Όμιλος έχει ορίσει τον κίνδυνο ως ένα σύνολο αβέβαιων και μη προβλέψιμων συνθηκών, που ενδέχεται να έχουν συνολικά δυσμενή επίπτωση στις δραστηριότητές του, την επιχειρηματική του δράση, την οικονομική του απόδοση, καθώς και την εκτέλεση της στρατηγικής και την επίτευξη των στόχων του.

Η Διεύθυνση Διαχείρισης Κινδύνων, Σχεδιασμού και Ελέγχου προβλέπεται οργανωτικά στο οργανόγραμμα της Μητρικής Εταιρείας, αλληλά δεν έχει ακόμη στελεχωθεί όσον αφορά τον Κλάδο Διαχείρισης Κινδύνων, ως αποτέλεσμα έλλειψης του κατάλληλου στελεχειακού προσωπικού, λόγω περιορισμού των προσλήψεων και άλλων αρνητικών παραγόντων που αναφέρονται στην προηγούμενη ενότητα. Μέχρι σήμερα, τα διευθυντικά στελέχη εμπλέκονται κατά περίπτωση στη διαδικασία αναγνώρισης και πρωταρχικής εκτίμησης των κινδύνων ώστε να εισηγηθούν στο Διοικητικό Συμβούλιο το σχεδιασμό και την έγκριση συγκεκριμένων διαδικασιών και πολιτικών Διαχείρισης Κινδύνων. Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δεν είναι σε θέση να εγγυηθούν ότι οι διαδικασίες και πολιτικές αυτές παρέχουν πλήρη προστασία κατά των κινδύνων τους οποίους αντιμετωπίζουν.

Κίνδυνος από Ενδεχόμενες Απεργιακές Κινητοποιήσεις

Οι περισσότεροι εργαζόμενοι του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας είναι μέλη συνδικαλιστικών οργανώσεων.

Εκτεταμένη εργασιακή αναταραχή ενδέχεται να έχει σημαντική αρνητική επίδραση στην επιχειρηματική δραστηριότητα του Ομίλου.

Υγεία Ασφάλεια και Περιβαλλοντικοί Νόμοι και Ρυθμίσεις

Οι δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας υπόκεινται στην Ελληνική και Ευρωπαϊκή νομοθεσία και τους σχετικούς κανονισμούς που αφορούν την υγεία και ασφάλεια των εργαζομένων, του προσωπικού των εργοστάσιων καθώς και το περιβάλλον.

Το κόστος συμμόρφωσης με τη σχετική νομοθεσία και κανόνες, ενδέχεται να απαιτεί την υλοποίηση σημαντικών επενδύσεων ή/και τη δαπάνη σημαντικών ποσών για δράσεις που αφορούν στην περιβαλλοντική συμμόρφωση, αναβάθμιση και αποκατάσταση. Αλληλαγές στην περιβαλλοντική νομοθεσία είναι ενδεχόμενο να αυξήσουν το κόστος συμμόρφωσης και, τελικά, ενδέχεται να επηρεάσουν την κερδοφορία και το ταμειακό πρόγραμμα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, αν και το κόστος συμμόρφωσης για θέματα υγείας και ασφάλειας είναι σχετικά μικρό.

Επιπρόσθετα, λόγω της φύσης των εργασιών τους, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εμπλέκονται σε αριθμό δικαστικών υποθέσεων για το περιβάλλον, που προκύπτουν στο σύνθετο πλαίσιο των δραστηριοτήτων τους. Οι υποθέσεις αυτές πιθανόν να μην περιλαμβάνουν χρηματικά πρόστιμα και επομένως δεν είναι εφικτό να ποσοτικοποιηθούν επί του παρόντος. Επίσης ο Όμιλος εμπλέκεται και σε περιπτώσεις δικαστικών υποθέσεων από θύματα σοβαρών εργατικών ατυχημάτων ή οικογένειες θανόντων. Τα μελλοντικά κόστη, που σχετίζονται με μέτρα επιβολής ποινών ή/και αξιώσεις τρίτων για αποκατάσταση περιβαλλοντολογικών βλαβών ή/και κόστη ασφάλισης για αξιώσεις τρίτων λόγω περιβαλλοντολογικών αιτιών, πιθανόν να έχουν σοβαρή αρνητική επίπτωση στις δραστηριότητες, τα λειτουργικά αποτελέσματα και την οικονομική κατάσταση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

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

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

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

Επιπλέον, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία ως ιδιοκτήτες και διαχειριστές σταθμών παραγωγής Η/Ε, και Δικτύων Διανομής Η/Ε, ενδέχεται στο μέλλον να χρειασθεί να προβούν σε σημαντικές δαπάνες σε σχέση με τον παροπλισμό των εγκαταστάσεων αυτών. Οι δαπάνες αυτές, θεωρούνται από τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία ως ανακτήσιμες μέσω της πώλησης του παροπλισμένου εξοπλισμού, καθώς και των αποξηλωμένων και άχρηστων υλικών.

Ασφάλεια Πληροφοριακών Συστημάτων

Μεγάλο μέρος των λειτουργιών του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας βασίζεται στα πληροφοριακά τους συστήματα. Επομένως εκτίθενται στον κίνδυνο της μη – διαθεσιμότητας, της αλλοίωσης της αξιοπιστίας των δεδομένων και της μη εξουσιοδοτημένης πρόσβασης σε αυτά τα συστήματα. Για τη μείωση των κινδύνων αυτών, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία λαμβάνουν μέτρα για την ενίσχυση της ασφάλειας των πληροφοριακών τους συστημάτων.

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία πιστεύουν ότι επί του παρόντος διαθέτουν επαρκείς πολιτικές και διαδικασίες ασφαλείας για την κάλυψη των κινδύνων σχετικά με τη λειτουργία και συντήρηση των εγκαταστάσεων των πληροφοριακών τους συστημάτων και εκτελούνται τακτικοί έλεγχοι για την ασφάλεια των συστημάτων τους. Παρά ταύτα δεν διασφαλίζεται ότι θα είναι σε θέση να προλαμβάνουν αστοχίες τεχνικής φύσης ή παραβιάσεις ασφαλείας έγκαιρα ή να συνεχίσουν να έχουν επαρκή ασφαλιστική κάλυψη ώστε να αποζημιώνονται για σχετικές απώλειες (συμπεριλαμβανομένων δικαστικών διεκδικήσεων, ευθύνης και απώλειας δεδομένων) οι οποίες θα μπορούσαν να εμποδίσουν τη λειτουργία τους ή να βλάψουν τη φήμη τους ή να έχουν σημαντικές δυσμενείς επιπτώσεις στις εργασίες τους.

Έκτακτα Γεγονότα

Έκτακτα γεγονότα, συμπεριλαμβανομένων φυσικών καταστροφών, πυρκαγιών, πολέμου, τρομοκρατικών δράσεων, απεργιών κ.λπ. ενδέχεται να οδηγήσουν σε βλάβη ή διακοπή της λειτουργίας των ορυχείων και των δραστηριοτήτων παραγωγής, μεταφοράς και διανομής Η/Ε. Επιπλέον, δυσμενείς μακροοικονομικές εξελίξεις, καθώς και οικονομικά ή και λειτουργικά προβλήματα βασικών προμηθευτών, παρόχων υπηρεσιών, εργολάβων κλπ ενδέχεται να έχουν αρνητικές επιπτώσεις στην τροφοδοσία του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας με υγρά καύσιμα, υλικά και ανταλλακτικά και ενδέχεται να αυξήσουν τα λειτουργικά κόστη τους.

Οι δραστηριότητές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας ενέχουν κινδύνους εργατικών ατυχημάτων και εργαζόμενοι ή τρίτοι ενδέχεται να υποστούν σωματικές βλάβες ή θάνατο ως αποτέλεσμα των ατυχημάτων αυτών. Συγκεκριμένα, ενώ ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία πιστεύουν ότι ο εξοπλισμός τους είναι ικανοποιητικά σχεδιασμένος και κατασκευασμένος και υπόκειται σε αυστηρούς ποιοτικούς ελέγχους, σε δοκιμές διασφάλισης ποιότητας και η κατάστασή του είναι σύμφωνη με τα πρότυπα και τους κανονισμούς που ισχύουν για την υγεία και την ασφάλεια στην εργασία, η διαδικασία του σχεδιασμού και της κατασκευής του ελέγχεται εξ ολοκλήρου από τους προμηθευτές, κατασκευαστές και εργολάβους τους και όχι από αυτούς και δεν μπορεί να υπάρξει διαβεβαίωση ότι δεν θα υπάρξουν ατυχήματα κατά την εγκατάσταση ή λειτουργία αυτού του εξοπλισμού. Επιπλέον, οι επιπτώσεις αυτών των γεγονότων μπορεί να δημιουργήσουν σημαντικούς και μακροχρόνιους κινδύνους, τόσο για το περιβάλλον και την υγεία, τη ρύπανση του περιβάλλοντος, όσο και ενδέχεται να αποτελούν κίνδυνο ή ενόχληση για τους κατοίκους των γειτονικών περιοχών. Μπορεί ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία να υποχρεωθούν να καταβάλουν αποζημιώσεις ή πρόστιμα, να αποκαταστήσουν περιβαλλοντολογικές ζημιές ή να παύσουν τη λειτουργία σταθμών παραγωγής Η/Ε, προκειμένου να συμμορφωθούν με τους κανονισμούς για το περιβάλλον, την υγεία και την ασφάλεια.

Επίσης ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία, μπορεί να αντιμετωπίσουν αιτήσεις αποζημίωσης για αστική ευθύνη ή πρόστιμα κατά τη συνήθη πορεία των εργασιών τους, ως αποτέλεσμα των ζημιών σε τρίτους που προκλήθηκαν από τις φυσικές και ανθρωπογενείς καταστροφές, όπως αναφέρθηκαν παραπάνω. Οι υποχρεώσεις αυτές μπορεί να οδηγήσουν σε καταβολή αποζημιώσεων σύμφωνα με τους ισχύοντες νόμους.

Κίνδυνοι Αδειοδοτικών Δικαιωμάτων

Οι διαδικασίες απόκτησης και ανανέωσης των απαραίτητων για τις δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας αδειών και εγκρίσεων, μπορούν να είναι χρονοβόρες και περίπλοκες. Η απόκτηση των αδειών αυτών δεν είναι συνήθης διαδικασία και οι όροι υπό τους οποίους ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αποκτούν τις άδειες αυτές, υπόκεινται σε αλλαγές που δεν είναι δυνατόν να προβλεφθούν. Αυτό έχει ως αποτέλεσμα ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία να επιβαρύνονται με σημαντικά έξοδα συμμόρφωσης με τις προϋποθέσεις που σχετίζονται με την απόκτηση ή την ανανέωση των εν λόγω αδειών. Η αδυναμία απόκτησης ή ανανέωσης των απαραίτητων αδειών και εγκρίσεων, ενδέχεται να έχει ως αποτέλεσμα τη διακοπή ορισμένων λειτουργιών τους, συμπεριλαμβανομένης και της ικανότητας του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας να λαμβάνουν χρηματοδότηση για τις δραστηριότητές τους.

Οποιαδήποτε αδυναμία απόκτησης, διατήρησης, ανανέωσης, τροποποίησης ή παράτασης όλων των απαραίτητων αδειών και εγκρίσεων για τις επιχειρηματικές δραστηριότητες και την εκτέλεση της στρατηγικής του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, ενδέχεται να έχει σημαντική αρνητική επίδραση στις δραστηριότητες, τα λειτουργικά αποτελέσματα, τον στρατηγικό και οικονομικό σχεδιασμό, την οικονομική κατάσταση και τη ρευστότητά τους.

Κίνδυνοι απομείωσης στοιχείων του Ενεργητικού

Όσον αφορά την αξία των συμμετοχών στο μετοχικό κεφάλαιο θυγατρικών και συγγενών εταιρειών, καθώς και την αξία των ενσώματων ακινητοποιήσεών τους, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εκτίθενται στους ακόλουθους κινδύνους:

- Στον κίνδυνο σημαντικής μεταβολής ή/και μη ανακτησιμότητας της αξίας των συμμετοχών της Μητρικής Εταιρείας στο μετοχικό κεφάλαιο των θυγατρικών και συγγενών εταιρειών.
- Στον κίνδυνο σημαντικής μεταβολής της εύλογης αξίας των ενσώματων ακινητοποιήσεών τους στα πλαίσια της περιοδικής επανεκτίμησής τους.

Εγγυήσεις σε θυγατρικές

Όσον αφορά την παροχή εγγυήσεων ή ενδοομιλικών δανείων, η Μητρική Εταιρεία ακολουθεί την πολιτική της κατά περίπτωση εξέτασης και μόνο κατόπιν απόφασης του Διοικητικού της Συμβουλίου παροχής, σε θυγατρικές, συνδεδεμένες και συγγενείς εταιρείες. Σημειώνεται ότι, κατ' εφαρμογή του άρθρου 23α ΚΝ 2190/20, η παροχή εγγυήσεων υπέρ θυγατρικών εταιρειών τελεί υπό την αίρεση της (προγενέστερης ή μεταγενέστερης) έγκρισης της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων.

Σημαντικές συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη

Τα υπόλοιπα με θυγατρικές επιχειρήσεις την 31η Δεκεμβρίου 2017 και 2016 έχουν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2017 Ποσά σε '000 €		31 Δεκεμβρίου 2016 Ποσά σε '000 €	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	1.416	-	1.260	-
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	694.473	(520.059)	599.981	(1.028.540)
PPC Finance Plc	-	(4.648)	-	(6.173)
PPC Elektrik	-	(164)	542	(86)
PPC Bulgaria JSCO	-	(1.016)	38	(1.524)
	695.889	(525.887)	601.821	(1.036.323)

Οι συναλλαγές με θυγατρικές επιχειρήσεις για τις χρήσεις που έληξαν την 31η Δεκεμβρίου 2017 και 2016 έχουν ως εξής:

	2017 Ποσά σε '000 €		2016 Ποσά σε '000 €	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	3.191	(1)	3.280	-
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	1.826.373	(1.923.924)	1.144.839	(1.820.297)
PPC Finance Plc	-	(30.770)	-	(37.061)
PPC Elektrik	13	(3.665)	2.550	(833)
PPC Bulgaria JSCO	53	(21.425)	45	(32.532)
	1.829.630	(1.979.785)	1.150.714	(1.890.723)

Οι συναλλαγές και τα υπόλοιπα με τις συγγενείς εταιρείες του Ομίλου αφορούν κυρίως παροχή Η/Ε με όρους της Εμπορικής Πολιτικής που ακολουθεί η Εταιρεία, ποσά τα οποία στο σύνολό τους ανέρχονται περίπου σε € 100 χιλ.

Παροχή εγγυήσεων υπέρ της θυγατρικής εταιρείας ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.

Κατά την 31.12.2017, η Μητρική Εταιρεία είχε εγγυηθεί για συνολικό πιστωτικό όριο μέσω ανοιχτών αλληλόχρεων λογαριασμών, μέχρι του ποσού των € 3 εκατ., από τα οποία είχε χρησιμοποιηθεί ποσό ύψους € 841 χιλ. που αφορούσε σε εγγυητικές επιστολές.

Χορήγηση έντοκου δανείου στην ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.

Εντός του Α' Εξαμήνου 2017, η Μητρική Εταιρεία είχε χορηγήσει έντοκο δάνειο στην εταιρεία ΑΔΜΗΕ

ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε. με μέγιστο όριο έως του ποσού των € 1.300, εκ του οποίου είχε εκταμειωθεί ποσό € 831. Βάσει της σύμβασης, το δάνειο ήταν αποπληρωτέο την 30.11.2018. Θα πρέπει να σημειωθεί ότι προς εξασφάλιση της αποπληρωμής του εν λόγω δανείου, η ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε. είχε εκχωρήσει λόγω ενεχύρου στη ΔΕΗ την απαίτησή της για τα μερίσματα που δικαιούται να λαμβάνει από τον ΑΔΜΗΕ. Το παραπάνω αναφερόμενο δάνειο εξοφλήθηκε ολοσχερώς κατά κεφάλαιο και τόκους την 12.10.2017 από την ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.

Σημαντικές Συναλλαγές και υπόλοιπα με άλλες εταιρείες στις οποίες συμμετέχει ή των οποίων τη δραστηριότητα επηρεάζει σημαντικά 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 Λειτουργό Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΛΑΓΗΕ, ΑΔΜΗΕ Α.Ε και ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.).

	ΑΓΟΡΕΣ Ποσά σε '000 €		ΥΠΟΛΟΙΠΟ Ποσά σε '000 €	
	01.01.2017 - 31.12.2017	01.01.2016 - 31.12.2016	31.12.2017	31.12.2016
ΕΛΠΕ, αγορές υγρών καυσίμων	262.597	-	45.426	85
ΔΕΠΑ, αγορές φυσικού αερίου	409.132	265.499	86.835	105.314
	671.729	265.499	132.261	105.399

	31 Δεκεμβρίου 2017 Ποσά σε '000 €		31 Δεκεμβρίου 2016 Ποσά σε '000 €	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	172.532	(124.905)	173.764	(128.312)

	01.01.2017 - 31.12.2017 Ποσά σε '000 €		01.01.2016 - 31.12.2016 Ποσά σε '000 €	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	1.808.238	(2.858.476)	1.384.468	(2.013.545)

	31 Δεκεμβρίου 2017 Ποσά σε '000 €		31 Δεκεμβρίου 2016 Ποσά σε '000 €	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	117.463	(1.212.179)	152.844	(807.989)

	01.01.2017 - 31.12.2017 Ποσά σε '000 €		01.01.2016 - 31.12.2016 Ποσά σε '000 €	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	162.259	(1.571.490)	204.939	(1.217.093)

	31 Δεκεμβρίου 2017 Ποσά σε '000 €		31 Δεκεμβρίου 2016 Ποσά σε '000 €	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	280.372	-	242.709	-

	01.01.2017 - 31.12.2017 Ποσά σε '000 €		01.01.2016 - 31.12.2016 Ποσά σε '000 €	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	(2.793)	(9.461)	61.767	(6.396)

Εντός του 2017 εκδόθηκε πιστωτικό τιμολόγιο στη ΛΑΡΚΟ ύψους Ευρώ 61.850 που αφορούσε αναθεώρηση λογαριασμών καταναλώσεων περιόδου 01.07.2010 - 31.12.2013 βάσει της υπ. αριθμ. 13/2017 Διαιτητικής Απόφασης.

Πλέον των ανωτέρω η ΔΕΗ, στα πλαίσια της επιχειρηματικής της δραστηριότητας, πραγματοποιεί συναλλαγές με μεγάλο αριθμό εταιρειών υπό κρατικό έλεγχο, κερδοσκοπικού ή μη χαρακτήρα, (πωλήσεις ενέργειας, λήψη υπηρεσιών κλπ.). Όλες οι συναλλαγές με τις υπό κρατικό έλεγχο εταιρείες πραγματοποιούνται σε εμπορικούς όρους.

Αμοιβές Διοίκησης

Οι αμοιβές των οργάνων Διοίκησης (μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικοί Διευθυντές) για τις χρήσεις που έληξαν την 31 Δεκεμβρίου 2017 και 2016 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2017	2016	2017	2016
Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου				
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	245	346	57	57
- Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	71	37	-	-
- Αποζημιώσεις/έκτακτες αμοιβές	-	80	-	-
- Εργοδοτικές εισφορές	92	95	41	19
- Λοιπές παροχές	123	108	120	106
	531	666	218	182
	2017	2016	2017	2016
Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθύνοντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών				
- Τακτικές αποδοχές	686	638	519	492
- Εργοδοτικές εισφορές	204	184	155	137
- Αποζημιώσεις/έκτακτες αμοιβές	23	14	23	14
	913	836	697	643
	1.444	1.502	915	825

Σημειώνεται ότι, στα ποσά που αφορούν τον Όμιλο, για την περίοδο που έληξε στις 31.12.2017, δεν συμπεριλαμβάνεται η ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

Οι αμοιβές μελών του Διοικητικού Συμβουλίου δεν περιλαμβάνουν τις κανονικές 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 στα εκτελεστικά μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και στους Αναπληρωτές Διευθύνοντες Συμβούλους και Γενικούς Διευθυντές.

ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΟΙΝΩΝΙΚΗ ΕΥΘΥΝΗ ΚΑΙ ΒΙΩΣΙΜΗ ΑΝΑΠΤΥΞΗ Μη-χρηματοοικονομική Έκθεση

Πολιτική Βιώσιμης Ανάπτυξης

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 στους πελάτες της ολοκληρωμένες, καινοτόμες και υψηλής ποιότητας υπηρεσίες και προϊόντα, στους εργαζομένους άριστο εργασιακό περιβάλλον, στους προμηθευτές και συνεργάτες της σχέσεις αμοιβαίου οφέλους, στους μετόχους δημιουργία νέων οικονομικών αξιών, στο περιβάλλον σεβασμό και προστασία και στην κοινωνία οικονομική ανάπτυξη και κοινωνική ευημερία.

Για την επίτευξη του στρατηγικού της στόχου, η ΔΕΗ δεσμεύεται για τη συνεχή προσπάθεια βελτίωσης της οικονομικής, περιβαλλοντικής και κοινωνικής της επίδοσης.

Για το σκοπό αυτό η ΔΕΗ επιδιώκει τη μακροχρόνια ενίσχυση της οικονομικής της αξίας, μέσω της ορθής εταιρικής διακυβέρνησης, ενεργώντας με τη μέγιστη δυνατή 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 περιβαλλοντική στρατηγική της ΔΕΗ είναι εναρμονισμένη με τους στόχους της ενεργειακής πολιτικής της Ελλάδας και της Ευρωπαϊκής Ένωσης για το 2020 (οι στόχοι για το 2020 είναι 20% παραγωγή από ΑΠΕ, 20% εξοικονόμηση ενέργειας και 20% μείωση των εκπομπών αερίου του θερμοκηπίου), τις θεσμικές παρεμβάσεις για την κλιματική αλλαγή και την προστασία του περιβάλλοντος. Για την εφαρμογή της στρατηγικής της η Εταιρεία έχει θεσπίσει και επικαιροποιεί Περιβαλλοντικό Επιχειρησιακό Πρόγραμμα, η υλοποίηση του οποίου έχει ανατεθεί στις οργανωτικές μονάδες που έχουν ως αντικείμενο τη διαχείριση του περιβάλλοντος. Για την επίτευξη της συνεχούς βελτίωσης της περιβαλλοντικής της επίδοσης, η ΔΕΗ αναπτύσσει Συστήματα Περιβαλλοντικής Διαχείρισης και προβαίνει στην πιστοποίηση των εγκαταστάσεών της.

Η ΔΕΗ 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.

Η ΔΕΗ τόσο στον τρόπο λειτουργίας της, όσο και στην επιλογή των προμηθευτών και συνεργατών της, καταβάλλει κάθε δυνατή προσπάθεια για την αποφυγή και την πάταξη της διαφθοράς. Επιπλέον, υπεραμύνεται της προστασίας των ανθρωπίνων δικαιωμάτων και έμπρακτα αντιτίθεται στην παιδική, εξαναγκασμένη και υποχρεωτική εργασία, καθώς και σε κάθε είδους διακρίσεις.

Η ΔΕΗ παρέχει τις υπηρεσίες της με υπευθυνότητα προς το καταναλωτικό κοινό της Χώρας, με ποιοτικές υπηρεσίες και υψηλό επίπεδο εξυπηρέτησης, εφαρμόζοντας πρακτικές με προσανατολισμό στη μεγιστοποίηση του συνολικού οφέλους των πελατών της.

Για την Εταιρεία η προσφορά στις τοπικές κοινωνίες είναι άρρηκτα συνδεδεμένη με την επιχειρηματική της δραστηριότητα. Για το 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 στον αθλητισμό, στον πολιτισμό στην υγεία και στην παιδεία.

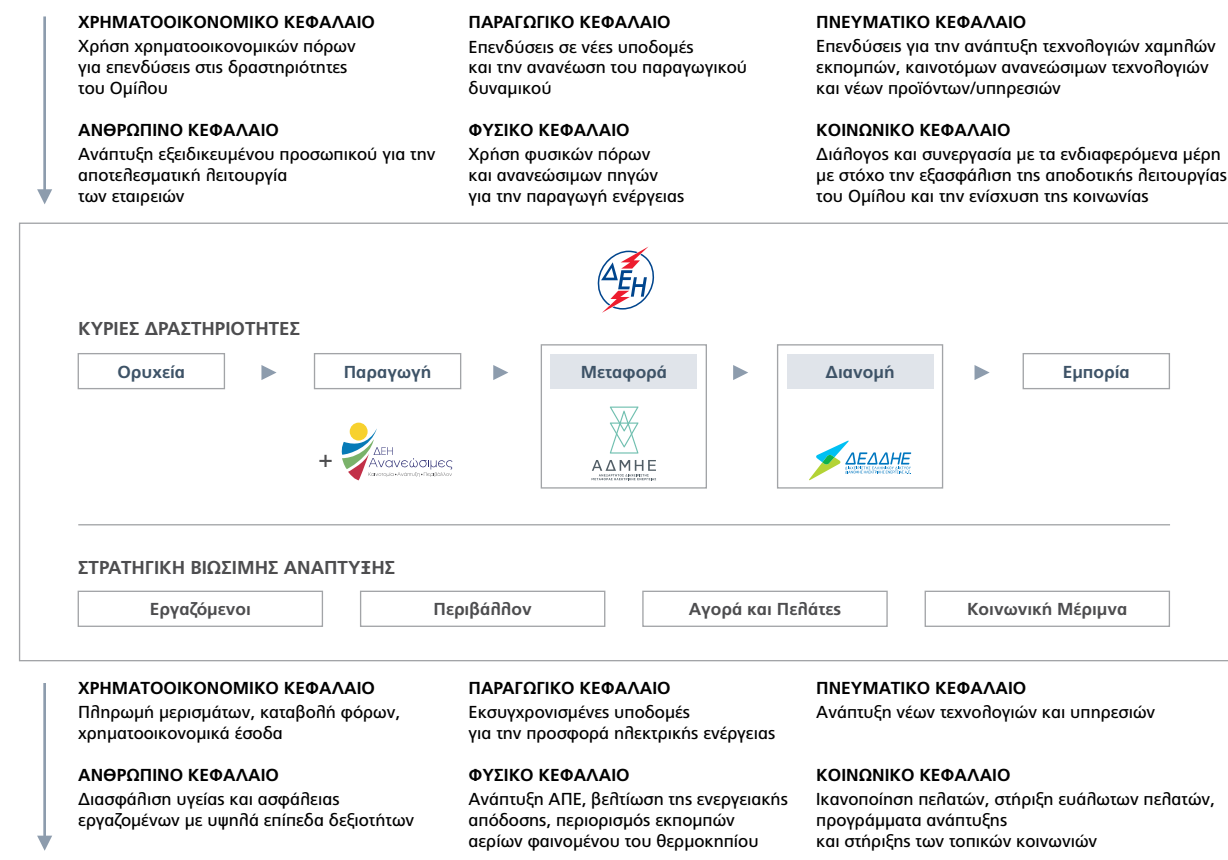
Η ολοκληρωμένη αντιμετώπιση της λειτουργίας της ΔΕΗ σύμφωνα με την παρούσα πολιτική συμβάλλει τόσο στην υπεύθυνη αντιμετώπιση περιβαλλοντικών και κοινωνικών ζητημάτων, όσο και στην ενίσχυση της οικονομικής αξίας της Εταιρείας.

Επιχειρηματικό Μοντέλο

Το επιχειρηματικό μοντέλο της ΔΕΗ στοχεύει στη δημιουργία αξίας για τα ενδιαφερόμενα μέρη της. Η ΔΕΗ επενδύει στους εργαζομένους της, τις υποδομές της, και την ανάπτυξη νέων τεχνολογιών και υπηρεσιών. Η Εταιρεία

επικοινωνεί με τα ενδιαφερόμενα μέρη με τα μέσα που διαθέτει, τόσο σε εθνικό, όσο και σε τοπικό επίπεδο, ώστε να αντιλαμβάνεται τις επιδράσεις της δραστηριότητάς της και να βελτιώνει την επίδοσή της λαμβάνοντας υπόψη τη γνώμη, τις ανησυχίες, τις ανάγκες και τις προτάσεις όλων των μερών που επηρεάζει και την επηρεάζουν. Η ΔΕΗ διασφαλίζει τις κατάλληλες συνθήκες ανάπτυξης, εξειδίκευσης, υγείας και ασφάλειας των εργαζομένων της, οι οποίοι συμβάλλουν στην ανάπτυξη των δραστηριοτήτων της. Η Εταιρεία προσφέρει ηλεκτρική ενέργεια σε όλη την Ελλάδα, συμβάλλει στην ανάπτυξη των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και την επίτευξη των εθνικών στόχων, και στηρίζει την κοινωνία.

ΒΑΣΙΚΟΙ ΠΟΡΟΙ



ΔΗΜΙΟΥΡΓΙΑ ΑΞΙΑΣ

Σημείωση: Το 2017 ολοκληρώθηκε η πώληση του ΑΔΜΗΕ, ο οποίος από 20 Ιουνίου 2017 ακολουθεί το μοντέλο του ιδιοκτησιακά διαχωρισμένου Διαχειριστή (Ownership Unbundling), σύμφωνα με την Οδηγία 2009/72/ΕΚ.

Διακυβέρνηση Θεμάτων Βιώσιμης Ανάπτυξης και Πλαίσιο Λειτουργίας

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ έχει αναθέσει σε δύο από τα μέλη του την εποπτεία της διαχείρισης των θεμάτων βιώσιμης ανάπτυξης. Επιπρόσθετα, λειτουργεί Τομέας Εταιρικής Κοινωνικής Ευθύνης, ο οποίος υπάγεται στη Διεύθυνση Εταιρικών Σχέσεων και Επικοινωνίας. Αποστολή του Τομέα αποτελεί ο καθορισμός, η ανάπτυξη και η υλοποίηση στρατηγικής Εταιρικής Κοινωνικής Ευθύνης, με στόχους την ικανοποίηση των αναγκών των ενδιαφερόμενων μερών με τρόπο εξισορροπητικό και την ανάδειξη των δράσεων και των πρακτικών που φωτίζουν το κοινωνικό πρόσωπο της Εταιρείας. Το 2017, ο Τομέας Εταιρικής Κοινωνικής Ευθύνης μεταφέρθηκε στη Διεύθυνση Εταιρικών Σχέσεων και Επικοινωνίας αποτυπώνοντας την πρόθεση της Διοίκησης να ενισχύσει τον τρόπο επικοινωνίας της προσέγγισής της προς όλα τα ενδιαφερόμενα μέρη.

Ο Κώδικας Εταιρικής Διακυβέρνησης της ΔΕΗ ορίζει το πλαίσιο αρχών και διαδικασιών στο οποίο κινείται το Σύστημα

Εταιρικής Διακυβέρνησης της Εταιρείας σε θέματα διοίκησης, μετόχων, Συστήματος Εσωτερικού Ελέγχου και διαχείρισης κινδύνων. Η Διεύθυνση Εσωτερικού Ελέγχου, σύμφωνα με το Καταστατικό της, μεταξύ άλλων, ελέγχει, αξιολογεί και υποβάλλει προτάσεις αναφορικά με τον βαθμό έκθεσης της Εταιρείας στον κίνδυνο απάτης και τις υφιστάμενες μεθόδους ανίχνευσης και πρόληψης της απάτης. Το 2017, με την Απόφαση ΔΝΣ 147/2017, συστάθηκε η θέση Διευθυντή Κανονιστικής Συμμόρφωσης, στις αρμοδιότητες της οποίας, μεταξύ άλλων, περιλαμβάνονται τα εξής:

- Θέσπιση διαδικασιών επικοινωνίας σε θέματα Κανονιστικής Συμμόρφωσης και Επιχειρησιακής Δεοντολογικής Συμπεριφοράς, και διαχείριση κατάλληλου διαύλου υποβολής καταγγελιών και εν γένει αναφορών μη συμμόρφωσης.
- Καθορισμός εκπαιδευτικών αναγκών και ανάπτυξη, σε συνεργασία με τη Διεύθυνση Εκπαίδευσης, εκπαιδευτικών προγραμμάτων για τη συνεχή ενημέρωση και εκπαίδευση του προσωπικού σε θέματα Κανονιστικής Συμμόρφωσης και Επιχειρησιακής Δεοντολογικής Συμπεριφοράς.

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 ΔΕΗ διαθέτει Σύστημα Διαχείρισης Εκπαιδευτικού Έργου για την ανάλυση και τον εντοπισμό των εκπαιδευτικών αναγκών, το 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).

Επίσης, 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 και ISO 14001, με στόχο τη βέλτιστη λειτουργία της.

Υπεύθυνη Πρακτική: Διαχείριση Προμηθειών και Εργολάβων

Η ΔΕΗ με σκοπό την κάλυψη των αναγκών της σε υλικά και υπηρεσίες, και την υλοποίηση τεχνικών έργων προχωρά σε αγορές και σύναψη συμβάσεων. Όπου είναι δυνατό, η Εταιρεία έρχεται σε συμφωνία με τοπικούς προμηθευτές, συμβάλλοντας σημαντικά στην ανάπτυξη των τοπικών οικονομιών.

Οι διαδικασίες προμηθειών της ΔΕΗ διέπονται από το Ν. 4412/2016 (ΦΕΚ Α'147). Η Εταιρεία αναρτά τις διακηρύξεις έργων και προμηθειών στην ιστοσελίδα της, με στόχο την ανάπτυξη δημόσιου διαλόγου, με όρους πλήρους διαφάνειας και αντικειμενικότητας.

Οι βασικότερες κατηγορίες προμηθειών περιλαμβάνουν υλικά – ανταλλακτικά, πάγιο εξοπλισμό υποστήριξης, υπηρεσίες, έργα, υγρά καύσιμα, λιγνίτη (τρίτων), φυσικό αέριο, προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας και δικαιώματα εκπομπών αερίων θερμοκηπίου (CO₂).

Για την τήρηση από τους εργολάβους και τους τυχόν υπεργολάβους τους, της εργατικής και ασφαλιστικής νομοθεσίας για το προσωπικό τους, η ΔΕΗ περιλαμβάνει γενική ρήτρα σε όλες τις συμβάσεις που συνάπτει, σύμφωνα με την οποία προβλέπεται καταγγελία της σύμβασης και αποκλεισμός του εργολάβου από μελλοντικούς διαγωνισμούς, σε περίπτωση καθ' υποτροπή μη τήρησής της. Η ΔΕΗ για κάθε πληρωμή εργολάβου ζητά αποδεικτικά ότι ο εργολάβος έχει καλύψει τις εργασιακές υποχρεώσεις του απέναντι στο προσωπικό που απασχολεί, καθώς και τις αντίστοιχες εργοδοτικές εισφορές. Με τον τρόπο αυτό η Εταιρεία διασφαλίζει τη συνεργασία της με εργολάβους που τηρούν την εργατική νομοθεσία και έχουν ασφαλισμένο το προσωπικό τους, όπως προβλέπεται από τη σχετική νομοθεσία.

Σχετικά με την υγεία και ασφάλεια των εργαζομένων των εργολάβων της ΔΕΗ, οι εργολάβοι/ανάδοχοι έργου έχουν την ευθύνη, η οποία επισύρει νομικές κυρώσεις, για την εφαρμογή της νομοθεσίας σχετικά με την ασφάλεια και την υγεία των εργαζομένων. Συμφωνούν ρητά και αναλαμβάνουν την αποκλειστική ευθύνη για τη μελέτη και την εφαρμογή των μέτρων ασφαλείας εργασίας, τόσο για τους απασχολούμενους στην κατασκευή ενός έργου όσο και για τους τρίτους.

Οι εργολάβοι ή/και οι υπεργολάβοι υποχρεούνται μεταξύ άλλων να χορηγούν στο προσωπικό τους όλα τα κατάλληλα μέσα ατομικής προστασίας, αναλόγως των εκτελούμενων εργασιών, να λαμβάνουν όλα τα επιβαλλόμενα από το νόμο μέτρα υγείας και ασφάλειας των εργαζομένων και να τηρούν τις υποχρεώσεις για Τεχνικό Ασφάλειας και Ιατρό

Εργασίας, για εκτίμηση και πρόληψη επαγγελματικού κινδύνου, για προστασία από βλαπτικούς παράγοντες και για την ενημέρωση των εργαζομένων.

Ο ανάδοχος οφείλει να υποβάλει στην Εταιρεία, με την εγκατάστασή του στο εργοτάξιο, κατάσταση του προσωπικού που θα απασχολεί (αριθμός, ειδικότητα) καθώς και κάθε πληροφορία που κρίνει απαραίτητη η Εταιρεία για το προσωπικό αυτό. Κατά την κρίση της Εταιρείας το προσωπικό του αναδόχου εκπαιδεύεται στο πιστοποιημένο Κέντρο Επαγγελματικής Κατάρτισης της ΔΕΗ για εξειδικευμένες τεχνικές εργασίες.

Η ΔΕΗ εκτελεί ελέγχους σε συνεργασία εργολάβων, κατά τη διάρκεια των οποίων εξετάζει μεταξύ άλλων:

Τα μέσα ατομικής προστασίας, τα μέσα ομαδικής προστασίας, τα εργαλεία (επάρκεια, κατάσταση και χρήση από το προσωπικό του εργολάβου).

Την κατοχή των απαιτούμενων αδειών από το προσωπικό του εργολάβου.

Την εφαρμογή των προβλεπόμενων από τις συμβάσεις και από την απόφαση 96/2010 του Διευθύνοντος Συμβούλου της ΔΕΗ για τη διασφάλιση της τήρησης της εργατικής και ασφαλιστικής νομοθεσίας από τους εργολάβους της ΔΕΗ.

Καθορισμός Ουσιωδών Θεμάτων

Η ΔΕΗ παρακολουθεί τις διεθνείς τάσεις στη διαχείριση θεμάτων βιώσιμης ανάπτυξης και προσπαθεί να βελτιώνει τις επιδόσεις της, τη διαφάνεια στις διαδικασίες της και τον τρόπο λογοδοσίας της. Στο πλαίσιο αυτό και δεδομένου ότι πυρήνας της αναθεώρησης των κατευθυντηρίων οδηγιών του Global Reporting Initiative (GRI) είναι ο προσδιορισμός και η αξιολόγηση των ουσιωδών θεμάτων της κάθε εταιρείας, στα τέλη του 2016 - αρχές του 2017 πραγματοποιήθηκε για τρίτη φορά η διαδικασία προσδιορισμού των ουσιωδών θεμάτων βιώσιμης ανάπτυξης, από τις Γενικές Διευθύνσεις της Εταιρείας και τις Διευθύνσεις Νομικών Υπηρεσιών και Στρατηγικής.

Προσδιορισμός των ουσιωδών θεμάτων από τη Διοίκηση

Η ΔΕΗ έχει αναπτύξει διαδικασία Καθορισμού Ουσιωδών 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.

Από τη διαδικασία αυτή προέκυψαν διαγράμματα ουσιαστικότητας (materiality heatmaps), όπου εμφανίζονται οι εκτιμώμενες επιδράσεις/κίνδυνοί τους, και η πιθανότητά τους να επισυμβούν. Τα διαγράμματα, τα αντίστοιχα ευρήματα και συμπεράσματα, καθώς και το δυναμικό εργαλείο αποτύπωσης και επεξεργασίας των αποτελεσμάτων της παραπάνω διαδικασίας αξιοποιούνται από τη Διοίκηση της Εταιρείας για την χάραξη πολιτικών και τη λήψη αποφάσεων.

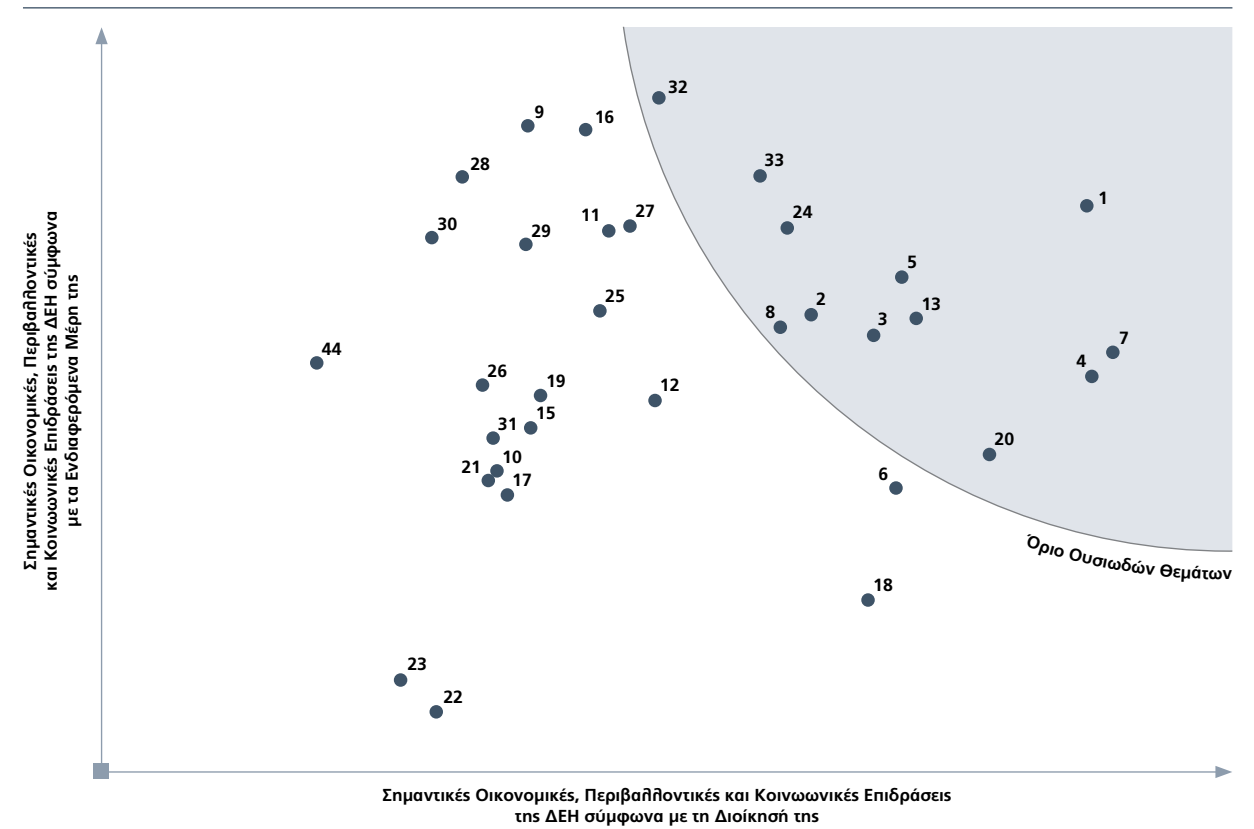
Προσδιορισμός των ουσιωδών θεμάτων από τα ενδιαφερόμενα μέρη

Η ΔΕΗ αναγνωρίζει ότι η επιχειρηματική λειτουργία και οι αποφάσεις της επηρεάζουν και επηρεάζονται από διαφορετικές ομάδες ενδιαφερομένων μερών (Stakeholders). Η ΔΕΗ απευθύνθηκε στα ενδιαφερόμενα μέρη της, μέσω δομημένου online ερωτηματολογίου, ζητώντας και από αυτούς να αξιολογήσουν/βαθμολογήσουν τα κατά τη γνώμη τους ουσιώδη θέματα για τη βιωσιμότητά της. Μετά από ένα περίπου μήνα, στη διάρκεια του οποίου έμεινε ενεργό το ερωτηματολόγιο, συγκεντρώθηκαν 1.034 απαντήσεις, από όλες τις ομάδες ενδιαφερομένων μερών, από όλες τις περιφέρειες της χώρας.

Αποτύπωση ουσιωδών θεμάτων

Τα αποτελέσματα που παρουσιάζονται στο διάγραμμα που ακολουθεί αποτυπώνουν τα θέματα που αναγνωρίστηκαν την περίοδο 2016 - 2017.

Ουσιώδη Θέματα Βιώσιμης Ανάπτυξης ΔΕΗ



Οικονομία

- 1 Χρηματοοικονομική θέση/απόδοση Εταιρείας
- 2 Διαχείριση προμηθειών και εφοδιαστικής αλυσίδας
- 3 Νέες αγορές και επενδύσεις
- 4 Ρυθμιστικά θέματα
- 5 Διαχείριση κινδύνων/κρίσεων
- 6 Διαχείριση σχέσεων με θυγατρικές
- 7 Διαχείριση νέων συνθηκών ενεργειακής αγοράς

Κοινωνία

- 8 Εταιρική διακυβέρνηση, ηθική και αξίες
- 9 Υγεία και ασφάλεια εργαζομένων και τρίτων
- 10 Εργασιακή εξασφάλιση
- 11 Εκπαίδευση προσωπικού
- 12 Εργασιακή ανέλιξη/ικανοποίηση
- 13 Στελέχωση Εταιρείας
- 14 Εργασιακή ισότητα
- 15 Σχέσεις Διοίκησης - εργαζομένων
- 16 Ικανοποίηση πελατών/διασφάλιση προϊόντων και υπηρεσιών
- 17 Διαμόρφωση καταναλωτικής συμπεριφοράς πελατών
- 18 Εξωστρέφεια Εταιρείας/δημόσιες σχέσεις
- 19 Σχέσεις/διάλογος με τοπικές κοινωνίες
- 20 Συμμετοχή στη δημόσια πολιτική της Ελλάδας για θέματα ενέργειας
- 21 Διαχείριση εργολάβων/προμηθευτών
- 22 Χορηγίες
- 23 Εταιρικός εθελοντισμός

Περιβάλλον

- 24 Κλιματική αλλαγή και εκπομπές αερίων/σωματιδίων
- 25 Σκόνη
- 26 Θόρυβος
- 27 Απόβλητα
- 28 Πρώτες ύλες/καύσιμα/νερό
- 29 Οικοσύστημα/βιοποικιλότητα
- 30 Αποκατάσταση θιγμένων εκτάσεων
- 31 Οπτική/αισθητική όχληση
- 32 Ενεργειακή απόδοση/νέες τεχνολογίες
- 33 Προώθηση Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας

Προσέγγιση της ΔΕΗ για τα ουσιώδη θέματα

Ουσιώδες Θέμα: 1. Χρηματοοικονομική θέση/απόδοση Εταιρείας

Η χρηματοοικονομική επίδοσή της ΔΕΗ έχει αναδειχθεί ως ουσιώδες θέμα κυρίως από τη Διοίκηση της Εταιρείας,

τους μετόχους και επενδυτές, τους εργαζόμενους και τους ανταγωνιστές. Αποτελεί βασική προτεραιότητα της Διοίκησης. Τα οικονομικά στοιχεία της Εταιρείας είναι διαθέσιμα στην Ετήσια Οικονομική Έκθεση 2017.

Ουσιώδες Θέμα: 2. Διαχείριση προμηθειών και εφοδιαστικής αλυσίδας

Τόσο η Διοίκηση της ΔΕΗ, όσο και οι εργαζόμενοι της αναγνωρίζουν ως ουσιώδες θέμα τη διαχείριση των προμηθειών και της εφοδιαστικής αλυσίδας, σηματοδοτώντας το ενισχυμένο ενδιαφέρον για σύναψη διαφανών και αποδοτικών σχέσεων και συνεργασιών με τους προμηθευτές και τους εργολάβους της Εταιρείας. Η ΔΕΗ συμμορφώνεται με το Ν. 4412/2016 που αφορά στις προμήθειες και δίνει ιδιαίτερη έμφαση σε θέματα εργασιακά, υγείας και ασφάλειας στις συμβάσεις της με τους εργολάβους της.

Ουσιώδες Θέμα: 3. Νέες αγορές και επενδύσεις

Τόσο η ίδια η ΔΕΗ, όσο και τα ενδιαφερόμενα μέρη της, έχουν αναγνωρίσει και συμφωνούν ότι ένα από τα πλέον ουσιώδη θέματα για τη βιώσιμη ανάπτυξη της Εταιρείας είναι οι επενδύσεις που πραγματοποιεί και η επέκταση σε νέες αγορές. Γενικά, στρατηγικός στόχος της ΔΕΗ, για τον οποίο ήδη εργάζεται εντατικά, είναι η αντιστάθμιση των εγχώριων απωλειών, λόγω των επιβληθέντων μέτρων για το άνοιγμα της αγοράς, με επέκταση σε άλλες αγορές και αξιοποίηση των επιχειρηματικών συνεργασιών.

Ουσιώδες Θέμα: 4. Ρυθμιστικά θέματα

Η διαχείριση των ρυθμιστικών θεμάτων από τη ΔΕΗ αναγνωρίζεται ως ουσιώδες θέμα από τη Διοίκηση της ΔΕΗ και τους ανταγωνιστές της Εταιρείας. Η περαιτέρω απελευθέρωση της αγοράς, δημιουργεί αβεβαιότητες και προκλήσεις για τη ΔΕΗ, με την Εταιρεία να εκτιμά ότι θα ενταθεί η ανάγκη για την παραγωγή αποτελέσματος στα ρυθμιστικά θέματα.

Ουσιώδες Θέμα: 5. Διαχείριση κινδύνων/κρίσεων

Η διαχείριση κινδύνων και κρίσεων έχει αναδειχθεί ως ουσιώδες θέμα κυρίως από τη Διοίκηση της Εταιρείας, τους εργαζόμενους, τους πελάτες, τους συνεργάτες και προμηθευτές, την Πολιτεία, τις Ρυθμιστικές Αρχές και τους Δημόσιους Φορείς, καθώς και τις μη κερδοσκοπικές/μη κυβερνητικές οργανώσεις. Η Διοίκηση της ΔΕΗ καταβάλλει κάθε δυνατή προσπάθεια για την έγκαιρη αναγνώριση, πρόληψη και διαχείριση κινδύνων και κρίσεων. Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ εξετάζει τους κύριους κινδύνους που αντιμετωπίζει η ΔΕΗ και γίνεται αναλυτική αναφορά στην παρούσα Ετήσια Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου.

Ουσιώδες Θέμα: 7. Διαχείριση νέων συνθηκών ενεργειακής αγοράς

Η Διοίκηση της ΔΕΗ αλλά και οι εργαζόμενοί της, ανέδειξαν ως ουσιώδες θέμα, τη διαχείριση νέων συνθηκών ενεργειακής αγοράς. Οι ραγδαίες εξελίξεις σχετικά με την αγορά ενέργειας στην Ελλάδα, σε συνδυασμό με τις μνημονιακές δεσμεύσεις του Κράτους που επιφέρουν αλλαγές στον ενεργειακό τοπίο της χώρας, ενισχύουν το ενδιαφέρον της Διοίκησης και των εργαζομένων, για το ρόλο που θα διαδραματίσει η Εταιρεία στο επερχόμενο ενεργειακό και οικονομικό περιβάλλον. Σκοπός της ΔΕΗ παραμένει η διασφάλιση ενός ανταγωνιστικού περιβάλλοντος με κύριο άξονα, το όφελος των καταναλωτών.

Ουσιώδες Θέμα: 8. Εταιρική διακυβέρνηση, ηθική και αξίες

Τα θέματα εταιρικής διακυβέρνησης, επιχειρηματικής ηθικής και αξιών έχουν αναγνωρισθεί ως ουσιώδη από τη Διοίκηση και τους εργαζόμενους της Εταιρείας, τους πελάτες, τους συνεργάτες και προμηθευτές, τις μη κυβερνητικές/μη κερδοσκοπικές οργανώσεις καθώς και από την Πολιτεία, τις Ρυθμιστικές Αρχές και τους Δημόσιους Φορείς. Η ΔΕΗ με έγκριση του Διοικητικού Συμβουλίου, εφαρμόζει Κώδικα Εταιρικής Διακυβέρνησης που ορίζει το πλαίσιο και τις κατευθυντήριες γραμμές εταιρικής διακυβέρνησής της.

Ουσιώδες Θέμα: 13. Στελέχωση Εταιρείας

Το θέμα της στελέχωσης της Εταιρείας αναδείχθηκε ως ουσιώδες θέμα κυρίως από τη Διοίκηση της Εταιρείας, τους μετόχους και επενδυτές, τους εργαζόμενους και τους ανταγωνιστές. Η γήρανση του προσωπικού και οι περιορισμοί στις προσλήψεις, λόγω των νόμων και διατάξεων που εφαρμόζονται σε εταιρείες του Ελληνικού Δημόσιου τομέα, αποτελούν τις πτυχές του θέματος αυτού, με άμεσες επιπτώσεις στη λειτουργία της Εταιρείας.

Ουσιώδες Θέμα: 20. Συμμετοχή στη δημόσια πολιτική της Ελλάδας για θέματα ενέργειας

Η συμμετοχή της ΔΕΗ στη δημόσια πολιτική της Ελλάδας για θέματα ενέργειας αναγνωρίζεται ως ουσιώδες θέμα

από τη Διοίκηση και τους εργαζόμενους της Εταιρείας, καθώς και από την Πολιτεία, τις Ρυθμιστικές Αρχές και τους Δημόσιους Φορείς. Η ΔΕΗ συμμετέχει ενεργά στη διαμόρφωση της δημόσιας πολιτικής, εκφράζοντας τις απόψεις της για μια σειρά θεμάτων που άπτονται της λειτουργίας της και, γενικότερα, αφορούν στον εκσυγχρονισμό της εγχώριας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

Ουσιώδες Θέμα: 24. Κλιματική αλλαγή και εκπομπές αερίων/σωματιδίων

Η κλιματική αλλαγή αποτελεί ένα παγκόσμιο περιβαλλοντικό πρόβλημα με επιπτώσεις οι οποίες επηρεάζουν όλους τους τομείς της ανθρώπινης ζωής (περιβάλλον, υγεία, τροφική αλυσίδα, υποδομές, οικονομία, πολιτική). Σύμφωνα με την 5η έκθεση αξιολόγησης της IPCC είναι πάρα πολύ πιθανό (extremely likely) οι ανθρωπογενείς εκπομπές αερίων φαινομένου του θερμοκηπίου (διοξείδιο του άνθρακα, μεθάνιο, υποξείδιο του αζώτου, φθοριούχα αέρια) να αποτελούν την κυρίαρχη αιτία της κλιματικής αλλαγής. Για την παραγωγή ηλεκτρισμού από ορυκτά καύσιμα εκλύονται στην ατμόσφαιρα αέρια φαινομένου του θερμοκηπίου (ΑΦΘ) αλλά και ατμοσφαιρικοί ρύποι. Στο πλαίσιο αυτό, η κλιματική αλλαγή και οι εκπομπές αερίων/σωματιδίων έχουν αναγνωρισθεί ως ουσιώδη θέματα από τη Διοίκηση της Εταιρείας, τους πελάτες, τους συνεργάτες και προμηθευτές, την Πολιτεία, τις Ρυθμιστικές Αρχές και τους Δημόσιους Φορείς, τις Περιφέρειες, τους Οργανισμούς Τοπικής Αυτοδιοίκησης και τις τοπικές κοινωνίες, καθώς και τις μη κερδοσκοπικές/μη κυβερνητικές οργανώσεις. Η συγκράτηση της ανόδου της μέσης παγκόσμιας θερμοκρασίας αρκετά χαμηλότερα από τους 2°C και η προσπάθεια για τον περιορισμό ακόμα χαμηλότερα, στον 1,5°C σε σύγκριση με τα επίπεδα της προβιομηχανικής εποχής (στόχοι που συμφωνήθηκαν στην 21η Σύνοδο των Συμβαλλομένων Μερών της Σύμβασης – Πλαίσιο των Ηνωμένων Εθνών για την Κλιματική Αλλαγή στο Παρίσι) προϋποθέτει τη λήψη μέτρων περιορισμού των εκπομπών ΑΦΘ από τον τομέα της ηλεκτροπαραγωγής.

Ουσιώδη Θέματα: 32. Ενεργειακή απόδοση/νέες τεχνολογίες και 33. Προώθηση Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας

Τα θέματα των επενδύσεων σε νέες τεχνολογίες για τη βελτίωση της ενεργειακής απόδοσης, καθώς και της προώθησης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας έχουν αναγνωρισθεί ως ουσιώδη θέματα από τη Διοίκηση της Εταιρείας και το σύνολο των ενδιαφερόμενων μερών. Η βελτίωση της ενεργειακής απόδοσης συνεισφέρει θετικά στα οικονομικά αποτελέσματα της Εταιρείας, ενώ η περαιτέρω προώθηση των ΑΠΕ μειώνει την έκθεση της Εταιρείας στις διακυμάνσεις των τιμών άνθρακα εντός του Ευρωπαϊκού Συστήματος Εμπορίας Δικαιωμάτων Εκπομπών. Ταυτόχρονα, με τον τρόπο αυτό η ΔΕΗ, αναγνωρίζοντας και τη δική της ευθύνη λόγω των εκπομπών ΑΦΘ από τις δραστηριότητές της, συμβάλλει αποτελεσματικά στον περιορισμό των εκπομπών ΑΦΘ και στην αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής.

Επίδοση 2017

Ενδεικτικοί δείκτες για την επίδοση της Εταιρείας και του Ομίλου για το έτος 2017 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 2017 της ΔΕΗ.

Δείκτες	Όμιλος ΔΕΗ ¹	ΔΕΗ Α.Ε.
Σύνολο εργαζομένων (αριθμός εργαζομένων 31 Δεκεμβρίου 2017)	17.519	10.672 ²
Γυναίκες εργαζόμενες (%)	22%	21%
Εργαζόμενοι με συλλογική σύμβαση εργασίας (%)	99%	100%
Συνολικός αριθμός ατυχημάτων εργαζομένων ³ (αριθμός εργαζομένων)	134	50 ⁴
Συνολικός αριθμός θανατηφόρων ατυχημάτων εργαζομένων ⁵ (αριθμός εργαζομένων)	1	0 ⁶
Αμετάκλητες δικαστικές αποφάσεις αναφορικά με περιστατικά παραβίασης ανθρωπίνων δικαιωμάτων στο χώρο εργασίας (αριθμός περιστατικών)	0	0 ⁷
Αμετάκλητες καταδικαστικές αποφάσεις ποινικών δικαστηρίων για θέματα που εμπίπτουν στα ποινικά αδικήματα διαφθοράς, κατάχρησης εξουσίας, υπεξαίρεσης χρημάτων, κλοπής, απιστίας, δωροδοκίας, δωροληψίας, απάτης, πληστογραφίας, ψευδούς βεβαίωσης ή νόθευσης εγγράφων, χρήσης ψευδούς βεβαίωσης, και παραβίασης υπηρεσιακού απορρήτου (αριθμός αποφάσεων δικαστηρίων)	0	0 ⁸
Κοινωνική συνεισφορά (δωρεές και χορηγίες ⁹ , υποστήριξη τοπικών κοινοτήτων και φορέων/οργανισμών κ.λπ.) (χιλ. €)	1.606	1.446
Συνολικό ποσό που αναλογεί ως τέλιος λιγνίτη («λιγνιτόσημο») στις τοπικές κοινωνίες (χιλ. €)	24.235	24.235
Συχνότητα διακοπής (SAIFI) ισχύος/ρευματοδότησης (πλήθος διακοπών ανά πελάτη)	2	-
Μέσος όρος διάρκειας διακοπής (SAIDI) ισχύος/ρευματοδότηση (ετήσιος χρόνος διακοπής σε λεπτά ανά πελάτη)	98	-
Αριθμός εγκαταστάσεων (λιγνιτικά κέντρα, θερμικές μονάδες παραγωγής, συγκροτήματα υδροηλεκτρικών κ.λπ.) με πιστοποιημένα Συστήματα Περιβαλλοντικής Διαχείρισης	20	20
Εκπομπές CO ₂ από την παραγωγή ηλεκτρισμού ¹⁰ (χιλ. τόνοι)	31.740	31.740
Δικαιώματα εκπομπών αερίων θερμοκηπίου (CO ₂) (εκ. €)	181	181

1. Τα στοιχεία αφορούν τις εταιρείες ΔΕΗ, ΔΕΔΔΗΕ και ΔΕΗ Ανανεώσιμες.
2. Τακτικό προσωπικό - περιλαμβάνεται αριθμός εργαζομένων της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.
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 εργασία κατά ESAW 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. Αφορά ατυχήματα που έχουν γνωστοποιηθεί στη Διεύθυνση Υγείας και Ασφάλειας στην Εργασία της ΔΕΗ έως 15 Μαρτίου 2018.
5. Συνολικός αριθμός θανατηφόρων ατυχημάτων εργαζομένων σύμφωνα με τη μεθοδολογία «European statistics on accidents at work (ESAW) -Methodology- 2001 edition».
6. Αφορά ατυχήματα που έχουν γνωστοποιηθεί στη Διεύθυνση Υγείας και Ασφάλειας στην Εργασία της ΔΕΗ έως 15 Μαρτίου 2018.
7. Πρόκειται για αμετάκλητες αποφάσεις πολιτικών ή ποινικών δικαστηρίων. Ο δείκτης αφορά στους εργαζόμενους/μισθωτούς της ΔΕΗ ΑΕ, στο πλαίσιο της άσκησης των καθηκόντων τους ως εκ της ιδιότητάς τους ως εργαζομένων της επιχείρησης. Ο δείκτης αφορά σε προσωπικό τακτικό, έκτακτο ή εποχικό εξαιρουμένων του αποσπασμένου, εργολάβων και προσωπικού αυτών.
8. Ο δείκτης αφορά στους εργαζόμενους/μισθωτούς της ΔΕΗ ΑΕ, στο πλαίσιο της άσκησης των καθηκόντων τους ως εκ της ιδιότητάς τους ως εργαζομένων της επιχείρησης. Ο δείκτης αφορά σε προσωπικό τακτικό, έκτακτο ή εποχικό εξαιρουμένων του αποσπασμένου, εργολάβων και προσωπικού αυτών.
9. Το ποσό των δωρεών/χορηγιών αφορά ποσά που έχουν λογιστικοποιηθεί από 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2017.
10. Αφορά εκπομπές από εγκαταστάσεις που εντάσσονται στο Ευρωπαϊκό Σύστημα Εμπορίας Δικαιωμάτων Εκπομπών.

ΔΗΛΩΣΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗΣ ΔΙΑΚΥΒΕΡΝΗΣΗΣ

1. ΕΙΣΑΓΩΓΗ

1. Κώδικας Εταιρικής Διακυβέρνησης στον οποίο υπάγεται η Εταιρεία

Η εταιρική διακυβέρνηση είναι ένα σύστημα αρχών, βάσει των οποίων επιδιώκεται η βέλτιστη οργάνωση, διοίκηση και λειτουργία της ανώνυμης Εταιρείας, η διαφάνεια στις σχέσεις της με τους μετόχους και γενικότερα η διαφύλαξη του εταιρικού συμφέροντος.

Η τήρηση των αρχών της εταιρικής διακυβέρνησης αποτελεί βασική δέσμευση και προτεραιότητα για την «Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού (ΔΕΗ) Α.Ε.» [εφεξής, «ΔΕΗ» ή «η Εταιρεία»] ενόψει και του σημαντικού ρόλου της στην ελληνική οικονομία, αλλήλα και του κοινωφελούς χαρακτήρα των υπηρεσιών, που παρέχει.

Σημειώνεται ότι η Εταιρεία υπόκειται σε συγκεκριμένους νόμους και ρυθμίσεις που έχουν εφαρμογή στις επιχειρήσεις του ευρύτερου δημόσιου τομέα, όσο το Ελληνικό Δημόσιο, ως κύριος μέτοχος, κατέχει το 51% του μετοχικού κεφαλαίου. Συνεπώς, οι λειτουργίες της θα συνεχίσουν να υπόκεινται σε νόμους και διατάξεις που εφαρμόζονται σε εταιρείες του Ελληνικού Δημόσιου τομέα και επηρεάζουν συγκεκριμένες διαδικασίες, όπως αυτές που αφορούν, ενδεικτικά και όχι περιοριστικά, στην πολιτική αμοιβών του προσωπικού. 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.

Πιο συγκεκριμένα, το Ελληνικό Δημόσιο κατέχει άμεσα και έμμεσα μέσω του ΤΑΙΠΕΔ¹ ποσοστό 51,12% των κοινών ονομαστικών μετοχών της ΔΕΗ Α.Ε. Το ΤΑΙΠΕΔ κατέχει ποσοστό 17% του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας, το οποίο περιλαμβάνεται στο προαναφερθέν ποσοστό του Ελληνικού Δημοσίου, καθώς το ΤΑΙΠΕΔ ανήκει κατά 100% στο Ελληνικό Δημόσιο. Με την Πράξη Νομοθετικού Περιεχομένου της 07.09.2012, η οποία κυρώθηκε με το άρθρο 2 Ν. 4092/2012 (ΦΕΚ Α' 220/8.11.2012), καταργήθηκε η υποχρεωτική συμμετοχή του Ελληνικού Δημοσίου επί τουλάχιστον 51% του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας και έγινε και η αντίστοιχη προσαρμογή του Καταστατικού.

Η ΔΕΗ συντάσσει την παρούσα Δήλωση Εταιρικής Διακυβέρνησης, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 43ββ του Κ. Ν. 2190/1920, όπως προστέθηκε με το άρθρο 2 του Ν. 4403/2016 (ΦΕΚ Α' 125/07.07.2016) και ισχύει και κατά περίπτωση σύμφωνα με τα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα, που έχουν θεσπισθεί με τον Κανονισμό (ΕΚ) 1606/2002.

Η ΔΕΗ έχει συντάξει το δικό της Κώδικα Εταιρικής Διακυβέρνησης, τον οποίο εφαρμόζει. Η τελευταία επικαιροποίηση του Κώδικα αυτού έγινε τον Φεβρουάριο του 2018 και είναι αναρτημένος στην ιστοσελίδα της Εταιρείας (www.dei.gr).

Οι βασικοί άξονες του Κώδικα Εταιρικής Διακυβέρνησης, που εφαρμόζει η ΔΕΗ είναι οι ακόλουθοι:

Διοίκηση

Σύνθεση των Οργάνων Διοίκησης, αρμοδιότητες και λειτουργία τους.

Επιτροπές του Διοικητικού Συμβουλίου (εφεξής και «ΔΣ») και αρμοδιότητές τους.

Μέτοχοι

Αρμοδιότητες και λειτουργία της Γενικής Συνέλευσης των μετόχων, δικαιώματα των μετόχων, μέριμνα για την ενημέρωσή τους, καθώς και αναφορά στα πληροφοριακά στοιχεία που απαιτούνται από το άρθρο 10 παράγραφος 1 της Οδηγίας 2004/25/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου όπως αυτή έχει ενσωματωθεί στον Ν. 3461/2006.

Εσωτερικός έλεγχος και διαχείριση κινδύνων

Κύρια χαρακτηριστικά των συστημάτων εσωτερικού ελέγχου και διαχείρισης κινδύνων της Εταιρείας σε σχέση με τη διαδικασία σύνταξης χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

1. Πρόκειται για την ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία «Ταμείο Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας Δημοσίου (ΤΑΙΠΕΔ) ΑΕ», που συστάθηκε με το Ν. 3986/2011 (ΦΕΚ Α' 152/2011), ως έχει τροποποιηθεί και ισχύει.

2. Πρακτικές Εταιρικής Διακυβέρνησης που εφαρμόζει η ΔΕΗ επιπλέον του νόμου (άρθρο 43ββ παρ. 1 περ. α' υποπερ. γγ) κ.ν. 2190/1920, ως ισχύει²⁾

- 1) Η απαγόρευση διενέργειας ανταγωνιστικών πράξεων για τα μέλη ΔΣ, ισχύει για μία διετία μετά την καθ' οιονδήποτε τρόπο λήξη της θητείας του μέλους ΔΣ ή την αποχώρησή του από το ΔΣ (άρθρο 13 παρ.2 του Καταστατικού, Κώδικας Εταιρικής Διακυβέρνησης «Απαγόρευση ανταγωνισμού – Συμμετοχή στο ΔΣ θυγατρικών εταιρειών»).
- 2) Το ΔΣ αποτελείται από διάφορες κατηγορίες μελών: 9 μέλη ανάμεσα στα οποία και ο Διευθύνων Σύμβουλος, που εκλέγονται από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας, και 2 μέλη που εκπροσωπούν τους εργαζομένους στην Εταιρεία και εκλέγονται με άμεση και καθολική ψηφοφορία (άρθρο 9 του Καταστατικού, Κώδικας Εταιρικής Διακυβέρνησης «Σύνθεση Διοικητικού Συμβουλίου»). 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 Επιτροπή, που θα θεσμοθετήσει το Διοικητικό Συμβούλιο (άρθρο 9 παρ. 5 Καταστατικού, Κώδικας Εταιρικής Διακυβέρνησης «Σύνθεση Διοικητικού Συμβουλίου»).
- 3) Σε περίπτωση που οι ιδιότητες Προέδρου και Διευθύνοντος Συμβούλου συμπίπτουν στο ίδιο πρόσωπο, το ΔΣ εκλέγει και έναν Αντιπρόεδρο (άρθρο 14 του Καταστατικού, Κώδικας Εταιρικής Διακυβέρνησης «Πρόεδρος και Αντιπρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου»).
- 4) Εκτός από το ΔΣ και τον Διευθύνοντα Σύμβουλο, όργανο Διοίκησης είναι το Συμβούλιο Διεύθυνσης (άρθρο 8 του Καταστατικού και άρθρο 3 του Κανονισμού Λειτουργίας, Κώδικας Εταιρικής Διακυβέρνησης «Όργανα Διοίκησης»).
- 5) Υπάρχουν Αναπληρωτές Διευθύνοντες Σύμβουλοι, οι οποίοι αναφέρονται στον Διευθύνοντα Σύμβουλο (άρθρο 15α του Καταστατικού, Κώδικας Εταιρικής Διακυβέρνησης «Αναπληρωτές Διευθύνοντες Σύμβουλοι»).
- 6) Έχει συσταθεί Επιτροπή Αμοιβών, η οποία αποτελείται από τρία (3) μη εκτελεστικά μέλη ΔΣ, εκ των οποίων τουλάχιστον δύο (2) είναι ανεξάρτητα (άρθρο 17 του Καταστατικού, Κώδικας Εταιρικής Διακυβέρνησης «Αμοιβές και αποζημιώσεις μελών»).
- 7) Μεταξύ της ΔΕΗ και του Διευθύνοντος Συμβούλου προβλέπεται ότι υπογράφεται Σύμβαση Διαχείρισης (άρθρο 16 του Καταστατικού, Κώδικας Εταιρικής Διακυβέρνησης «Σύμβαση Διαχείρισης και έλεγχος της τήρησής της»).
- 8) Στην Εταιρεία δύνανται να απασχολούνται για την υποστήριξη του έργου του Διευθύνοντος Συμβούλου, ή των Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων ή των Γενικών Διευθυντών, ως Ειδικοί Σύμβουλοι πρόσωπα αναγνωρισμένου επιστημονικού κύρους ή με εξειδικευμένη εμπειρία ή γνώση σε συγκεκριμένους τομείς. Ο αριθμός των θέσεων των Ειδικών Συμβούλων δεν υπερβαίνει τις δέκα (10). Οι συμβάσεις πρόσληψης/ ανάθεσης των Ειδικών Συμβούλων υπογράφονται από το Διευθύνοντα Σύμβουλο, ο οποίος και αποφασίζει για τη φύση της σχέσης που τους συνδέει με την Επιχείρηση και τους όρους των συμβάσεών τους, μεταξύ των οποίων η διάρκεια της σχέσης, οι αποδοχές/αμοιβές και λοιπές παροχές (άρθρο 21 του Κανονισμού Λειτουργίας της Εταιρείας, βλ. κάτωθι υπό σημείο 9).
- 9) Με βάση τον ισχύοντα Κανονισμό Λειτουργίας της Εταιρείας που εγκρίθηκε με τις Αποφάσεις ΔΣ αριθ. 136 και 137 της 21.11.2017, τα μέλη του ΔΣ και κάθε τρίτο πρόσωπο, στο οποίο έχουν ανατεθεί από αυτό αρμοδιότητές του, απαγορεύεται να επιδιώκουν ίδια συμφέροντα, που αντιβαίνουν στα συμφέροντα της Εταιρείας. Τα μέλη του ΔΣ και κάθε τρίτο πρόσωπο στο οποίο έχουν ανατεθεί αρμοδιότητες του ΔΣ, οφείλουν να αποκαλύπτουν έγκαιρα και επαρκώς στα υπόλοιπα μέλη του ΔΣ τα ίδια συμφέροντά τους, που ενδέχεται να ανακύψουν από συναλλαγές της Εταιρείας, οι οποίες εμπíπτουν στα καθήκοντά τους, καθώς και κάθε άλλη σύγκρουση ιδίων συμφερόντων με αυτά της Εταιρείας ή συνδεδεμένων με αυτήν επιχειρήσεων που ανακύπτει κατά την άσκηση των καθηκόντων τους. Εφόσον δηλωθεί περίπτωση σύγκρουσης συμφέροντος ή συντρέχει τέτοια περίπτωση κατά τα παραπάνω, το μέλος του ΔΣ δεν δικαιούται να ψηφίσει κατά τη σχετική συνεδρίαση του ΔΣ. Τυχόν δοθείσα ψήφος κωλυόμενου μέλους του ΔΣ δεν προσμετράται για το σχηματισμό απαρτίας και πλειοψηφίας.

2. Το άρθρο 43ββ προστέθηκε στον κ.ν. 2190/1920 με το άρθρο 2 του Ν. 4403/2016 (ΦΕΚ Α' 125/07.07.2016).

3. Εσωτερικός έλεγχος, κανονιστική συμμόρφωση και διαχείριση κινδύνων σε σχέση με τη διαδικασία σύνταξης χρηματοοικονομικών καταστάσεων

3.1 Δικηλίδες ασφαλείας σε εταιρικό επίπεδο

Οι εταιρικές δικηλίδες ασφαλείας αφορούν στον εσωτερικό έλεγχο και την κανονιστική συμμόρφωση.

1. Ο Εσωτερικός Έλεγχος, σύμφωνα με το Ν. 3016/2002, ως ισχύει, και την απόφαση 5/204/2000 της ΕΚ, 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 συστήνεται με απόφαση ΔΣ και εποπτεύεται από την Επιτροπή Ελέγχου του ΔΣ.

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 της Εταιρείας και όλες τις εξελίξεις που αφορούν σε αυτήν και στο περιβάλλον στο οποίο δραστηριοποιείται. Το πρόγραμμα ελέγχου υποβάλλεται, μέσω της Επιτροπής Ελέγχου, για έγκριση στο Διοικητικό Συμβούλιο.

2. Η κανονιστική συμμόρφωση αποτελεί μια δικηλίδα διασφάλισης της καλής φήμης και αξιοπιστίας της εταιρείας, μέσω της συμμόρφωσης στις εκάστοτε νομικές, ρυθμιστικές και κανονιστικές διατάξεις, καθώς και στο εσωτερικό ρυθμιστικό της πλαίσιο, και της εμπέδωσης και ενίσχυσης της επιχειρησιακής δεοντολογικής συμπεριφοράς. Τα θέματα κανονιστικής συμμόρφωσης της εταιρείας διαχειρίζεται ο Διευθυντής Κανονιστικής Συμμόρφωσης, ο οποίος έχει τις παρακάτω αρμοδιότητες:

- Συνεχής παρακολούθηση του εξωτερικού θεσμικού πλαισίου (νομικού, ρυθμιστικού, κανονιστικού) και των εσωτερικών ρυθμίσεων που διέπουν τις επιχειρησιακές λειτουργίες της Εταιρείας, σε συνεργασία με τις καθ' ύλην αρμόδιες Μονάδες.

- Συμμετοχή στον στρατηγικό σχεδιασμό και την ετήσια ανάλυση επικινδυνότητας των θεμάτων εταιρικής συμμόρφωσης (compliance risk), σε συνεργασία με την αρμόδια για τη διαχείριση των κινδύνων Διεύθυνση και τη Δ/ση Εσωτερικού Ελέγχου (ΔΕΕ).

- Κατάρτιση Προγράμματος «Κανονιστικής Συμμόρφωσης και Επιχειρησιακής Δεοντολογικής Συμπεριφοράς» (Business Ethics & Compliance Program), σύμφωνα με τις βέλτιστες διεθνείς πρακτικές, αρχές και κανόνες, και παρακολούθηση της εφαρμογής του.

- Έγκαιρη ενημέρωση των αρμοδίων υπηρεσιακών Μονάδων της Εταιρείας στα θέματα Κανονιστικής Συμμόρφωσης και Επιχειρησιακής Δεοντολογικής Συμπεριφοράς, ώστε να επιτυγχάνεται ομοιομορφία και να εφαρμόζονται κοινές πρακτικές στην αντιμετώπισή τους.

- Υποβολή προτάσεων για τις αναγκαίες προσαρμογές των εσωτερικών λειτουργιών, ώστε να διασφαλίζεται αποτελεσματικός διαχωρισμός καθηκόντων προς αποφυγή περιπτώσεων σύγκρουσης συμφερόντων.

- Θέσπιση διαδικασιών επικοινωνίας σε θέματα Κανονιστικής Συμμόρφωσης και Επιχειρησιακής Δεοντολογικής Συμπεριφοράς, και διαχείριση κατάλληλου διαύλου υποβολής καταγγελιών και εν γένει αναφορών μη συμμόρφωσης.

- Διενέργεια περιοδικών δειγματοληπτικών ελέγχων για την πρόληψη τυχόν παραβιάσεων του εκάστοτε θεσμικού πλαισίου (ongoing monitoring).

- Μέριμνα για την έγκαιρη δρομολόγηση των διαδικασιών εκτίμησης, διερεύνησης και επίλυσης των θεμάτων μη συμμόρφωσης που ανακύπτουν, σε συνεργασία με τη Δ/ση Νομικών Υπηρεσιών και τη Δ/ση Εσωτερικού Ελέγχου, όπου απαιτείται.

- Καθορισμός εκπαιδευτικών αναγκών και ανάπτυξη, σε συνεργασία με τη Δ/νση Εκπαίδευσης, εκπαιδευτικών προγραμμάτων για τη συνεχή ενημέρωση και εκπαίδευση του προσωπικού σε θέματα Κανονιστικής Συμμόρφωσης και Επιχειρησιακής Δεοντολογικής Συμπεριφοράς.

- Σύνταξη εξαμηνιαίων εκθέσεων πεπραγμένων, ετήσιας έκθεσης απολογισμού και λοιπών αναφορών για τα θέματα της αρμοδιότητάς του προς το Διοικητικό Συμβούλιο, μέσω της Επιτροπής Ελέγχου.

3. Η Επιτροπή Ελέγχου του ΔΣ, οι υποχρεώσεις της οποίας περιγράφονται στην παράγραφο 1 της ενότητας Α13 του Κώδικα Εταιρικής Διακυβέρνησης, εποπτεύει τη Διεύθυνση Εσωτερικού Ελέγχου, παρεμβάλλεται στη διαδικασία υποβολής εκθέσεων και αναφορών του Διευθυντή Κανονιστικής Συμμόρφωσης προς το ΔΣ και, εν γένει, αποτελεί την ανώτατη ασφαλιστική δικλείδα της εταιρείας με δράσεις όπως:

- Η προετοιμασία συναντήσεων με τη Διοίκηση ή/και αρμόδια διευθυντικά στελέχη κατά τη διάρκεια της κατάρτισης των οικονομικών εκθέσεων, καθώς και με τον ορκωτό ελεγκτή-λογιστή κατά το στάδιο προγραμματισμού του ελέγχου, κατά τη διάρκεια εκτέλεσής του και κατά το στάδιο προετοιμασίας των εκθέσεων ελέγχου.

- 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.

- Η συλλογή της διαθέσιμης πληροφορίας και δεδομένων ως προς τον εσωτερικό έλεγχο και τους κυριότερους κινδύνους και αβεβαιότητες της Εταιρείας, σε σχέση με τη χρηματοοικονομική πληροφόρηση.

- Η παρακολούθηση της διαδικασίας σύνταξης και διάχυσης της χρηματοοικονομικής πληροφόρησης, με έμφαση στους μηχανισμούς και τα συστήματα παραγωγής, ροής και διάχυσης των χρηματοοικονομικών πληροφοριών που παράγουν οι εμπλεκόμενες οργανωτικές μονάδες της εταιρείας, περιλαμβανομένης της δημοσιευμένης με οποιονδήποτε τρόπο χρηματοοικονομικής πληροφόρησης (π.χ. χρηματιστηριακές ανακοινώσεις, δελτία τύπου, κ.λπ.).

- Η παρακολούθηση του συνόλου των πολιτικών, διαδικασιών και δικλείδων ασφαλείας της εταιρείας, αναφορικά αφενός με το σύστημα εσωτερικού ελέγχου και αφετέρου με την εκτίμηση και τη διαχείριση κινδύνων, και συλλογή των αποτελεσμάτων τους.

- Η παρακολούθηση της πορείας θεραπείας των ευρημάτων της ΔΕΕ, ιδίως εκείνων που σχετίζονται με τη χρηματοοικονομική πληροφόρηση.

- Η υποβολή σχετικών αναφορών προς το Διοικητικό Συμβούλιο, καθώς και της έκθεσης πεπραγμένων της προς τους μετόχους κατά την ετήσια Γενική Συνέλευση.

3.2 Δικλείδες ασφαλείας στα πληροφοριακά συστήματα

Η Εταιρεία έχει αναπτύξει ένα Πλαίσιο Ασφάλειας Πληροφοριακών Συστημάτων 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.

Επίσης καθορίζονται οι ρόλοι και αρμοδιότητες για τη διαχείριση της ασφάλειας των Πληροφοριακών Συστημάτων.

3.3 Δικλείδες ασφαλείας στη διαδικασία σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων και χρηματοοικονομικών αναφορών

Οι βασικότερες περιοχές στις οποίες λειτουργούν δικλείδες 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

- Ύπαρξη ενιαίων πολιτικών αρχών λειτουργίας των λογιστηρίων του Ομίλου.

- Ύπαρξη 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 ειδική έγκριση από τα ανώτατα στελέχη της Εταιρείας, για την διενέργεια λογιστικών εγγραφών, οι οποίες αφορούν εξειδικευμένα, μη επαναλαμβανόμενα λογιστικά γεγονότα.

- Διενεργούνται έλεγχοι από την 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 την Διοίκηση και την Επιτροπή Ελέγχου, με θέμα την πορεία και τα αποτελέσματα του υποχρεωτικού ελέγχου της Εταιρείας.

Διαδικασίες διαφύλαξης περιουσιακών στοιχείων

Ύπαρξη δικλείδων 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 που απαιτούνται κατά το άρθρο 10 παράγραφος 1 στοιχεία 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 & 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 μια.

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.» 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 σήμερα 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 την 31.12.2017 είχε το Ελληνικό Δημόσιο, το ΤΑΙΠΕΔ και η Silchester International Investors LLP.

11.04.2014	«Ελληνικό Δημόσιο» ¹	34,12%
11.04.2014	«Ταμείο Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας του Δημοσίου ΑΕ» (ΤΑΙΠΕΔ) ¹	17,00%
13.09.2011	«Silchester International Investors LLP» με την ιδιότητα του διαχειριστή επενδύσεων για τον πελάτη της - Silchester International Investors International Value Equity Trust.	5,01%
08.12.2011	«Silchester International Investors LLP» με την ιδιότητα του διαχειριστή επενδύσεων για τους παρακάτω πελάτες της: - Silchester International Investors International Value Equity Trust, - Silchester International Investors International Value Equity Taxable Trust, - Silchester International Investors International Value Equity Group Trust, - Silchester International Investors Tobacco Free International Value Equity Trust, - The Calleva Trust.	13,80%

1. Στις 31.12.2017 το Ελληνικό Δημόσιο έλεγχε, άμεσα και έμμεσα μέσω του ΤΑΙΠΕΔ (το μετοχικό κεφάλαιο του οποίου ανήκει κατά 100% στο Ελληνικό Δημόσιο), το 51,12% των κοινών ονομαστικών μετοχών της ΔΕΗ.

Στις 8 Απριλίου 2014, η Διυπουργική Επιτροπή Αναδιρθρώσεων και Αποκρατικοποιήσεων αποφάσισε τη μεταβίβαση άνευ ανταλλάγματος 39.440.000 κοινών ονομαστικών μετοχών της ΔΕΗ με δικαίωμα ψήφου (ήτοι ποσοστό 17% του υφιστάμενου μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας) από το Ελληνικό Δημόσιο στο ΤΑΙΠΕΔ, σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν.3986/2011. Η μεταβίβαση πραγματοποιήθηκε στις 9 Απριλίου 2014 κατόπιν εκτέλεσης εξωχρηματοπιστηριακής συναλλαγής.

Σημειώνεται ότι στις 20.3.2018 οδοληρώθηκε η αυτοδίκαιη και χωρίς αντίλλαγμα μεταβίβαση από το Ελληνικό Δημόσιο 79.165.114 μετοχών ΔΕΗ (ποσοστό 34,12%) 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 34,12% 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 51,12%.

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 51,12%.

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 ΔΣ

Σύμφωνα με το άρθρο 9 του Καταστατικού, το ΔΣ της Εταιρείας αποτελείται από έντεκα (11) μέλη, τα οποία διακρίνονται σε εκτελεστικά και μη εκτελεστικά (ανεξάρτητα και μη), με θτεία 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 εργαζόμενους 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 οιοδήποτε 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 οιοδήποτε αιτία των μελών του Δ.Σ. δεν παρακωλύει τη συγκρότηση και λειτουργία του ΔΣ χωρίς τα μέλη αυτά, εφόσον ο αριθμός των εναπομεινόντων μελών δεν είναι μικρότερος του έξι (6).

Εάν για οιοδήποτε λόγο εκλείψει μέλος του ΔΣ που έχει εκλεγεί με τη διαδικασία της παραγράφου 2 περ. α) άρθρου 9 του Καταστατικού, τα εναπομείναντα μέλη του ΔΣ εκλέγουν άλλο μέλος για το υπόλοιπο της θτείας 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.

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) του Καταστατικού, η Εταιρεία μπορεί να αυξάνει το μετοχικό κεφάλαιο με την έκδοση νέων μετοχών. Το ποσό της αύξησης δεν μπορεί να υπερβεί το ποσό του αρχικού κεφαλαίου ή 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.

Η πιο πάνω εξουσία του Διοικητικού Συμβουλίου είναι δυνατόν να ανανεώνεται από τη Γενική Συνέλευση για χρονικό διάστημα που δεν μπορεί να υπερβαίνει τα πέντε έτη για κάθε ανανέωση.

Οι διατάξεις του άρθρου 16 και 16α του Κ.Ν. 2190/1920, 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 στο συγκεκριμένο άρθρο.

Στο Καταστατικό της Εταιρείας δεν υπάρχει ειδική πρόβλεψη σχετικά με την αρμοδιότητα του ΔΣ 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 απώλεια 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 επίσημης 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 εργάσιμων 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 έχει υπογράψει συμβάσεις παροχής ανεξαρτήτων υπηρεσιών με τον Πρόεδρο και Διευθύνοντα Σύμβουλο κ. Εμμανουήλ Παναγιωτάκη και τον Αναπληρωτή Διευθύνοντα Σύμβουλο κ. Σταύρο Γούτσο.

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 άσκησης τους

5.1 Αρμοδιότητα της Γενικής Συνέλευσης

1. 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, και ειδικότερα:

- Για τις τροποποιήσεις του Καταστατικού, ως τέτοιων θεωρούμενων και των αυξήσεων ή μειώσεων του εταιρικού κεφαλαίου, με την επιφύλαξη όσων ορίζονται στο άρθρο 6 του Καταστατικού και στο άρθρο 34 παρ. 2 του Κ.Ν. 2190/1920, ως ισχύει. Οι αποφάσεις περί τροποποίησης του Καταστατικού είναι έγκυρες, εφόσον δεν απαγορεύεται η σχετική τροποποίηση από ρητή διάταξη του Καταστατικού ή από το νόμο.
- Για την εκλογή των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου σύμφωνα με το άρθρο 9 του Καταστατικού, του Διευθύνοντος Συμβούλου και των τακτικών ελεγκτών.
- Για την έγκριση του ισολογισμού της Εταιρείας.
- Για τη διάθεση των ετήσιων κερδών.
- Για την έκδοση δανείου δια μετατρέψιμων σε μετοχές ομολογιών, με την επιφύλαξη όσων ορίζονται στο άρθρο 6 του Καταστατικού. Η σύναψη μη μετατρέψιμων ομολογιακών δανείων επιτρέπεται και με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου.
- Για τη συγχώνευση, διάσπαση, μετατροπή, αναβίωση, παράταση της διάρκειας ή διάλυση της Εταιρείας και
- για τον διορισμό εκκαθαριστών.

2. 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

1. Η Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας συγκαλείται από το Διοικητικό Συμβούλιο και συνέρχεται στην έδρα της Εταιρείας ή και εκτός αυτής, κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 25 του Κ.Ν.

2190/1920, τουλάχιστον μία φορά το χρόνο, πάντοτε μέσα στους πρώτους έξι μήνες από τη λήξη της εταιρικής χρήσης. 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.

2. Μέσα σε δέκα (10) ημέρες από την υποβολή αίτησης των ελεγκτών στον Πρόεδρο του ΔΣ, το Διοικητικό Συμβούλιο υποχρεούται να συγκαλέσει τη Γενική Συνέλευση των μετόχων, ορίζοντας ως αντικείμενο ημερήσιας διάταξης αυτό που περιέχεται στην αίτηση.

5.3 Πρόσκληση της Γενικής Συνέλευσης

1. Η πρόσκληση της Γενικής Συνέλευσης, με εξαίρεση τις επαναληπτικές Γενικές Συνελεύσεις και όσες εξομοιώνονται με αυτές, περιλαμβάνει με σαφήνεια τουλάχιστον τον τόπο, τη χρονολογία και ώρα της συνεδρίασης, τα θέματα της ημερήσιας διάταξης, τους μετόχους που έχουν δικαίωμα συμμετοχής, καθώς και ακριβείς οδηγίες για τον τρόπο με τον οποίο οι μέτοχοι θα μπορέσουν να μετάσχουν στη συνέλευση και να ασκήσουν τα δικαιώματά τους αυτοπροσώπως ή δι' αντιπροσώπου ή, ενδεχομένως, και εξ αποστάσεως, τοιχοκολλήσεται δε σε εμφανή θέση των κεντρικών γραφείων της Εταιρείας και δημοσιεύεται με ανάρτηση στις ιστοσελίδες της Εταιρείας και του ΓΕΜΗ και σε κάθε περίπτωση, όπως ο νόμος κάθε φορά ορίζει.

2. Η Γενική Συνέλευση προσαλείται είκοσι (20) τουλάχιστον ημέρες πριν από την οριζόμενη για τη συνεδρίαση αυτής, υπολογιζόμενων και των εξαιρετικών ημερών. Η πρόσκληση αναρτάται στην ιστοσελίδα της εταιρείας είκοσι (20) ημέρες πριν από την οριζόμενη ημερομηνία της Γενικής Συνέλευσης, και παράλληλα, η εταιρεία ανακοινώνει στο ΓΕΜΗ τη σχετική της ανάρτηση, σύμφωνα με το νόμο. Στις περιπτώσεις επαναληπτικών Γενικών Συνελεύσεων οι παραπάνω προθεσμίες περιορίζονται στο ήμισυ.

3. Η ημέρα της δημοσίευσης της πρόσκλησης της Γενικής Συνέλευσης και η ημέρα της συνεδρίασης αυτής δεν υπολογίζονται.

4. Εκτός από τα στοιχεία της παραγράφου 1, η πρόσκληση:

α) περιλαμβάνει πληροφορίες τουλάχιστον για:

αα) τα δικαιώματα των μετόχων των παραγράφων 2, 3, 6 και 7 του άρθρου 28 του Καταστατικού, αναφέροντας το χρονικό διάστημα μέσα στο οποίο μπορεί να ασκηθεί κάθε δικαίωμα, στις αντίστοιχες προθεσμίες που ορίζονται στις προαναφερόμενες παραγράφους του άρθρου 28 του Καταστατικού ή εναλλακτικά, την καταληκτική ημερομηνία μέχρι την οποία μπορούν τα δικαιώματα αυτά να ασκηθούν, υπό τον όρο ότι λεπτομερέστερες πληροφορίες σχετικά με τα εν λόγω δικαιώματα και τους όρους άσκησης τους θα είναι διαθέσιμες με ρητή παραπομπή της πρόσκλησης στη διεύθυνση της ιστοσελίδας της Εταιρείας www.dei.gr, και

ββ) τη διαδικασία για την άσκηση του δικαιώματος ψήφου μέσω αντιπροσώπου και ιδίως τα έντυπα, τα οποία χρησιμοποιεί για το σκοπό αυτόν η Εταιρεία, καθώς και τα μέσα και τις μεθόδους που προβλέπονται στο άρθρο 22 του Καταστατικού, για να δέχεται η Εταιρεία ηλεκτρονικές κοινοποιήσεις διορισμού και ανάκλησης αντιπροσώπων,

β) καθορίζει την ημερομηνία καταγραφής, όπως αυτή προβλέπεται στο άρθρο 22 παρ. 2 του Καταστατικού σύμφωνα με το άρθρο 28α παρ. 4 του Κ.Ν. 2190/1920, όπως ισχύει, επισημαίνοντας ότι μόνο τα πρόσωπα που είναι μέτοχοι κατά την ημερομηνία εκείνη έχουν δικαίωμα συμμετοχής και ψήφου στη Γενική Συνέλευση,

γγ) γνωστοποιεί τον τόπο στον οποίο είναι διαθέσιμο το πλήρες κείμενο των εγγράφων και των σχεδίων αποφάσεων, που προβλέπονται στις περιπτώσεις γ' και δ' της παραγράφου 5 του άρθρου 22 του Καταστατικού, καθώς και τον τρόπο με τον οποίο μπορεί να λαμβάνονται αυτά,

δ) αναφέρει τη διεύθυνση της ιστοσελίδας της Εταιρείας, όπου είναι διαθέσιμες οι πληροφορίες της παραγράφου 5 του άρθρου 22 του Καταστατικού.

5. Εταιρεία δημοσιεύει στα μέσα της παραγράφου 1 της παρούσης ενότητας περίληψη της πρόσκλησης, η οποία περιλαμβάνει τουλάχιστον το οίκημα με ακριβή διεύθυνση, την ημέρα και την ώρα της συνεδρίασης, τους μετόχους που έχουν δικαίωμα συμμετοχής, καθώς και ρητή αναφορά στη διεύθυνση της ιστοσελίδας, στην οποία διατίθενται το πλήρες κείμενο της πρόσκλησης και οι πληροφορίες που προβλέπονται στην παράγραφο 3 του άρθρου 27 του Κ.Ν. 2190/1920.

Σε περίπτωση εφαρμογής της παραγράφου 2 του άρθρου 39 του Κ.Ν. 2190/1920 η δημοσίευση στα μέσα κατά την ως άνω παράγραφο 1 της παρούσης ενότητας περιλαμβάνει τουλάχιστον ρητή υπόδειξη ότι στην ιστοσελίδα της Εταιρείας και στα μέσα του αμέσως επόμενου εδαφίου αναρτάται αναθεωρημένη ημερήσια διάταξη. Εκτός από τη δημοσίευση στα μέσα της παραγράφου 1 της παρούσης ενότητας συμπεριλαμβανομένης της ιστοσελίδας της Εταιρείας, το πλήρες κείμενο της πρόσκλησης δημοσιοποιείται επιπλέον μέσα στην προθεσμία της παραγράφου 2, με τρόπο που διασφαλίζει την ταχεία και χωρίς διακρίσεις πρόσβαση σε αυτήν, με μέσα που κατά την κρίση του Διοικητικού Συμβουλίου θεωρούνται ευλόγως αξιόπιστα, για την αποτελεσματική διάχυση των πληροφοριών στο επενδυτικό κοινό, όπως ιδίως με έντυπα και ηλεκτρονικά μέσα ενημέρωσης με εθνική και πανευρωπαϊκή εμβέλεια.

5.4 Συμμετοχή στη Γενική Συνέλευση

1. Δικαίωμα παράστασης και ψήφου στη Γενική Συνέλευση έχει κάθε μέτοχος.
2. Στη Γενική Συνέλευση δικαιούται να συμμετέχει όποιος εμφανίζεται ως μέτοχος στα αρχεία του φορέα, στον οποίο τηρούνται οι κινητές αξίες της Εταιρείας, χωρίς να απαιτείται η δέσμευση των μετοχών του δικαιούχου.

Η απόδειξη της μετοχικής ιδιότητας γίνεται με την προσκόμιση σχετικής έγγραφης βεβαίωσης του ως άνω φορέα ή, εναλλακτικά, με απευθείας ηλεκτρονική σύνδεση της Εταιρείας με τα αρχεία του τελευταίου. Η ιδιότητα του μετόχου πρέπει να υφίσταται κατά την έναρξη της πέμπτης (5ης) ημέρας πριν από την ημέρα συνεδρίασης της Γενικής Συνέλευσης (Ημερομηνία Καταγραφής) και η σχετική έγγραφη βεβαίωση ή η ηλεκτρονική πιστοποίηση σχετικά με τη μετοχική ιδιότητα πρέπει να περιέλθει στην Εταιρεία το αργότερο την τρίτη (3η) ημέρα πριν από τη συνεδρίαση της Γενικής Συνέλευσης.

Στην επαναληπτική Γενική Συνέλευση μπορούν να μετάσχουν μέτοχοι υπό τις ίδιες παραπάνω τυπικές προϋποθέσεις. Η ιδιότητα του μετόχου πρέπει να υφίσταται κατά την έναρξη της τέταρτης (4ης) ημέρας πριν από την ημέρα συνεδρίασης της επαναληπτικής Γενικής Συνέλευσης (Ημερομηνία Καταγραφής επαναληπτικών Γενικών Συνελεύσεων), η, δε, σχετική έγγραφη βεβαίωση ή η ηλεκτρονική πιστοποίηση σχετικά με τη μετοχική ιδιότητα πρέπει να περιέλθει στην Εταιρεία το αργότερο την τρίτη (3η) ημέρα πριν από τη συνεδρίαση της Γενικής Συνέλευσης. Έναντι της Εταιρείας θεωρείται ότι έχει δικαίωμα συμμετοχής και ψήφου στη Γενική Συνέλευση μόνον όποιος φέρει την ιδιότητα του μετόχου κατά την ανωτέρω Ημερομηνία Καταγραφής. Σε περίπτωση μη συμμόρφωσης προς τις διατάξεις του άρθρου 28α του Κ.Ν. 2190/1920, ως ισχύει, οι εν λόγω μέτοχοι μετέχουν στη Γενική Συνέλευση μόνο μετά από άδειά της.

Ο μέτοχος συμμετέχει στη Γενική Συνέλευση και ψηφίζει 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 αντιπροσώπου του μετόχου γίνεται εγγράφως ή μέσω ηλεκτρονικού ταχυδρομείου και κοινοποιείται στην Εταιρεία σύμφωνα με τους ίδιους τύπους τουλάχιστον τρεις (3) ημέρες πριν από την ορισθείσα ημερομηνία συνεδρίασης της Γενικής Συνέλευσης. Νομικά πρόσωπα μετέχουν στη Γενική Συνέλευση ορίζοντας ως εκπροσώπους τους μέχρι τρία (3) φυσικά πρόσωπα.

3. Δέκα (10) ημέρες πριν από την τακτική Γενική Συνέλευση κάθε μέτοχος μπορεί να πάρει από την Εταιρεία τις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις της, καθώς και τις σχετικές εκθέσεις του Διοικητικού Συμβουλίου και των ελεγκτών.
4. Είκοσι τέσσερις (24) ώρες πριν από κάθε Γενική Συνέλευση πρέπει να τοιχοκολλητά σε εμφανή θέση των κεντρικών γραφείων της Εταιρείας πίνακας αυτών που έχουν δικαίωμα ψήφου κατά τη Γενική Συνέλευση των μετόχων με ένδειξη των τυχόν αντιπροσώπων τους, σε συμμόρφωση με το άρθρο 28α του Κ.Ν. 2190/1920, ως ισχύει, και της παρ. 2 της παρούσης ενότητας, του αριθμού των μετοχών και ψήφων καθενός και των διευθύνσεων αυτών και των αντιπροσώπων τους.
5. Από την ημέρα δημοσίευσης της πρόσκλησης για σύγκληση Γενικής Συνέλευσης μέχρι και την ημέρα της Γενικής Συνέλευσης, αναρτώνται στην ιστοσελίδα της Εταιρείας τουλάχιστον οι ακόλουθες πληροφορίες:
 - α) η πρόσκληση για σύγκληση της Γενικής Συνέλευσης,
 - β) ο συνολικός αριθμός των μετοχών και των δικαιωμάτων ψήφου, που υφίστανται κατά την ημερομηνία της πρόσκλησης,

γ) τα έγγραφα που πρόκειται να υποβληθούν στη Γενική Συνέλευση,

δ) σχέδιο απόφασης για κάθε θέμα της ημερήσιας διάταξης που προτείνεται ή, εφόσον καμία απόφαση δεν έχει προταθεί προς έγκριση, σχόλιο του Διοικητικού Συμβουλίου για κάθε θέμα της εν λόγω ημερήσιας διάταξης και τυχόν σχέδια αποφάσεων που προτείνουν οι μέτοχοι, αμέσως μετά την παραλαβή τους από την Εταιρεία, και

ε) τα έντυπα που πρέπει να χρησιμοποιηθούν για την άσκηση του δικαιώματος ψήφου μέσω αντιπροσώπου.

5.5 Συνήθης απαρτία και πλειοψηφία

1. Η Γενική Συνέλευση βρίσκεται σε απαρτία 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.

2. 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 δέκα (10) πλήρεις ημέρες ανάμεσα στη ματαιωθείσα συνεδρίαση και στην επαναληπτική.

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

5.6 Εξαιρετική απαρτία και πλειοψηφία

1. Εξαιρετικά προκειμένου περί αποφάσεων που αφορούν:

α) τη μεταβολή της εθνικότητας της Εταιρείας,

β) τη μεταβολή του σκοπού αυτής,

γ) την έκδοση δανείου με ομολογίες μετατρέψιμες σε μετοχές, όπως ορίζεται στο άρθρο 19 παρ. 1(ε) του Καταστατικού,

δ) την επαύξηση των υποχρεώσεων των μετόχων,

ε) την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου με την επιφύλαξη όσων ορίζονται στο άρθρο 6 του Καταστατικού ή εκτός αν επιβλήεται από το νόμο ή γίνεται με κεφαλαιοποίηση αποθεματικών,

στ) τη μείωση του μετοχικού κεφαλαίου, εξαιρουμένης της περίπτωσης της παρ. 6 του άρθρου 16 του Κ.Ν. 2190/1920, ως ισχύει, ή εκτός από τις περιπτώσεις που από ειδικό νόμο ή το Καταστατικό ρυθμίζονται διαφορετικά,

ζ) τη μεταβολή του τρόπου διάθεσης των κερδών,

η) τον περιορισμό ή την κατάργηση του δικαιώματος προτίμησης των παλαιών μετόχων στις περιπτώσεις αυξήσεως κεφαλαίου που δεν γίνεται με εισφορά σε είδος ή με την έκδοση μετατρέψιμων ομολογιών,

θ) τη συγχώνευση, διάσπαση, μετατροπή, αναβίωση, παράταση της διάρκειας ή διάλυση της Εταιρείας,

ι) την παροχή ή ανανέωση εξουσίας προς το Διοικητικό Συμβούλιο για την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου ή την έκδοση ομολογιακού δανείου σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 6 παράγραφος 2 (β) του Καταστατικού, και

ια) οποιαδήποτε τροποποίηση της παρούσης ενότητας και σε κάθε άλλη περίπτωση που ορίζεται στο νόμο, η Συνέλευση βρίσκεται σε απαρτία και συνεδριάζει έγκυρα επί των θεμάτων της ημερήσιας διάταξης, όταν παρίστανται ή αντιπροσωπεύονται σ' αυτή μέτοχοι, που εκπροσωπούν τα δύο τρίτα (2/3) του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί.

2. Αν δεν συντελεσθεί 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 εκπροσωπείται σ' αυτή το μισό (1/2) τουλάχιστον του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί. Αν δεν συντελεσθεί και αυτή η απαρτία, η Συνέλευση προσκαλούμενη και συνερχόμενη σύμφωνα με τα παραπάνω, βρίσκεται 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 μεσολαμβάν τουλάχιστον δέκα (10) πλήρεις ημέρες ανάμεσα στην εκάστοτε μатаιωθείσα συνεδρίαση και σε κάθε επαναληπτική.

3. 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 Προεδρία της Γενικής Συνέλευσης

1. Ο Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου προεδρεύει προσωρινά στη Γενική Συνέλευση. Αν αυτός κωλύεται στην εκτέλεση του καθήκοντος αυτού, αντικαθίσταται από τον αναπληρωτή του. Χρέη Γραμματέα της Γενικής Συνέλευσης εκτελεί προσωρινά το πρόσωπο το οποίο ορίζει ο Πρόεδρος.
2. Μετά την κήρυξη του καταλόγου των μετόχων που έχουν δικαίωμα ψήφου ως οριστικού, η Συνέλευση εκλέγει τον Πρόεδρό της και ένα (1) Γραμματέα, ο οποίος εκτελεί και χρέη ψηφοδέκτου.

5.8 Ημερήσια διάταξη - Πρακτικά

1. Οι συζητήσεις και οι αποφάσεις της Γενικής Συνέλευσης περιορίζονται στα θέματα που αναγράφονται στη δημοσιευόμενη σύμφωνα με το άρθρο 21 του Καταστατικού ημερήσια διάταξη.
2. Περίληψη όλων των συζητήσεων και αποφάσεων της Γενικής Συνέλευσης καταχωρείται στο βιβλίο των πρακτικών, υπογράφεται δε από τον Πρόεδρο και το Γραμματέα. Ο Πρόεδρος της Γενικής Συνέλευσης υποχρεούται να καταχωρεί στα πρακτικά ακριβή περίληψη της γνώμης οποιουδήποτε μετόχου, εφόσον το ζητήσει. Στο ίδιο βιβλίο πρακτικών καταχωρίζεται και κατάλογος των μετόχων που παραστάθηκαν ή αντιπροσωπεύθηκαν στη Γενική Συνέλευση, ο οποίος συντάσσεται σύμφωνα με την παρ. 2 του άρθρου 27 του Κ.Ν. 2190/1920, ως ισχύει. Τα αποτελέσματα της ψηφοφορίας δημοσιεύονται στην ιστοσελίδα της Εταιρείας, με ευθύνη του Διοικητικού Συμβουλίου, εντός πέντε (5) ημερών το αργότερο από την ημερομηνία της Γενικής Συνέλευσης, προσδιορίζοντας για κάθε απόφαση τουλάχιστον τον αριθμό των μετοχών για τις οποίες δόθηκαν έγκυρες ψήφοι, την αναλογία του μετοχικού κεφαλαίου, που εκπροσωπούν αυτές οι ψήφοι, το συνολικό αριθμό έγκυρων ψήφων, καθώς και τον αριθμό ψήφων υπέρ και κατά κάθε απόφασης και τον αριθμό των αποχών.
3. Αντίγραφα και αποσπάσματα Πρακτικών Γενικής Συνέλευσης επικυρώνονται από τον Πρόεδρο του Διοικητικού Συμβουλίου ή τον αναπληρωτή του.
4. Αν στη Γενική Συνέλευση παρίσταται ένας μόνο μέτοχος, τότε παρίσταται και αντιπρόσωπος του Εποπτεύοντος Υπουργείου - Τμήμα Εποπτείας Α.Ε. ή συμβολαιογράφος της έδρας της Εταιρείας, ο οποίος προσυπογράφει τα πρακτικά της Γενικής Συνέλευσης.

5.9 Απαλλοτρίωση των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου και των ελεγκτών

1. Μετά την έγκριση των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων η Γενική Συνέλευση αποφασίζει με ειδική ψηφοφορία, που ενεργείται με ονομαστική κλήση, περί απαλλοτρίωσης των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου και των ελεγκτών από κάθε ευθύνη αποζημίωσης. Τέτοια απαλλοτρίωση είναι ανίσχυρη στις

περιπτώσεις του άρθρου 22α του Κ.Ν. 2190/1920, όπως ισχύει.

2. Στην ψηφοφορία περί απαλλοτρίωσης του Διοικητικού Συμβουλίου δικαιούνται να μετέχουν τα μέλη του 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.

5.10 Δικαιώματα μειοψηφίας

1. Με αίτηση μετόχων, που εκπροσωπούν το ένα εικοστό (1/20) του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί, το Διοικητικό Συμβούλιο υποχρεούται να συγκαλέσει έκτακτη Γενική Συνέλευση, ορίζοντας ημέρα συνεδριάσεως αυτής που να μην απέχει περισσότερο από σαράντα πέντε (45) ημέρες από τη χρονολογία της επίδοσης της αίτησης στον Πρόεδρο του Διοικητικού Συμβουλίου. Η αίτηση πρέπει να αναφέρει με ακρίβεια τα θέματα, τα οποία θα περιληφθούν στην ημερήσια διάταξη. Εάν δεν συγκληθεί Γενική Συνέλευση από το Διοικητικό Συμβούλιο εντός είκοσι (20) ημερών από την επίδοση της σχετικής αίτησης, η σύγκληση διενεργείται από τους αιτούντες μετόχους με δαπάνες της Εταιρείας, με απόφαση του Μονομελούς Πρωτοδικείου της έδρας της Εταιρείας, που εκδίδεται κατά τη διαδικασία των ασφαλιστικών μέτρων. Στην απόφαση αυτή ορίζονται ο τόπος και ο χρόνος της συνεδρίασης, καθώς και η ημερήσια διάταξη.
2. Με αίτηση μετόχων, που εκπροσωπούν το ένα εικοστό (1/20) του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί, το Διοικητικό Συμβούλιο υποχρεούται να εγγράψει στην ημερήσια διάταξη Γενικής Συνέλευσης, που έχει ήδη συγκληθεί, πρόσθετα θέματα, εάν η σχετική αίτηση περιέλθει στο Διοικητικό Συμβούλιο δεκαπέντε (15) τουλάχιστον ημέρες πριν από τη Γενική Συνέλευση. Η αίτηση για την εγγραφή πρόσθετων θεμάτων στην ημερήσια διάταξη συνοδεύεται από αιτιολόγηση ή από σχέδιο απόφασης προς έγκριση στη Γενική Συνέλευση και η αναθεωρημένη ημερήσια διάταξη δημοσιοποιείται ή γνωστοποιείται με ευθύνη του Διοικητικού Συμβουλίου κατά το άρθρο 26 του Κ.Ν. 2190/1920, ως ισχύει, όπως η προηγούμενη ημερήσια διάταξη, δεκατρείς (13) ημέρες πριν από την ημερομηνία της Γενικής Συνέλευσης και ταυτόχρονα τίθεται στη διάθεση των μετόχων στην ιστοσελίδα της Εταιρείας, μαζί με την αιτιολόγηση ή το σχέδιο απόφασης, που έχει υποβληθεί από τους μετόχους κατά τα προβλεπόμενα στην παράγραφο 5 του άρθρου 22 του Καταστατικού.
3. Με αίτηση μετόχων που εκπροσωπούν το ένα εικοστό (1/20) του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί, το Διοικητικό Συμβούλιο θέτει στη διάθεση των μετόχων, κατά τα οριζόμενα στην παράγραφο 5 του άρθρου 22 του Καταστατικού, έξι (6) τουλάχιστον ημέρες πριν από την ημερομηνία της Γενικής Συνέλευσης, σχέδια αποφάσεων για θέματα που έχουν περιληφθεί στην αρχική ή την αναθεωρημένη ημερήσια διάταξη, αν η σχετική αίτηση περιέλθει στο Διοικητικό Συμβούλιο επτά (7) τουλάχιστον ημέρες πριν από την ημερομηνία της Γενικής Συνέλευσης.
4. Το Διοικητικό Συμβούλιο δεν είναι υποχρεωμένο να προβαίνει στην εγγραφή θεμάτων στην ημερήσια διάταξη ούτε στη δημοσίευση ή γνωστοποίηση αυτών μαζί με αιτιολόγηση και σχέδια αποφάσεων που υποβάλλονται από τους μετόχους κατά τις ανωτέρω παραγράφους 2 και 3 αντίστοιχα, αν το περιεχόμενο αυτών έρχεται προφανώς σε αντίθεση με το νόμο και τα χρηστά ήθη.
5. Με αίτηση των μετόχων, που εκπροσωπούν το ένα εικοστό (1/20) του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί, ο Πρόεδρος της Γενικής Συνέλευσης υποχρεούται να αναβάλει μία φορά μόνο τη λήψη αποφάσεων από την τακτική ή έκτακτη Γενική Συνέλευση, για όλα ή ορισμένα θέματα, ορίζοντας συγχρόνως ημέρα συνεδρίασης για τη λήψη αυτών εκείνη που αναγράφεται στην αίτηση των μετόχων, η οποία δεν μπορεί πάντως να απέχει περισσότερο από τριάντα (30) ημέρες από τη χρονολογία της αναβολής.
Η μετ' αναβολή Γενική Συνέλευση αποτελεί συνέχιση της προηγούμενης και δεν απαιτείται η επανάληψη των διατυπώσεων δημοσίευσης της πρόσκλησης των μετόχων, σε αυτήν, δε, μπορούν να μετάρχουν και νέοι μέτοχοι, τηρουμένων των διατάξεων του άρθρου 22 του Καταστατικού.
6. α) Με αίτηση μετόχων που εκπροσωπούν το ένα εικοστό (1/20) του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί, το Διοικητικό Συμβούλιο υποχρεούται να ανακοινώνει στη Γενική Συνέλευση των μετόχων, εφόσον είναι τακτική, τα ποσά, τα οποία κατά την τελευταία διετία καταβλήθηκαν για οποιαδήποτε αιτία από την Εταιρεία σε μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου, τους Γενικούς Διευθυντές, τους Διευθυντές ή άλλους υπαλλήλους της, καθώς και κάθε άλλη παροχή προς τα πρόσωπα αυτά ή κάθε από οποιαδήποτε αιτία υφιστάμενη σύμβαση της Εταιρείας με αυτούς.

β) Μετά από αίτηση οιοδήποτε μετόχου, που υποβάλλεται στην Εταιρεία πέντε (5) τουλάχιστον πλήρεις ημέρες πριν από τη Γενική Συνέλευση, το Διοικητικό Συμβούλιο υποχρεούται να παρέχει συγκεκριμένες πληροφορίες που ζητούνται για τις υποθέσεις της Εταιρείας, στο μέτρο που είναι χρήσιμες για την πραγματική εκτίμηση των θεμάτων της ημερήσιας διάταξης. Το Διοικητικό Συμβούλιο μπορεί να απαντήσει ενιαία σε αιτήσεις μετόχων με το ίδιο περιεχόμενο. Υποχρέωση παροχής πληροφοριών δεν υφίσταται όταν οι σχετικές πληροφορίες διατίθενται ήδη στην ιστοσελίδα της Εταιρείας, ιδίως με τη μορφή ερωτήσεων και απαντήσεων.

Και στις δύο ως άνω υπό α) και β) περιπτώσεις, το Διοικητικό Συμβούλιο μπορεί να αρνηθεί την παροχή ζητούμενων πληροφοριών για αποχρώντα ουσιώδη λόγο, η δε αιτιολογία αναγράφεται στα πρακτικά.

7. Με αίτηση μετόχων που εκπροσωπούν το ένα πέμπτο (1/5) του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί και που υποβάλλεται στην Εταιρεία μέσα στην προθεσμία της προηγούμενης παραγράφου, το Διοικητικό Συμβούλιο υποχρεούται να παράσχει σ' αυτούς κατά τη Γενική Συνέλευση πληροφορίες περί της πορείας των εταιρικών υποθέσεων και της περιουσιακής κατάστασης της Εταιρείας. Το Διοικητικό Συμβούλιο μπορεί να αρνηθεί την παροχή των ζητούμενων πληροφοριών για αποχρώντα ουσιώδη λόγο, η δε αιτιολογία αναγράφεται στα πρακτικά.
8. Στις περιπτώσεις των παραγράφων 6α) και 7 της παρούσης ενότητας τυχόν αμφισβήτηση ως προς το βάσιμο της αιτιολογίας αρνήσεως του Διοικητικού Συμβουλίου λύεται από το Μονομελές Πρωτοδικείο της έδρας της Εταιρείας, που δικάζει κατά τη διαδικασία των ασφαλιστικών μέτρων.
9. Με αίτηση μετόχων, που εκπροσωπούν το ένα εικοστό (1/20) του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί, η λήψη απόφασης για κάποιο θέμα της ημερήσιας διάταξης Γενικής Συνέλευσης ενεργείται με ονομαστική κλήση.
10. Σε όλες τις περιπτώσεις των παραγράφων 1 έως και 7 της παρούσης ενότητας οι αιτούντες μέτοχοι οφείλουν να αποδείξουν κατά την άσκηση των δικαιωμάτων τους τη μετοχική τους ιδιότητα, σε συνάρτηση και με το άρθρο 22 του Καταστατικού, και αριθμό μετοχών, που τους παρέχουν τα παραπάνω δικαιώματα είτε προσκομίζοντας σχετική βεβαίωση του φορέα στον οποίο τηρούνται οι οικείες κινητές αξίες είτε δυνάμει πιστοποίησης της μετοχικής ιδιότητας με απευθείας ηλεκτρονική σύνδεση φορέα και Εταιρείας.
11. Μέτοχοι της Εταιρείας, που εκπροσωπούν το ένα εικοστό (1/20) του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί, έχουν δικαίωμα να ζητήσουν έλεγχο της Εταιρείας από το Μονομελές Πρωτοδικείο της περιφέρειας της έδρας της Εταιρείας. Ο έλεγχος διατάσσεται αν πιθανολογείται ότι με τις καταγγελλόμενες πράξεις παραβιάζονται διατάξεις των νόμων ή του Καταστατικού ή αποφάσεις της Γενικής Συνέλευσης. Σε όλες τις περιπτώσεις, η αίτηση ελέγχου πρέπει να υποβάλλεται εντός τριών (3) ετών από τη χρονολογία της έγκρισης των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της χρήσης, μέσα στην οποία τελείωσαν οι καταγγελλόμενες πράξεις.
12. Μέτοχοι της Εταιρείας, που εκπροσωπούν το ένα πέμπτο (1/5) του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί, δικαιούνται να ζητήσουν από το κατά την προηγούμενη παράγραφο δικαστήριο, έλεγχο της Εταιρείας, εφόσον από την όλη πορεία των εταιρικών υποθέσεων πιθανολογείται, ότι η διοίκηση των εταιρικών υποθέσεων δεν ασκείται όπως επιβάλλει η χρηστή και συνετή διαχείριση. Το τελευταίο εδάφιο της παρ. 3 του άρθρου 40 του Κ.Ν. 2190/1920 δεν εφαρμόζεται.
13. Στις περιπτώσεις των παρ. 11 και 12 της παρούσης ενότητας πρέπει οι αιτούντες μέτοχοι να αποδείξουν στο δικαστήριο ότι κατέχουν τις μετοχές που τους δίνουν το δικαίωμα, σε συνάρτηση με το άρθρο 22 του Καταστατικού, να ζητήσουν τον έλεγχο της Εταιρείας.

6. Σύμβαση και τρόπος λειτουργίας των Οργάνων Διοίκησης

6.1 Όργανα Διοίκησης

Τα όργανα διοίκησης της Εταιρείας (άρθρο 8 του Καταστατικού) είναι:

- α) το Διοικητικό Συμβούλιο,
- β) ο Διευθύνων Σύμβουλος και
- γ) το Συμβούλιο Διεύθυνσης.

1. α) Το Διοικητικό Συμβούλιο (ή «ΔΣ») αποτελείται από έντεκα (11) μέλη, τα οποία διακρίνονται σε εκτελεστικά και μη εκτελεστικά (ανεξάρτητα και μη), με θητεία τριετή. 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) Εκ των έντεκα (11) μελών του Δ.Σ. τουλάχιστον πέντε (5) πρέπει να είναι ανεξάρτητα μη εκτελεστικά. Η συμμετοχή των ανεξαρτήτων μη εκτελεστικών μελών στο Διοικητικό Συμβούλιο πρέπει να μην υπερβαίνει τις τρεις συνεχόμενες θητείες, δηλαδή συνολικά τα εννέα (9) έτη.

γ) Ο αριθμός των μη εκτελεστικών μελών του Διοικητικού Συμβουλίου, που συνδέονται με οιασδήποτε μορφής εργασιακή σχέση με την εταιρεία ή εταιρείες συνδεδεμένες με αυτήν 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 εργαζόμενους 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 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, και εάν αυτός δεν υπάρχει πρόσωπο που ορίζει το Δ.Σ. μεταξύ των εννέα (9) μελών του, κατά προτεραιότητα εκ των εκτελεστικών, που έχουν εκλεγεί από τη Γενική Συνέλευση. 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. 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 εννέα (9) μελών του ΔΣ που έχουν εκλεγεί από τη Γενική Συνέλευση.

- 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 εννέα (9) μελών του κατά προτεραιότητα εκ των εκτελεστικών που έχουν εκλεγεί από τη Γενική Συνέλευση.
5. 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 Επιτροπή, που θα θεσμοθετήσει το Διοικητικό Συμβούλιο.
6. Η μη ανάρτηση στις ιστοσελίδες της Εταιρείας και του ΓΕΜΗ και η μη ανακοίνωση της εκλογής ή αντικατάστασης μέλους του Διοικητικού Συμβουλίου στη Γενική Συνέλευση δεν επηρεάζει το κύρος των αποφάσεων του Διοικητικού Συμβουλίου που ελήφθησαν με τη συμμετοχή του.

6.2 Αρμοδιότητες του Διοικητικού Συμβουλίου

1. Το Διοικητικό Συμβούλιο 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.
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, εκτός από αυτές που σύμφωνα με τον Κ.Ν. 2190/1920 και το Καταστατικό απαιτούν συλλογική ενέργεια ή εμπίπτουν στη σύμφωνη με το άρθρο 15 του Καταστατικού αποκλειστική αρμοδιότητα του Διευθύνοντος Συμβούλου, καθώς και τη διαχείριση, διοίκηση ή διεύθυνση των υποθέσεων ή την εκπροσώπηση της Εταιρείας στον Πρόεδρο, στον Διευθύνοντα Σύμβουλο, στους Αναπληρωτές Διευθύνοντες Συμβούλους, σε ένα ή περισσότερα μέλη του, στο Συμβούλιο Διεύθυνσης, 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 την παρ. 6 του άρθρου 22α του Κ.Ν. 2190/1920, ως ισχύει, και του άρθρου 12 του Καταστατικού.

6.3 Συγκρότηση και Λειτουργία του Διοικητικού Συμβουλίου

1. Το Διοικητικό Συμβούλιο συνέρχεται 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.
2. Το Διοικητικό Συμβούλιο δύναται νομίμως να συνεδριάζει μέσω τηλεδιάσκεψης (teleconference) κατόπιν προσκλήσεως προς τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου, η οποία περιλαμβάνει τις αναγκαίες πληροφορίες για τη συμμετοχή αυτών στη συνεδρίαση.
3. Με αίτηση δύο (2) συμβούλων, ο Πρόεδρος ή ο αναπληρωτής του υποχρεούται να συγκαλεί το Διοικητικό Συμβούλιο ορίζοντας ημέρα συνεδρίασής του, που να μην απέχει περισσότερο από επτά (7) ημέρες από την υποβολή της σχετικής αίτησης, στην οποία ο Πρόεδρος ή ο αναπληρωτής του υποχρεούται να αναφέρει κάθε προτεινόμενο θέμα ημερήσιας διάταξης της πρώτης μετά την υποβολή της σχετικής αίτησης συνεδρίασης.
4. Η ημερήσια διάταξη των συνεδριάσεων καθορίζεται από τον Πρόεδρο και τα θέματά της περιέχονται στην πρόσκληση που αποστέλλεται στους συμβούλους δύο (2) τουλάχιστον εργάσιμες ημέρες πριν από την ημέρα της συνεδρίασης, διαφορετικά η λήψη αποφάσεων επιτρέπεται μόνον εφόσον παρίστανται ή αντιπροσωπεύονται όλα τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και κανείς δεν αντιτίγχει στη λήψη αποφάσεων.
5. Το Διοικητικό Συμβούλιο βρίσκεται σε απαρτία και συνεδριάζει νόμιμα, όταν παρίστανται αυτοπροσώπως ή αντιπροσωπεύονται, σύμφωνα με την παράγραφο 6 της παρούσης ενότητας, το ήμισυ πλέον ενός των συμβούλων, χωρίς ποτέ ο αριθμός των συμβούλων που είναι αυτοπροσώπως παρόντες να είναι κατώτερος από τρεις (3). Για την εξεύρεση του αριθμού της απαρτίας παραλείπεται κάθε κλάσμα που προκύπτει.
6. Το Διοικητικό Συμβούλιο λαμβάνει αποφάσεις με απόλυτη πλειοψηφία των παρόντων και των αντιπροσωπευόμενων μελών του. Σε περίπτωση ισοψηφίας υπερισχύει η ψήφος του Προέδρου του Διοικητικού Συμβουλίου.
7. Καθένας από τους συμβούλους μπορεί μετά από έγγραφη εντολή να αντιπροσωπεύει έγκυρα μόνον έναν άλλο σύμβουλο. Η αντιπροσώπηση στο Διοικητικό Συμβούλιο δεν μπορεί να ανατεθεί σε πρόσωπο που δεν είναι μέλος του Συμβουλίου.
8. Για τις συζητήσεις και τις αποφάσεις του Διοικητικού Συμβουλίου τηρούνται πρακτικά, σύμφωνα με το νόμο (άρθρο 20 παρ. 6 Κ.Ν. 2190/1920, ως ισχύει). Τα πρακτικά υπογράφονται από τον Πρόεδρο και τους συμβούλους που παρίστανται στη συνεδρίαση και επικυρώνονται σε επόμενη συνεδρίαση του Διοικητικού Συμβουλίου.
9. Τα αντίγραφα και τα αποσπάσματα των πρακτικών του Διοικητικού Συμβουλίου υπογράφονται από τον Πρόεδρο ή, αν αυτός απουσιάζει ή κωλύεται, από τον αναπληρωτή του, χωρίς να απαιτείται άλλη επικύρωσή τους.
10. Στις συνεδριάσεις του Διοικητικού Συμβουλίου μπορεί να παρίσταται, εκτός εάν αποφασίσει διαφορετικά το Διοικητικό Συμβούλιο, ο Νομικός Σύμβουλος της Εταιρείας χωρίς δικαίωμα ψήφου.
11. 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.

6.4 Ευθύνη μελών του ΔΣ

1. Τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου ευθύνονται απέναντι στην Εταιρεία για κάθε πταίσμα τους κατά

την άσκηση των καθηκόντων τους, σύμφωνα με τους ειδικότερους ορισμούς των άρθρων 22α και 22β του Κ.Ν. 2190/1920, όπως ισχύει.

- Τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου υποχρεούνται να τηρούν απόλυτη εχεμύθεια για εμπιστευτικά θέματα της Εταιρείας, των οποίων έλαβαν γνώση με την ιδιότητά τους ως συμβούλων.
- Ο διορισμός και η για οποιονδήποτε λόγο παύση των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου και των προσώπων που έχουν την εξουσία να εκπροσωπούν την Εταιρεία από κοινού ή μεμονωμένα υποβάλλονται σε δημοσιότητα με τα στοιχεία της ταυτότητάς τους, κατά τα οριζόμενα στα άρθρα 7α και 7β του Κ.Ν. 2190/1920, όπως ισχύει και σε κάθε περίπτωση, όπως ο νόμος κάθε φορά ορίζει.

6.5 Απαγόρευση ανταγωνισμού - Συμμετοχή στο ΔΣ θυγατρικών εταιρειών

- Απαγορεύεται στα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου, στους Αναπληρωτές Διευθύνοντες Συμβούλους, στους Γενικούς Διευθυντές, στους Διευθυντές, καθώς και στο προσωπικό της Εταιρείας 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 εταίροι σε προσωπικές ή άλλης μορφής εταιρείες ή κοινοπραξίες 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 θτείας του μέλους του ΔΣ ή την αποχώρησή του από το ΔΣ, ή μετά την αποχώρηση στελέχους ή υπαλλήλου από την Εταιρεία σε περίπτωση που συμμετείχε στο Συμβούλιο Διεύθυνσης της Εταιρείας ή στο ΔΣ.

6.6 Πρόεδρος και Αντιπρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου

- Το Διοικητικό Συμβούλιο μετά την ολοκλήρωση της διαδικασίας του άρθρου 49 Α του Κανονισμού της Βουλής, εκλέγει τον Πρόεδρό του, η ιδιότητα του οποίου είναι δυνατόν να συμπίπτει με αυτήν του Διευθύνοντος Συμβούλου. Στην περίπτωση που οι ιδιότητες του Προέδρου του ΔΣ και του Διευθύνοντος Συμβούλου συμπίπτουν στο ίδιο πρόσωπο το Διοικητικό Συμβούλιο εκλέγει και έναν Αντιπρόεδρο.
- 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. Επίσης, ο Πρόεδρος υποβάλλει κατά περιόδους διαστήματα τις προβλεπόμενες από τις ισχύουσες διατάξεις και το Καταστατικό εκθέσεις σχετικά με τη λειτουργία της Εταιρείας και τον απολογισμό των δραστηριοτήτων της.

6.7 Διευθύνων Σύμβουλος

- Ο Διευθύνων Σύμβουλος της Εταιρείας εκλέγεται από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων μετά την ολοκλήρωση της διαδικασίας του άρθρου 49 Α του Κανονισμού της Βουλής και η θτεία 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 ΔΣ, περαιτέρω οργάνωση της Εταιρείας, παίρνει τις αναγκαίες αποφάσεις μέσα στα πλαίσια των διατάξεων 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 ΔΣ και μπορεί να εξουσιοδοτεί ή να παρέχει πληρεξουσιότητα σε άλλα πρόσωπα μέλη του ΔΣ σε ανώτερα ή ανώτατα στελέχη της Εταιρείας και σε κάθε είδους υπηρεσιακά όργανα της ΔΕΗ για εκπροσώπησή του.

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

- 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.
 - Αποφασίζει την ανάθεση συμβάσεων, μέχρι του ποσού που ορίζεται εκάστοτε με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου.
4. Ο Διευθύνων Σύμβουλος συνομολογεί δικαιώματα και υποχρεώσεις στο όνομα και για λογαριασμό της εταιρείας, μέσα στα όρια των αρμοδιοτήτων του βάσει του Καταστατικού της εταιρείας ή των αποφάσεων του ΔΣ, ανεξαρτήτως δε ορίου καθ' ύλην αρμοδιότητας προκειμένου για τη συνομολόγηση κατ' αρχήν συμφωνιών συνεργασίας μη οριστικά δεσμευτικού για την εταιρεία περιεχομένου.

6.8 Αναπληρωτές Διευθύνοντες Σύμβουλοι

- Οι Αναπληρωτές Διευθύνοντες Σύμβουλοι αναφέρονται στο Διευθύνοντα Σύμβουλο και προϊστανται ευρύτατων τομέων δραστηριοτήτων διαρθρωμένων σε Γενικές Διευθύνσεις. Είναι δυνατό να είναι μέλη του ΔΣ, 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, εκτός εάν, σε ειδικές περιπτώσεις, το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας αποφασίσει διαφορετικά. Οι Αναπληρωτές Διευθύνοντες Σύμβουλοι ορίζονται με απόφαση του Προέδρου του Διοικητικού Συμβουλίου μετά από εισήγηση του Διευθύνοντος Συμβούλου. Στην περίπτωση, στην οποία οι ιδιότητες του Προέδρου και του Διευθύνοντος Συμβούλου συμπίπτουν στο ίδιο πρόσωπο, η απόφαση ορισμού τους λαμβάνεται από το Διοικητικό Συμβούλιο. Οι Αναπληρωτές Διευθύνοντες Σύμβουλοι, στις περιπτώσεις που είναι και μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου εκλεγμένα από τη Γενική Συνέλευση των Μετόχων, ορίζονται με απόφαση του ΔΣ, μετά από εισήγηση του Διευθύνοντος Συμβούλου. Η θτεία τους είναι τριετής, οι δε αποδοχές και λοιπές παροχές τους αποφασίζονται από το Διευθύνοντα Σύμβουλο, με τον οποίο υπογράφουν σχετική σύμβαση, με την επιφύλαξη του άρθρου 17 του Καταστατικού (ενότητα Α10 του Κώδικα Εταιρικής Διακυβέρνησης). Στη σύμβαση αναφέρονται, εκτός των άλλων, τα της αξιολόγησής τους, για την οποία ορίζει ειδικότερα ο Κανονισμός Λειτουργίας της Εταιρείας.

6.9 Σύμβαση Διαχείρισης και έλεγχος της τήρησής της

- Μεταξύ της Εταιρείας, εκπροσωπούμενης από τον Πρόεδρο και σε περίπτωση που συμπίπτει η ιδιότητα του Προέδρου και του Διευθύνοντος Συμβούλου, από ειδικά εξουσιοδοτημένο Σύμβουλο, ο οποίος ορίζεται με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου, και του Διευθύνοντος Συμβούλου συνάπτεται Σύμβαση Διαχείρισης. Με τη Σύμβαση Διαχείρισης, που υπογράφεται εντός εξαμήνου από την ανάληψη των καθηκόντων του Διευθύνοντος Συμβούλου καθορίζονται οι στόχοι που ο Διευθύνων Σύμβουλος αναλαμβάνει να εκπληρώσει κατά τη διάρκεια της θτείας του.
- Η Σύμβαση Διαχείρισης καταγγέλλεται από το Διοικητικό Συμβούλιο για τους λόγους που προβλέπονται σε αυτή, σε κάθε περίπτωση εάν διαπιστωθεί, σοβαρή απόκλιση των μεγεθών ή του χρόνου πραγματοποίησης των στόχων της, που δεν δικαιολογείται επαρκώς καθώς και για κάθε άλλο σπουδαίο λόγο. Ο Διευθύνων Σύμβουλος δεν έχει δικαίωμα ψήφου κατά τη λήψη της απόφασης καταγγελίας της Σύμβασης Διαχείρισης από το ΔΣ. Με την καταγγελία της Σύμβασης Διαχείρισης ο Διευθύνων Σύμβουλος εκπίπτει αυτοδικαίως από τη θέση του και από την ιδιότητα του μέλους του ΔΣ. Για την αναπλήρωσή του μέχρι την εκλογή νέου Διευθύνοντος Συμβούλου από τη Γενική Συνέλευση ισχύουν όσα ορίζονται στην παράγραφο 4 β) της ενότητας Α1 του Κώδικα Εταιρικής Διακυβέρνησης.

6.10 Αμοιβές και αποζημιώσεις μελών

Κάθε αμοιβή ή αποζημίωση που χορηγείται για οποιοδήποτε λόγο σε μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου

θεωρείται ότι βαρύνει την Εταιρεία, μόνον αν εγκριθεί κατά ποσό για κάθε σύμβουλο από την τακτική Γενική Συνέλευση των μετόχων με ειδική απόφασή της, είναι δε ανάλογη του χρόνου που τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου διαθέτουν είτε για τις συνεδριάσεις του Διοικητικού Συμβουλίου είτε για συνεδριάσεις οιασδήποτε φύσεως Επιτροπών εκτός Διοικητικού Συμβουλίου και για την εν γένει εκπλήρωση των καθηκόντων που τους ανατίθενται, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Κ.Ν. 2190/1920 και στο Ν. 3016/2002 περί εταιρικής διακυβέρνησης, ως ισχύουν. Το σύνολο των αμοιβών και των τυχόν αποζημιώσεων των μη εκτελεστικών μελών του Διοικητικού Συμβουλίου αναφέρονται σε χωριστή κατηγορία στο προσάρτημα των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων και στην ετήσια έκθεση της Εταιρείας (δήλωση αποδοχών), η οποία εντάσσεται και στο διαδικτυακό τόπο της Εταιρείας.

Η μελέτη και υποβολή προτάσεων προς το Διοικητικό Συμβούλιο για τον καθορισμό των πάσης φύσεως αποδοχών και αμοιβών: α) των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου, και β) των ανώτατων διευθυντικών στελεχών της Εταιρείας με τη σύμπραξη στην προκειμένη περίπτωση του Διευθύνοντος Συμβούλου, πραγματοποιείται από την Επιτροπή Αμοιβών της Εταιρείας (Ε.Α.), η οποία αποτελείται από τρία (3) μη εκτελεστικά μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου, εκ των οποίων δύο (2) τουλάχιστον είναι ανεξάρτητα.

6.11 Γενικοί Διευθυντές

- Οι Γενικοί Διευθυντές είναι ανώτατα στελέχη της Εταιρείας και προΐστανται αυτοτελών τομέων δράσης της Εταιρείας. Αναφέρονται στο 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, προερχόμενοι ή μη από το προσωπικό της Εταιρείας, επιλέγονται ύστερα από δημόσια προκήρυξη, εκτός εάν, σε ειδικές περιπτώσεις, το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας αποφασίσει διαφορετικά. Οι Γενικοί Διευθυντές ορίζονται με θητεία τριών (3) έως πέντε (5) ετών από το Διευθύνοντα Σύμβουλο, μετά από εισήγηση του οικείου Αναπληρωτή Διευθύνοντος Συμβούλου και ανακαλούνται με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου μετά από αιτιολογημένη εισήγηση του Διευθύνοντος Συμβούλου.
- Οι Γενικοί Διευθυντές συνάπτουν με το Διευθύνοντα Σύμβουλο ειδική σύμβαση, στην οποία, μεταξύ άλλων, ορίζονται οι αποδοχές τους, οι τυχόν άλλες παροχές τους, και τα της αξιολόγησής τους, για την οποία ειδικότερα ορίζει ο Κανονισμός Λειτουργίας της Εταιρείας.

6.12 Συμβούλιο Διεύθυνσης

- Στην Εταιρεία λειτουργεί Συμβούλιο Διεύθυνσης (Σ.Δ.).
- Το Σ.Δ. συγκροτείται από τον Διευθύνοντα Σύμβουλο, ο οποίος είναι και Πρόεδρός του, τους τυχόν Αναπληρωτές Διευθύνοντες Συμβούλους και τους Γενικούς Διευθυντές.
Στις συνεδριάσεις του συμμετέχει, κατά την κρίση του Διευθύνοντος Συμβούλου, ο Νομικός Σύμβουλος της Εταιρείας.
- Το Συμβούλιο Διεύθυνσης 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 και αποφασίζει και ρυθμίζει κάθε θέμα που αφορά στην εκτέλεση των συμβάσεων αυτών.

- Το εν λόγω Συμβούλιο λειτουργεί σύμφωνα με τον Κανονισμό Λειτουργίας του, ο οποίος εγκρίνεται από το Διοικητικό Συμβούλιο με πρόταση του Διευθύνοντος Συμβούλου.
- Η απουσία ή το προσωρινό κώλυμα ή η έκλειψη μέχρι δυο (2) μελών του ΣΔ, χωρίς να αντιπροσωπεύονται, δεν παρακωλύει τη νόμιμη συγκρότηση, συνεδρίαση και λειτουργία του ΣΔ, χωρίς τα μέλη αυτά, εξαιρουμένου του Διευθύνοντος Συμβούλου.
- Καθένα από τα μέλη του ΣΔ μπορεί μετά από έγγραφη εντολή να αντιπροσωπεύει έγκυρα μόνον ένα άλλο μέλος του ΣΔ. Η αντιπροσώπευση στο ΣΔ δεν μπορεί να ανατεθεί σε πρόσωπο που δεν είναι μέλος του ΣΔ.

6.13 Επιτροπές Διοικητικού Συμβουλίου

Σε εφαρμογή της ισχύουσας νομοθεσίας περί εταιρικής διακυβέρνησης αλλά και βέλτιστων εταιρικών πρακτικών διοίκησης, έχουν συσταθεί από το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας Επιτροπή Ελέγχου και Επιτροπή Αμοιβών.

Η **Επιτροπή Ελέγχου** που αποτελείται, εν γένει, από τρία (3) τουλάχιστον μη εκτελεστικά μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου, τα οποία στην πλειονότητά τους είναι ανεξάρτητα. Μπορεί να μετέχουν σε αυτήν και μη μέλη του ΔΣ. Γενικά, μπορεί να καθοριστεί οποιοσδήποτε συνδυασμός, αρκεί να υπάρχει έστω ένα μέλος ΔΣ. Τα μέλη της Επιτροπής Ελέγχου διατέθουν, στο σύνολό τους, αποδεδειγμένα, επαρκή γνώση στους τομείς δραστηριοποίησης της Εταιρείας ενώ ένα (1) τουλάχιστον από αυτά είναι ορκωτός ελεγκτής λογιστής σε αναστολή ή συνταξιούχος ή διαθέτει επαρκή γνώση στην ελεγκτική και λογιστική.

Τα μέλη της Επιτροπής Ελέγχου εκλέγονται από τη Γενική Συνέλευση των Μετόχων. Ως Πρόεδρος της Επιτροπής Ελέγχου ορίζεται, από την ίδια την Επιτροπή, κάποιο από τα ανεξάρτητα μέλη της ή εκλέγεται από την Γενική Συνέλευση των Μετόχων της Εταιρείας και είναι ανεξάρτητος από την Εταιρεία.

Τα μέλη της Επιτροπής Ελέγχου, χωρίς να μεταβάλλονται ή να μειώνονται οι υποχρεώσεις τους ως μελών του Διοικητικού Συμβουλίου, έχουν τις υποχρεώσεις που προβλέπονται εκάστοτε από την νομοθεσία περί εταιρικής διακυβέρνησης, 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 διαδικασίας λειτουργίας των συστημάτων εσωτερικού ελέγχου, διασφάλιση 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.

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 με τις αδυναμίες των διαδικασιών που αφορούν στη χρηματοοικονομική πληροφόρηση και στη σύνταξη των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Η Επιτροπή Ελέγχου λειτουργεί σύμφωνα με τον Κανονισμό Λειτουργίας της, ο οποίος εγκρίνεται από το

Διοικητικό Συμβούλιο μετά από πρόταση της. Συνεδριάζει σε τακτά χρονικά διαστήματα και εκτάκτως όταν απαιτηθεί, με τη συμμετοχή του συνόλου των μελών της. Σε κάθε περίπτωση τηρούνται σχετικά πρακτικά τα οποία αποτυπώνονται οι ενέργειες της και τα αποτελέσματα αυτών, ως προς την υλοποίηση του έργου της. Μπορεί να καλεί, όποτε κρίνει σκόπιμο, διοικητικά στελέχη που συμμετέχουν στην διακυβέρνηση της Εταιρείας, περιλαμβανομένου του ΔΝΣ, του ΓΔ/ΟΥ και του Διευθυντή της ΔΕΕ, προκειμένου να παρακολουθούν συγκεκριμένα θέματα της ημερήσιας διάταξης των συνεδριάσεων της.

Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2017 η Επιτροπή Ελέγχου αποτελείται από τους κ.κ. Γ. Ανδριώτη (Αντιπρόεδρος ΔΣ - Ανεξάρτητο μη Εκτελεστικό Μέλος του ΔΣ), Π. Αλεξάκη (Ανεξάρτητο μη Εκτελεστικό Μέλος του ΔΣ), και Χ. Παπαγεωργίου (Ανεξάρτητο μη Εκτελεστικό Μέλος του ΔΣ).

Το 2017 η Επιτροπή Ελέγχου, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της για την παρακολούθηση της ορθής λειτουργίας της Διεύθυνσης Εσωτερικού Ελέγχου, πραγματοποίησε 10 συνεδριάσεις με στελέχη της εν λόγω Διεύθυνσης. Τα θέματα των συνεδριάσεων αφορούσαν την ενημέρωση της Επιτροπής Ελέγχου για τα πορίσματα και τα ευρήματα των διενεργηθέντων ελέγχων από τη Διεύθυνση Εσωτερικού Ελέγχου, καθώς και θέματα λειτουργίας της Διεύθυνσης Εσωτερικού Ελέγχου. Επίσης, πραγματοποιήθηκαν 7 συνεδριάσεις της Επιτροπής Ελέγχου, για θέματα σχετικά με τη Γενική Διεύθυνση Οικονομικών Υπηρεσιών.

Ο κ. Γ. Ανδριώτης συμμετείχε σε 15 συνεδριάσεις, ο κ. Π. Αλεξάκης σε 13 συνεδριάσεις, και ο κ. Χ. Παπαγεωργίου σε 12 συνεδριάσεις.

Η Επιτροπή Αμοιβών της Εταιρείας αποτελείται από τρία (3) μη εκτελεστικά μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου, εκ των οποίων δύο (2) τουλάχιστον είναι ανεξάρτητα. Είναι αρμόδια για τη μελέτη και υποβολή προτάσεων προς το Διοικητικό Συμβούλιο για τον καθορισμό των πάσης φύσεως αποδοχών και αμοιβών: α. των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου και β. των ανώτατων διευθυντικών στελεχών της Εταιρείας, με τη σύμπραξη στην προκειμένη περίπτωση του Διευθύνοντος Συμβούλου.

Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2017 η Επιτροπή Αμοιβών αποτελείται από τους κ.κ. Γ. Ανδριώτη (Αντιπρόεδρος ΔΣ - Ανεξάρτητο μη Εκτελεστικό Μέλος του ΔΣ), τον κ. Π. Αλεξάκη (Ανεξάρτητο μη Εκτελεστικό Μέλος του ΔΣ) και τον κ. Χ. Παπαγεωργίου (Ανεξάρτητο μη Εκτελεστικό Μέλος του ΔΣ).

Οι κ.κ. Π. Αλεξάκης (σε αντικατάσταση του παραιτηθέντος κ. Β. Χατζηθανασίου) και Γ. Ανδριώτης ορίστηκαν ως μέλη της Επιτροπής την 09.01.2017 ενώ ο κ. Χ. Παπαγεωργίου ορίστηκε στις 27.06.2017 (σε αντικατάσταση του κ. Κυριάκου Μάγγου).

Η Επιτροπή Αμοιβών δεν συνήλθε κατά το έτος 2017.

Η Εταιρεία υπόκειται σε συγκεκριμένους νόμους και ρυθμίσεις, που έχουν εφαρμογή στις επιχειρήσεις του ευρύτερου δημόσιου τομέα. Για όσο διάστημα το Ελληνικό Δημόσιο, ως κύριος μέτοχος, θα κατέχει το 51% του μετοχικού της κεφαλαίου, η ΔΕΗ θα συνεχίσει να θεωρείται ως προς ορισμένους τομείς Εταιρεία του Ελληνικού Δημοσίου τομέα. Συνεπώς, οι λειτουργίες της θα συνεχίσουν να υπόκεινται σε νόμους και διατάξεις που εφαρμόζονται σε εταιρείες του Ελληνικού Δημοσίου 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 ΔΣ 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.

Όμως, με το Ν. 4354/2015 (άρθρο 28), από 1.1.2016 εξαιρούνται 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. Παρά ταύτα, ο Πρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος της εταιρείας, το εκτελεστικό μέλος του ΔΣ, καθώς και τα μέλη του ΔΣ που προέρχονται από το προσωπικό της εταιρείας, λαμβάνουν τακτικές αποδοχές που δεν υπερβαίνουν το ανώτατο όριο αποδοχών κατά μήνα (αποδοχές Γενικού Γραμματέα Υπουργείου) και επιπλέον, τους καταβάλλεται το ποσό της αποζημίωσης για τη συμμετοχή τους σε επιτροπές και σε συνεδριάσεις του ΔΣ της εταιρείας.

6.14 Σύνθεση (Μέλη) του Διοικητικού Συμβουλίου

ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ ΤΗΣ ΔΕΗ Α.Ε. (31.12.2017)

ΠΑΝΑΓΙΩΤΑΚΗΣ Εμμανουήλ	ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΔΣ & ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ	Έναρξη θτείας: 07.04.2015	Θτεία έως τις 07.04.2018
ΑΝΔΡΙΩΤΗΣ Γεώργιος	ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ ΔΣ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ - ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ	Έναρξη θτείας: 11.07.2016	Θτεία έως τις 10.07.2019
Μέλη			
ΣΤΑΘΑΚΗΣ Λάζαρος	ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ	Έναρξη θτείας: 11.07.2016	Θτεία έως τις 10.07.2019
ΑΛΕΞΑΚΗΣ Παναγιώτης	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ - ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ	Έναρξη θτείας: 18.12.2015	Θτεία έως τις 17.12.2018
ΒΑΤΑΛΗΣ Άρης	ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ	Έναρξη θτείας: 18.12.2015	Θτεία έως τις 17.12.2018
ΚΑΡΑΛΕΥΘΕΡΗΣ Παντελής	ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ/ ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΕΡΓΑΖΟΜΕΝΩΝ	Έναρξη θτείας: 06.06.2016	Θτεία έως τις 05.06.2019
ΠΑΠΑΓΕΩΡΓΙΟΥ Χρήστος	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ - ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ	Έναρξη θτείας: 11.07.2016	Θτεία έως τις 10.07.2019
ΒΑΣΙΛΑΚΗΣ Δημήτριος	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ - ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ	Έναρξη θτείας: 09.01.2017	Θτεία έως τις 10.07.2019
ΤΟΠΑΛΗΣ Φραγκίσκος	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ - ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ	Έναρξη θτείας: 26.09.2017	Θτεία έως τις 10.07.2019
ΦΟΥΝΤΗ Μαρία	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ - ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ	Έναρξη θτείας: 26.09.2017	Θτεία έως τις 10.07.2019
ΦΩΤΟΠΟΥΛΟΣ Νικόλαος	ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ/ ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΤΩΝ ΕΡΓΑΖΟΜΕΝΩΝ	Έναρξη θτείας: 06.06.2016	Θτεία έως τις 05.06.2019

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε. στις 09.01.2017 εξέλεξε τον κ. Δημήτριο Βασιλάκη ως Ανεξάρτητο - Μη Εκτελεστικό Μέλος σε αντικατάσταση του παραιτηθέντος από 23.12.2016 κ. Βασιλείου Χατζηθανασίου και για το υπόλοιπο της θτείας του ήτοι έως τις 10.07.2019.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε. κατά τη συνεδρίαση του στις 26 Σεπτεμβρίου 2017, αποφάσισε, σύμφωνα με την παράγραφο 4, του άρθρου 9 του ισχύοντος Καταστατικού της ΔΕΗ Α.Ε. και μετά την κατάργηση του εδαφίου γ', της παραγράφου 2, του άρθρου 9 του Καταστατικού της ΔΕΗ Α.Ε., που αφορούσε την εκπροσώπηση της Οικονομικής και Κοινωνικής Επιτροπής (Ο.Κ.Ε.) στο Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε., α) την εκλογή του κ. Τοπαλή Φραγκίσκου ως Μη Εκτελεστικού Μέλους του Διοικητικού Συμβουλίου, μετά την από 07.06.2017 παραίτηση, με ημερομηνία έναρξης ισχύος της την 13η Ιουνίου 2017, του κ. Κυριάκου Μάγγου (Μη Εκτελεστικού Μέλους) και για το υπόλοιπο της θτείας του ως άνω παραιτηθέντος Μέλους του Διοικητικού Συμβουλίου, ήτοι, μέχρι τις 10.07.2019 και β) την εκλογή της κας Φούντη Μαρίας ως Μη Εκτελεστικού Μέλους του Διοικητικού Συμβουλίου, και για θτεία έως τις 10.07.2019.

Για αμφότερα τα νέα Μέλη διαπιστώθηκε ότι πληρούνται οι προϋποθέσεις και τα κριτήρια ανεξαρτησίας, της διάταξης του άρθρου 4, παράγρ. 1, του Ν. 3016/2002 ως ισχύει και επομένως αμφότερα τα Μέλη χαρακτηρίστηκαν ως «Ανεξάρτητα».

Σε εφαρμογή του δεύτερου εδαφίου της παραγράφου 1(α) του άρθρου 9 του ισχύοντος Καταστατικού της Εταιρείας η θτεία του Προέδρου και Διευθύνοντος Συμβούλου κ. Εμμανουήλ Παναγιωτάκη, η οποία έληγε στις 7 Απριλίου 2018, παρατάθηκε αυτοδίκαια μέχρι την ημερομηνία διεξαγωγής της επόμενης Τακτικής Γενικής Συνέλευσης της Εταιρείας.

Ο συνολικός αριθμός των συνεδριάσεων του Διοικητικού Συμβουλίου κατά το έτος 2017 ήταν 28.

Στον πίνακα που ακολουθεί αναφέρεται η συχνότητα συμμετοχής κάθε μέλους στις συνεδριάσεις ΔΣ:

A/A	ΜΕΛΗ	ΣΥΝΕΔΡΙΑΣΕΙΣ ΔΣ 2017
1	ΠΑΝΑΓΙΩΤΑΚΗΣ ΕΜΜΑΝΟΥΗΛ	28
2	ΑΝΔΡΙΩΤΗΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ	28
3	ΣΤΑΘΑΚΗΣ ΛΑΖΑΡΟΣ	26
4	ΑΛΕΞΑΚΗΣ ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ	26
5	ΒΑΤΑΛΗΣ ΑΡΗΣ	28
6	ΚΑΡΑΛΕΥΘΕΡΗΣ ΠΑΝΤΕΛΗΣ	28
7	ΠΑΠΑΓΕΩΡΓΙΟΥ ΧΡΗΣΤΟΣ	28
8	ΒΑΣΙΛΑΚΗΣ ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ	27
9	ΤΟΠΑΛΗΣ ΦΡΑΓΚΙΣΚΟΣ	6
10	ΦΟΥΝΤΗ ΜΑΡΙΑ	5
11	ΦΩΤΟΠΟΥΛΟΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ	27
12	ΜΑΓΓΟΣ ΚΥΡΙΑΚΟΣ	15
13	ΜΠΙΤΖΑΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ	14

Βιογραφικά μελών ΔΣ

Εμμανουήλ Παναγιωτάκης, Πρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος

Ο κος Εμμανουήλ Παναγιωτάκης ανέλαβε καθήκοντα Προέδρου και Διευθύνοντος Συμβούλου της ΔΕΗ Α.Ε τον Απρίλιο του 2015. Εργάζεται στην επιχείρηση από το 1974, ενώ εδώ και 20 χρόνια είναι διευθυντικό της στέλεχος. Είναι Μηχανολόγος - Ηλεκτρολόγος Μηχανικός διπλωματούχος του Ε.Μ. Πολυτεχνείου από το 1972 και κάτοχος Diploma in Management από το Henley Management College. Έχει ασχοληθεί ως ελεύθερος επαγγελματίας με μελέτες και κατασκευές Η/Μ εγκαταστάσεων κτιρίων.

Στην πρώτη περίοδο της εργασίας του στη ΔΕΗ ασχολήθηκε με μελέτες Υποσταθμών Μεταφοράς και μελέτες και επιβλέψεις Κέντρων Διανομής.

Ως διευθυντικό στέλεχος στη Διεύθυνση Οργάνωσης εκπόνησε όλες τις μελέτες οργάνωσης και λειτουργίας της ΔΕΗ, μεταξύ των οποίων την εσωτερική διάρθρωση των Διευθύνσεων, τη μετάβαση στη νέα οργάνωση της Επιχείρησης ενόψει της μετατροπής της σε Α.Ε. και στο πλαίσιο του λογιστικού διαχωρισμού των δραστηριοτήτων της (unbundling) το 2001, τη σύσταση και οργάνωση της Γενικής Διεύθυνσης Εμπορίας, τα συστήματα οικονομικών και διοικητικών δικαιοδοσιών, τον Κανονισμό Έργων, Προμηθειών και Υπηρεσιών και το θεσμικό πλαίσιο της Εταιρικής Διακυβέρνησης.

Ήταν μέλος της επιτροπής στελεχών που επιμελήθηκε την απόσχιση του Κλάδου Διανομής από τη ΔΕΗ και τη σύσταση του ΔΕΔΔΗΕ, του οποίου εκπόνησε τη βασική οργάνωση και τα συστήματα λειτουργίας του.

Επίσης, διετέλεσε Βοηθός Διευθυντής και Διευθυντής της Διεύθυνσης Οργάνωσης, Διευθυντής της Διεύθυνσης Σχεδιασμού και Απόδοσης Διανομής, Διευθυντής Ανθρώπινου Δυναμικού Διανομής και Διευθυντής Ανθρώπινου Δυναμικού Εκπαίδευσης, Υγείας και Ασφάλειας, Οργάνωσης, Στέγασης και Γενικών Υπηρεσιών του ΔΕΔΔΗΕ.

Έχει συμμετάσχει ενεργά και από υπεύθυνες θέσεις σε όλα τα έργα εκσυγχρονισμού και αναδιοργάνωσης της ΔΕΗ, μεταξύ των οποίων τη συμφωνία «ΘΑΛΗΣ» με την Electricité de France (EDF).

Υπήρξε μέλος του πρώτου ΔΣ του Οργανισμού Μεσολάβησης και Διαιτησίας, όπου, μεταξύ άλλων, σχεδίασε τα συστήματα πρόσληψης, επιλογής από εργοδότες και συνδικάτα και αμοιβών των Μεσολαβητών - Διαιτητών.

Διατέλεσε Μέλος του Συμβουλίου Κοινωνικής Ασφάλισης υπό την προεδρία του ΓΓ του οικείου Υπουργείου, και μέλος του πρώτου ΔΣ του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ, με ενεργό και ουσιαστική συμμετοχή στη διαμόρφωση του νομικού και θεσμικού πλαισίου λειτουργίας του.

Μέχρι τις αρχές του '90 ανέπτυξε πλούσια και έντονη πολιτική, κοινωνική συνδικαλιστική δραστηριότητα, ως μέλος των Διοικήσεων της ΓΕΝΟΠ, του Συλλόγου Μηχανικών ΔΕΗ, της Αντιπροσωπείας του ΤΕΕ, Υπήρξε Γραμματέας Κοινωνικής Πολιτικής της ΓΣΕΕ και δραστήριο μέλος του κινήματος για την Ειρήνη στη χώρα μας.

Έχει εκπονήσει πληθώρα μελετών για το ενεργειακό, τη λειτουργία και τη στρατηγική της ΔΕΗ και γενικότερα των Δημόσιων Επιχειρήσεων όπως επίσης για την αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας στην Ελλάδα.

Έχει οργανώσει πλήθος Συνεδρίων, Ημερίδων, Συνδιασκέψεων για θέματα εργαζομένων, ΔΕΚΟ, Ενέργειας και έχει συμμετάσχει σε πολλά άλλα στην Ελλάδα και το Εξωτερικό.

Γνωρίζει Αγγλικά και Γαλλικά.

Είναι παντρεμένος και έχει δυο παιδιά, διπλωματούχους της Σχολής Ηλεκτρολόγων Μηχανικών του Εθνικού Μετσόβιου Πολυτεχνείου.

Γεώργιος Ανδριώτης, Αντιπρόεδρος

Ο κος Ανδριώτης είναι Πολιτικός Μηχανικός, συνταξιούχος της ΔΕΗ, με εμπειρία 45 ετών (1970-2015) σε μελέτες όλων των σταδίων, επιβλέψεις, διαχείριση συμβάσεων κατασκευής και διοίκηση υλοποίησης μεγάλων και μικρών υδροηλεκτρικών έργων, καθώς και στην παροχή υπηρεσιών Συμβούλου Μηχανικού για την υλοποίηση μεγάλων υδραυλικών τεχνικών έργων. Επίσης δετής (1986-1992) εμπειρία ελέγχου των λειτουργιών διοίκησης της ΔΕΗ, ως εκλεγμένο μέλος της Αντιπροσωπευτικής Συνέλευσης Κοινωνικού Ελέγχου της ΔΕΗ. Μέλος της μόνιμης επιτροπής ενέργειας του ΤΕΕ (2008-2011) και εκπρόσωπος ΤΕΕ σε επιτροπές αξιολόγησης των προσφορών διαγωνισμών μεγάλων έργων της ΔΕΗ. Μέλος της Ελληνικής Επιτροπής Μεγάλων Φραγμάτων. Γεννήθηκε στη Μυτιλήνη το 1944. Σπουδές στην Πολυτεχνική Σχολή του ΑΠΘ 1962-1967, δίπλωμα Πολιτικού Μηχανικού. Ελεύθερο Επάγγελμα στην Αθήνα 1970-1974, ειδίκευση σε μελέτες υδραυλικών έργων. Απασχόληση στη ΔΕΗ 1974-1997, σε μελέτες και κατασκευές υδροηλεκτρικών έργων. Ενδεικτικά αναφέρονται η συμβατική παρακολούθηση της κατασκευής του ΥΗΕ Ασωμάτων, οι μελέτες του ΥΗΕ Γκιώνας κ.α. Ως προϊστάμενος του Τομέα Μικρών ΥΗΕ 1990-1997, συντονισμός και έλεγχος των μελετών δημοπράτησης έως και εφαρμογής των ΥΗΕ Μακροχωρίου και Γλαύκου, των προμελετών των ΥΗΕ Ελεούσας, Γιτάνης, Βορεινού, Υβριδικού έργου Ικαρίας κ.α.

Σύμβουλος Μηχανικός σε μικρά υδροηλεκτρικά και μεγάλα υδραυλικά έργα 1998-2015. Ενδεικτικά αναφέρονται ο ρόλος του γενικού συντονιστή υπηρεσιών συμβούλου στα έργα «κατασκευή σήραγγας εκτροπής Αχελώου-Θεσσαλίας», «ολοκλήρωση και κατάκλιση φράγματος Σμοκόβου», «ύδρευση Πάτρας από τους ποταμούς Πείρο-Παραπείρο» κ.α.

Αντιπρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ ΑΕ (2015-σήμερα).

Παναγιώτης Αλεξάκης, Σύμβουλος

Ο κος Παναγιώτης Αλεξάκης είναι καθηγητής στο Τμήμα Οικονομικών Επιστημών, Τομέας Οικονομικής των Επιχειρήσεων και Χρηματοοικονομικής, του Πανεπιστημίου Αθηνών.

Υπήρξε υπότροφος του Κοινοφιλούς Ιδρύματος «Αλέξανδρος Σ. Ωνάσης». Έχει διδάξει και στο Τμήμα Διοίκησης Επιχειρήσεων του Πανεπιστημίου Αιγαίου και στο Ελληνικό Ανοικτό Πανεπιστήμιο. Έχουν γίνει αναφορές στο συγγραφικό του έργο, διεθνώς.

Έχει εργαστεί ως χρηματοοικονομικός σύμβουλος και έχει αναλάβει διοικητικές θέσεις σε διάφορες εταιρείες. Ενδεικτικές αναφορές: Ανέλαβε την οργάνωση και λειτουργία της οργανωμένης χρηματιστηριακής αγοράς παραγωγών, Μάιος 1998 - Ιούνιος 2004 (Χρηματιστήριο Παραγωγών Αθηνών Α.Ε. και Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών επί Παραγωγών Α.Ε.), ενώ, διετέλεσε Πρόεδρος και CEO στο Χρηματιστήριο Αξιών Αθηνών, Αύγ. 2000 - Ιούν. 2004, Πρόεδρος (2000-2003) και Δ/νων Σύμβουλος (2000-2004) στην Ελληνικά Χρηματιστήρια Α.Ε.. Έχει διατελέσει μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς (Αύγ. 2000 - Σεπτ. 2004), του Επιστημονικού Συμβουλίου της Ελληνικής Ένωσης Τραπεζών (1994-2004) και Σύμβουλος του Χρηματιστηρίου Αξιών Κύπρου για θέματα Εταιρικής Διακυβέρνησης (Σεπτ. 2004 - Σεπτ. 2007). Έχει διατελέσει σύμβουλος διοίκησης και μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου σε επιχειρήσεις του χρηματοπιστωτικού και μη χρηματοπιστωτικού τομέα.

Άρης Χ. Βατάλης, Σύμβουλος

Γεννήθηκε στην Κοζάνη το 1966, όπου και κατοικεί. Είναι παντρεμένος με δύο κόρες. Είναι απόφοιτος Γενικού λυκείου και Μέσης Τεχνικής Σχολής μηχανολογικής κατεύθυνσης. Εργάζεται στην ΔΕΗ ως τεχνικός στο Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας από τον Σεπτέμβριο του 1993. Από το 1995 έχει αναπτύξει έντονη συνδικαλιστική δράση και συμμετοχή σε αθλητικούς και πολιτιστικούς συλλόγους. Σήμερα είναι Αναπληρωτής Γραμματέας του σωματείου εργαζομένων ΔΕΗ «ΣΠΑΡΤΑΚΟΣ». Έχει συμμετάσχει σε διεθνή συνέδρια για την ενέργεια και το περιβάλλον. Έχει διατελέσει πρόεδρος του μεγαλύτερου και ιστορικότερου αθλητικού σωματείου της Κοζάνης, διατέλεσε μέλος του Δ.Σ. της Ομοσπονδίας Χειροσφαίρισης Ελλάδος, υπεύθυνος των Εθνικών ομάδων γυναικών.

Παντελής Καραθευθέρης, Σύμβουλος, Εκπρόσωπος των Εργαζομένων

Ο κος Παντελής Καραθευθέρης γεννήθηκε το 1962, στην Άρδασσα 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 ψαρογραφία 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 εξεστία (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.

Δημήτριος Βασιλάκης, Σύμβουλος

Γεννήθηκε στην Αθήνα το 1964. Είναι Διπλωματούχος Μηχανολόγος Μηχανικός του Ε.Μ.Π. και έχει μεταπτυχιακές σπουδές στο Ινστιτούτο Περιφερειακής Ανάπτυξης. Εργάζεται στον κλάδο των Κατασκευών για περισσότερο από 20 χρόνια έχοντας συμμετάσχει στην υλοποίηση πολλών σημαντικών έργων (Hangar Ολυμπιακής Αεροπορίας, Αισθητική Ενοποίηση Ο.Α.Κ.Α., Navarino Dunes / Costa Navarino, Ολυμπία Οδός), με αντικείμενο ιδίως τον συντονισμό μελετών, την κοστολόγηση, τις προμήθειες, τη διαχείριση συμβάσεων. Γνωρίζει πολύ καλά Αγγλικά, Γαλλικά και στοιχειωδώς Ισπανικά.

Χρήστος Γ. Παπαγεωργίου, Σύμβουλος

Διετέλεσε Δ/ντής Β.Ο.Κ. στη Διεύθυνση Λιγνιτικού Κέντρου Δυτικής Μακεδονίας (Δ.Λ.Κ.Δ.Μ./ ΔΕΗ ΑΕ) κατά τη χρονική περίοδο ΣΕΠ. 2000 έως και ΜΑΡ. 2006 και στη συνέχεια Δ/ντης Β.Ο.Κ. στην Ομάδα Έργου Ανάπτυξης Ορυχείων (Ο.Ε.Α.Ο./ΔΕΗ ΑΕ) στην περιοχή της Δ.Λ.Κ.Δ.Μ. από τον ΑΠΡ. 2006 έως και το ΔΕΚ. 2010.

Προσλήφθηκε τον ΙΟΥΛ. 1979 ως Μεταλλειολόγος Μηχανικός στο Λιγνιτικό Κέντρο Πτολίδας – Αμυνταίου της ΔΕΗ, όπου εργάστηκε επί 31 ½ χρόνια. Απασχολήθηκε στη διάνοιξη, λειτουργία και ανάπτυξη του ορυχείου Νοτίου Πεδίου, του μεγαλύτερου επιφανειακού λιγνιτωρυχείου των Βαλκανίων, κι ενός από τα μεγαλύτερα του είδους παγκόσμια, για 21 χρόνια, στα 14 εκ των οποίων ως Δ/ντης Ορυχείου (ΣΕΠ. 1986 έως ΑΥΓ. 2000).

Στην 5ετία 2001-05 της θτείας του ως Δ/ντή της Δ.Λ.Κ.Δ.Μ., απασχολούνταν περίπου 5150 εργαζόμενοι στα ορυχεία της ΔΕΗ ΑΕ στη Δ. Μακεδονία, σημειώθηκαν κατά μ.ο. 5ετίας οι μεγαλύτερες διαχρονικά εκσκαφές υλικών με ίδιο εξοπλισμό της επιχείρησης (217,4 εκ. m³/έτος), η μέγιστη παραγωγή λιγνίτη (53,7 εκ. τον/έτος) καθώς και η μέγιστη παραχθείσα από το λιγνίτη καθαρή ηλεκτρική ενέργεια (23.450 GWH/έτος) από τους τέσσερις (4) ατμοηλεκτρικούς σταθμούς της ΔΕΗ ΑΕ στην περιοχή Πτολίδας – Αμυνταίου (πλην ΑΗΣ Μελίτης), που κάλυπτε το 55,5% της παραγωγής στο διασυνδεδεμένο ηλεκτρικό σύστημα της χώρας.

Κατά τη διάρκεια της εργασίας του στα λιγνιτωρυχεία της Δ/ΚΔΜ ανέπτυξε έντονη επαγγελματική δραστηριότητα, με τεχνικές προτάσεις επίλυσης κρίσιμων αναπτυξιακών προβλημάτων και χάραξης στρατηγικής των εκμεταλλεύσεων των λιγνιτωρυχείων (MINE MASTER PLAN), με σημαντική συνεισφορά στην εκπόνηση επιχειρησιακών σχεδίων της Γεν. Δ/νσης Ορυχείων και μελετών εκμετάλλευσης ορυχείων, με μεταφράσεις άρθρων μεταλλευτικού ενδιαφέροντος και σύνταξη εγχειριδίων και οδηγιών για την εκπαίδευση του προσωπικού, με συμμετοχή σε πολλές υπηρεσιακές αποστολές στο εξωτερικό (ορυχεία, συνέδρια, εκθέσεις, υπηρεσίες συμβούλου, εργοστάσια κατασκευής μηχανημάτων μεταλλείων κ.α.) και στο εσωτερικό (σεμινάρια επιστημονικο-τεχνικού περιεχομένου, αναδιοργάνωσης της επιχείρησης, management κ.α.).

Γεννήθηκε στο Μικρόβαλτο Κοζάνης (1953). Αποφοίτησε από το Βαλταδώρειο Γυμνάσιο Αρρένων Κοζάνης (1971) και στη συνέχεια σπούδασε Μηχανικός Μεταλλείων – Μεταλλουργός Μηχανικός στο ΕΜΠ (1971-76). Υπηρέτησε την 30μηνη στρατιωτική του θτεία ως έφεδρος ανθυποσμηναγός και ειδικότερα ως επικεφαλής εργοταξίων (ηατομεία – οδοποιία) της 3ης Μ.Ο.Μ.Α. στο Ν. Κιλκίς και Ν. Έβρου και στο Τεχνικό Γραφείο της 113 Π.Μ. της Πολεμικής Αεροπορίας. Παράλληλα δίδαξε μαθήματα μεταλλευτικού περιεχομένου στο Τμήμα Εργοδηγών Μεταλλείων στην Τεχνική Σχολή «Ο ΕΥΚΛΕΙΔΗΣ», Θεσ/νίκη (ΙΑΝ. 1978 έως ΙΟΥΝ. 1979).

Εκλέχτηκε μέλος της Τοπικής Διοικούσας Επιτροπής (1985) και της Αντιπροσωπείας του περιφερειακού τμήματος του ΤΕΕ - Δ. Μακεδονίας (2000 και 2003). Διετέλεσε επί σειρά ετών, μετά και τη συνταξιοδότησή του, μέλος της Μόνιμης Επιτροπής Ενέργειας του περιφερειακού τμήματος του ΤΕΕ - Δ. Μακεδονίας. Μιλάει Αγγλικά.

Είναι παντρεμένος, έχει δύο παιδιά και τρία εγγόνια.

Λάζαρος Σταθάκης, Σύμβουλος

Χημικός Μηχανικός ΕΜΠ, 67 ετών. Υπηρέτησε για μια 5ετία ως Διπλωματικός ακόλουθος στην Μόν. Ελλ. Αντιπροσωπεία στην Ε.Ε. (Βρυξέλλες), περιλαμβανομένου και του 6μήνου της Ελληνικής Προεδρίας 2003 και επί 4 χρόνια εργάστηκε στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή (ΓΔ Ενέργειας) σε προγράμματα και έργα επίδειξης στην Έρευνα και Τεχνολογία.

Επί 15 χρόνια εργάστηκε στο Υπουργείο Δημοσίων Έργων με αντικείμενο την μελέτη και κατασκευή της εγκατάστασης για την επεξεργασία της ιλύος που παράγεται στις εγκαταστάσεις του Κέντρου Επεξεργασίας Λυμάτων Ψυττάλειας. Έχει εργαστεί ως ελεύθερος επαγγελματίας Μηχανικός, σύμβουλος σε Ο.Τ.Α. και Γ.Γ. στο Δήμο Πειραιά, μέλος Δ.Σ. Α.Ε στον ιδιωτικό τομέα και του Δ.Σ. του Τ.Α.Ι.Π.Ε.Δ.

Συμμετείχε στο αντιδικτατορικό φοιτητικό κίνημα και στους αγώνες της Μεταπολίτευσης.

Φραγκίσκος Τοπαλής, Σύμβουλος

Ο Φραγκίσκος Β. Τοπαλής, Διπλωματούχος Μηχανολόγος-Ηλεκτρολόγος Μηχανικός Ε.Μ.Π., είναι Καθηγητής της Σχολής Ηλεκτρολόγων Μηχανικών και Μηχανικών Υπολογιστών του Ε.Μ.Π.. Διδάσκει τα μαθήματα "Τεχνολογία φωτισμού", "Παραγωγή υψηλών τάσεων", "Μετρήσεις και εφαρμογές υψηλών τάσεων", "Εγκαταστάσεις και δίκτυα" και "Συστήματα Ποιότητας-Πιστοποίηση-Διαπίστευση". Είναι υπεύθυνος του Εργαστηρίου Φωτοτεχνίας με αντικείμενο την εκπαίδευση των φοιτητών και τη διεξαγωγή έργων έρευνας και ανάπτυξης στο φωτισμό. Είναι επιστημονικός υπεύθυνος έργων με αντικείμενο μελέτες ειδικών έργων φωτισμού, φωτομετρήσεις εξοπλισμού εγκαταστάσεων φωτισμού, οδών και σπράγγων, ορθολογική χρήση ενέργειας σε εγκαταστάσεις φωτισμού εσωτερικών και εξωτερικών χώρων, συστήματα ελέγχου τεχνητού φωτισμού, ψηφιακούς αισθητήρες για έλεγχο συστημάτων φωτισμού και μετρήσεις λαμπρότητας, ποιότητα ισχύος σε συστήματα φωτισμού και συστήματα διασφάλισης ποιότητας. Είναι εκπρόσωπος της Ελλάδας στη Βαλκανική Επιτροπή Φωτισμού και στον οργανισμό LUX EUROPA.

Μαρία Φούντη, Σύμβουλος

Η κα. Μαρία Φούντη γεννήθηκε στον Πειραιά το 1955. Ανήκει στο Διδακτικό Ερευνητικό Προσωπικό της Σχολής Μηχανολόγων Μηχανικών του ΕΜΠ από το 1987, είναι Διευθύντρια του Εργαστηρίου Ετερογενών Μειγμάτων και Συστημάτων Καύσης από το 2002 και Καθηγήτρια στον Τομέα Θερμότητας από το 2007. Είναι κάτοχος πτυχίων Bachelor Πυρηνικού-Μηχανολόγου Μηχανικού από το Πανεπιστήμιο του Λονδίνου, MSc. και D.I.C. σε Μηχανολογία Μεταφοράς Θερμότητας και Διδακτορικού Διπλώματος (1983) στην τεχνολογία καύσης από το Imperial College of Science and Technology. Εργάστηκε ως επιστημονικός συνεργάτης στην Έδρα Ρευστομηχανικής του Πανεπιστημίου Erlangen-Nuremberg, Γερμανία (1983-1987). Τα τρέχοντα ενδιαφέροντα της επικεντρώνονται σε εξοικονόμηση και αποθήκευση ενέργειας σε κτίρια σε συνδυασμό με προηγμένα ενεργειακά συστήματα και υλικά, συστήματα και διεργασίες καύσης και ετερογενών μειγμάτων, φωτιές σε κλειστούς χώρους και πολυκριτηριακή αξιολόγηση και ανάληψη κύκλου ζωής για τεχνο-οικονομική, κοινωνική και περιβαλλοντική ανάλυση επιπτώσεων ενεργειακών συστημάτων. Έχει πραγματοποιήσει 250 δημοσιεύσεις σε διεθνή περιοδικά και συνέδρια. Έχει συμμετάσχει και συντονίσει 40 χρηματοδοτούμενα ερευνητικά προγράμματα. Υπήρξε μέλος και πρόεδρος της Επιτροπής Εξωτερικών Συμβούλων (1998-2006) της Ε.Ε. για το 5ο και 6ο Πρόγραμμα Πλαίσιο για την έρευνα σε υλικά, προϊόντα και παραγωγικές διεργασίες. Είναι μέλος της οργανωτικής επιτροπής της Ευρωπαϊκής και Ελληνικής «Τεχνολογικής Πλατφόρμας για την Έρευνα και Τεχνολογία στην Κατασκευή» και μέλος του Ευρωπαϊκού Public-Private-Partnership "Energy Efficiency in Buildings". Υπήρξε μέλος της συντονιστικής επιτροπής δομικών υλικών του ΥΠ.ΑΝ. (2009-2010) και εξωτερικός εμπειρογνώμονας σε θέματα εξοικονόμησης ενέργειας της κεντρικής επιτροπής αξιολόγησης και συντονισμού του προγράμματος «ΕΞΟΙΚΟΝΟΜΩ» του ΥΠΕΚΑ. Διετέλεσε πρόεδρος της εξεταστικής επιτροπής Ενεργειακών Επιθεωρητών Κτιρίων (2012-2014). Μιλάει Αγγλικά, Γερμανικά, Γαλλικά και στοιχειωδώς Πορτογαλικά.

Νίκος Φωτόπουλος, Εκπρόσωπος Εργαζομένων

Ο κύριος 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 Απρίλη του 2013 μέλος της Εκτελεστικής Επιτροπής.

6.15 Εξωτερικές επαγγελματικές δεσμεύσεις μελών ΔΣ (2017)

ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ	ΕΠΑΓΓΕΛΜΑ	Συμμετοχή ως Μέλος στο ΔΣ άλλων εταιρειών ή Μη Κερδοσκοπικών Οργανισμών (Με οποιαδήποτε Ιδιότητα π.χ. Ανεξάρτητο Μέλος, Εκτελεστικό Μέλος, Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος κ.λ.π.)
ΠΑΝΑΓΙΩΤΑΚΗΣ ΕΜΜΑΝΟΥΗΛ	Μηχανολόγος - Ηλεκτρολόγος	ΔΕΗ Ανανεώσεις Α.Ε. / Πρόεδρος ΔΣ
ΑΝΔΡΙΩΤΗΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ	Πολιτικός Μηχανικός - Συνταξιούχος ΔΕΗ	-
ΣΤΑΘΑΚΗΣ ΛΑΖΑΡΟΣ	Χημικός Μηχανικός	-
ΑΛΕΞΑΚΗΣ ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ	Καθηγητής Πανεπιστημίου Αθηνών	ΤΑ.ΝΕ.Ο ΑΕ Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος ΔΣ ΑΓΡΟΤΙΚΗ ΑΣΦΑΛΙΣΤΙΚΗ Α.Ε. Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος ΔΣ DECA INVESTMENTS ΑΕΟΔΕΕ Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος ΔΣ SILENT SEAS S.A. Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος ΔΣ ΤΣΑΓΚΑΡΗΣ Α.Ε. Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος ΔΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΑ ΖΑΧΑΡΗΣ Α.Ε. Εκτελεστικό Μέλος Δ.Σ. (Πρόεδρος)
ΒΑΤΑΛΗΣ ΑΡΗΣ	Υπάλληλος ΔΕΗ Α.Ε.	-
ΚΑΡΑΛΕΥΘΕΡΗΣ ΠΑΝΤΕΛΗΣ	Υπάλληλος ΔΕΗ Α.Ε.	-
ΠΑΠΑΓΕΩΡΓΙΟΥ ΧΡΗΣΤΟΣ	Μηχανικός Μεταλλείων - Μεταλλουργός Μηχανικός ΕΜΠ	-
ΒΑΣΙΛΑΚΗΣ ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ	Μηχανολόγος - Μηχανικός	Σύμβαση Παροχής Ανεξάρτητων Υπηρεσιών με την «ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ Κ/Σ ΑΠΙΟΝ ΚΛΕΟΣ» Μέλος Δ.Σ. Σχολικής Επιτροπής Δευτεροβάθμιας Εκπαίδευσης Δήμου Χαλανδρίου
ΤΟΠΑΛΗΣ ΦΡΑΓΚΙΣΚΟΣ	Μηχανολόγος - Ηλεκτρολόγος Καθηγητής ΕΜΠ	Ερευνητικό Πανεπιστημιακό Ινστιτούτο Συστημάτων Επικοινωνιών και Υπολογιστών Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό μέλος Δ.Σ.
ΦΟΥΝΤΗ ΜΑΡΙΑ	Μηχανολόγος - Μηχανικός Καθηγήτρια ΕΜΠ	-
ΦΩΤΟΠΟΥΛΟΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ	Τεχνικός ΔΕΗ Α.Ε.	-
ΜΑΓΓΟΣ ΚΥΡΙΑΚΟΣ	Μηχανολόγος - Μηχανικός	-
ΜΠΙΤΖΑΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ	Υπάλληλος ΔΕΗ	-

6.16 Συμβάσεις με μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου

Δεν υπάρχουν προγράμματα διάθεσης μετοχών, δικαιωμάτων προαίρεσης επί μετοχών και παρεμφερών τίτλων σε μέλη του ΔΣ.

Προβλέπονται, ωστόσο, άλλες συμβατικές ρυθμίσεις όσο αφορά τα εκτελεστικά μέλη ΔΣ όπως έξοδα κίνησης κατά την άσκηση των καθηκόντων τους (έξοδα ταξιδίου, κινητό τηλέφωνο, λογαριασμοί εστιατορίων κ.λπ.), υπό την προϋπόθεση ότι τα έξοδα αυτά συνοδεύονται από τις απαραίτητες αποδείξεις και την έγκριση από την Εταιρεία, σύμφωνα με την πολιτική της Εταιρείας.

Πολιτική της Εταιρείας αποτέλεσε κατά το παρελθόν η διαμόρφωση των αμοιβών των εκτελεστικών στελεχών και Μελών ως ακολούθως: α) σταθερά στοιχεία (βασικές αποδοχές-μισθός) και β) μεταβλητά στοιχεία συνδεδεμένα με την απόδοση (μεταβλητό μέρος της μισθοδοσίας). Ετήσιο χρηματικό bonus υπήρξε στο απώτερο παρελθόν και ίσχυσε για μικρό διάστημα.

Με τη θέσπιση του Ν. 4354/2015 (άρθρο 28), από 01.01.2016, τα εκτελεστικά μέλη του ΔΣ λαμβάνουν τακτικές αποδοχές που δεν υπερβαίνουν το ανώτατο όριο αποδοχών κατά μήνα (αποδοχές Γενικού Γραμματέα Υπουργείου) και επιπλέον, τους καταβάλλεται το ποσό της αποζημίωσης για τη συμμετοχή τους σε επιτροπές και σε συνεδριάσεις του ΔΣ της εταιρείας.

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

Όπως ήδη έχει αναφερθεί στην παράγραφο 6.1 της παρούσας ενότητας, εννέα από τα έντεκα Μέλη του ΔΣ της Εταιρείας εκλέγονται από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων και δύο 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 ανάδειξη τους, όπως οι τίτλοι σπουδών, η επαγγελματική διαδρομή και η εμπειρία τους, δεν αποτελούν όμως κριτήρια επιλογής η ηλικία ή άλλα στοιχεία της προσωπικότητας τους, που θα μπορούσαν να αποτελούν ευαίσθητα προσωπικά δεδομένα.

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

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

6.18 Πληροφοριακά στοιχεία για τους Αναπληρωτές Διευθύνοντες Συμβούλους και τους Γενικούς Διευθυντές

Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2017, οι Αναπληρωτές Διευθύνοντες Σύμβουλοι και οι Γενικοί Διευθυντές της ΔΕΗ Α.Ε. ήταν:

Γούτσος Σταύρος

Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος, με αρμοδιότητα την εποπτεία της Γενικής Διεύθυνσης Οικονομικών Υπηρεσιών, της Γενικής Διεύθυνσης Ανθρωπίνων Πόρων και Οργάνωσης και της Γενικής Διεύθυνσης Υποστηρικτικών Λειτουργιών.

Κονίδα Αλεξάνδρα

Γενική Διευθύντρια Οικονομικών Υπηρεσιών, Ηλεκτρολόγος Μηχανικός.

Δαμάσκος Γεώργιος

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

Αραβαντινός Νικόλαος

Γενικός Διευθυντής Υποστηρικτικών Λειτουργιών, Μηχανολόγος - Ηλεκτρολόγος.

Καραλάζος Λάζαρος

Γενικός Διευθυντής Στρατηγικής και Μετασχηματισμού, Ηλεκτρολόγος Μηχανικός.

Κοπανάκης Ιωάννης

Γενικός Διευθυντής Εταιρικής Ανάπτυξης, Ηλεκτρολόγος Μηχανικός.

Κουρίδου Όλγα

Γενική Διευθύντρια Ορυχείων, Μηχανικός Μεταλλείων Μεταλλουργός.

Μετρίδης Δημήτριος

Γενικός Διευθυντής Παραγωγής, Χημικός Μηχανικός.

Κατάκης Ιωάννης

Γενικός Διευθυντής Εμπορίας, Ηλεκτρονικός Μηχανικός.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ**Ορισμοί και συμφωνία των Εναλλακτικών Δεικτών Μέτρησης Απόδοσης ("ΕΔΜΑ")****ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΟΙ ΔΕΙΚΤΕΣ ΜΕΤΡΗΣΗΣ ΑΠΟΔΟΣΗΣ ("ΕΔΜΑ")**

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

Εναλλακτικοί Δείκτες Μέτρησης Απόδοσης ("ΕΔΜΑ")

Κατά την περιγραφή των επιδόσεων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας χρησιμοποιούνται "Προσαρμοσμένοι" δείκτες όπως: Προσαρμοσμένο EBITDA χωρίς εφάπαξ επιπτώσεις και προσαρμοσμένο περιθώριο EBITDA % χωρίς εφάπαξ επιπτώσεις. Οι προσαρμοσμένοι αυτοί δείκτες 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 ανάληψη 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 παρακάτω πίνακα:

	Σύνολο Ομίλου 2017 Ποσά σε '000€	Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 2017 Ποσά σε '000€	Σύνολο Ομίλου 2016 Ποσά σε '000€ (Αναμορφ.)	Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 2016 Ποσά σε '000€ (Αναμορφ.)	Εταιρεία 2017 Ποσά σε '000€	Εταιρεία 2016 Ποσά σε '000€ (Αναμορφ.)
Κύκλος Εργασιών (1)	4.967.456	4.943.946	5.165.889	5.129.996	4.847.036	5.063.942
μείον:						
Λειτουργικές Δαπάνες προ Αποσβέσεων και Απομειώσεων (2)	4.080.094	4.139.091	4.203.288	4.318.714	4.101.623	4.298.153
Αμοιβές προσωπικού	847.919	821.064	884.441	822.653	559.396	557.936
Λιγνίτης	55.412	55.412	57.049	57.049	55.412	57.049
Υγρά καύσιμα	662.619	662.619	481.228	481.228	662.619	481.228
Φυσικό αέριο	409.141	409.141	265.673	265.673	409.141	265.673
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	1.598.191	1.600.327	1.227.562	1.240.328	1.614.723	1.255.576
Υλικά και αναλώσιμα	133.933	132.213	145.831	142.873	97.930	109.327
Τέλη πρόσβασης και χρήσης συστήματος	89.335	173.681	-	177.911	173.681	177.911
Τέλη Διανομής	-	-	-	-	354.771	376.613
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	231.714	235.780	246.441	251.906	178.277	190.545
Αμοιβές τρίτων	63.941	61.453	49.302	45.434	46.956	34.252
Δικαιώματα εκπομπών αερίων	181.215	181.215	178.172	178.172	181.215	178.172

	Σύνολο Ομίλου 2017 Ποσά σε '000€	Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 2017 Ποσά σε '000€	Σύνολο Ομίλου 2016 Ποσά σε '000€ (Αναμορφ.)	Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 2016 Ποσά σε '000€ (Αναμορφ.)	Εταιρεία 2017 Ποσά σε '000€	Εταιρεία 2016 Ποσά σε '000€ (Αναμορφ.)
Προβλέψεις για κινδύνους	46.277	43.318	23.054	11.286	41.818	12.232
Προβλέψεις απομείωσης αξίας υλικών	4.943	8.454	753	547	7.357	832
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	25.306	25.210	424.138	428.845	24.706	427.723
Λοιπά (έσοδα) / έξοδα, καθαρά	(269.852)	(270.796)	219.644	214.809	(306.379)	173.084
EBITDA (A) = [(1) - (2)]	887.362	804.855	962.601	811.282	745.413	765.789
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ EBITDA [(A) / (1)]	17,9%	16,3%	18,6%	15,8%	15,4%	15,1%

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

Το προσαρμοσμένο EBITDA εξυπηρετεί στην καλύτερη ανάλυση των λειτουργικών αποτελεσμάτων του Ομίλου, εξαιρουμένης της επίδρασης των εφάπαξ επιπτώσεων. Για τη χρήση 2017 δεν υπήρξαν εφάπαξ επιπτώσεις, ενώ οι εφάπαξ επιπτώσεις που επηρέασαν το προσαρμοσμένο EBITDA για τη χρήση 2016 είναι οι ακόλουθες: (1) Ποσό € 63.522 χιλ το οποίο αφορά πρόσθετη δαπάνη για την κάλυψη των ελλειμμάτων του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού παρελθόντων ετών και (2) ποσό € 22.567 χιλ. το οποίο αφορά εφάπαξ δαπάνη από την αναθεώρηση του κόστους προμήθειας φυσικού αερίου αγωγού της ΔΕΠΑ από την ΒΟΤΑΣ για τα έτη 2012-2015. Το προσαρμοσμένο περιθώριο EBITDA (%) υπολογίζεται διαιρώντας το προσαρμοσμένο EBITDA με το σύνολο του προσαρμοσμένου κύκλου εργασιών. Ο υπολογισμός του προσαρμοσμένου EBITDA και του προσαρμοσμένου περιθωρίου EBITDA παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Σύνολο Ομίλου 2017 Ποσά σε '000€	Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 2017 Ποσά σε '000€	Σύνολο Ομίλου 2016 Ποσά σε '000€ (Αναμορφ.)	Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 2016 Ποσά σε '000€ (Αναμορφ.)	Εταιρεία 2017 Ποσά σε '000€	Εταιρεία 2016 Ποσά σε '000€ (Αναμορφ.)	ΣΧΟΛΙΑ
EBITDA (1)	887.362	804.855	962.601	811.282	745.413	765.789	-
συν εφάπαξ επιπτώσεις (2)	-	-	86.089	86.089	-	86.089	-
Δαπάνη για Κάλυψη Ελλειμμάτων του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού Παρελθόντων Ετών	-	-	63.522	63.522	-	63.522	Σημειώσεις 11 & 37 Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης 2016
Εφάπαξ Δαπάνη από την Αναθεώρηση του Κόστους Προμήθειας Φυσικού Αερίου Αγωγού από την Βοτας για τα Έτη 2012-2015	-	-	22.567	22.567	-	22.567	Σημειώσεις 11 & 37 Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης 2016
EBITDA ΠΡΟΣΑΡΜΟΣΜΕΝΟ ΧΩΡΙΣ ΕΦΑΠΑΞ ΕΠΙΠΤΩΣΕΙΣ (3) = [(1)-(2)]	887.362	804.855	1.048.690	897.371	745.413	851.878	-
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (4)	4.967.456	4.943.946	5.165.889	5.129.996	4.847.036	5.063.942	-
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ EBITDA ΠΡΟΣΑΡΜΟΣΜΕΝΟ ΧΩΡΙΣ ΕΦΑΠΑΞ ΕΠΙΠΤΩΣΕΙΣ [(3)/(4)]	17,9%	16,3%	20,3%	17,5%	15,4%	16,8%	-

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: Σύνολο κύκλου εργασιών μείον το σύνολο των λειτουργικών εξόδων. Το περιθώριο EBIT (%) υπολογίζεται διαιρώντας το EBIT με το σύνολο του κύκλου εργασιών. Ο υπολογισμός παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Σύνολο Ομίλου 2017 Ποσά σε '000€	Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 2017 Ποσά σε '000€	Σύνολο Ομίλου 2016 Ποσά σε '000€ (Αναμορφ.)	Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 2016 Ποσά σε '000€ (Αναμορφ.)	Εταιρεία 2017 Ποσά σε '000€	Εταιρεία 2016 Ποσά σε '000€ (Αναμορφ.)
EBITDA	887.362	804.855	962.601	811.282	745.413	765.789
μείον:						
Αποσβέσεις (4)	678.377	649.159	732.297	669.090	634.451	655.347
Απομείωση παγίων στοιχείων	4.272	4.272	-	-	-	-
EBIT (A)	204.713	151.424	230.304	142.192	110.962	110.442
Κύκλος Εργασιών (1)	4.967.456	4.943.946	5.165.889	5.129.996	4.847.036	5.063.942
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ EBIT [(A) / (1)]	4,1%	3,1%	4,5%	2,8%	2,3%	2,2%

Καθαρό ποσό Αποσβέσεων Χρηματοοικονομικών Δαπανών και Κερδών από Συνδεδεμένες Εταιρείες

Ο Δείκτης αυτός υπολογίζεται ως το συμπηφισμένο καθαρό ποσό των κονδυλίων των αποσβέσεων χρήσης, των καθαρών χρηματοοικονομικών δαπανών και των κερδών / ζημιών από τις συνδεδεμένες επιχειρήσεις του Ομίλου. Ο υπολογισμός παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Σύνολο Ομίλου 2017 Ποσά σε '000€	Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 2017 Ποσά σε '000€	Σύνολο Ομίλου 2016 Ποσά σε '000€ (Αναμορφ.)	Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 2016 Ποσά σε '000€ (Αναμορφ.)	Εταιρεία 2017 Ποσά σε '000€	Εταιρεία 2016 Ποσά σε '000€ (Αναμορφ.)
ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ, ΚΑΘΑΡΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ, ΚΕΡΔΗ ΑΠΟ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ	Σημ.	789.040	744.176	894.525	778.862	720.589
Αποσβέσεις		678.377	649.159	732.297	669.090	634.451
Υποαξίες παγίων στοιχείων		4.272	4.272	-	-	-
Χρηματοοικονομικά έξοδα		216.112	205.214	250.906	223.031	220.704
Χρηματοοικονομικά έσοδα		(105.078)	(109.826)	(96.740)	(214.265)	(215.055)
Έσοδα από την επιστροφή κεφαλαίου από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	10	-	-	-	92.944	-
Καθαρό (κέρδος)/ζημία από συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες		(507)	(507)	(1.241)	(1.241)	-
Ζημία από αποτίμηση χρεογράφων		-	-	9.040	9.040	-
Καθαρές ζημίες/(κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές		(4.136)	(4.136)	263	263	404

Κέρδη/(Ζημίες) προ Φόρων προσαρμοσμένα χωρίς εφάπαξ επιπτώσεις

Ο δείκτης αυτός εξυπηρετεί επίσης στην καλύτερη ανάλυση των αποτελεσμάτων και υπολογίζεται ως εξής: Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων όπως προκύπτει από τις οικονομικές καταστάσεις εξαιρουμένων των εφάπαξ επιπτώσεων όπως έχουν αναλυθεί στην σημείωση του προσαρμοσμένου EBITDA ανωτέρω. Ο υπολογισμός παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Σύνολο Ομίλου 2017 Ποσά σε '000€	Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 2017 Ποσά σε '000€	Σύνολο Ομίλου 2016 Ποσά σε '000€ (Αναμορφ.)	Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 2016 Ποσά σε '000€ (Αναμορφ.)	Εταιρεία 2017 Ποσά σε '000€	Εταιρεία 2016 Ποσά σε '000€ (Αναμορφ.)
ΚΕΡΔΗ / (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	270.558	60.679	68.076	125.364	223.423	98.962
Συν: Εφάπαξ επιπτώσεις:	-	-	86.089	86.089	-	86.089
ΚΕΡΔΗ / (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ ΠΡΟΣΑΡΜΟΣΜΕΝΑ ΧΩΡΙΣ ΕΦΑΠΑΞ ΕΠΙΠΤΩΣΕΙΣ	270.558	60.679	154.165	211.453	223.423	185.051

Καθαρά Κέρδη/(Ζημίες) προσαρμοσμένα χωρίς εφάπαξ επιπτώσεις

Ο δείκτης αυτός εξυπηρετεί επίσης στην καλύτερη ανάλυση των αποτελεσμάτων και υπολογίζεται ως εξής: Καθαρά Κέρδη/(Ζημίες) όπως προκύπτει από τις οικονομικές καταστάσεις εξαιρουμένων των εφάπαξ επιπτώσεων μετά φόρων όπως έχουν αναλυθεί στην σημείωση του προσαρμοσμένου EBITDA ανωτέρω. Ο υπολογισμός παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Σύνολο Ομίλου 2017 Ποσά σε '000€	Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 2017 Ποσά σε '000€	Σύνολο Ομίλου 2016 Ποσά σε '000€ (Αναμορφ.)	Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 2016 Ποσά σε '000€ (Αναμορφ.)	Εταιρεία 2017 Ποσά σε '000€	Εταιρεία 2016 Ποσά σε '000€ (Αναμορφ.)
ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ / (ΖΗΜΙΕΣ)	237.717	88.703	56.086	170.155	215.876	136.281
Συν Εφάπαξ επιπτώσεις μείον τον αναλογούντα φόρο (29%):	-	-	68.010	68.010	-	68.010
ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ / (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟΣΑΡΜΟΣΜΕΝΑ ΧΩΡΙΣ ΕΦΑΠΑΞ ΕΠΙΠΤΩΣΕΙΣ	237.717	88.703	124.096	238.165	215.876	204.291

Καθαρός Δανεισμός

Ο καθαρός δανεισμός είναι ένας ΕΔΜΑ που χρησιμοποιεί η διοίκηση για να αξιολογήσει την κεφαλαιακή διάρθρωση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας και την δυνατότητα μόχλευσης. Ο καθαρός δανεισμός υπολογίζεται προσθέτοντας στα μακροπρόθεσμα δάνεια το βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμων δανείων και τα βραχυπρόθεσμα δάνεια, αφαιρώντας από το σύνολο τα χρηματικά διαθέσιμα, τις δεσμευμένες καταθέσεις και τις επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση και προσθέτοντας το αναπόσβεστο μέρος των εξόδων σύναψης δανείων (βλ. Σημ. 28 Ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις). Οι υπολογισμοί παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος Ποσά σε '000€		Εταιρεία Ποσά σε '000€	
	2017	2016	2017	2016
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	3.738.854	3.950.902	3.738.864	3.950.912
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	500.378	631.102	500.378	631.102
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	30.000	30.000	30.000	30.000
Χρηματικά διαθέσιμα	(251.596)	(207.034)	(163.136)	(149.414)
Δεσμευμένες Καταθέσεις	(94.084)	(110.963)	(94.084)	(110.963)
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	(1.531)	(1.276)	(1.044)	(889)
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων	35.243	30.039	35.243	30.039
ΣΥΝΟΛΟ	3.957.264	4.322.770	4.046.221	4.380.787

Αθήνα, 27 Απριλίου 2018

Για το Διοικητικό Συμβούλιο
Ο Πρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος

Εμμανουήλ Μ. Παναγιωτάκης



**ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ
ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ**

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 οικονομικές καταστάσεις της εταιρείας Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε. (η Εταιρεία), οι οποίες αποτελούνται από τον εταιρικό και ενοποιημένο ισολογισμό της 31ης Δεκεμβρίου 2017, τις εταιρικές και ενοποιημένες καταστάσεις αποτελεσμάτων και λοιπών συνοδικών εισοδημάτων, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και περίληψη σημαντικών λογιστικών αρχών και μεθόδων και λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες.

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές 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 2017, τη χρηματοοικονομική τους επίδοση και τις ενοποιημένες 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 έλεγχό 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 παράγραφο της έκθεσής μας "Ευθύνες ελεγκτή για τον έλεγχο των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών 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 οικονομικών 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.

Έμφαση θέματος

Εφιστούμε την προσοχή σας στη σημείωση 36 επί των οικονομικών καταστάσεων, όπου περιγράφεται το θέμα των αναπροσαρμογών των κονδυλίων προηγούμενων χρήσεων, σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΛΠ 8, στο οποίο αναφέρεται μεταξύ των άλλων: α) η αναδρομική επαναδιατύπωση του αναβαλλόμενου φόρου ενεργητικού, του φόρου εισοδήματος στις καταστάσεις των αποτελεσμάτων χρήσεων και των ιδίων κεφαλαίων της περιόδου που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2016 και του πρώτου εξαμήνου της χρήσεως 2017, οι οποίες αφορούν σε λήθος προγενέστερων περιόδων υπολογισμού επί του αναβαλλόμενου φόρου ενεργητικού για την υποχρέωση παροχής ηλεκτρικής ενέργειας με μειωμένο τιμολόγιο κατά τις υπό επαναδιατύπωση περιόδους και β) η αναδρομική επαναδιατύπωση των απαιτήσεων διατεθείσας και μη τιμολογηθείσας ενέργειας, των απαιτήσεων από πελάτες και των αναβαλλόμενων φόρων παθητικού της 31 Δεκεμβρίου 2015 και 2016 και των εξαμηνων περιόδων που έληξαν την 30 Ιουνίου 2016 και 2017 καθώς και των εσόδων και αποτελεσμάτων ανά μετοχή των χρήσεων που έληξαν τις ημερομηνίες αυτές και αφορούν σε λήθος προγενέστερων περιόδων επί της εκτίμησης των εσόδων από πελάτες χαμηλής τάσης για τις υπό επαναδιατύπωση περιόδους. Οι ανωτέρω διορθώσεις δεν είχαν ταμειακή επίπτωση. Στη γνώμη μας δεν διατυπώνεται επιφύλαξη σε σχέση με το θέμα αυτό.

Σημαντικότερα θέματα ελέγχου

Τα σημαντικότερα θέματα ελέγχου είναι εκείνα τα θέματα που, κατά την επαγγελματική μας κρίση, ήταν εξέχουσας σημασίας στον έλεγχό μας επί των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της τρέχουσας χρήσεως. Τα θέματα αυτά και οι σχετιζόμενοι κίνδυνοι ουσιώδους ανακρίβειας αντιμετωπίστηκαν στο πλαίσιο του ελέγχου των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων ως σύνολο, για τη διαμόρφωση της γνώμης μας επί αυτών και δεν εκφέρουμε ξεχωριστή γνώμη για τα θέματα αυτά.

Ορθή αποτίμηση ενσώματων περιουσιακών στοιχείων

ΣΗΜΑΝΤΙΚΟΤΕΡΟ ΘΕΜΑ ΕΛΕΓΧΟΥ	ΑΝΤΙΜΕΤΩΠΙΣΗ ΕΛΕΓΚΤΙΚΟΥ ΘΕΜΑΤΟΣ
<p>Κατά την 31.12.2017 ο Όμιλος έχει αναγνωρίσει ενσώματα πάγια ύψους € 11,57 δισ.</p> <p>Δεδομένης της σημαντικότητας της αξίας των παραπάνω ενσώματων περιουσιακών στοιχείων και της χρήσης παραδοχών και εκτιμήσεων της διοίκησης για τον προσδιορισμό των ανακτήσιμων ποσών, θεωρούμε την αξιολόγηση της εκτίμησης των παραπάνω στοιχείων ως περιοχά ιδιαίτερου ελεγκτικού ενδιαφέροντος.</p> <p>Οι γνωστοποιήσεις σχετικά με τη λογιστική πολιτική, τις παραδοχές και εκτιμήσεις που χρησιμοποιήθηκαν και η ανάλυση των εν λόγω στοιχείων περιλαμβάνονται στις σημειώσεις 3.3, 3.4 και 14 των οικονομικών καταστάσεων.</p>	<p>Η ελεγκτική μας προσέγγιση περιέλαβε, μεταξύ άλλων, τις κάτωθι διαδικασίες:</p> <ul style="list-style-type: none"> Εξετάσαμε τις διαδικασίες της Διοίκησης για τον εντοπισμό τυχόν ουσιωδών μεταβολών της εύλογης αξίας των ενσωμάτων παγίων. Λάβαμε και αξιολογήσαμε την εκτίμηση της Διοίκησης σχετικά με την ύπαρξη ή μη ουσιωδών μεταβολών στην εύλογη αξία των ενσωμάτων παγίων. Επιπλέον, αξιολογήσαμε την επάρκεια και την καταλληλότητα των σχετικών γνωστοποιήσεων στις σημειώσεις 3.3, 3.4 και 14 των οικονομικών καταστάσεων.

Αποθέματα

ΣΗΜΑΝΤΙΚΟΤΕΡΟ ΘΕΜΑ ΕΛΕΓΧΟΥ	ΑΝΤΙΜΕΤΩΠΙΣΗ ΕΛΕΓΚΤΙΚΟΥ ΘΕΜΑΤΟΣ
<p>Κατά την 31.12.2017 το ύψος των αποθεμάτων για τον όμιλο ανέρχεται σε € 731,4 εκ. και € 832 εκ αντίστοιχα την προηγούμενη χρήση.</p> <p>Όπως περιγράφεται στις σημειώσεις 3.4 και 19, των οικονομικών καταστάσεων, τα αποθέματα περιλαμβάνουν αναλώσιμα υλικά, ανταλλακτικά, αποθέματα λιγνίτη και αποθέματα υγρών καυσίμων. Τα αποθέματα αποτιμούνται στην κατ' είδος χαμηλότερη μεταξύ της τιμής κτήσης και της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας, η οποία προσδιορίζεται με αναφορά στη τιμή του τελικού προϊόντος στο οποίο ενσωματώνονται. Η τιμή κτήσης προσδιορίζεται με τη μέθοδο του σταθμικού μέσου όρου.</p> <p>Το κόστος παραγωγής/αγοράς αποτελείται με κυρίως από έξοδα που πραγματοποιούνται προκειμένου τα αποθέματα να τεθούν σε θέση και κατάσταση ανάληψης.</p> <p>Εντός του 2017 ο Όμιλος καταχώρησε πρόσθετη ζημία απομείωσης της αξίας υλικών και ανταλλακτικών ύψους € 8,5 εκ.</p> <p>Θεωρούμε ότι η αξιολόγηση της αποτίμησης των αποθεμάτων είναι ένα από τα σημαντικότερα θέματα ελέγχου αφενός λόγω του ύψους και της φύσης των αποθεμάτων και αφετέρου λόγω των σημαντικών εκτιμήσεων και κρίσεων της Διοίκησης για τον προσδιορισμό της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας τους.</p>	<p>Αξιολογήσαμε το εύλογο των παραδοχών της Διοίκησης που εφαρμόστηκαν για την αποτίμηση της αξίας των αποθεμάτων από:</p> <ul style="list-style-type: none"> Την κατανόηση των διαδικασιών και δικλίδων διαχείρισης αποθεμάτων που έχει σχεδιάσει η Διοίκηση. Την παρακολούθηση της φυσικής απογραφής σε αποθηκευτικούς χώρους με το μεγαλύτερο ελεγκτικό ενδιαφέρον, σε συνδυασμό με την αξιολόγηση των ευρημάτων της έκθεσης απογραφών του 2016 που τέθηκε υπόψη μας. Την εξέταση δείγματος υλικών με σκοπό την επιβεβαίωση του ορθού υπολογισμού του κόστους κτήσης των αποθεμάτων σύμφωνα με τα τιμολόγια αγορών και τον ορθό επιμερισμό των εξόδων αγοράς. Την εξέταση της αποτίμησης των κατηγοριοποιημένων υλικών με βάση ποσοστό επί της τιμής του αντίστοιχου καινούργιου υλικού. Την εξέταση του ισοζυγίου αποθήκης με τη χρήση λογισμικού ανάλυσης δεδομένων για τον εντοπισμό ακίντων και βραδέως κινούμενων αποθεμάτων. Επιπλέον αξιολογήσαμε την επάρκεια και την καταλληλότητα των γνωστοποιήσεων στη σημείωση 19 των οικονομικών καταστάσεων.

Ανακτησιμότητα εμπορικών απαιτήσεων

ΣΗΜΑΝΤΙΚΟΤΕΡΟ ΘΕΜΑ ΕΛΕΓΧΟΥ	ΑΝΤΙΜΕΤΩΠΙΣΗ ΕΛΕΓΚΤΙΚΟΥ ΘΕΜΑΤΟΣ
<p>Την 31.12.2017, οι εμπορικές απαιτήσεις του Ομίλου ανέρχονται σε € 4,63 δισ. ενώ η σχετική συσσωρευμένη απομείωση ανέρχεται σε € 2,85 δισ., όπως αναφέρεται στη σημείωση 20 των οικονομικών καταστάσεων.</p> <p>Τα υπόλοιπα πελατών υψηλής τάσης αφορούν μεγάλες βιομηχανίες και πελάτες εξωτερικού. Οι πελάτες μέσης τάσης αφορούν κυρίως βιομηχανικές και εμπορικές εταιρείες. Οι πελάτες χαμηλής τάσης είναι κυρίως πελάτες οικιακής χρήσης και μικρές εμπορικές εταιρείες.</p> <p>Η μητρική εταιρεία καταχωρίζει ζημία απομείωσης απαιτήσεων επί συγκεκριμένων υπολοίπων πελατών.</p> <p>Δεδομένης της σημαντικότητας του θέματος και του επιπέδου της κρίσης και των εκτιμήσεων που απαιτήθηκαν, θεωρούμε πως αυτό αποτελεί ένα από τα σημαντικότερα θέματα ελέγχου.</p>	<p>Η εργασία μας περιέλαβε μεταξύ των άλλων, τις ακόλουθες διαδικασίες:</p> <ul style="list-style-type: none"> Κατανοήσαμε τη διαδικασία του Ομίλου ως προς την παρακολούθηση των εμπορικών απαιτήσεων και των παραγόντων που λαμβάνονται υπόψη για την εκτίμηση των παραδοχών και της μεθοδολογίας που χρησιμοποιήθηκε για τον προσδιορισμό της ανακτησιμότητας των εμπορικών απαιτήσεων ή του χαρακτηρισμού τους ως επισφαλών. Λάβαμε επιστολές επιβεβαίωσης τρίτων για ένα αντιπροσωπευτικό δείγμα εμπορικών απαιτήσεων και επιπλέον διενεργήσαμε εναλλακτικές διαδικασίες οι οποίες συνίστανται στην επισκόπηση εισπράξεως των εμπορικών απαιτήσεων έναντι των υπολοίπων κλεισίματος. Την εξέταση της ηλικιότητας των υπολοίπων των εμπορικών απαιτήσεων στο τέλος της χρήσης και τον εντοπισμό τυχόν οφειλτών με οικονομική δυσχέρεια. Συζήτηση με τη Διοίκηση και εξέταση της πρόσφατης αλληλογραφίας με τους πελάτες της. Διενεργήσαμε επανυπολογισμό της απομείωσης των εμπορικών απαιτήσεων λαμβάνοντας υπόψη συγκεκριμένες παραμέτρους για οφειλτές, όπως την ηλικιότητα υπολοίπων, τους μεγάλους οφειλτές και τους οφειλτές υψηλού κινδύνου. Αξιολογήσαμε την ανάλυση της ενηλικίωσης πελατών. Αξιολογήσαμε την επάρκεια και την καταλληλότητα των γνωστοποιήσεων στη σημείωση 20 των οικονομικών καταστάσεων.

Αναγνώριση εσόδων

ΣΗΜΑΝΤΙΚΟΤΕΡΟ ΘΕΜΑ ΕΛΕΓΧΟΥ	ΑΝΤΙΜΕΤΩΠΙΣΗ ΕΛΕΓΚΤΙΚΟΥ ΘΕΜΑΤΟΣ
<p>Τα έσοδα του Ομίλου προέρχονται από διαφοροποιημένους τομείς δραστηριότητας. Η αναγνώρισή τους έχει προσδιορισθεί ως περιοχά ιδιαίτερου ελεγκτικού ενδιαφέροντος καθώς εμπεριέχει πολυπλοκότητα που σχετίζεται με τον όγκο των συναλλαγών, τη χρήση πληροφοριακών συστημάτων καθώς και κρίσεις και εκτιμήσεις της διοίκησης, οι οποίες ενέχουν ένα βαθμό αβεβαιότητας.</p> <p>Ειδικότερα, τα έσοδα που σχετίζονται με τη λιανική πώληση ηλεκτρικής ενέργειας προσδιορίζονται μέσω πληροφοριακών συστημάτων και περιλαμβάνουν κρίσεις και υπολογισμούς σε περιοχές όπως η καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια.</p> <p>Οι γνωστοποιήσεις σχετικά με τη λογιστική πολιτική, τις κρίσεις και τις εκτιμήσεις που χρησιμοποιήθηκαν για τα έσοδα περιλαμβάνονται στις σημειώσεις 3.3, 3.4 και 4 των οικονομικών καταστάσεων.</p>	<p>Οι βασικές ελεγκτικές διαδικασίες που πραγματοποιήσαμε περιλαμβάνουν μεταξύ άλλων τα ακόλουθα:</p> <ul style="list-style-type: none"> Εξετάσαμε το περιβάλλον πληροφοριακών συστημάτων που υποστηρίζει τις σημαντικές κατηγορίες εσόδων, συμπεριλαμβανομένων των εσωτερικών διαδικασιών και των δικλίδων ασφαλείας που σχετίζονται με αυτά. Εξετάσαμε την ορθή μεταφορά των δεδομένων από τα επιμέρους πληροφοριακά συστήματα στο ισοζύγιο γενικής λογιστικής. Εξετάσαμε τις παραδοχές αναγνώρισης του μη τιμολογηθέντος εσόδου στο τέλος της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2017. Στις ανωτέρω διαδικασίες, όπου αυτό κρίθηκε απαραίτητο, χρησιμοποιήθηκε ειδικός επαγγελματίας έλεγχου πληροφοριακών συστημάτων. Αξιολογήσαμε την επάρκεια των σχετικών γνωστοποιήσεων που περιλαμβάνονται στις σημειώσεις 3.3, 3.4 και 4 των οικονομικών καταστάσεων.

Άλλο θέμα

Οι οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας για την προηγούμενη χρήση που έληξε την 31.12.2016 ελέγχθηκαν από άλλη ελεγκτική εταιρεία. Για την εν λόγω χρήση ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής εξέδωσε την 7 Απριλίου 2017 έκθεση ελέγχου με σύμφωνη γνώμη.

Άλλες πληροφορίες

Η διοίκηση είναι υπεύθυνη για τις άλλες πληροφορίες. Οι άλλες πληροφορίες περιλαμβάνονται στην 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, αλλά δεν περιλαμβάνουν τις οικονομικές καταστάσεις και την έκθεση ελέγχου επί αυτών.

Η γνώμη μας επί των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων δεν καλύπτει τις άλλες πληροφορίες και δεν εκφράζουμε με τη γνώμη αυτή οποιαδήποτε μορφής συμπέρασμα διασφάλισης επί αυτών.

Σε σχέση με τον έλεγχό μας επί των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών 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 οικονομικές 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 οικονομικών καταστάσεων

Η διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών 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 οικονομικών καταστάσεων απαλλαγμένων από ουσιώδες σφάλμα, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος.

Κατά την κατάρτιση των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών 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 οικονομικών καταστάσεων

Οι στόχοι μας είναι να αποκτήσουμε εύλογη διασφάλιση για το κατά πόσο οι εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές 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 οικονομικές 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 οικονομικές

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 την 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 το σχεδιασμό ελεγκτικών διαδικασιών κατάλληλων για τις περιστάσεις, αλλά όχι με σκοπό την 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 βάσης 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 οικονομικών 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 οικονομικών καταστάσεων, συμπεριλαμβανομένων των γνωστοποιήσεων, καθώς και το κατά πόσο οι εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις απεικονίζουν τις υποκείμενες συναλλαγές και τα γεγονότα με τρόπο που επιτυγχάνεται η εύλογη παρουσίαση.
- Συλλέγουμε 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 οικονομικών 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 οικονομικών καταστάσεων της τρέχουσας περιόδου 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 43ββ του κ.ν. 2190/1920.
- β) Κατά τη γνώμη μας η Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου έχει καταρτισθεί σύμφωνα με τις ισχύουσες νομικές απαιτήσεις των άρθρων 43α και 107Α και της παραγράφου 1 (περιπτώσεις γ' και δ')

του άρθρου 43ββ του κ.ν. 2190/1920 και το περιεχόμενο αυτής αντιστοιχεί με τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31.12.2017.

γ) Με βάση τη γνώση που αποκτήσαμε κατά το έλεγχό μας, για την εταιρεία Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού Α.Ε. και το περιβάλλον της, δεν έχουμε εντοπίσει ουσιώδεις ανακρίβειες στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού της Συμβουλίου.

2. Διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις

Η διοίκηση είναι υπεύθυνη για την κατάρτιση διαχωρισμένων οικονομικών 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 διαχωρισμένων καταστάσεων, της Εταιρείας και του Ομίλου, της 31ης Δεκεμβρίου 2017 και η διαχωριζόμενη κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσεως προ φόρων για την περίοδο από 1η Ιανουαρίου 2017 έως και την 31η Δεκεμβρίου 2017, απαλλογμένων από ουσιώδεις σφάλματα, οφειλόμενου είτε σε απάτη είτε σε λάθος. Η μεθοδολογία κατάρτισης των διαχωριζόμενων οικονομικών καταστάσεων περιγράφεται στην παράγραφο 2 των σημειώσεων του παραρτήματος.

Κατά τη γνώμη μας, οι διαχωριζόμενες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας και του Ομίλου κατά την 31η Δεκεμβρίου 2017, όπως παρουσιάζονται στο σχετικό παράρτημα των επεξηγηματικών πληροφοριών, 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). Ως αποτέλεσμα, οι οικονομικές καταστάσεις αυτές μπορεί να μην είναι κατάλληλες για άλλο σκοπό.

3. Συμπληρωματική Έκθεση προς την Επιτροπή Ελέγχου

Η γνώμη μας επί των συνημμένων εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών 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.

5. Διορισμός Ελεγκτή

Διοριστήκαμε για πρώτη φορά ως Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές της Εταιρείας με την από 68/7.7.2017 απόφαση της ετήσιας τακτικής γενικής συνέλευσης των μετόχων.

Αθήνα, 27 Απριλίου 2018

Κωνσταντίνος Ευαγγελινός
Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής
Α.Μ. ΣΟΕΛ 13151

Παναγιώτης Πρεβέντης
Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής
Α.Μ. ΣΟΕΛ 14501

ΣΟΛ  Crowe SOL

Ο Ρ Κ Ω Τ Ο Ι Λ Ο Γ Ι Σ Τ Ε Σ

Συνεργαζόμενοι Ορκωτοί Λογιστές α.ε.
Μέλος της Crowe Horwath International
Φωκ. Νέγρη 3, 11 257 Αθήνα
Α.Μ. ΣΟΕΛ 125



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Ενοποιημένες και Εταιρικές
Οικονομικές Καταστάσεις
31 Δεκεμβρίου 2017

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 27^η Απριλίου 2018 και έχουν δημοσιοποιηθεί με την ανάρτησή τους στο διαδίκτυο, στη διεύθυνση www.dei.gr.

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ & ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ	Ο ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ	Η ΓΕΝΙΚΗ ΔΙΕΥΘΥΝΤΡΙΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ	Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ
ΕΜΜΑΝΟΥΗΛ Μ. ΠΑΝΑΓΙΩΤΑΚΗΣ	ΓΕΩΡΓΙΟΣ Α. ΑΝΔΡΙΩΤΗΣ	ΑΛΕΞΑΝΔΡΑ Λ. ΚΟΝΙΔΑ	ΕΥΘΥΜΙΟΣ Α. ΚΟΥΤΡΟΥΛΗΣ

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017

(σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	Σημ.	Όμιλος		
		01.01.2017 - 31.12.2017	01.01.2017 - 15.06.2017	01.01.2017 - 31.12.2017
		Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες	Διακοπόμενες Δραστηριότητες	Σύνολο Ομίλου
Πωλήσεις				
Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας	4	4.593.645	-	4.593.645
Λοιπές πωλήσεις	4	350.301	23.510	373.811
		4.943.946	23.510	4.967.456
Έξοδα				
Αμοιβές προσωπικού	5	821.064	26.855	847.919
Καύσιμα		1.127.172	-	1.127.172
Αποσβέσεις	7	649.159	29.218	678.377
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	6	1.600.327	(2.136)	1.598.191
Υλικά και αναλώσιμα		132.213	1.720	133.933
Τέλη πρόσβασης και χρήσης συστήματος		173.681	(84.346)	89.335
Τέλη Διανομής		-	-	-
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων		235.780	(4.066)	231.714
Αμοιβές τρίτων		61.453	2.488	63.941
Δικαιώματα εκπομπών αερίων	8	181.215	-	181.215
Προβλήψεις		76.982	(456)	76.526
Χρηματοοικονομικά έξοδα	9	205.214	10.898	216.112
Χρηματοοικονομικά έσοδα	10	(109.826)	4.748	(105.078)
Κέρδος από πώληση Θυγατρικής - ΑΔΜΗΕ	12	-	(172.236)	(172.236)
Έσοδα από ΥΚΩ	2	(359.773)	-	(359.773)
Λοιπά (έσοδα)/έξοδα, καθαρά	11	88.977	944	89.921
Απομείωση παγίων περιουσιακών στοιχείων		4.272	-	4.272
Καθαρό (κέρδος)/ζημία από συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες		(507)	-	(507)
Ζημία από αποτίμηση χρεογράφων		-	-	-
Καθαρές ζημίες/(κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές		(4.136)	-	(4.136)
		4.883.267	(186.369)	4.696.898
Κέρδη/(ζημίες) χρήσης προ φόρων		60.679	209.879	270.558
Φόρος Εισοδήματος	13	28.024	(60.865)	(32.841)
Καθαρά κέρδη/(ζημίες)		88.703	149.014	237.717
Κατανεμόμενα σε				
Μετόχους της Εταιρείας		88.690	149.014	237.704
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		13	-	13
Κέρδη/(ζημίες) ανά μετοχή, βασικά και απομειωμένα		0,38	-	1,02
Σταθμισμένος μέσος όρος αριθμού μετοχών		232.000.000	-	232.000.000

	Όμιλος	01.01.2016 - 31.12.2016 (Αναμορφωμένο)*	01.01.2016 - 31.12.2016	01.01.2016 - 31.12.2016 (Αναμορφωμένο)*	Εταιρεία	
					01.01.2017 - 31.12.2017	01.01.2016 - 31.12.2016 (Αναμορφωμένο)*
		Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες	Διακοπόμενες Δραστηριότητες	Σύνολο Ομίλου		
		4.906.769	(383)	4.906.386	4.584.138	4.893.200
		223.227	36.276	259.503	262.898	170.742
		5.129.996	35.893	5.165.889	4.847.036	5.063.942
		822.653	61.788	884.441	559.396	557.936
		803.950	-	803.950	1.127.172	803.950
		669.090	63.207	732.297	634.451	655.347
		1.240.328	(12.766)	1.227.562	1.614.723	1.255.576
		142.873	2.958	145.831	97.930	109.327
		177.911	(177.911)	-	173.681	177.911
		-	-	-	354.771	376.613
		251.906	(5.465)	246.441	178.277	190.545
		45.434	3.868	49.302	46.956	34.252
		178.172	-	178.172	181.215	178.172
		440.678	7.267	447.945	73.881	440.787
		223.031	27.875	250.906	200.450	220.704
		(214.265)	117.525	(96.740)	(110.223)	(215.055)
		-	-	-	(198.602)	-
		-	-	-	(359.773)	-
		214.809	4.835	219.644	53.397	173.084
		-	-	-	-	-
		(1.241)	-	(1.241)	-	-
		9.040	-	9.040		5.427
		263	-	263	(4.089)	404
		5.004.632	93.181	5.097.813	4.623.613	4.964.980
		125.364	(57.288)	68.076	223.423	98.962
		44.791	(56.781)	(11.990)	(7.547)	37.319
		170.155	(114.069)	56.086	215.876	136.281
		170.152	(114.069)	56.083		
		3	-	3		
		0,73	-	0,24		
		232.000.000	-	232.000.000		

* Ορισμένα ποσά έχουν αναμορφωθεί, διαφοροποιούνται από τα δημοσιευμένα των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2016 και αντικατοπτρίζουν προσαρμογές όπως εξηγούνται στη σημείωση 36 της ετήσιας οικονομικής έκθεσης.
Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ

ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017

(σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	Όμιλος		
	01.01.2017 - 31.12.2017	01.01.2017 - 15.06.2017	01.01.2017 - 31.12.2017
	Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες	Διακοπόμενες Δραστηριότητες	Σύνολο Ομίλου
Καθαρές (ζημίες)/Κέρδη χρήσης	88.703	149.014	237.717
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημίες)			
Λοιπές συνολικές (ζημίες)/εισοδήματα που μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους	-	-	-
Κέρδη/(ζημίες) από μεταβολή εύλογων αξιών επενδύσεων διαθέσιμων προς πώληση κατά τη διάρκεια της περιόδου	157	-	157
Συναλλαγματικές διαφορές	(203)	-	(203)
Καθαρές λοιπές συνολικές (ζημίες)/εισοδήματα που μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους	(46)	-	(46)
Λοιπές συνολικές (ζημίες)/εισοδήματα που δε μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους.	-	-	-
Διόρθωση αναπροσαρμογής αξίας παγίων στοιχείων και φόρος που αναλογεί.	7.250	-	7.250
Αναλογιστικά κέρδη (ζημίες)	35.142	-	35.142
Αναβαλλόμενοι φόροι επί αναλογιστικών αποτελεσμάτων	(10.191)	-	(10.191)
Καθαρές λοιπές συνολικές (ζημίες)/κέρδη που δε μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους	32.201	-	32.201
Λοιπές συνολικές (ζημίες)/κέρδη χρήσης, μετά από φόρους	32.155	-	32.155
Σύνολο συγκεντρωτικών (ζημιών)/κερδών χρήσης μετά από φόρους	120.858	149.014	269.872
Κατανεμόμενα σε			
Μετόχους της Εταιρείας	120.845	149.014	269.859
Μη ελέγχουσες συμμετοχές	13	-	13

	Όμιλος			Εταιρεία	
	01.01.2016 - 31.12.2016 (Αναμορφωμένο)*	01.01.2016 - 31.12.2016	01.01.2016 - 31.12.2016 (Αναμορφωμένο)*	01.01.2017 - 31.12.2017	01.01.2016 - 31.12.2016 (Αναμορφωμένο)*
	Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες	Διακοπόμενες Δραστηριότητες	Σύνολο Ομίλου		
	170.155	(114.069)	56.086	215.876	136.281
	-	-	-	-	-
	619	-	619	155	420
	(182)	-	(182)	-	-
	437	-	437	155	420
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	(31.592)	(2.498)	(34.090)	21.967	18.473
	69.099	-	69.099	(6.370)	39.746
	37.507	(2.498)	35.009	15.597	21.273
	37.944	(2.498)	35.446	15.752	21.693
	208.099	(116.567)	91.532	231.628	157.974
	208.096	(116.567)	91.529		
	3	-	3		

* Ορισμένα ποσά έχουν αναμορφωθεί, διαφοροποιούνται από τα δημοσιευμένα των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2016 και αντικατοπτρίζουν προσαρμογές όπως εξηγούνται στη σημείωση 36 της ετήσιας οικονομικής έκθεσης.
Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017

(σε χιλιάδες Ευρώ)

	Σημ.	Όμιλος			Εταιρεία		
		31.12.2017	31.12.2016 (Αναμορφ)*	01.01.2016 (Αναμορφ)*	31.12.2017	31.12.2016 (Αναμορφ)*	1.1.2016 (Αναμορφ)*
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ							
Μακροπρόθεσμο ενεργητικό:							
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	14	11.560.928	11.936.838	13.590.247	11.351.536	11.714.407	11.751.414
Ασώματες ακινητοποιήσεις	15	76.625	58.037	78.558	71.424	54.967	74.330
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	16	-	-	-	214.501	214.351	1.130.727
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις	17	20.959	21.017	23.616	1.201	1.201	1.201
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	22	1.531	1.276	316	1.044	889	316
Λοιπά		95.202	104.589	119.732	94.687	104.076	119.204
Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού		11.755.245	12.121.757	13.812.469	11.734.393	12.089.891	13.077.192
Βραχυπρόθεσμο ενεργητικό :							
Αποθέματα	19	731.395	659.613	747.370	610.281	544.150	569.811
Εμπορικές απαιτήσεις	20	1.325.746	1.294.971	1.642.262	1.300.090	1.263.832	1.497.859
Λοιπές απαιτήσεις	21	1.082.345	213.319	245.875	811.642	274.147	221.843
Απαίτηση φόρου εισοδήματος		6.605	2.559	22.533	-	-	-
Λοιπές βραχυπρ. απαιτήσεις		111.225	58.591	62.622	27.263	43.781	41.206
Δεσμευμένες καταθέσεις		94.084	110.963	127.842	94.084	110.963	127.842
Χρηματικά διαθέσιμα	23	251.596	207.034	451.670	163.136	149.414	197.592
Σύνολο στοιχείων ενεργητικού από διακοπτόμενες δραστ/τες		-	2.163.564	-	-	916.376	-
Σύνολο Βραχυπρ. Ενεργητικού		3.602.996	4.710.614	3.300.174	3.006.496	3.302.663	2.656.153
Σύνολο Ενεργητικού		15.358.241	16.832.371	17.112.643	14.740.889	15.392.554	15.733.345
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ							
Ίδια Κεφάλαια:							
Μετοχικό κεφάλαιο	24	575.360	1.067.200	1.067.200	575.360	1.067.200	1.067.200
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο		106.679	106.679	106.679	106.679	106.679	106.679
Τακτικό αποθεματικό	25	128.317	117.524	109.203	128.317	117.524	109.203
Κεφαλαιοπονηθείσες υπεραξίες φορολογικών αναπροσαρμογών παγίων περιουσιακών στοιχείων		(947.342)	(947.342)	(947.342)	(947.342)	(947.342)	(947.342)
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων		4.046.717	4.748.192	4.752.277	3.956.266	4.016.613	4.020.016
Αποθεματικά	26	(34.339)	(84.273)	(119.718)	21.402	5.650	(16.043)
Αποτελέσματα εις νέο		1.735.039	851.600	799.784	1.637.172	1.371.473	1.240.101
		5.610.431	5.859.580	5.768.083	5.477.854	5.737.797	5.579.814
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		108	95	92	-	-	-
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων		5.610.539	5.859.675	5.768.175	5.477.854	5.737.797	5.579.814

	Σημ.	Όμιλος			Εταιρεία		
		31.12.2017	31.12.2016 (Αναμορφ)*	01.01.2016 (Αναμορφ)*	31.12.2017	31.12.2016 (Αναμορφ)*	01.01.2016 (Αναμορφ)*
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ							
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις :							
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	28	3.738.854	3.950.902	4.491.174	3.738.864	3.950.912	4.365.184
Παροχές στο προσωπικό	29	405.999	446.326	446.821	255.805	280.623	264.644
Προβλέψεις	30	224.550	227.420	280.635	185.731	189.568	196.541
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	13	142.791	342.788	658.690	205.855	152.398	546.445
Συμμετοχές καταναλωτών και επιχορηγήσεις	31	1.335.807	1.405.987	1.611.897	1.331.698	1.401.682	1.472.461
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	32	521.175	583.695	562.591	514.867	558.319	529.969
Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων		6.369.176	6.957.118	8.051.808	6.232.820	6.533.502	7.375.244
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις :							
Εμπορικές και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	33	2.191.734	1.283.795	1.848.740	1.910.528	1.864.956	1.830.239
Μερίσματα πληρωτέα		17	63	149	17	63	149
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος		221.169	22.129	198.810	207.985	15.411	176.129
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	34	30.000	30.000	127.016	30.000	30.000	80.000
Μακροπρόθεσμος δανεισμός - πληρωτέος στην επόμενη χρήση	28	500.378	631.102	713.787	500.378	631.102	396.652
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	35	435.228	263.510	403.469	381.307	325.123	294.429
Παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα (παθητικού)		-	-	689	-	-	689
Σύνολο στοιχείων παθητικού από διακοπτόμενες δραστ/τες		-	1.784.979	-	-	254.600	-
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων		3.378.526	4.015.578	3.292.660	3.030.215	3.121.255	2.778.287
Σύνολο Υποχρεώσεων και Ιδίων Κεφαλαίων		15.358.241	16.832.371	17.112.643	14.740.889	15.392.554	15.733.345

* Ορισμένα ποσά έχουν αναμορφωθεί, διαφοροποιούνται από τα δημοσιευμένα των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων στις 31 Δεκεμβρίου 2016 και αντικατοπτρίζουν προσαρμογές όπως εξηγούνται στη σημείωση 36 στις ετήσιες οικονομικές εκθέσεις.
Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ

ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017

(σε χιλιάδες Ευρώ)

	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αναπ/γης παγίων	Κεφαλ/μένες υπεραξίες ορολογικών αναπρ/γών παγίων	Εύλογη αξία διαθ/μων στις πώληση χρημ/κων στοιχείων
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2016	1.067.200	106.679	109.203	4.752.277	(947.342)	-
Αλληλαγή στις λογιστικές αρχές και αναμορφώσεις	-	-	-	-	-	-
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2016 (Αναμορφωμένο)*	1.067.200	106.679	109.203	4.752.277	(947.342)	-
- Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	-	-	-
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημίες) χρήσης, μετά από φόρους	-	-	-	-	-	-
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα/(ζημίες) περιόδου μετά από φόρους	-	-	-	-	-	-
- Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(4.085)	-	-
- Σχηματισμός τακτικού αποθεματικού	-	-	8.321	-	-	-
- Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2016	1.067.200	106.679	117.524	4.748.192	(947.342)	-
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2017	1.067.200	106.679	117.524	4.748.192	(947.342)	-
- Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	-	-	-
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημίες) χρήσης, μετά από φόρους	-	-	-	-	-	157
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα/(ζημίες) περιόδου μετά από φόρους	-	-	-	-	-	157
- Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(61.763)	-	-
Πώληση θυγατρικής - ΑΔΜΗΕ (σημ.2 και 12)	(491.840)	-	-	(639.712)	-	-
- Σχηματισμός τακτικού αποθεματικού	-	-	10.793	-	-	-
- Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2017	575.360	106.679	128.317	4.046.717	(947.342)	157

Συν/γματικές Διαφορές, Αφορολ/τα και λοιπά αποθεματικά	Σύνολο λοιπών αποθεματικών	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο	Μη ελέγχουσες συμμετοχές	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
(119.718)	(119.718)	943.165	5.911.464	92	5.911.556
-	-	(143.381)	(143.381)	-	(143.381)
(119.718)	(119.718)	799.784	5.768.083	92	5.768.175
-	-	56.083	56.083	3	56.086
35.446	35.446	-	35.446	-	35.446
35.446	35.446	56.083	91.529	3	91.532
-	-	4.085	-	-	-
-	-	(8.321)	-	-	-
(1)	(1)	(31)	(32)	-	(32)
(84.273)	(84.273)	851.600	5.859.580	95	5.859.675
(84.273)	(84.273)	851.600	5.859.580	95	5.859.675
-	-	237.704	237.704	13	237.717
31.998	32.155	-	32.155	-	32.155
31.998	32.155	237.704	269.859	13	269.872
-	-	61.763	-	-	-
17.779	17.779	595.567	(518.206)	-	(518.206)
-	-	(10.793)	-	-	-
-	-	(802)	(802)	-	(802)
(34.496)	(34.339)	1.735.039	5.610.431	108	5.610.539

* Ορισμένα ποσά έχουν αναμορφωθεί, διαφοροποιούνται από τα δημοσιευμένα των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2016 και αντικατοπτρίζουν προσαρμογές όπως εξηγούνται στη σημείωση 36 της ετήσιας οικονομικής έκθεσης.
Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017

(σε χιλιάδες Ευρώ)

	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αναπ/γης παγίων
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2016	1.067.200	106.679	109.203	4.020.016
- Αλλαγή στις λογιστικές αρχές και αναμορφώσεις	-	-	-	-
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2016 (αναμορφωμένο)*	1.067.200	106.679	109.203	4.020.016
- Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	-
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημίες) χρήσης, μετά από φόρους	-	-	-	-
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα/(ζημίες) χρήσης μετά από φόρους	-	-	-	-
- Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(3.403)
- Σχηματισμός τακτικού αποθεματικού	-	-	8.321	-
- Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2016	1.067.200	106.679	117.524	4.016.613
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2017	1.067.200	106.679	117.524	4.016.613
- Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	-
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημίες) χρήσης, μετά από φόρους	-	-	-	-
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα/(ζημίες) χρήσης μετά από φόρους	-	-	-	-
- Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(60.347)
- Μείωση μετοχικού κεφαλαίου	(491.840)	-	-	-
- Σχηματισμός τακτικού αποθεματικού	-	-	10.793	-
- Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2017	575.360	106.679	128.317	3.956.266

Κεφαλ/μένες υπεραξίες ορολογικών αναπ/γών παγίων	Εύλογη αξία διαθ/μων στις πώληση χρημ/κων στοιχείων	Αφορολ/τα και λοιπά αποθεματικά	Σύνολο λοιπών αποθεματικών	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
(947.342)	-	(16.043)	(16.043)	1.383.482	5.723.195
-	-	-	-	(143.381)	(143.381)
(947.342)	-	(16.043)	(16.043)	1.240.101	5.579.814
-	-	-	-	136.281	136.281
-	-	21.693	21.693	-	21.693
-	-	21.693	21.693	136.281	157.974
-	-	-	-	3.403	-
-	-	-	-	(8.321)	-
-	-	-	-	9	9
(947.342)	-	5.650	5.650	1.371.473	5.737.797
(947.342)	-	5.650	5.650	1.371.473	5.737.797
-	-	-	-	215.876	215.876
-	155	15.597	15.752	-	15.752
-	155	15.597	15.752	215.876	231.628
-	-	-	-	60.347	-
-	-	-	-	-	(491.840)
-	-	-	-	(10.793)	-
-	-	-	-	269	269
(947.342)	155	21.247	21.402	1.637.172	5.477.854

* Ορισμένα ποσά έχουν αναμορφωθεί, διαφοροποιούνται από τα δημοσιευμένα των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2016 και αντικατοπτρίζουν προσαρμογές όπως επεξηγούνται στη σημείωση 36 της ετήσιας οικονομικής έκθεσης.
Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ

ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017

(σε χιλιάδες Ευρώ)

	Όμιλος		Εταιρία	
	2017	2016 (Αναμορφωμένο)*	2017	2016 (Αναμορφωμένο)*
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστ/τες				
Κέρδη/(ζημίες) προ φόρων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	60.679	125.364	223.423	98.962
Προσαρμογές για:				
Αποσβέσεις παγίων	721.138	744.959	706.234	731.007
Απομείωση πάγιων περιουσιακών στοιχείων	4.272	-	-	-
Αποσβέσεις συμ/χών καταναλωτών και επικ/σεων	(71.979)	(75.868)	(71.783)	(75.660)
Έσοδα από ΥΚΩ	(359.773)	-	(359.773)	-
Ζημία αποτίμησης χρεογράφων	-	9.040	-	5.427
Ζημία αποτίμησης πράξεων παραγώγων	-	(689)	-	(689)
Κέρδος από πώληση θυγατρικής – ΑΔΜΗΕ	-	-	(198.602)	-
Ζημίες/(κέρδη) από συγγενείς επιχειρήσεις	(507)	(1.241)	-	-
Πιστωτικοί τόκοι και μερίσματα	(109.826)	(93.434)	(110.223)	(214.366)
Λοιπές προβλέψεις	76.982	417.908	73.882	422.307
Συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης δανείων	4.089	(404)	4.089	(404)
Απόσωση ενσώματων παγίων και λογισμικού	54.693	11.192	54.693	11.075
Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων	7.079	7.181	7.079	7.181
Έσοδα χρήσεως εισπρακτέα	31.093	85.235	31.093	85.235
Χρεωστικοί και λοιποί τόκοι	175.023	191.984	175.023	191.984
Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών κεφαλαίου κίνησης	592.963	1.421.227	535.135	1.262.059
(Αύξηση)/μείωση σε:				
Εμπορικές απαιτήσεις	(754.384)	(262.838)	(423.850)	(241.510)
Λοιπές απαιτήσεις	(38.044)	(3.659)	31.109	5.331
Αποθέματα	(80.236)	47.228	(73.489)	24.829
Αύξηση/(μείωση) σε:				
Εμπορικές υποχρεώσεις	907.939	177.920	45.572	34.717
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	(62.520)	27.711	(43.452)	28.350
Δουλεωμένες και λοιπές υποχρεώσεις (μη συμπ/νων δουλ. τόκων)	170.614	92.707	74.111	107.414
Πληρωμές φόρων εισοδήματος	(8.698)	(252.014)	(8.698)	(223.232)
Διακοπόμενες δραστηριότητες (Σημ 12)	(550.821)	(57.607)	-	-
Καθαρές ταμειακές εισροές από λειτουργικές δραστ/τες	176.813	1.190.675	136.438	997.958

	Όμιλος		Εταιρία	
	2017	2016 (Αναμορφωμένο)*	2017	2016 (Αναμορφωμένο)*
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες				
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων	202.770	93.434	203.167	121.422
Αγορά ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	(427.470)	(727.465)	(422.885)	(722.531)
Είσπραξη επιχορηγήσεων	1.799	4.881	1.799	4.881
Συμμετοχές σε θυγατρικές, συγγενείς επιχειρήσεις και λοιπές επενδύσεις	58	2.599	(150)	-
Είσπραξη από πώληση θυγατρικής	623.208	-	623.208	-
Διακοπόμενες δραστηριότητες	-	(40.592)	-	-
Καθαρές ταμειακές εισροές/(εκροές) από επενδυτικές δραστ/τες	400.365	(667.143)	405.139	(596.228)
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες				
Καθαρή μεταβολή βραχυπρόθεσμου δανεισμού	-	(50.000)	-	(50.000)
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού	352.601	145.000	352.601	145.000
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(690.170)	(332.044)	(690.170)	(332.044)
Πληρωμές τόκων και εξόδων σύναψης δανείων	(195.001)	(207.796)	(190.240)	(212.778)
Πληρωμή μερισμάτων	(46)	(86)	(46)	(86)
Διακοπόμενες δραστηριότητες	-	(29.158)	-	-
Καθαρές ταμειακές εισροές/(εκροές) από χρηματ/κές δραστ/τες	532.616	(474.084)	(527.855)	(449.908)
Καθαρή/αύξηση/(μείωση) χρηματικών διαθεσίμων	44.562	49.448	13.722	(48.178)
Χρηματικά διαθέσιμα, έναρξης χρήσης	207.034	451.670	149.414	197.592
Χρηματικά διαθέσιμα από διακοπόμενες δραστηριότητες	-	(294.084)	-	-
Χρηματικά διαθέσιμα, τέλους χρήσης	251.596	207.034	163.136	149.414

* Ορισμένα ποσά έχουν αναμορφωθεί, διαφοροποιούνται από τα δημοσιευμένα των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2016 και αντικατοπτρίζουν προσαρμογές όπως επεξηγούνται στη σημείωση 36 της ετήσιας οικονομικής έκθεσης. Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.



ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ
ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

της 31ης Δεκεμβρίου 2016

1. Σύσταση και Λειτουργία της Εταιρείας

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

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

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

Σημειώνεται ότι από 29 Νοεμβρίου 2017 μετά από αίτηση της Μητρικής Εταιρείας, έλαβε χώρα η διαγραφή των Διεθνών Αποθετηρίων Εγγράφων (GDRs) της Εταιρείας και η παύση της διαπραγμάτευσής τους στο Χρηματιστήριο του Λονδίνου.

Το 2007, η Μητρική Εταιρεία προέβη στην απόσχιση του κλάδου των ΑΠΕ με την εισφορά του στην κατά 100% θυγατρική της «ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.».

Την 01.12.2011 προέβη στην απόσχιση του κλάδου της Γενικής Διεύθυνσης Μεταφοράς και στην εισφορά του στην κατά 100% θυγατρική με την επωνυμία «Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.».

Στις 15.06.2017 η Μητρική Εταιρεία απώλεσε τον έλεγχο της θυγατρικής ΑΔΜΗΕ Α.Ε. ενώ στις 20.06.2017 ολοκληρώθηκε ο πλήρης ιδιοκτησιακός διαχωρισμός της από τη ΔΕΗ, όπως αυτός προβλεπόταν στα άρθρα 142 και επόμενα του Ν. 4389/2016.

Την 01.05.2012 ολοκληρώθηκε η απόσχιση του κλάδου της Γενικής Διεύθυνσης Διανομής με την εισφορά του στην κατά 100% θυγατρική της ΔΕΗ Α.Ε. με την επωνυμία «Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ) Α.Ε.».

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

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

Ο αριθμός των μισθοδοτηθέντων υπαλλήλων του Ομίλου την 31 Δεκεμβρίου 2017 ήταν 17.519 (2016: 18.902, στους οποίους συμπεριλαμβάνονταν 1.395 υπάλληλοι της ΑΔΜΗΕ Α.Ε.). Στις 31 Δεκεμβρίου 2017 είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημοσίου Τομέα 89 υπάλληλοι, (2016: 97 στους οποίους συμπεριλαμβάνονταν 5 υπάλληλοι της ΑΔΜΗΕ Α.Ε.).

Από αυτούς, 88 υπάλληλοι μισθοδοτήθηκαν από τη ΔΕΗ (2016: 92 στους οποίους συμπεριλαμβάνονταν 4 υπάλληλοι της ΑΔΜΗΕ Α.Ε.), το συνολικό κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε € 3.527 (2016: € 3.460 εκ των οποίων € 144 αφορούσε την ΑΔΜΗΕ Α.Ε.) για τη δωδεκάμηνη περίοδο που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2017. Επίσης, την 31 Δεκεμβρίου 2017, ο αριθμός των αποσπασμένων υπαλλήλων της ΔΕΗ στον ΕΦΚΑ ανήλθε σε 245, το κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε € 10.117.

Ο Όμιλος, παράγει ηλεκτρική ενέργεια ("Η/Ε") από τους 61 κύριους σταθμούς παραγωγής της Μητρικής Εταιρείας αλλά και από σταθμούς ΑΠ, ΜΥΗΣ, και Φ/Β που ανήκουν στην 100% θυγατρική της εταιρεία ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. και διανέμει ηλεκτρική ενέργεια μέσω Δικτύου Διανομής Μέσης & Χαμηλής Τάσης, μήκους 238.219 χιλιομέτρων και του δικτύου Υψηλής Τάσης μήκους 989 χλμ, τα οποία διαχειρίζεται η κατά 100% θυγατρική εταιρεία «ΔΕΔΔΗΕ».

Επίσης έχει αναπτύξει αστικό Δίκτυο Οπτικών Ινών που το μήκος του ανέρχεται σε 164 χλμ.

Ο λιγνίτης που αναλώνεται στους λιγνιτικούς ατμοηλεκτρικούς σταθμούς παραγωγής της Μητρικής Εταιρείας, εξορύσσεται σε σημαντικό ποσοστό από τα ιδιόκτητα λιγνιτωρυχεία της.

2. Θεσμικό Πλαίσιο

ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΘΕΣΜΙΚΟΥ ΠΛΑΙΣΙΟΥ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Η/Ε) ΚΑΤΑ ΤΟ 2017.

Γενικές Διατάξεις για την Εγχώρια Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας

- Σύμφωνα με την Απόφαση 33 του Κυβερνητικού Συμβουλίου Οικονομικής Πολιτικής (ΚΥΣΟΙΠ) (ΦΕΚ Β' 1472/25-5-2016) εγκρίθηκε το Επιχειρησιακό Πρόγραμμα Αξιοποίησης (Asset Development Plan) του ΤΑΙΠΕΔ. Ειδικότερα για την αξιοποίηση της ΔΕΗ, το Επιχειρησιακό Πρόγραμμα Αξιοποίησης περιλαμβάνει και την ενδεχόμενη πώληση του 17% των μετοχών της.

Σύμφωνα με το Ν.4425/2016, προβλέπεται η μεταφορά του 34% των μετοχών της ΔΕΗ Α.Ε. κυριότητας Ελληνικού Δημοσίου στην υπό σύσταση Εταιρεία Δημοσίων Συμμετοχών (ΕΔΗΣ).

Σύμφωνα με το Ν.4512/2018 (ΦΕΚ Α' 5/17.01.2018) στο Άρθρο 380 επέρχονται τροποποιήσεις του Ν.4389/2016 για την Ελληνική Εταιρεία Συμμετοχών και Περιουσίας Α.Ε. και προβλέπεται αναδρομικά από 01.01.2018 η αυτοδίκαιη μεταβίβαση μετοχών μεταξύ άλλων της ΔΕΗ και εντέλλεται η διοίκηση της «Ελληνικής Εταιρείας Συμμετοχών και Περιουσίας», να προβεί σε κάθε ενέργεια για την καταχώριση της σχετικής μεταφοράς στο Σύστημα Άυλων Τίτλων ΧΑ (ά. 197 παρ. 1 και 2 Ν.4389/2016). (Σημ. 41)

- Ο Ν. 4389/2016 («Επείγουσες διατάξεις για την εφαρμογή της συμφωνίας δημοσιονομικών στόχων και διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και άλλες διατάξεις») προβλέπει μεταξύ άλλων τα εξής:
- Ορίζονται οι διαδικασίες και λοιπές λεπτομέρειες εφαρμογής του πλήρους ιδιοκτησιακού διαχωρισμού του ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (άρθρα 142-149 και 152). Σύμφωνα με τα παραπάνω άρθρα η ΔΕΗ θα πρέπει:

(α) Να πωλήσει μέσω διεθνούς πλειοδοτικού διαγωνισμού (Πρόσκληση Υποβολής Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος) κατ' ελάχιστον 20% των μετοχών της ΑΔΜΗΕ σε στρατηγικό επενδυτή ο οποίος είτε θα είναι α) ο ίδιος Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Η/Ε, μέλος του Ευρωπαϊκού Δικτύου Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Η/Ε – ΕΣΜΗΕ – ή Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Η/Ε που συμμετέχει σε Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Η/Ε που είναι μέλος του ΕΣΜΗΕ, είτε β) κοινοπραξία στην οποία θα συμμετέχει και Διαχειριστής όπως στην περίπτωση α).

(β) Να δημιουργήσει μια εταιρεία Συμμετοχών, στην οποία θα εισφέρει σε είδος το 51% των μετοχών της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. Μοναδικός μέτοχος της εταιρείας αυτής θα είναι αρχικά η ΔΕΗ και στη συνέχεια, μέσω μείωσης κεφαλαίου και εις είδος διανομή, οι μέτοχοι της ΔΕΗ.

(γ) Να πωλήσει τουλάχιστον 25% των μετοχών της ΑΔΜΗΕ σε εταιρεία του ελληνικού δημοσίου (με ονομασία Δημόσια Εταιρεία Συμμετοχών ΑΔΜΗΕ – ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ). Το τίμημα ανά μετοχή για αυτή την πώληση θα ισούται με το τίμημα που θα καταβάλλει ο στρατηγικός επενδυτής ως ανωτέρω.

Με μεταγενέστερη τροποποίηση του Ν.4389/2016 που επήλθε με την ψήφιση του Ν. 4447/2016, το τίμημα ανά μετοχή ορίστηκε ότι θα προσδιοριστεί κατόπιν διενέργειας αποτίμησης του 25% του μετοχικού κεφαλαίου του ΑΔΜΗΕ ως αυτοτελούς συνόλου. Η αποτίμηση θα διενεργηθεί από ανεξάρτητο εκτιμητή, ο οποίος θα επιλεγεί από κοινού από τη ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ και τη ΔΕΗ.

Η σύναψη της Σύμβασης Αγοραπωλησίας Μετοχών (Share Purchase Agreement SPA) θα έπρεπε να έχει γίνει έως την 28η Φεβρουαρίου 2017, ενώ σύμφωνα με το Ν. 4393/2016, συντομεύτηκε κατά ένα μήνα η προθεσμία για την επιλογή του Προτιμητέου Στρατηγικού Επενδυτή, η οποία θα έπρεπε πλέον να έχει ολοκληρωθεί μέχρι τις 31 Οκτωβρίου 2016.

Σε συμμόρφωση με τον Ν. 4389/2016, στις 11.07.2016, με απόφαση της Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε., μεταξύ άλλων, ορίστηκε το προς πώληση σε στρατηγικό επενδυτή ποσοστό σε 24% και αποφασίστηκε η έκδοση και δημοσίευση της Πρόσκλησης Υποβολής Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος.

Προτιμητέος στρατηγικός επενδυτής αναδείχθηκε η εταιρεία China State Grid International Development Ltd έναντι € 320 εκατ. Την πώληση του 24% στον προτιμητέο επενδυτή ενέκρινε η Γενική Συνέλευση των μετόχων της ΔΕΗ στις 24.11.2016, ενώ το SPA υπεγράφη στις 16.12.2016.

Στις 17.01.2017, με απόφαση της Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε., εγκρίθηκε (α) η σύσταση της κατά 100% θυγατρικής εταιρείας με επωνυμία «Ανώνυμη Εταιρεία Ενεργειακών Συμμετοχών (ΕΝ.ΣΥΜ)» και αφετέρου, (β) η εισφορά σε είδος του 51% των μετοχών του ΑΔΜΗΕ που κατέχει η ΔΕΗ Α.Ε. στην

ΕΝ.ΣΥΜ ως αρχικό μετοχικό κεφάλαιο πλέον € 70 σε μετρητά και (γ) η μείωση του Μετοχικού Κεφαλαίου της ΔΕΗ Α.Ε. κατά το ισόποσο με το αρχικό Μετοχικό Κεφάλαιο της ΕΝ.ΣΥΜ και η εις είδος διανομή των μετοχών που κατέχει στην ΕΝ.ΣΥΜ στους υφιστάμενους μετόχους της ΔΕΗ κατά την αναλογία συμμετοχής τους στο μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΗ.

Περαιτέρω, με μεταγενέστερη τροποποίηση του Ν. 4389/2016 με το Ν. 4467/2017, ορίστηκε ότι, αμέσως μετά την εις είδος διανομή (carve out) από τη ΔΕΗ στους μετόχους της των μετοχών που κατέχει στην Εταιρεία Συμμετοχών, η ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ θα αποκτήσει το σύνολο των μετοχών της «Ενεργειακή Συμμετοχών» που θα κατέχει το Ελληνικό Δημόσιο και το ΤΑΙΠΕΔ.

Το Μάιο 2017, εγκρίθηκε από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων της ΔΕΗ η μεταβίβαση του 25% του μετοχικού κεφαλαίου του ΑΔΜΗΕ στη ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ αντί τιμήματος που προσδιορίστηκε από ανεξάρτητο εκτιμητή (€ 295,6 εκατ.) καθώς και η Σύμβαση Αγοραπωλησίας Μετοχών (Share Purchase Agreement - SPA), η οποία και υπογράφηκε.

Οι ανωτέρω εταιρικές πράξεις ολοκληρώθηκαν εντός των προβλεπόμενων χρονικών πλαισίων, ενώ πραγματοποιήθηκε και η εισαγωγή της ΑΔΜΗΕ Συμμετοχών Α.Ε. (τέως Ανώνυμη Εταιρεία Ενεργειακών Συμμετοχών) στην κύρια αγορά κιντών αξιών του Χρηματιστηρίου Αθηνών (Χ.Α.).

Ειδικότερα, στις 15.06.2017 έγινε η αποκοπή του δικαιώματος της επιστροφής σε είδος στους μετόχους της ΔΕΗ των μετοχών της ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε. (αφορά το 51% του μετοχικού κεφαλαίου της ΑΔΜΗΕ ΑΕ), ενώ στις 20.06.2017 ολοκληρώθηκε η μεταβίβαση του 25% και 24% του μετοχικού κεφαλαίου του ΑΔΜΗΕ στη ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ και στον Στρατηγικό Επενδυτή (State Grid Europe Limited) αντίστοιχα.

- Υπό το πρίσμα της Απόφασης 35 ΚΥΣΟΙΠ (ΦΕΚ Β' 1473/25.5.2016), για τη θεσμοθέτηση των προθεσμιικών προϊόντων, η Ετήσια Ποσότητα Προθεσμιικών Προϊόντων προς δημοπρασία για το έτος 2017 καταρχάς ανέρχεται σε 681 MWh/h (Όγκος: 5.966.056 MWh) (Απόφαση ΡΑΕ 619/2016). Ο καταμερισμός της ετήσιας ποσότητας σε επιμέρους προθεσμιικά προϊόντα ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση θα γίνει μέσω τεσσάρων δημοπρασιών, ως εξής: 145 MWh/h στις 31 Ιανουαρίου 2017, 145 MWh/h στις 26 Απριλίου 2017, 145 MWh/h στις 19 Ιουλίου 2017 (σύμφωνα με ανακοίνωση ΛΑΓΗΕ) και 246 MWh/h στις 18 Οκτωβρίου 2017. Με την Απόφαση ΡΑΕ 817/2017 το προϊόν προς δημοπρασία της τελευταίας δημοπρασίας του 2017 αυξήθηκε στα 718 MW. Ήδη εντός του 2017 έχουν ολοκληρωθεί τέσσερις (4) δημοπρασίες για 1153 MW αθροιστικά, με την τιμή των προϊόντων να κυμαίνεται από 37,37 έως 45,25 €/MWh, με μέση τιμή 43,70 €/MWh.

Κατά την έως τώρα εφαρμογή του μηχανισμού παρατηρήθηκε σημαντική διακύμανση μεταξύ της συνολικής ποσότητας των δηλώσεων χρήσης και της συνολικής ποσότητας των δηλώσεων φορτίου ιδιαίτερα σε ώρες χαμηλού φορτίου και για το λόγο αυτό η ΡΑΕ έκανε ρυθμιστικές παρεμβάσεις (τροποποίηση Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιικών Προϊόντων Η/Ε) με στόχο την ορθή χρήση των προθεσμιικών προϊόντων, ως προϊόντα βάσης, την αποθάρρυνση υποβολής υπερδηλώσεων για την κάλυψη φορτίων αιχμής και την αύξηση της ρευστότητας της δευτερογενούς αγοράς και περαιτέρω ενίσχυση του σκοπού των προθεσμιικών προϊόντων (Απόφαση ΡΑΕ 184/2017).

- Ψηφίστηκε ο Ν. 4472/2017 (ΦΕΚ Α' 74/19.05.2017), στον οποίο νομοθετούνται τροποποιήσεις διατάξεων του Ν. 4389/2016 σχετικά με:

α) Ρυθμίσεις για τη θέπιση Μηχανισμού Πώλησης Η/Ε από τη ΔΕΗ, δυνάμει Δημοπρασιών Προθεσμιικών Προϊόντων Η/Ε με φυσική παράδοση.

β) Ρυθμίσεις για την υλοποίηση του πλήρους ιδιοκτησιακού διαχωρισμού της ΑΔΜΗΕ ΑΕ από τη ΔΕΗ, σε εφαρμογή της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ.

Πιο συγκεκριμένα, εισάγονται οι ακόλουθες τροποποιήσεις:

α) Τα ετήσια ποσοστά απομείωσης σε σχέση με τον Αύγουστο του 2015, του μεριδίου της ΔΕΗ Α.Ε. στη λιανική αγορά του διασυνδεδεμένου συστήματος, μέχρι και το έτος 2019 καθορίζονται ως εξής:

- Για το έτος 2016: Οκτώ ποσοστιαίες μονάδες (8%), με σκοπό το μερίδιο της ΔΕΗ να αντιστοιχεί σε 87,24%.
- Για το έτος 2017: Δώδεκα ποσοστιαίες μονάδες (12%), με σκοπό το μερίδιο της ΔΕΗ να αντιστοιχεί σε 75,24%.

- Για το έτος 2018: Δεκατρείς ποσοστιαίες μονάδες (13%), με σκοπό το μερίδιο της ΔΕΗ να αντιστοιχεί σε 62,24%.
- Για το έτος 2019: Δεκατρείς ποσοστιαίες μονάδες (13%), με σκοπό το μερίδιο της ΔΕΗ να αντιστοιχεί σε 49,24%.

β) Η ετήσια ποσότητα της ηλεκτρικής ενέργειας προς δημοπράτηση πρέπει να ισούται κατ' έτος, με τα ακόλουθα ποσοστά επί του συνολικού όγκου ηλεκτρικής ενέργειας του διασυνδεδεμένου συστήματος του προηγούμενου έτους:

- Για το έτος 2016: Οκτώ ποσοστιαίες μονάδες (8%).
- Για το έτος 2017: Δεκαέξι ποσοστιαίες μονάδες (16%). Η Φυσική παράδοση τεσσάρων ποσοστιαίων μονάδων (4%) εκ της ποσότητας του έτους 2017 άρχεται την 1η Δεκεμβρίου του ίδιου έτους.
- Για το έτος 2018: Δεκαεννέα ποσοστιαίες μονάδες (19%). Η Φυσική παράδοση έξι ποσοστιαίων μονάδων (6%) εκ της ποσότητας του έτους 2018 άρχεται την 1η Δεκεμβρίου του ίδιου έτους.
- Για το έτος 2019: Είκοσι δύο ποσοστιαίες μονάδες (22%). Η Φυσική παράδοση εννέα ποσοστιαίων μονάδων (9%) από την ποσότητα του έτους 2019 θα ξεκινά την 1η Δεκεμβρίου του ίδιου έτους.

Του ως άνω νόμου προηγήθηκε η έκδοση της Απόφασης 58 του ΚΥΣΟΙΠ (ΦΕΚ Β' 1690/16.05.2017), η οποία περιλαμβάνει το επικαιροποιημένο Σχέδιο Εφαρμογής Δημοπρασιών ΝΟΜΕ η οποία επικαιροποιήθηκε εκ νέου με την Απόφαση 68 ΚΥΣΟΙΠ (ΦΕΚ Β' 2276/4.7.2017 Τροποποίηση σχεδίου εφαρμογής δημοπρασιών ΝΟΜΕ).

Ο μηχανισμός που θα εφαρμοστεί την πρώτη υποπερίοδο, θα ισχύει ως ένας Ρυθμιζόμενος Μηχανισμός Ειδικού Σκοπού, με τις ετήσιες ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας που δημοπρατούνται να ισούνται κατ' έτος με τα προαναφερθέντα ποσοστά επί του συνολικού όγκου του διασυνδεδεμένου συστήματος του προηγούμενου έτους.

Η κοινή υπουργική απόφαση για τον καθορισμό της κατώτατης τιμής των προθεσμιικών προϊόντων (τιμή εκκίνησης δημοπρασίας) θα αναθεωρείται τον Ιούνιο κάθε έτους, λαμβάνοντας υπόψη τις δημοσιευμένες οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ Α.Ε. της προηγούμενης χρήσης και το αναθεωρημένο κόστος αγοράς δικαιωμάτων εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα κατά το μήνα Δεκέμβριο του προηγούμενου έτους. Σημειώνεται ότι οι Ετήσιοι Στόχοι Μεριδίων της ΔΕΗ στην Αγορά παραμένουν αμετάβλητοι.

Σχετικά με τη μεθοδολογία προσδιορισμού της ποσότητας των δημοπρατούμενων προθεσμιικών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας, θα ληφθεί υπόψη η πρώτη Εξαμηνιαία Έκθεση Επιπτώσεων της ΡΑΕ που θα πραγματοποιηθεί τον Ιούλιο του 2017 με την παρέλευση του πρώτου εξαμήνου εφαρμογής των ΝΟΜΕ. Στην περίπτωση κατά την οποία η απομείωση του μεριδίου της ΔΕΗ Α.Ε. στη λιανική αγορά του Διασυνδεδεμένου Συστήματος υπολείπεται κατά τουλάχιστον δυο (2) ποσοστιαίες μονάδες του στόχου απομείωσης του αντίστοιχου εξαμήνου, όπως αυτός προσδιορίζεται από την διαίρεση του ετήσιου στόχου σε αντίστοιχα εξάμηνα, η ΡΑΕ θα προβεί στην αύξηση των προς δημοπράτηση ποσοτήτων του πρώτου (και όχι τρίτου, όπως ίσχυε) εξαμήνου από την παρέλευση του εξαμήνου αναφοράς, με ισοδύναμη αύξηση των προς δημοπράτηση ποσοτήτων του εξαμήνου αυτού. Παράλληλα εισάγεται μια επιπλέον κοινή Εξαμηνιαία Έκθεση Επιπτώσεων τον Δεκέμβριο του 2017 και εφ' εξής κάθε εξάμηνο, εκδιδόμενη από τις Ελληνικές Αρχές και τους Θεσμούς, η οποία, λαμβάνοντας υπόψη την εισαγωγή του Μοντέλου Στόχου στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και την πλήρη εφαρμογή των δομικών μέτρων για τον λιγνίτη, θα αξιολογεί (α) την πιθανή προσαρμογή του Μηχανισμού ΝΟΜΕ, συμπεριλαμβανομένης της αλληλαγής των προς δημοπράτηση ποσοτήτων ΝΟΜΕ με την εφαρμογή των δομικών μέτρων για τον λιγνίτη και (β) την πιθανή ανάγκη να υιοθετηθούν επιπλέον δομικά μέτρα σε συμφωνία με τα χαρακτηριστικά του παραγωγικού χαρτοφυλακίου της ΔΕΗ Α.Ε.

Σε συνέχεια των ανωτέρω, με βάση την ΚΥΑ ΑΠΕΗΛ/Γ/Φ1/οικ.178634 (ΦΕΚ Β' 2278/04.07.2017), η εκ της εφαρμοζόμενης μεθοδολογίας προκύπτουσα κατώτατη τιμή προσφοράς των δημοπρατούμενων προθεσμιικών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας (τιμή εκκίνησης) Ιουνίου 2017 ανέρχεται σε τριάντα δύο ευρώ και πέντε λεπτά ανά MWh (32,05 €/MWh) (έναντι των 37,37 €/MWh που είχαν καθοριστεί στο ΦΕΚ Β' 2848/07.09.2016).

Λαμβάνοντας υπόψη το γεγονός ότι, κατά τον καθορισμό της υπόψη τιμής εκκίνησης παραλείπονται ουσιαστικά μεταβλητά και σταθερά κόστη με αποτέλεσμα η Επιχείρηση να υφίσταται σημαντική οικονομική ζημία, η Επιχείρηση κατέθεσε ενώπιον του ΣΤΕ αίτηση ακύρωσης κατά της υπόψη Απόφασης.

Επίσης, με βάση την ως άνω Απόφαση 68 του ΚΥΣΟΙΠ, το ποσοστό προπληρωμής της ΔΕΗ το οποίο καταβάλλεται μετά το πέρας της πρωτογενούς δημοπρασίας, ορίστηκε στο 3% επί της αποτίμησης του προϊόντος που κατανεμήθηκε.

- Με την υπ. αριθμ. 77 Απόφαση του Κυβερνητικού Συμβουλίου Οικονομικής Πολιτικής (ΚΥΣΟΙΠ) (ΦΕΚ Β' 58/18.01.2018) εγκρίνεται το Σχέδιο Εφαρμογής Δημοπρασιών ΝΟΜΕ το οποίο αφορά:

1. Συμφωνία με τις διατάξεις του Ν. 4512/2018 σχετικά με:

- Εισαγωγή νέου κριτηρίου συμμετοχής των Επιλέξιμων Προμηθευτών στις δημοπρασίες τη διατήρηση ή ανάπτυξη δραστηριότητας προμήθειας στη λιανική αγορά, με την υποβολή επιχειρηματικού πλάνου δραστηριοποίησης και ανάπτυξης στη λιανική αγορά κατά την εγγραφή στο Μητρώο Επιλέξιμων Προμηθευτών και με νέο μηχανισμό ελέγχου κατά το μήνα διενέργειας της δημοπρασίας βάσει των δηλώσεων φορτίου ή του κατατιθέμενου επιχειρηματικού πλάνου για τους νέους Επιλέξιμους Προμηθευτές.

- Τροποποίηση της διαδικασίας αναπροσαρμογής της ετήσιας ποσότητας προς δημοπράτηση, λόγω απόκλισης στόχου του μεριδίου της ΔΕΗ στη λιανική αγορά του διασυνδεδεμένου συστήματος, με αύξηση/μείωση αυτής στις επόμενες δύο δημοπρασίες από τη σχετική προβλεπόμενη έκδοση Απόφασης της ΡΑΕ.

2. Διόρθωση σχετικά με τον χρόνο ολοκλήρωσης μετάβασης του μοντέλου της ελληνικής αγοράς ενέργειας από το ισχύον μοντέλο χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας ("mandatory pool"), στο Μοντέλο Στόχο, ορίζοντας τον Αύγουστο του 2018 (αντί Δεκέμβριο του 2017).

3. Μεταβολή του χρονικού περιθωρίου μεταπώλησης των υποπροϊόντων από τους Εναλλακτικούς Προμηθευτές, από δύο σε τρεις εργάσιμες ημέρες πριν τη Διαδικασία Δήλωσης Μηνιαίων Υποπροϊόντων, στο πλαίσιο της δευτερογενούς αγοράς.

4. Την επιπλέον Εξαμηνιαία Έκθεση Επιπτώσεων από τον Φεβρουάριο του 2018 και εφ' εξής κάθε εξάμηνο, πραγματοποιούμενη από κοινού από τις Ελληνικές Αρχές και τους Θεσμούς, η οποία μεταξύ άλλων λαμβάνει υπόψη:

«...(α) την εισαγωγή του Μοντέλου Στόχου στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και την Προθεσμιική Αγορά Ενέργειας,

(β) τα λιγνιτικά δομικά μέτρα σε αντιστάθμιση των οποίων θα προσδιοριστεί η έγκαιρη αναπροσαρμογή του μηχανισμού ΝΟΜΕ, η οποία θα περιλαμβάνει την σταδιακή αποκλιμάκωση των προς δημοπράτηση ποσοτήτων παράλληλα με την υλοποίηση των λιγνιτικών δομικών μέτρων που θα καταστεί τελικώς αναλογική προς το λιγνιτικό δυναμικό που αποσπένδεται κατά την ολοκλήρωση της αποσπένδυσης και (γ) την πιθανή ανάγκη να υιοθετηθούν επιπλέον δομικά μέτρα σε συμφωνία με τα χαρακτηριστικά του παραγωγικού χαρτοφυλακίου της ΔΕΗ Α.Ε.».

- Σύμφωνα με την Απόφαση ΡΑΕ 850/2017, και αναφορικά με τον Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιικών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, ισχύουν πλέον τα ακόλουθα:

- Για το έτος 2017 η Διοικητικά Οριζόμενη Τιμή Ελάχιστου Ποσοστού Χρήσης Κατανεμηθειών Ποσοτήτων Προθεσμιικών Προϊόντων ορίζεται ίση με 30%.

- Για το πρώτο εξάμηνο του 2018 και για λόγους σταδιακής προσαρμογής, η Διοικητικά Οριζόμενη Τιμή Ελάχιστου Ποσοστού Χρήσης Κατανεμηθειών Ποσοτήτων Προθεσμιικών Προϊόντων ορίζεται ίση με 50%.

- Για το δεύτερο εξάμηνο του 2018 και έως την υποβολή της προβλεπόμενης εισήγησης του Λειτουργού της Αγοράς, η Διοικητικά Οριζόμενη Τιμή Ελάχιστου Ποσοστού Χρήσης Κατανεμηθειών Ποσοτήτων Προθεσμιικών Προϊόντων ορίζεται ίση με 70%.

- Ειδικά για τις περιπτώσεις νεοεισερχόμενων Επιλέξιμων Προμηθευτών οι οποίοι δεν έχουν υποβάλει

ακόμη δηλώσεις φορτίου στα πλαίσια του ΗΕΠ η Διοικητικά Οριζόμενη Τιμή Ελάχιστου Ποσοστού Χρήσης Καταμετρησιών Ποσοτήτων Προθεσμιακών Προϊόντων ορίζεται ίση με 30% και για το 2018, και αναθεωρείται σύμφωνα με την προβλεπόμενη εισήγηση του ΛΑΓΗΕ.

Η εισήγηση του ΛΑΓΗΕ για τον καθορισμό της Διοικητικά Οριζόμενης Τιμής Ελάχιστου Ποσοστού Χρήσης Καταμετρησιών Ποσοτήτων Προθεσμιακών Προϊόντων θα υποβάλληται στη ΡΑΕ κατά το μήνα Δεκέμβριο κάθε έτους.

Επιπρόσθετα, επανέρχεται η δυνατότητα υποβολής δηλώσεων αγοράς υπό τη συνθήκη ικανοποίησης της ζητούμενης ποσότητας στο σύνολό της εκ μέρους των συμμετεχόντων και ορίζεται ότι και στην περίπτωση της μηδενικής προσωρινά καταμετρησιών ποσότητας της τρέχουσας έγκυρης δήλωσης αγοράς, η υποβαλλόμενη νέα δήλωση αγοράς θεωρείται έγκυρη στις ακόλουθες περιπτώσεις:

i) Αυξάνει το ύψος της τιμής και η αριθμητική τιμή της ζητούμενης ποσότητας είναι μεγαλύτερη του μηδενός.

ii) Διατηρεί το ύψος της τιμής και αυξάνει την αριθμητική τιμή της ζητούμενης ποσότητας.

Δημοσιεύτηκε η Απόφαση 57/2017 (ΦΕΚ 72/Α/19.5.2017) του ΚΥΣΟΙΠ, περί των διαρθρωτικών μέτρων για την πρόσβαση της ΔΕΗ Α.Ε. στο λιγνίτη, η οποία αφορά δεσμευτικά διαρθρωτικά μέτρα αποκατάστασης (remedial structural measures), τα οποία θα προτείνει η Ελλάδα στη Γενική Διεύθυνση Ανταγωνισμού της Επιτροπής (DG Comp.) μέχρι τον Νοέμβριο 2017 και θα υλοποιηθούν μέχρι τον Ιούνιο 2018, σε συμμόρφωση με τις αποφάσεις C(2008) 824 και C (2009) 6244 της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για τη πρόσβαση της ΔΕΗ Α.Ε. στο λιγνίτη, που κατέστησαν αμετάκλητες μετά τις (2016) 733 και (2016) 748 αποφάσεις του Γενικού Δικαστηρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Τα δεσμευτικά διαρθρωτικά μέτρα αποκατάστασης είχε αποφασιστεί να σχεδιαστούν κατ' εφαρμογή των ακόλουθων αρχών:

- Τα μέτρα θα περιελάμβαναν αποεπένδυση λιγνιτικής ισχύος της ΔΕΗ, σε υπάρχοντες ή νέους εναλλακτικούς προμηθευτές και άλλους επενδυτές.
- Η ΔΕΗ δεν θα είχε οποιαδήποτε συμμετοχή ή σύνδεση με οποιοδήποτε στοιχείο της αποεπένδυσης, συμπεριλαμβανομένης της προνομιακής προμήθειας ηλεκτρισμού. Σε εναρμόνιση με την ανακοίνωση της Επιτροπής, σχετικά με τα διαρθρωτικά μέτρα που είναι αποδεκτά βάσει του Κανονισμού 139/2004 και του Κανονισμού 802/2004, ο/οι αγοραστής/ές α) πρέπει να είναι ανεξάρτητοι και να μην συνδέονται με τη ΔΕΗ και τις συνδεδεμένες εταιρείες της, β) πρέπει να έχουν τους οικονομικούς πόρους, την αποδεδειγμένη τεχνογνωσία και το κίνητρο για να διατηρήσουν και να αναπτύξουν την αποεπενδυόμενη ισχύ ως βιώσιμη και ενεργούσα ανταγωνιστική δύναμη σε σχέση με τη ΔΕΗ και τους υπόλοιπους ανταγωνιστές, και γ) πρέπει να μην προκαλούν ούτε ενδέχεται να προκαλούν, με βάση τη διαθέσιμη πληροφόρηση, εκ πρώτης όψεως ζητήματα ανταγωνισμού και να μην προξενούν κίνδυνο καθυστέρησης για την υλοποίηση των διαρθρωτικών μέτρων.
- Η αποεπένδυση να αντιπροσωπεύει περίπου το 40% της λιγνιτικής ισχύος της ΔΕΗ. Το ακριβές ποσοστό σκοπεύει να καθοριστεί σε τεχνικές συζητήσεις με την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, σύμφωνα με τις προαναφερθείσες αποφάσεις. Στην αποεπένδυση σχεδιαζόταν να συμπεριλαμβάνονται και τα σχετιζόμενα λιγνιτικά αποθέματα, σύμφωνα με τη σκέψη 248.1 της απόφασης C(2008) 824 της Επιτροπής, στην οποία αναφέρεται ότι «η Ελληνική Δημοκρατία θα μπορούσε να προβεί σε νέα εκχώρηση ορισμένων από τα δικαιώματα των οποίων απολαύει σήμερα η ΔΕΗ στην περίπτωση αυτή και δεδομένου ότι τα κοιτάσματα συνδέονται με τις κοντινές μονάδες παραγωγής, η πρόσβαση στα κοιτάσματα θα πρέπει να συνδυαστεί με μεταβίβαση της κυριότητας ή της δικαιιοχρησίας της αντίστοιχης μονάδας».
- Στο πλαίσιο αυτό, τον Ιανουάριο 2018 η Ελληνική Δημοκρατία πρότεινε στη Γενική Διεύθυνση Ανταγωνισμού της Ευρωπαϊκής Επιτροπής ως δεσμευτικό διαρθρωτικό μέτρο την αποεπένδυση τριών (3) υφιστάμενων λιγνιτικών μονάδων της ΔΕΗ, και συγκεκριμένα της Μελίτης 1 (330 MW εγκατεστημένη ισχύς), της Μεγαλόπολης 3 (300 MW) και της Μεγαλόπολης 4 (300 MW), καθώς και την άδεια παραγωγής για μια νέα λιγνιτική μονάδα (Μελίτη 2, 450 MW), μαζί με τα δικαιώματα έρευνας και εκμετάλλευσης των συνδεδεμένων με τις μονάδες αυτές λιγνιτωρυχείων (Ορυχείο Μεγαλόπολης για τις μονάδες Μεγαλόπολη 3 και 4 και Ορυχεία Κλειδί, Λόφοι-Μελίτη και Βεύη για τη Μελίτη). Η Γενική Διεύθυνση Ανταγωνισμού διενέργησε

έρευνα αγοράς (market test) για την προαναφερθείσα δέσμευση της Ελληνικής Δημοκρατίας.

Στις 06.09.2017 η ΡΑΕ έθεσε σε δημόσια διαβούλευση πρόταση για θέσπιση νέου Μεταβατικού Μηχανισμού Αποζημίωσης Ευελίκτης Ισχύος (ΜΜΑΕΙ) σε συνέχεια του Μεταβατικού Μηχανισμού Αποζημίωσης Ευελίκτης (ΜΜΑΕ) που έληξε στις 30.04.2017. Ο νέος προτεινόμενος μεταβατικός μηχανισμός διαφέρει από τον προηγούμενο στο ότι θα είναι αγοραστικός και θα αφορά δύο (2) προϊόντα ευελίκτης, ένα 3ωρο και ένα 1ωρο, η τιμή αποζημίωσης των οποίων θα προκύπτει από την προσφορά και τη ζήτηση, αλλά δεν θα μπορεί να ξεπερνά το ανώτατο όριο των 25.000 €/MW. Κατά τα άλλα ο νέος μηχανισμός προσομοιάζει με τον παλιό, εφόσον εξαιρεί πλήρως τις λιγνιτικές μονάδες από τη δυνατότητα αποζημίωσης για ευελίκτης και επιπλέον εφαρμόζει διακριτική μεταχείριση εις βάρος των υδροηλεκτρικών μονάδων και εις όφελος των μονάδων φυσικού αερίου ανοικτού και συνδυασμένου κύκλου. Η διαβούλευση της ΡΑΕ είχε καταληκτική ημερομηνία 22.09.2017, δεν υπάρχουν δε νεότερες ανακοινώσεις ή αποφάσεις των αρμοδίων Αρχών επί του θέματος.

- Με το Ν. 4512/2018 (ΦΕΚ Α' 5/17.01.2018) με τίτλο «Ρυθμίσεις για την εφαρμογή των Διαρθρωτικών Μεταρρυθμίσεων του Προγράμματος Οικονομικής Προσαρμογής και άλλες διατάξεις» και ειδικότερα στα Άρθρα 73-99 ρυθμίζονται θέματα που αφορούν στην Ίδρυση και Λειτουργία του Χρηματιστηρίου Ενέργειας μέσω τροποποίησης των Νόμων και ειδικότερα:
 - Ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α' 185/30.09.2016), στον οποίο περιλαμβάνονται διατάξεις που αφορούν στην αναδιοργάνωση της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας σε εφαρμογή της νομοθεσίας για την ολοκλήρωση της ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (θέσπιση των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας -Χονδρική Αγορά Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, Αγορά Επόμενης Ημέρας, Ενδοημερήσια Αγορά και Αγορά Εξισορρόπησης- και στα χαρακτηριστικά αυτών, στις αρμοδιότητες και τα καθήκοντα των Διαχειριστών των Αγορών, καθώς και σε θέματα που αφορούν στους Κώδικες των Αγορών και στην Εκκαθάριση/Συναλλαγές στο πλαίσιο αυτών).
 - Ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011), με τίτλο «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις».

ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΣΥΣΤΗΜΑ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ Η/Ε (ΕΣΜΗΕ)

- Με την απόφαση ΡΑΕ 404/2016 ως Απαιτούμενο Έσοδο (RR) του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για το έτος 2017 εγκρίθηκε το ποσό των € 202,6 εκατ. Βάσει του απαιτούμενου εσόδου για το 2017 καθορίστηκαν οι χρεώσεις Χρήσης του ΕΣΜΗΕ (Απόφαση ΡΑΕ 456/2016). Επιπλέον η ΡΑΕ με την Απόφαση της 253/2015 τροποποίησε διατάξεις του ΚΔΣΜΗΕ και της Μεθοδολογίας Υπολογισμού Απαιτούμενου Εσόδου ώστε να ληφθούν υπόψη στον υπολογισμό του Απαιτούμενου Εσόδου τα κόστη δημοπρασιών δικαιωμάτων διασυνδέσεων (στον όρο Π3).
- Με την απόφαση ΡΑΕ 394/2016 (Χρήση εισοδήματος συμφόρησης από την εκχώρηση δικαιωμάτων πρόσβασης στις διεθνείς διασυνδέσεις για το 2017) εγκρίθηκε η χρήση ποσού € 46 εκατ., από το Λογαριασμό Ειδικού Αποθεματικού (Κατανομή της Ικανότητας Μεταφοράς των Διασυνδέσεων βάσει του άρθρου 178 του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας) που διατηρεί ο ΑΔΜΗΕ, για την μείωση του Ετήσιου Κόστους του Συστήματος Μεταφοράς για το έτος 2017.
- Σε συνέχεια της Απόφασης ΡΑΕ 67/2017 (ΦΕΚ Β' 774/13.03.2017), η ΡΑΕ παρακολουθεί και επιβλέπει την πρόοδο της υλοποίησης των Αγορών και της σύνταξης των επιμέρους Κωδίκων από τους Διαχειριστές των Αγορών και στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της αποφασίζει την έκδοση Κατευθύνσεων προς τους αρμόδιους Διαχειριστές για την κατάρτιση των Κωδίκων των Αγορών που προβλέπονται στον Ν. 4425/2016, διακριτά για κάθε μία από αυτές τις Αγορές και τις κοινοποιεί προς τον ΑΔΜΗΕ και ΛΑΓΗΕ για τις σχετικές τους ενέργειες.
- Σύμφωνα με την Απόφαση ΡΑΕ 346/2017, προσδιορίστηκαν οι συντελεστές για τον υπολογισμό των κυρώσεων του Μεταβατικού Μηχανισμού Αποζημίωσης Ευελίκτης, καθώς και το χρονοδιάγραμμα Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, με κατάλληλες τροποποιήσεις στον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και στο Εγχειρίδιο Εκκαθάρισης Αγοράς.

- Η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. πιστοποιήθηκε ως Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς (ΔΣΜ) Διαχωρισμένης Ιδιοκτησίας, στο πλαίσιο υλοποίησης πλήρους ιδιοκτησιακού διαχωρισμού της ΑΔΜΗΕ ΑΕ από τη ΔΕΗ ΑΕ και σε συμμόρφωση με το γεγονός ότι πλέον τελεί υπό τον έλεγχο προσώπου ή προσώπων από τρίτη χώρα ή τρίτες χώρες (Απόφαση ΡΑΕ 475/2017).
- Για το έτος 2017 στο πλαίσιο του μηχανισμού αντιστάθμισης μεταξύ των Διαχειριστών ΣΜ (ΙΤC), η Οριακή Τιμή Συστήματος (ΟΤΣ) εγκρίνεται ως βάση υπολογισμού για το κόστος απωλειών καθώς και τον καθορισμό του Μοναδιαίου Κόστους Απωλειών στα 48,7 €/MWh, όπως εισηγήθηκε ο Διαχειριστής του Συστήματος (Απόφαση ΡΑΕ 514/2016).
- Με την Απόφαση ΡΑΕ 1021/2017, (ΦΕΚ Β 4690/29.12.2017), με τίτλο «Τροποποίηση διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 103/31.01.2012)», τροποποιούνται τα άρθρα 230, 232, 238, 268, 270 και 273 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ σχετικά με θέματα σχεδιασμού και υλοποίησης των αναγκαίων έργων επέκτασης του Συστήματος για τη σύνδεση του ΕΔΔΗΕ.
- Με την Απόφαση ΡΑΕ 1023/2017 «Χρήση εισοδήματος συμφόρμησης από την εκχώρηση δικαιωμάτων πρόσβασης στις διεθνείς διασυνδέσεις της χώρας για το έτος 2018» εγκρίθηκε η χρήση ποσού € 35.624.207,87 από το Λογαριασμό Ειδικού Αποθεματικού (Κατανομή της Ικανότητας Μεταφοράς των Διασυνδέσεων βάσει του άρθρου 178 του ΚΔΕΣΜΗΕ) που διατηρεί η ΑΔΜΗΕ Α.Ε., για τη μείωση του Απαιτούμενου Εσόδου του ΕΣΜΗΕ για το έτος 2018.
- Με την Απόφαση ΡΑΕ 1083/2017 (ΦΕΚ Β' 4581/27-12-2017), εγκρίθηκαν οι όροι, οι κανόνες και οι διαδικασίες διενέργειας πλειοδοτικών διαγωνισμών για την εκχώρηση, σε μακροχρόνια (ετήσια, μηνιαία) και βραχυχρόνια (ημερήσια) βάση, φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας για εισαγωγές και εξαγωγές για το έτος 2018, μέσω της διασυνδετικής γραμμής Ελλάδας – Βουλγαρίας.
- Σύμφωνα με την Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος & Ενέργειας υπ' Αριθμ. ΗΛ/Β/Φ8/2954/οικ. 184578, (ΦΕΚ Β' 4450/18.12.2017), το συνολικό έργο της Διασύνδεσης της Κρήτης, Φάση Ι και Φάση ΙΙ, το οποίο έχει ενταχθεί στο Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης (ΔΠΑ) του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ) περιόδου 2017-2026, έχει χαρακτηριστεί ως έργο γενικότερης σημασίας για την οικονομία της Χώρας., δεδομένου ότι στοχεύει στην εξασφάλιση του ενεργειακού εφοδιασμού του νησιού, τη μείωση του κόστους παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας σε αυτό και επακόλουθως τη μείωση των χρεώσεων, με τις οποίες επιβαρύνονται οι καταναλωτές της Επικράτειας, των Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας και κατά συνέπεια πρέπει να καταβληθεί κάθε δυνατή προσπάθεια για την έγκαιρη αδειοδότηση και υλοποίηση του έργου της Διασύνδεσης της Κρήτης, συνολικά των Φάσεων Ι και ΙΙ.
- Στο Ν. 4495/2017 με τίτλο «Έλεγχος και προστασία του Δομημένου Περιβάλλοντος και άλλες διατάξεις», (ΦΕΚ Α' 167/03.11.2017), με το Άρθρο 134 τροποποιείται το άρθρο 134 του Ν. 4495/2017 και επέρχονται καταστατικές τροποποιήσεις του ΑΔΜΗΕ μετά την ολοκλήρωση της διαδικασίας πλήρους ιδιοκτησιακού διαχωρισμού του και σε σχέση με την ανάδειξη και ύπαρξη του στρατηγικού επενδυτή αυτού. Πιο συγκεκριμένα η ΑΔΜΗΕ Α.Ε., προβαίνει στις απαραίτητες τροποποιήσεις, ώστε να διασφαλίζεται μεταξύ άλλων ότι: α) το Διοικητικό Συμβούλιο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. θα είναι εννεαμελές, πέντε (5) από τα μέλη θα υποδεικνύονται από το Ελληνικό Δημόσιο και τρία (3) τουλάχιστον μέλη από το στρατηγικό επενδυτή, β) Ο Πρόεδρος της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. θα υποδεικνύεται από το Ελληνικό Δημόσιο, γ) ο Διευθύνων Σύμβουλος της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. θα υποδεικνύεται από το Ελληνικό Δημόσιο, κατόπιν έγγραφης συναίνεσης του στρατηγικού επενδυτή και δ) το Ελληνικό Δημόσιο θα δύναται να καθορίζει και να τροποποιεί το επιχειρηματικό σχέδιο κατόπιν έγγραφης συναίνεσης του στρατηγικού επενδυτή.

ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ Η/Ε (ΕΔΔΗΕ)

- Με την Απόφαση ΡΑΕ 454/2016 εγκρίθηκε το Ετήσιο Κόστος καθώς και το Απαιτούμενο Έσοδο για τη χρήση του ΕΔΔΗΕ για το έτος 2017 στο ποσό των € 753,7 εκατ. και € 741,8 εκατ. αντίστοιχα. Βάσει του Απαιτούμενου Εσόδου ΕΔΔΗΕ 2017 καθορίστηκαν και οι χρεώσεις Χρήσης του ΕΔΔΗΕ (Απόφαση ΡΑΕ 455/2016).

- Με δημοσίευση του ΔΕΔΔΗΕ ανακοινώθηκε το άνοιγμα της Αγοράς στο Ηλεκτρικό Σύστημα της Ρόδου στις 02.01.2017, έχοντας εγκριθεί οι αναγκαίες μεθοδολογίες για τη λειτουργία της Αγοράς στα ΜΔΝ (Αποφάσεις ΡΑΕ 46/2016, 47/2016 και 238/2016) και σε εφαρμογή του Ν. 4414/2016, σύμφωνα με τον οποίο η Ρόδος απεντάσσεται από το καθεστώς παρέκκλισης για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας την 1η Ιανουαρίου 2017.

Υπενθυμίζεται εδώ ότι η παρέκκλιση (Απόφαση 2015/536/ΕΕ) έχει χορηγηθεί έως την πλήρη εγκατάσταση των αναγκαίων υποδομών στα ΜΔΝ και η οποία, σε κάθε περίπτωση, παύει να ισχύει στις 17 Φεβρουαρίου 2019.

- Με την Απόφαση ΡΑΕ 908/2017, (ΦΕΚ Β' 4461/19-12-2017), αποφασίζεται η απένταξη όλων των μη διασυνδεδεμένων νησιών (ΜΔΝ) από το καθεστώς παρέκκλισης της απόφασης 2014/536 της Ευρωπαϊκής Επιτροπής και το άνοιγμα της Αγοράς από 01.01.2018 στον τομέα προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας με υποδομές μεταβατικής περιόδου εφαρμογής του Κώδικα Μ.Δ.Ν., κατά αντίστοιχο τρόπο όπως τελείται ήδη στα συστήματα της Κρήτης και της Ρόδου.

- Με την απόφαση ΡΑΕ 236/2017 (ΦΕΚ Β' 1871/30.05.2017) εγκρίθηκε το Εγχειρίδιο ρευματοκλιπών σε εφαρμογή της παραγράφου 23 του άρθρου 95 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας με το οποίο εξειδικεύεται το πλαίσιο εντοπισμού των ρευματοκλιπών, η μεθοδολογία εκτίμησης της μη καταγραφείσας ενέργειας και η διαδικασία είσπραξης των αντίστοιχων ποσών. Στη συνέχεια με την απόφαση ΡΑΕ 237/2017 (ΦΕΚ Β' 1946/07.06.2017) καθορίστηκε το πλαίσιο, οι γενικές κατευθύνσεις, οι λεπτομέρειες εφαρμογής και κάθε άλλο αναγκαίο θέμα για την εφαρμογή των διατάξεων σχετικά με το ζήτημα των ρευματοκλιπών.

Ειδικότερα καθορίστηκαν:

- η διοικητικά οριζόμενη τιμή, το ποσοστό προσαύξησης και οι χρεώσεις για την αποζημίωση του Διαχειριστή Δικτύου έναντι του κόστους εντοπισμού και διαχείρισης ρευματοκλιπών,
- οι κλειδές επιμερισμού του εσόδου από διαπιστωμένες ρευματοκλιπές καθώς και η κατανομή των ποσών που εισπράττονται εκ ρευματοκλιπών.
- Με την Απόφαση ΡΑΕ 1019/2017 τροποποιήθηκε το Εγχειρίδιο Ρευματοκλιπών του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ που εκδόθηκε με την απόφαση ΡΑΕ 236/2017 (ΦΕΚ Β' 1871/30.5.2017) και συγκεκριμένα οι τροποποιήσεις αφορούν στο τελευταίο εδάφιο της περίπτωσης (β), της παραγράφου 1 του άρθρου 5 και το τελευταίο εδάφιο της παραγράφου 2 του άρθρου 6, του Εγχειριδίου όσο αφορά στην παρουσία κατά τη διάρκεια του ελέγχου παροχής εκπροσώπου ανεξάρτητου φορέα.
- Με την Απόφαση ΡΑΕ 1020/2017 (ΦΕΚ Β' 1946/7.6.2017)» τροποποιείται η Απόφαση ΡΑΕ 237/2017 σχετικά με τον καθορισμό των παραμέτρων του Κώδικα ΕΔΔΗΕ για τις Ρευματοκλιπές.
- Στο Ν. 4508/2017 με τίτλο «Αδειοδότηση διαστημικών δραστηριοτήτων Καταχώριση στο Εθνικό Μητρώο Διαστημικών Αντικειμένων - Ίδρυση Ελληνικού Διαστημικού Οργανισμού και λοιπές διατάξεις», (ΦΕΚ Α 200/22.12.2017) στο άρθρο 36 προβλέπεται η σύσταση ειδικού λογαριασμού, με διαχειριστή τον ΔΕΔΔΗΕ, για την επανασύνδεση παροχών ηλεκτρικού ρεύματος. Στον εν λόγω λογαριασμό θα μεταφερθεί ποσό δέκα εκατομμυρίων (10.000.000) Ευρώ από τον Κρατικό Προϋπολογισμό εντός του 2017 ως εφάπαξ ειδικό βοήθημα, για τη στήριξη καταναλωτών με χαμηλά εισοδήματα οι οποίοι έχουν αποσυνδεθεί από το δίκτυο παροχής ηλεκτρικής ενέργειας λόγω ληξιπρόθεσμων οφειλών, για την αντιμετώπιση των ενεργειακών τους αναγκών. Οι δικαιούχοι, τα κριτήρια, το ύψος και η κατανομή του ποσού του ειδικού βοηθήματος, η διαδικασία, ο χρόνος και ο τρόπος καταβολής, ο τρόπος ελέγχου των δικαιούχων και των ληξιπρόθεσμων οφειλών τους, οι εμπλεκόμενες υπηρεσίες και οι επιμέρους αρμοδιότητές τους, καθώς και κάθε άλλη αναγκαία λεπτομέρεια θα καθοριστεί με κοινή απόφαση των Υπουργών Οικονομικών και Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

- Με την Απόφαση της ΡΑΕ 1022/2017, εγκρίθηκαν με ισχύ από 1 Ιανουαρίου 2018 οι νέες αριθμητικές τιμές των συντελεστών απωλειών του Δικτύου., οι οποίοι αντιστοιχούν στους συντελεστές προσαύξησης καταναλώσεων υπό ΜΤ και ΧΤ λόγω απωλειών, ώστε οι καταναλισκόμενες ανά επίπεδο τάσης ποσότητες ενέργειας να ανάγονται στο όριο μεταξύ Συστήματος και Δικτύου.

- Στο Ν. 4495/2017 με τίτλο «Έλεγχος και προστασία του Δομημένου Περιβάλλοντος και άλλες διατάξεις», (ΦΕΚ Α' 167/03.11.2017), με το Άρθρο 135 επέρχεται τροποποίηση της παρ. 4 του άρθρου 125 με τίτλο «Προσωπικό της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ» του Ν. 4001/2011, όπως τροποποιήθηκε με την παρ. 10 του άρθρου 15 του Ν. 4425/2016 (Α' 185), σχετικά με τη δυνατότητα της ΔΕΗ να υποστηρίζει τη λειτουργία του ΔΕΔΔΗΕ παρέχοντας του υπηρεσίες, έναντι εύλογου ανταλλάγματος που θα καλύπτει το κόστος παροχής τους, μέχρι και το τέλος του έτους 2019 για διευκόλυνση της πλήρους ανάπτυξης των Υπηρεσιών του. Ειδικά, για τα ΜΔΝ μέχρι το τέλος του έτους 2019, για τη διευκόλυνση της πλήρους ανάπτυξης και την υποστήριξη της λειτουργίας των τοπικών υποδομών διαχείρισης των ηλεκτρικών συστημάτων των ΜΔΝ, η ΔΕΗ δύναται να παρέχει στον ΔΕΔΔΗΕ α) υποστηρικτικές υπηρεσίες, που αφορούν τη λειτουργία και διαχείριση των συστημάτων αυτών, χωρίς αυτό να συνεπάγεται την ανάθεση ευθύνης ή αρμοδιότητας για τη διαχείριση αυτή και β) υπηρεσίες για την αντιμετώπιση εκτάκτων αναγκών.

ΕΙΔΙΚΟ ΤΕΛΟΣ ΜΕΙΩΣΗΣ ΕΚΠΟΜΠΩΝ ΑΕΡΙΩΝ ΡΥΠΩΝ (ΕΤΜΕΑΡ - πρώην Ειδικό Τέλος ΑΠΕ) & ΕΙΔΙΚΟΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ Α.Π.Ε ΚΑΙ Σ.Η.Θ.Υ.Α (ΕΛΑΠΕ)

- Σύμφωνα με το νέο καθεστώς λειτουργικής ενίσχυσης των ΑΠΕ (Ν. 4414/2016) και την εισαγωγή ρύθμισης για μία νέα πηγή εσόδων ενίσχυσης του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ, οι προμηθευτές ως εκπρόσωποι φορτίου καλούνται να καταβάλλουν (από 01.10.2016) υπέρ του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ πρόσθετη χρέωση, η οποία προσδιορίζεται βάσει μεθοδολογίας του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και προκύπτει από το γινόμενο της απορροφώμενης ενέργειας (σε MWh) κάθε εκπροσώπου φορτίου επί τη διαφορά μεταξύ της τιμής ΟΤΣ και της τιμής που θα διαμορφωνόταν με τις ίδιες συνθήκες της αγοράς (Εικονική ΟΤΣ) χωρίς τη συμμετοχή των ΑΠΕ.

Ειδικά για την πρόσθετη αυτή χρέωση αποφασίστηκε ότι, το ποσό που θα επιβληθεί σταδιακά στους εκπροσώπους φορτίου (Προσαύξηση Χρέωσης Προμηθευτών Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ-ΣΗΘΥΑ) για την πρόσθετη αξία της ενέργειας από σταθμούς ΑΠΕ-ΣΗΘΥΑ, όπως αυτή προσδιορίζεται βάσει της παραπάνω μεθοδολογίας για το έτος 2016, θα ανέρχεται στο πενήντα τοις εκατό (50%) της χρέωσης που προκύπτει με την εφαρμογή του μηχανισμού και για το έτος 2017 και στο εξής στο εκατό τοις εκατό (100%) (Ν. 4427/2016).

Επειδή κατά την εφαρμογή του εν λόγω μηχανισμού προέκυψαν υπερβολικές χρεώσεις, η ΡΑΕ, μετά τις διαμαρτυρίες των εκπροσώπων φορτίου, εξέδωσε την Απόφαση 149/2017 μέσω της οποίας θεσπίζει την εφαρμογή ανώτατης τιμής στη ωριαία διαφορά μεταξύ της ΟΤΣ και της εικονικής ΟΤΣ, ώστε να μετριασθεί το ύψος των χρεώσεων, καθώς και την αναδρομική εφαρμογή αυτού του ορίου σε όλους τους υπολογισμούς από την έναρξη της εφαρμογής του εν λόγω μηχανισμού. Με την απόφαση ΡΑΕ 150/2017 όρισε ως ανώτατο όριο της εν λόγω αριθμητικής διαφοράς τα 15 €/MWh.

- Δημοσιεύθηκαν επίσης οι νέες χρεώσεις για το ΕΤΜΕΑΡ που ισχύουν από 1 Ιανουαρίου 2017 (Απόφαση ΡΑΕ 621/2016). Για τον καθορισμό των συντελεστών επιμερισμού λήφθηκε υπόψη η ανάγκη προσαρμογής του ύψους των χρεώσεων του ΕΤΜΕΑΡ στα επίπεδα που καθορίζονται στις Κατευθυντήριες Γραμμές της ΕΕ για τις Κρατικές Ενισχύσεις στους τομείς περιβάλλοντος και ενέργειας 2014-2020 καθώς επίσης και οι ρυθμίσεις του Ν. 4414/2016.

Με την από 05.07.2017 ανακοίνωσή της, η ΡΑΕ ενημέρωσε ότι εξέτασε την αναγκαιότητα αναπροσαρμογής των χρεώσεων του ΕΤΜΕΑΡ, κατά τη συνεδρίαση της Ολομέλειάς της στις 29 Ιουνίου 2017, και έκρινε ότι δεν παρίσταται υπό τις παρούσες συνθήκες ανάγκη αναπροσαρμογής του ΕΤΜΕΑΡ.

Στην απόφαση αυτή κατέληξε αφού:

- εξέτασε την εξέλιξη των εσόδων και εξόδων του ΕΛΑΠΕ, σύμφωνα με το «Μηνιαίο Δελτίο Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου – Μάιος 2017-εκαθάριση Απρίλιος 2017» και διαπίστωσε ότι ο ΕΛΑΠΕ εξακολουθεί να παρουσιάζεται πλεονασματικός και το σωρευμένο λογιστικό χρέος του να εξαλείφεται στο τέλος του έτους 2017.

Καθ' όλη τη διάρκεια του έτους 2018 ο ΕΛΑΠΕ εμφανίζεται πλεονασματικός, και οι έντονες και αιφνιδιαστικές διακυμάνσεις των χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ επιφέρουν σημαντική και πολυδιάστατη οικονομική επιβάρυνση σε όλους τους τελικούς καταναλωτές και κατ' επέκταση και στη ρευστότητα της αγοράς.

Με νεότερη ανακοίνωση της στις 26.09.2017, η ΡΑΕ ενημέρωσε ότι εξακολουθεί να μην υφίσταται ανάγκη

αναπροσαρμογής του ΕΤΜΕΑΡ. Στην ίδια ανακοίνωση αναφέρεται ότι θα παρακολουθείται η εξέλιξη των εισροών-εκροών του ΕΛΑΠΕ, εξετάζοντας ιδίως τη διαμόρφωση του ύψους των κρίσιμων παραμέτρων στη βάση απολογιστικών και αξιόπιστων προϋπολογιστικών στοιχείων, καθώς και τα αποτελέσματα από την εν εξελίξει διαβούλευση μεταξύ των ελληνικών αρχών και την Ευρωπαϊκή Επιτροπή στο πλαίσιο της υποβολής «Σχεδίου Προσαρμογής» σύμφωνα με τις «Κατευθυντήριες Γραμμές για τις Κρατικές Ενισχύσεις στους τομείς περιβάλλοντος και ενέργειας 2014-2020 περί προσδιορισμού των μοναδιαίων χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ.

Επισημαίνεται ότι, το σωρευτικό λογιστικό χρέος του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου σύμφωνα με το Ν. 4414/2016 θα πρέπει να εξαλειφθεί μέχρι το τέλος του Δεκεμβρίου 2017.

- Με την Απόφαση ΡΑΕ 1101/2017, (ΦΕΚ Β 4670/29.12.2017), με τίτλο «Σχετικά με τις αριθμητικές τιμές των συντελεστών της μεθοδολογίας επιμερισμού του Ειδικού Τέλους του άρθρου 143 παρ. 3 του Ν. 4001/2011, όπως ισχύει, για το ημερολογιακό έτος 2018» καθορίζονται οι από 01.01.2018 μοναδιαίες χρεώσεις του Ειδικού Τέλους Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ) ανά κατηγορία πελατών

ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΚΟΙΝΗΣ ΩΦΕΛΕΙΑΣ

- Αναπροσαρμόσθηκε το όριο της ετήσιας επιβάρυνσης των Πελατών ηλεκτρικής ενέργειας για την κάλυψη δαπανών παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) το έτος 2017 σε € 773.795 σύμφωνα με τη μέση ετήσια μεταβολή του δείκτη τιμών καταναλωτή, όπως δημοσιεύεται από την Ελληνική Στατιστική Αρχή (ΕΛΣΤΑΤ) (Απόφαση ΡΑΕ 241/2017).

Από τη χρέωση ΥΚΩ απαλλάσσονται το σύνολο των καταναλώσεων των δικαιούχων του τιμολογίου Πολυτέκνων και του Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (Κ.Ο.Τ.) έως τα όρια τετραμηνιαίας κατανάλωσης που ισχύουν για κάθε κατηγορία δικαιούχων, καθώς και το τμήμα τετραμηνιαίας κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας ημέρας έως και 10.000 kWh για τους δικαιούχους Τιμολογίου Υπηρεσιών Αλληλεγγύης (Ν. 4296/2014 & Ν. 4467/2017).

- Με την απόφαση ΡΑΕ 640/2017(ΦΕΚ Β' 3057/06.09.2017), εγκρίθηκε το οφειλόμενο αντάλλαγμα ανά Προμηθευτή για την κάλυψη των δαπανών παροχής υπηρεσιών Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (Κ.Ο.Τ.) και Τιμολογίου Πολυτέκνων για τα έτη 2015-2016.

- Αντίστοιχα, με την απόφαση ΡΑΕ 688/2017 (ΦΕΚ Β' 3058/6.9.2017), εγκρίθηκε το προσωρινό αντάλλαγμα για την κάλυψη των δαπανών παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά για τα έτη 2014, 2015 και 2016.

- Σημειώνεται ότι για τον υπολογισμό του μοναδιαίου πλήρους κόστους παραγωγής από συμβατικές μονάδες στα ΜΔΝ, αποφασίστηκε ως εύλογο επιτόκιο απόδοσης επί των επενδεδυμένων κεφαλαίων στην παραγωγή το επιτόκιο επί της ρυθμιζόμενης περιουσιακής βάσης του ΕΔΔΗΕ (2014:8,5%, 2015:7,7%, 2016:7%).

- Τέλος με τη γνωμοδότηση ΡΑΕ 10/2017, η Αρχή γνωμοδότησε προς το ΥΠΕΝ για το σωρευτικό έλλειμμα (ανταλλάγματος – εσόδου) του λογαριασμού ΥΚΩ που δημιουργήθηκε την περίοδο 2012-2016 εκ του γεγονότος ότι το έσοδο παρέμεινε σταθερό από το 2012 με βάση το Ν.4067/2012.

Επίσης η Αρχή υπέβαλλε και τις προτάσεις της και για την κάλυψη αυτού του ελλείμματος μέχρι και το έτος 2022, όπου μεταξύ άλλων αναφέρεται ότι η κάλυψη ενός μέρους του ποσού της συνολικής οφειλής από τις δαπάνες που έχει καταβάλει η ΔΕΗ για Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) (€ 360 εκατ.) θα δοθεί στη ΔΕΗ από τον κρατικό προϋπολογισμό.

Με το Ν. 4501 ΦΕΚ Α' 178/22.11.2017 - Διανομή Κοινωνικού Μερισματος και άλλες διατάξεις τροποποιήθηκε ο Ν. 4067/2011 με την προσθήκη νέου εδαφίου στο άρθρο 36 ως εξής:

«Με απόφαση του Υπουργού Οικονομικών δύναται να καλύπτεται από τον κρατικό προϋπολογισμό, πλήρως ή μερικώς, το κόστος παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας, με αντίστοιχη πίστωση ως εισροή του ειδικού διαχειριστικού λογαριασμού για τις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας που τηρεί ο αρμόδιος διαχειριστής, σύμφωνα με την παρ. 8 του άρθρου 55 του Ν. 4001/2011 (Α' 179).»

- Κατά την παραπάνω πρόβλεψη του άρθρου 36 του Ν. 4067/2012 (όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 3

του Ν. 4501/2017) εκδόθηκε η Απόφαση του Υπουργού Οικονομικών υπ' αριθμ. ΔΟΔ 0002445 ΕΞ 2017 (ΦΕΚ Β' 4487/19.12.2017) με την οποία αποφασίζεται η καταβολή του ποσού των € 476.000.000 από τον κρατικό προϋπολογισμό στον ειδικό διαχειριστικό λογαριασμό Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας που τηρεί ο ΑΔΜΗΕ, ώστε να αποδοθεί στη συνέχεια στους δικαιούχους του ανταλλάγματος, χωρίς να επηρεάσει τη χρηματοοικονομική και λογιστική θέση καθώς και τις φορολογικές υποχρεώσεις τόσο του ΑΔΜΗΕ, όσο και των δικαιούχων του ανταλλάγματος, κατά παρέκκλιση κάθε άλλης φορολογικής διάταξης.

- Στο Ν. 4508/2017 με τίτλο «Αδειοδότηση διαστημικών δραστηριοτήτων Καταχώριση στο Εθνικό Μητρώο Διαστημικών Αντικειμένων Ίδρυση Ελληνικού Διαστημικού Οργανισμού και λοιπές διατάξεις» (ΦΕΚ Α 200/22.12.2017) προβλέπονται τα παρακάτω αναφορικά με τις ΥΚΩ:
 - Στο άρθρο 55 τροποποιούνται διατάξεις του Ν. 4067/2012 (Α' 79) (άρθρο 36) σχετικά με:
 - α) Τον υπολογισμό του ανταλλάγματος ΥΚΩ από 01.01.2018. Καθορίζονται νέες μοναδιαίες χρεώσεις και εισάγεται διάταξη σύμφωνα με την οποία σε περίπτωση που η τετραμηνιαία κατανάλωση ενέργειας υπερβαίνει τα όρια κατανάλωσης ορισμένης κλίμακας στις κατηγορίες οικιακής χρήσης ΧΤ, μόνο η υπερβάλλουσα κατανάλωση χρεώνεται βάσει των χρεώσεων της επόμενης σε σειρά κλίμακας.
 - β) Τους υπόχρεους καταβολής του ανταλλάγματος ΥΚΩ, τον προσδιορισμό της κατανάλωσης κάθε καταναλωτή, την απόδοση του ανταλλάγματος ΥΚΩ στον ειδικό λογαριασμό ΥΚΩ, την περίπτωση ελλείμματος ή πλεονάσματος του ετήσιου οικονομικού αποτελέσματος του ειδικού λογαριασμού ΥΚΩ και την κάλυψη από τον Κρατικό Προϋπολογισμό, πλήρως ή μερικώς, του κόστους παροχής ΥΚΩ.
 - Στο άρθρο 56 τροποποιούνται διατάξεις του Ν. 4001/2011 (Α' 179) σχετικά με τον ορισμό του ΔΕΔΔΗΕ ως μοναδικού Διαχειριστή του ειδικού λογαριασμού ΥΚΩ στην ελληνική επικράτεια από 01.01.2018.
 - Στο άρθρο 57 ρυθμίζεται η Υποκατάσταση διαχείρισης του ειδικού λογαριασμού ΥΚΩ από την ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. από 01.01.2018.
- Σύμφωνα με το Άρθρο 400 του Ν. 4512/2018 (ΦΕΚ Α' 5/17.01.2018) ρυθμίζονται θέματα που αφορούν το ετήσιο οικονομικό αποτέλεσμα του Ειδικού Λογαριασμού Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) και την αντιμετώπιση πιθανού ελλείμματος/ πλεονάσματος αυτού, μέσω τροποποίησης του Ν. 4067/2012 (ΦΕΚ Α' 79/09.04.2012) στις διατάξεις του οποίου ρυθμίζονται θέματα παροχής ΥΚΩ στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας και ειδικότερα προβλέπεται ότι σε περίπτωση ελλείμματος ή πλεονάσματος του ετήσιου οικονομικού αποτελέσματος του ειδικού λογαριασμού ΥΚΩ, οι μοναδιαίες χρεώσεις του ανταλλάγματος ΥΚΩ αναπροσαρμόζονται το Δεκέμβριο κάθε έτους στο πλαίσιο παρακολούθησης του ειδικού λογαριασμού, μετά από εισήγηση της ΡΑΕ. Η αναπροσαρμογή θα μηδενίζει το προβλεπόμενο έλλειμμα του τρέχοντος έτους, στο οποίο ενσωματώνεται το τυχόν έλλειμμα του προηγούμενου έτους.

ΛΟΙΠΑ ΘΕΜΑΤΑ

- Στο πλαίσιο των ενεργειών που απαιτούνται για τη διασφάλιση της ασφάλειας εφοδιασμού της Χώρας με φυσικό αέριο κατά τα οριζόμενα στον Κανονισμό Ασφάλειας Εφοδιασμού Φυσικού Αερίου (Κανονισμός ΕΕ 2017/1938) και σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 4001/2011 για την αντιμετώπιση καταστάσεων κρίσεως φυσικού αερίου, η ΡΑΕ ενημέρωσε ότι προτίθεται να προβεί στην αυτεπάγγελτη τροποποίηση των σχετικών Αδειών Παραγωγής της ΔΕΗ για τις θερμικές μονάδες φυσικού αερίου ΑΗΣ Λαυρίου IV, ΑΗΣ Κομοτηνής και ΑΗΣ Λαυρίου V, εισάγοντας τους ακόλουθους ειδικούς όρους : α) ο κάτοχος οφείλει να έχει ανεξάρτητη Εγκατάσταση Απόληψης Φυσικού Αερίου που τροφοδοτείται από το ΕΣΦΑ με τις απαιτούμενες μετρτικές ή μετρτικές και ρυθμιστικές, διατάξεις, β) για τη διασφάλιση της απρόσκοπτης λειτουργίας της Μονάδας σε περίπτωση μη προγραμματισμένης διακοπής της παροχής του φυσικού αερίου, και ιδίως σε περίπτωση έκτακτης ανάγκης ο κάτοχος οφείλει να λαμβάνει όλα τα αναγκαία μέτρα ώστε να διασφαλίζεται η αδιάλειπτη λειτουργία της Μονάδας, για τουλάχιστον πέντε (5) ημέρες σε πλήρες φορτίο.
- Εγκρίθηκαν τα τιμολόγια προμήθειας της ΔΕΗ Α.Ε., ως Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου Ηλεκτρικής Ενέργειας, για το πέμπτο έτος παροχής της υπηρεσίας (Απόφαση ΡΑΕ 225/2017) με τα ποσοστά προσαύξησης να διατηρούνται σταθερά ως διαμορφώθηκαν κατά το τέταρτο έτος παροχής της υπηρεσίας ήτοι:

(α) 5% για πελάτες ΥΤ επί του κόστους χονδρεμπορικής αγοράς,

(β) 10% για πελάτες ΜΤ επί των εν ισχύ τιμολογίων πελατών ΜΤ της ΔΕΗ Α.Ε. και

(γ) 10% για πελάτες ΧΤ επί των εν ισχύ τιμολογίων πελατών ΧΤ της ΔΕΗ Α.Ε.

- Εγκρίθηκαν τα τιμολόγια προμήθειας της ΔΕΗ Α.Ε., ως Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας Ηλεκτρικής Ενέργειας, για το πέμπτο έτος παροχής της υπηρεσίας (Απόφαση ΡΑΕ 226/2017) ως εξής:

Το ποσοστό προσαύξησης παραμένει ως διαμορφώθηκε κατά το τέταρτο έτος παροχής της υπηρεσίας ήτοι σε 10% επί των εν ισχύ τιμολογίων των συγκεκριμένων κατηγοριών πελατών ΧΤ της ΔΕΗ Α.Ε. (οικιακοί πελάτες, καθώς και μικρές επιχειρήσεις με ισχύ παροχής μέχρι και 25kVA).
- Η ΡΑΕ σε συνέχεια της Απόφασης 573/2017, με την οποία προέβη στην έκδοση πρόσκλησης εκδήλωσης ενδιαφέροντος και την ρύθμιση των σχετικών όρων και της εφαρμοζόμενης διαδικασίας για την επιλογή Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου Ηλεκτρικής Ενέργειας για την περίοδο τριών (3) ετών, αρχομένης την 23.03.2018 και της Απόφασης 1089/2017 με την οποία κήρυξε το διαγωνισμό για την επιλογή Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου Ηλεκτρικής Ενέργειας για την περίοδο των τριών (3) ετών άγονο λόγω μη εκδήλωσης ενδιαφέροντος, αποφάσισε με την Απόφαση ΡΑΕ 240/2018 (ΦΕΚ Β/1148/29.03.2018) τον ορισμό της ΔΕΗ ως πάροχο της υπηρεσίας Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου, από τις 23.03.2018 μέχρι τις 22.03.2019.
- Σύμφωνα με αυτή η ΔΕΗ οφείλει να δημοσιεύει τα τιμολόγια που θα ισχύσουν ανά κατηγορία πελατών ή τη μεθοδολογία υπολογισμού της χρέωσης που θα ισχύει σε περίπτωση που δεν υφίσταται δημοσιευμένο τιμολόγιο για συγκεκριμένη κατηγορία πελατών για την παροχή υπηρεσίας Προμήθειας Τελευταίου Καταφυγίου. Επίσης εγκρίνει τα ακόλουθα ποσοστά προσαύξησης επί των τιμολογίων προμήθειας (ανταγωνιστικών χρεώσεων) της ΔΕΗ, ως Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου Ηλεκτρικής Ενέργειας: α) για πελάτες ΥΤ πέντε τοις εκατό (5%) επί του κόστους χονδρεμπορικής αγοράς και β) για πελάτες Μέσης και Χαμηλής Τάσης (ΜΤ&ΧΤ), δέκα τοις εκατό (10%) επί το εκάστοτε ισχύον τιμολόγιο προμήθειας (σκέλους ανταγωνιστικών χρεώσεων).
- Η ΡΑΕ σε συνέχεια της Απόφασης ΡΑΕ 574/2017, με την οποία προέβη στην έκδοση πρόσκλησης εκδήλωσης ενδιαφέροντος και την ρύθμιση των σχετικών όρων και της εφαρμοζόμενης διαδικασίας για την επιλογή Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας Ηλεκτρικής Ενέργειας για την περίοδο τριών (3) ετών, αρχομένης την 23.03.2018 και της Απόφασης ΡΑΕ 1090/2017 με την οποία κήρυξε το διαγωνισμό για την επιλογή Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας Ηλεκτρικής Ενέργειας για την περίοδο των τριών (3) ετών άγονο λόγω μη εκδήλωσης ενδιαφέροντος, αποφάσισε με την Απόφαση ΡΑΕ 241/2018 (ΦΕΚ Β/1148/29.03.2018) τον ορισμό της ΔΕΗ ως πάροχο της υπηρεσίας Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας, από τις 23.03.2018 μέχρι τις 22.03.2019. Σύμφωνα με αυτή η ΔΕΗ οφείλει να δημοσιεύει τα τιμολόγια που θα ισχύσουν για τη συγκεκριμένη κατηγορία πελατών ΧΤ (οικιακοί πελάτες, καθώς και μικρές επιχειρήσεις με ισχύ παροχής μέχρι και 25kVA), για την παροχή υπηρεσίας Προμήθειας Καθολικής Υπηρεσίας. Επίσης εγκρίνει το ποσοστό προσαύξησης επί των τιμολογίων προμήθειας (ανταγωνιστικών χρεώσεων) της ΔΕΗ, ως Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας Ηλεκτρικής Ενέργειας σε δώδεκα τοις εκατό (12%) επί των εν ισχύ τιμολογίων των συγκεκριμένων κατηγοριών πελατών ΧΤ της ΔΕΗ (οικιακοί πελάτες, καθώς και μικρές επιχειρήσεις με ισχύ παροχής μέχρι και 25kVA). Εγκρίθηκε ο Κανονισμός Λειτουργίας Καθεστώτος Υποχρέωσης Ενεργειακής Απόδοσης (ΦΕΚ Β' 1242/11.04.2017), σε συνέχεια του Ν. 4342/2015 Εναρμόνιση της ελληνικής νομοθεσίας με την Οδηγία 2012/27/ΕΕ για την ενεργειακή απόδοση. Σύμφωνα με τον κανονισμό, από την 1η Ιανουαρίου 2017 θεσπίστηκε καθεστώς επιβολής της υποχρέωσης ενεργειακής απόδοσης με το οποίο εξασφαλίζεται ότι οι διανομείς ενέργειας ή/και οι εταιρείες λιανικής πώλησης ενέργειας που ορίζονται ως υπόχρεα μέρη επιτυγχάνουν έναν σωρευτικό στόχο εξοικονόμησης ενέργειας στην τελική χρήση έως τις 31 Δεκεμβρίου 2020. Η ΔΕΗ Α.Ε., ως προμηθευτής Η/Ε αναλαμβάνει την πραγματοποίηση στόχου εξοικονόμησης της τάξεως των 30 Ktoe (tonne of oil equivalent) για το έτος 2017.
- Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 1547/05.05.2017) καθορίστηκαν οι όροι και οι προϋποθέσεις ανάπτυξης φωτοβολταϊκών σταθμών από αυτοπαραγωγούς με ενεργειακό και εικονικό συμψηφισμό ενέργειας. Με τον εικονικό συμψηφισμό, δίνεται η δυνατότητα συμψηφισμού της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας με την συνοδική καταναλισκόμενη ηλεκτρική ενέργεια, για τους αυτοπαραγωγούς,

ανεξάρτητα από το χώρο που αυτή παράγεται και καταναλώνεται. Επίσης, καθορίστηκαν ο τύπος και το περιεχόμενο των Συμβάσεων Ενεργειακού και Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού (ΣΕΣ και ΣΕΕΣ). Η εφαρμογή ενεργειακού συμψηφισμού ή εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού θα επεκταθεί σε δεύτερο χρόνο, καλύπτοντας και άλλες τεχνολογίες ανανεώσιμης παραγωγής.

- Εγκρίθηκε η χορήγηση χρηματικών προκαταβολών σε προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας έναντι των ληξιπρόθεσμων οφειλών ή και λοιπών οφειλών της εκάστοτε τρέχουσας χρήσης των φορέων της Γενικής Κυβέρνησης προς τους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας (Απόφαση ΥΠΟΙΚ οικ.2/16456/ΔΛΔ του Ν. 4455/23.02.2017). Στις 08.03.2017 και σε εφαρμογή της παραγράφου 2/16456/ ΔΛΔ του υπόψη Νόμου, καταβλήθηκε από το Γενικό Λογιστήριο του Κράτους στη ΔΕΗ Α.Ε., το ποσό των € 50 εκατ. Την ίδια ημερομηνία και σε εφαρμογή της παραγράφου 2/16459/ΔΛΔ του ιδίου Νόμου, καταβλήθηκε στη ΔΕΗ Α.Ε από το Γενικό Λογιστήριο του Κράτους, χρηματική προκαταβολή, ποσού € 80 εκατ. έναντι των συνολικών ετήσιων υποχρεώσεων των φορέων της Κεντρικής Διοίκησης για δαπάνη εξόφλησης λογαριασμών ηλεκτρικού ρεύματος, του οικονομικού έτους 2017. Τα ανωτέρω ποσά επεστράφησαν στις 29.12.2017.
- Σύμφωνα με το Άρθρο 352 του Ν. 4512/2018, (ΦΕΚ Α' 5/17.01.2018) με τίτλο «Ρυθμίσεις για την εφαρμογή των Διαρθρωτικών Μεταρρυθμίσεων του Προγράμματος Οικονομικής Προσαρμογής και άλλες διατάξεις» με απόφαση του Υπουργού Οικονομικών το Ελληνικό Δημόσιο δύναται να χορηγεί χρηματικές προκαταβολές σε προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας έναντι των συνολικών ετήσιων υποχρεώσεων της εκάστοτε τρέχουσας χρήσης για δαπάνη εξόφλησης λογαριασμών ηλεκτρικού ρεύματος των φορέων της Γενικής Κυβέρνησης και μέχρι του ύψους της αντίστοιχης συνολικής δαπάνης του προηγούμενου οικονομικού έτους. Οι προκαταβολές αυτές επιστρέφονται μετά την εξόφληση των υποχρεώσεων από τους φορείς, με κατάθεση σε ειδικό λογαριασμό.
- Στο Ν. 4495/2017 με τίτλο «Έλεγχος και προστασία του Δομημένου Περιβάλλοντος και άλλες διατάξεις», (ΦΕΚ Α' 167/03.11.2017), ρυθμίζονται διαφορετικά θέματα και ειδικότερα:
 - στο Άρθρο 131, το οποίο αφορά στην Τροποποίηση διατάξεων Ν. 4414/2016 και ειδικότερα : άρθρο 3- Νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., άρθρο 4 - Τιμές Αναφοράς για την αποζημίωση σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., άρθρο 5 - Συμμετοχή των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που έχουν συνάψει Σ.Ε.Δ.Π. στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, άρθρο 7: Διενέργεια ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. και άρθρο 8: Σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά.
 - Άρθρο 132 σχετικά με τη διάρκεια ισχύος Αδειών Εγκατάστασης και Οριστικών Προσφορών Σύνδεσης σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. και αδειών εκτέλεσης έργων αξιοποίησης υδατικών πόρων μικρών υδροηλεκτρικών σταθμών.
- Με τον Ν. 4513/2018 (ΦΕΚ Α' 9/21.01.2018), θεσπίζονται οι «Ενεργειακές Κοινότητες». Η Ενεργειακή Κοινότητα είναι αστικός συνεταιρισμός αποκλειστικού σκοπού με στόχο την προώθηση της κοινωνικής και αλληλεγγύης οικονομίας, της καινοτομίας στον ενεργειακό τομέα, την αντιμετώπιση της ενεργειακής ένδειας και την προαγωγή της ενεργειακής αειφορίας, την παραγωγή, αποθήκευση, ιδιοκατανάλωση, διανομή και προμήθεια ενέργειας, την ενίσχυση της ενεργειακής αυτότητας και ασφάλειας σε νησιωτικούς δήμους, καθώς και τη βελτίωση της ενεργειακής αποδοτικότητας στην τελική χρήση σε τοπικό και περιφερειακό επίπεδο, μέσω της δραστηριοποίησης στους τομείς των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.), της Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (Σ.Η.Θ.Υ.Α.), της ορθολογικής χρήσης ενέργειας, της ενεργειακής αποδοτικότητας, των βιώσιμων μεταφορών, της διαχείρισης της ζήτησης και της παραγωγής, διανομής και προμήθειας ενέργειας. Ορίζονται τα Μέλη της Ενεργειακής Κοινότητας, ο σκοπός, το αντικείμενο δραστηριότητας, τα οικονομικά κίνητρα, τα μέτρα στήριξης και λοιπά στοιχεία λειτουργίας αυτής. Επίσης, με τις διατάξεις του υπόψη Νόμου τροποποιούνται οι Νόμοι : 3468/2006, 4001/2011, 4067/2012, 4178/2013, 4203/2013, 4414/2016 και 4447/2016.
- Με την Απόφαση του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας Αριθ. ΥΠΕΝ/ΥΠΡΓ/32920/9181 (ΦΕΚ Β 4546/21-12-2017) σχετικά με την «Υπηρεσία Διακοπόμενου Φορτίου, τύπος και περιεχόμενο Συμβάσεων

Διακοπόμενου Φορτίου, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 17 του Ν. 4203/2013», ρυθμίζονται οι λεπτομέρειες εφαρμογής της Υπηρεσίας Διακοπόμενου Φορτίου (ΥΔΦ), οι κατηγορίες καταναλωτών που δικαιούνται να καταρτίσουν Συμβάσεις Διακοπόμενου Φορτίου, οι προϋποθέσεις κατάρτισης, οι λόγοι ενεργοποίησης της Υπηρεσίας Διακοπόμενου Φορτίου, ο τρόπος προσδιορισμού, καθώς και ο τρόπος, ο χρόνος και οι προϋποθέσεις καταβολής του οικονομικού αντισταθμίσιματος των συμβαλλομένων σε αυτές καταναλωτών, η ανάκτηση από τον Διαχειριστή του Συστήματος των ποσών που καταβάλλονται ως οικονομικό αντιστάθμισμα και καθιερώνεται ο τύπος και το ελάχιστο περιεχόμενο των Συμβάσεων Διακοπόμενου Φορτίου που συνάπτει ο Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ) («ο Διαχειριστής του Συστήματος») με τους Καταναλωτές.

3. Βάση Παρουσίασης των Οικονομικών Καταστάσεων και Βασικές Λογιστικές Αρχές

3.1 Βάση Παρουσίασης

Αήλωση 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 2017, την 27η Απριλίου 2018. 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 και τα χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση 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.

Βάση Ενοποιήσεως

Οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν τις οικονομικές καταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας και των θυγατρικών της, έως την 31 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 ζημίες 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 ζημίες 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:

- Εξαγορές μη ελέγχουσας συμμετοχής που έλαβαν χώρα πριν την 1η Ιανουαρίου 2010 έχουν καταχωρηθεί βάσει της μεθόδου επέκτασης μητρικής όπου η διαφορά μεταξύ του κόστους κτήσεως και του λογιστικού υπολοίπου του ποσοστού της καθαρής θέσης που εξαγοράστηκε αναγνωρίστηκε ως υπεραξία.

- Ζημίες που αναλογούσαν σε μη ελέγχουσα συμμετοχή δεν κατανέμονταν σε αυτήν εάν το υπόλοιπο είχε καταστεί αρνητικό. Οι μη κατανεμημένες ζημίες που αναλογούσαν στην μη ελέγχουσα συμμετοχή αποδίδονταν στην 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 προηγούμενως είχαν αναγνωρισθεί στην κατάσταση λοιπών συνολικών εσόδων, στην κατάσταση Αποτελεσμάτων ή Αποτελέσματα εις νέο, όπου αυτό κρίνεται απαραίτητο.

3.2 Μεταβολές σε Λογιστικές Αρχές και Γνωστοποιήσεις

Οι λογιστικές πολιτικές βάσει των οποίων συντάχθηκαν οι ετήσιες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2017, είναι συνεπείς με αυτές που εφαρμόστηκαν κατά τη σύνταξη των ετήσιων εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της χρήσης που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2016. Επίσης, νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμνείες έχουν εκδοθεί, τα οποία είναι υποχρεωτικά για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την 1η Ιανουαρίου 2017 και μεταγενέστερα.

Πρότυπα και Διερμνείες υποχρεωτικά για την τρέχουσα οικονομική χρήση

- **ΔΛΠ 12 (Τροποποίηση) “Αναγνώριση αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων σε μη πραγματοποιηθείσες ζημίες”**

Η τροποποίηση διευκρινίζει το λογιστικό χειρισμό σχετικά με την αναγνώριση αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων σε μη πραγματοποιηθείσες ζημίες που έχουν προκύψει από χρεωστικούς τίτλους που επιμετρώνται στην εύλογη αξία.

- **ΔΛΠ 7 Καταστάσεις ταμιακών ροών (Τροποποίηση) “Γνωστοποιήσεις”**

Η τροποποίηση εισάγει υποχρεωτικές γνωστοποιήσεις που παρέχουν τη δυνατότητα στους χρήστες των χρηματοοικονομικών καταστάσεων να αξιολογήσουν τις μεταβολές των υποχρεώσεων που προέρχονται από χρηματοδοτικές δραστηριότητες. Οι τροποποιήσεις θα απαιτούν από τις οντότητες να παρέχουν γνωστοποιήσεις που επιτρέπουν στους επενδυτές να αξιολογούν τις μεταβολές στις υποχρεώσεις που προκύπτουν από χρηματοοικονομικές δραστηριότητες, συμπεριλαμβανομένων μεταβολών που προέρχονται από ταμιακές ροές και μεταβολές μη ταμιακής φύσης.

- **Ετήσιες Βελτιώσεις στα ΔΠΧΑ, Κύκλος 2014-2016**

Οι τροποποιήσεις του Κύκλου 2014-2016, εκδόθηκαν από το Συμβούλιο στις 8 Δεκεμβρίου 2016. Η κατωτέρω βελτίωση έχει εφαρμογή σε περιόδους που ξεκινούν την ή μετά από την 1η Ιανουαρίου 2017.

- **ΔΠΧΑ 12 Γνωστοποιήσεις συμμετοχών σε άλλες οντότητες: Διευκρίνιση του σκοπού του προτύπου.**

Η τροποποίηση διευκρίνισε το πεδίο εφαρμογής του προτύπου προσδιορίζοντας ότι οι απαιτήσεις

γνωστοποίησης του προτύπου, εκτός από εκείνες των παραγράφων Β10-Β16, ισχύουν για τις συμμετοχές της οντότητας που αναφέρονται στην παράγραφο 5 που έχουν ταξινομηθεί ως κατεχόμενα για πώληση, ως κατεχόμενα για διανομή ή ως διακοπήσεις δραστηριότητες σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 5 «Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία που κατέχονται προς πώληση και διακοπήσεις δραστηριότητες».

Πρότυπα και Διερμνείες υποχρεωτικά για μεταγενέστερες περιόδους που δεν έχουν εφαρμοστεί νωρίτερα από την Εταιρεία (ή και τον Όμιλο)

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

- **ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά μέσα»**

Στις 24 Ιουλίου 2014 το Συμβούλιο εξέδωσε την τελική έκδοση του ΔΠΧΑ 9, το οποίο περιλαμβάνει την ταξινόμηση και επιμέτρηση, την απομείωση και τη λογιστική αντιστάθμιση. Το πρότυπο θα αντικαταστήσει το ΔΛΠ 39 και όλες τις προηγούμενες εκδόσεις του ΔΠΧΑ 9. Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος, στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων, ή στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εσόδων, με βάση το επιχειρηματικό μοντέλο της επιχείρησης για τη διαχείριση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και των συμβατικών ταμιακών ροών των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων. Εκτός από τον πιστωτικό κίνδυνο της οντότητας, η ταξινόμηση και επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων δεν έχει αλλιάξει σε σχέση με τις υπάρχουσες απαιτήσεις.

Το ΔΠΧΑ 9 εφαρμόζεται υποχρεωτικά σε ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2018 και υιοθετήθηκε από την Ευρωπαϊκή Ένωση στις 22 Νοεμβρίου 2016.

Με βάση τις τρέχουσες εκτιμήσεις της Διοίκησης, το ΔΠΧΑ 9 κατά την πρώτη εφαρμογή του καθώς και στις μεταγενέστερες περιόδους, δεν αναμένεται να έχει σημαντική επίπτωση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας. Ο Όμιλος θα εφαρμόσει το καινούριο πρότυπο κατά τη χρήση 2018, αναπροσαρμόζοντας το υπόλοιπο έναρξης κερδών εις νέο και δεν θα προχωρήσει σε αναπροσαρμογή των συγκριτικών στοιχείων του 2017. Σύμφωνα με το τρέχον επιχειρηματικό μοντέλο, τα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού που ο Όμιλος κατέχει (μετοχές), θα ταξινομηθούν σε παρόμοιο χαρτοφυλάκιο σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 9 και, κατά συνέπεια, δεν αναμένεται σημαντική επίπτωση στην επιμέτρησή τους.

Αναφορικά με το νέο μοντέλο απομείωσης αξίας των απαιτήσεων, ο Όμιλος θα εφαρμόσει την απλοποιημένη προσέγγιση για την αναγνώριση πιστωτικών ζημιών. Ο Όμιλος έχει προχωρήσει στην ομαδοποίηση των πελατών βάσει κοινών χαρακτηριστικών πιστοληπτικής ικανότητας και βρίσκεται στη διαδικασία υπολογισμού των ιστορικών ποσοστών αθέτησης. Η πρόβλεψη απομείωσης δεν αναμένεται να διαφέρει σημαντικά από την υπάρχουσα πρόβλεψη. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία οριστικοποίησης της εν λόγω επίδρασης στις Οικονομικές του Καταστάσεις από επιπλέον υποστηρικτικό υλικό που θα είναι διαθέσιμο μέσα στο 2018.

- **ΔΠΧΑ 15 «Εσοδα από συμβάσεις με πελάτες»**

Στις 28 Μαΐου 2014 το ΣΔΛΠ εξέδωσε το ΔΠΧΑ 15 «Εσοδα από συμβάσεις με πελάτες» και συμπεριλαμβανομένων και των τροποποιήσεων επί του προτύπου που εκδόθηκαν στις 11 Σεπτεμβρίου του 2015 είναι υποχρεωτικής εφαρμογής σε ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2018 και αποτελεί το νέο πρότυπο που αφορά στην αναγνώριση του εσόδου.

Το ΔΠΧΑ 15 αντικαθιστά τα ΔΛΠ 18, ΔΛΠ 11 και τις διερμνείες ΕΔΔΠΧΑ 13, ΕΔΔΠΧΑ 15, ΕΔΔΠΧΑ 18 και ΜΕΔ 31.

Το νέο πρότυπο καθιερώνει ένα μοντέλο πέντε βημάτων που θα εφαρμόζεται για έσοδα που προκύπτουν από μια σύμβαση με έναν πελάτη (με περιορισμένες εξαιρέσεις), ώστε να βελτιώσει τη συγκρισιμότητα μεταξύ εταιρειών του ίδιου κλάδου, διαφορετικών κλάδων και διαφορετικών κεφαλαιογορών. Οι απαιτήσεις του προτύπου θα εφαρμόζονται επίσης για την αναγνώριση και επιμέτρηση των κερδών και ζημιών από την πώληση ορισμένων μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων που δεν αποτελούν παραγωγή από συνήθεις δραστηριότητες της οικονομικής οντότητας (π.χ., πωλήσεις

ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού ή άυλων περιουσιακών στοιχείων). Θα απαιτούνται εκτεταμένες γνωστοποιήσεις, συμπεριλαμβανομένης της ανάλυσης του συνόλου των εσόδων, πληροφορίες σχετικά με τις υποχρεώσεις απόδοσης, αλλαγές στα υπόλοιπα των περιουσιακών στοιχείων σύμβασης και των υποχρεώσεων σύμβασης μεταξύ των περιόδων και βασικές κρίσεις και εκτιμήσεις. Το ΔΠΧΑ 15 υιοθετήθηκε από την Ευρωπαϊκή Ένωση στις 22 Σεπτεμβρίου 2016.

Ο Όμιλος θα εφαρμόσει πλήρως το πρότυπο για τη χρήση 2018, αναγνωρίζοντας το σωρευτικό αποτέλεσμα της μετάβασης στο αρχικό υπόλοιπο των ιδίων κεφαλαίων την 1η Ιανουαρίου 2018 και θα δώσει στοιχεία για προηγούμενες χρήσεις για λόγους συγκρισιμότητας.

Ο Όμιλος προχώρησε σε αξιολόγηση των σχετικών εσόδων, εφαρμόζοντας τα πέντε βήματα που περιγράφονται στο πρότυπο, προκειμένου να εντοπίσει τις περιοχές που ενδέχεται να επηρεάζονται. Με βάση την τρέχουσα εκτίμηση της Διοίκησης, το ΔΠΧΑ 15 κατά την πρώτη εφαρμογή του καθώς και στις μεταγενέστερες περιόδους, δεν αναμένεται να έχει σημαντική επίπτωση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

- **Διευκρινίσεις στο ΔΠΧΑ 15 «Έσοδα από Συμβάσεις με Πελάτες»**

Τον Απρίλιο του 2016, το IASB προέβη στην έκδοση διευκρινίσεων στο ΔΠΧΑ 15. Οι τροποποιήσεις του ΔΠΧΑ 15 δεν μεταβάλλουν τις βασικές αρχές του Προτύπου, αλλά παρέχουν διευκρινίσεις ως προς την εφαρμογή των εν λόγω αρχών. Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν τον τρόπο με τον οποίο αναγνωρίζεται μία δέσμευση εκτέλεσης σε μία σύμβαση, πώς προσδιορίζεται αν μία οικονομική οντότητα αποτελεί τον εντολέα ή τον εντολοδόχο, και πώς προσδιορίζεται αν το έσοδο από τη χορήγηση μίας άδειας θα πρέπει να αναγνωρισθεί σε μία συγκεκριμένη χρονική στιγμή ή με την πάροδο του χρόνου. Η τροποποίηση δεν αναμένεται να έχει σημαντική επίπτωση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου. Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01.01.2018 και υιοθετήθηκε από την Ευρωπαϊκή Ένωση την 31η Οκτωβρίου 2017.

- **ΔΠΧΑ 4 (Τροποποίηση) «Εφαρμογή του νέου ΔΠΧΑ 9 με το ΔΠΧΑ 4».**

Το Συμβούλιο εξέδωσε στις 12 Σεπτεμβρίου τροποποιήσεις στο πρότυπο ΔΠΧΑ 4 ώστε να αντιμετωπιστούν οι ανησυχίες που προέκυψαν από την εφαρμογή του νέου προτύπου χρηματοοικονομικών μέσων (ΔΠΧΑ 9), πριν από την εφαρμογή του νέου τροποποιημένου από το συμβούλιο ΔΠΧΑ 4. Οι τροποποιήσεις εισάγουν δύο προσεγγίσεις: επικάλυψη και αναβολή. Το τροποποιημένο πρότυπο θα:

- δίνει την δυνατότητα στις εταιρίες που εκδίδουν ασφαλιστήρια συμβόλαια να αναγνωρίσουν στα λοιπά συνολικά έσοδα, και όχι στο κέρδος ή τη ζημία, την αστάθεια (ή τις τυχόν αποκλίσεις) που μπορεί να προκύψει (ουν) όταν το ΔΠΧΑ 9 εφαρμόζεται πριν την έκδοση του νέου προτύπου για τα ασφαλιστήρια συμβόλαια,
- παρέχει στις επιχειρήσεις των οποίων οι δραστηριότητες κατά κύριο λόγο συνδέονται με τις ασφάλειες, μια προαιρετική προσωρινή εξαίρεση από την εφαρμογή ΔΠΧΑ 9 μέχρι το 2021. Οι οντότητες οι οποίες θα αναβάλουν την εφαρμογή του ΔΠΧΑ 9, θα συνεχίσουν να εφαρμόζουν το υπάρχον πρότυπο ΔΛΠ 39 για τα χρηματοοικονομικά μέσα.

Η τροποποίηση εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2018 και υιοθετήθηκε από την Ευρωπαϊκή Ένωση την 3η Νοεμβρίου 2017.

- **ΔΠΧΑ 16 «Μισθώσεις»**

Στις 13 Ιανουαρίου 2016 το ΣΔΛΠ εξέδωσε το ΔΠΧΑ 16 και αντικαθιστά το ΔΛΠ 17. Σκοπός του προτύπου είναι να εξασφαλίσει ότι οι μισθωτές και οι εκμισθωτές παρέχουν χρήσιμη πληροφόρηση που παρουσιάζει εύλογα την ουσία των συναλλαγών που αφορούν μισθώσεις. Το ΔΠΧΑ 16 εισάγει ένα ενιαίο μοντέλο για το λογιστικό χειρισμό από την πλευρά του μισθωτή, το οποίο απαιτεί ο μισθωτής να αναγνωρίζει περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις για όλες τις συμβάσεις μισθώσεων με διάρκεια άνω των 12 μηνών, εκτός εάν το υποκείμενο περιουσιακό στοιχείο είναι μη σημαντικής αξίας. Σχετικά με το λογιστικό χειρισμό από την πλευρά του εκμισθωτή, το ΔΠΧΑ 16 ενσωματώνει ουσιαστικά τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 17. Επομένως, ο εκμισθωτής συνεχίζει να κατηγοριοποιεί τις

συμβάσεις μισθώσεων σε λειτουργικές και χρηματοδοτικές μισθώσεις, και να ακολουθεί διαφορετικό λογιστικό χειρισμό για κάθε τύπο σύμβασης. Το νέο πρότυπο εφαρμόζεται σε ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2019 και υιοθετήθηκε από την Ευρωπαϊκή Ένωση την 31η Οκτωβρίου 2017.

Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία αξιολόγησης των επιπτώσεων από την εφαρμογή του ΔΠΧΑ 16 καθώς και της επιλογής της μεθόδου εφαρμογής κατά τον χρόνο εφαρμογής του. Το πρότυπο θα επηρεάσει κυρίως το λογιστικό χειρισμό των λειτουργικών μισθώσεων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας. Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2017 οι υπάρχουσες δεσμεύσεις του Ομίλου για ελάχιστα μελλοντικά πληρωτέα μισθώματα ενοικίασης βάσει μη-ακυρώσιμων λειτουργικών μισθώσεων, ανέρχονταν στο ποσό των € 20,1 εκατ. (Σημείωση. 39).

Πρότυπα και Τροποποιήσεις Πρότυπων που δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ε.Ε.:

- **ΔΠΧΑ 17 «Ασφαλιστήρια Συμβόλαια»**

Στις 18 Μαΐου 2017 το ΣΔΛΠ εξέδωσε το ΔΠΧΑ 17, το οποίο αντικαθιστά το υφιστάμενο πρότυπο ΔΠΧΑ 4.

Το ΔΠΧΑ 17 θεσπίζει τις αρχές για την καταχώριση, αποτίμηση, παρουσίαση και τις γνωστοποιήσεις των ασφαλιστηρίων συμβολαίων με στόχο την παροχή μιας περισσότερο ομοιόμορφης προσέγγισης αποτίμησης και παρουσίασης για όλα τα ασφαλιστήρια συμβόλαια.

Το ΔΠΧΑ 17 απαιτεί την αποτίμηση των ασφαλιστικών υποχρεώσεων στην τρέχουσα αξία με τη χρήση:

- αμερόληπτων αναμενόμενων σταθμισμένων εκτιμήσεων μελλοντικών ταμειακών ροών με βάση επικαιροποιημένες παραδοχές,
- προεξοφλητικών επιτοκίων που αντικατοπτρίζουν τα χαρακτηριστικά ταμειακών ροών των συμβάσεων και εκτιμήσεων σχετικά με τους χρηματοοικονομικούς και μη κινδύνους που προκύπτουν από την έκδοση των ασφαλιστηρίων συμβολαίων.

Το νέο πρότυπο εφαρμόζεται σε ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2021 και δεν έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

- **ΔΠΧΑ 10 (Τροποποίηση) «Ενοποιημένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις» και ΔΛΠ 28 (Τροποποίηση) «Συμμετοχές σε Συγγενείς Επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες» - Πώληση ή Εισφορά περιουσιακών στοιχείων μεταξύ του Επενδυτή και της Συγγενούς ή της Κοινοπραξίας του**

Η κύρια συνέπεια της τροποποίησης που εκδόθηκε από το Συμβούλιο στις 11 Σεπτεμβρίου 2014, είναι ότι ολόκληρο το κέρδος ή η ζημία αναγνωρίζεται όταν μια συναλλαγή περιλαμβάνει μια επιχείρηση (είτε στεγάζεται σε μια θυγατρική ή όχι). Ένα μερικό κέρδος ή ζημία αναγνωρίζεται όταν μια συναλλαγή περιλαμβάνει στοιχεία ενεργητικού που δεν συνιστούν επιχείρηση, ακόμη και αν αυτά τα περιουσιακά στοιχεία στεγάζονται σε μια θυγατρική. Η τροποποίηση εφαρμόζεται σε ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2016 και δεν έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.

- **ΔΠΧΑ 2 Παροχές που εξαρτώνται από την αξία των μετοχών (Τροποποίηση) "Ταξινόμηση και επιμέτρηση συναλλαγών που αφορούν παροχές που εξαρτώνται από την αξία των μετοχών"**

Η τροποποίηση παρέχει διευκρινήσεις σχετικά με τη βάση επιμέτρησης όσον αφορά παροχές που εξαρτώνται από την αξία των μετοχών και διακανονίζονται σε μετρητά και το λογιστικό χειρισμό σχετικά με τροποποιήσεις σε όρους που μεταβάλλουν μία παροχή που διακανονίζεται σε μετρητά ή σε παροχή που διακανονίζεται σε συμμετοχικούς τίτλους. Επιπλέον εισάγουν μία εξαίρεση όσον αφορά τις αρχές του ΔΠΧΑ 2 με βάση την οποία μία παροχή θα πρέπει να αντιμετωπίζεται σαν να επρόκειτο να διακανονιστεί εξ' ολόκληρου σε συμμετοχικούς τίτλους, στις περιπτώσεις όπου ο εργοδότης υποχρεούται να παρακρατά ένα ποσό προς κάλυψη των φορολογικών υποχρεώσεων των εργαζομένων που προκύπτουν από παροχές που εξαρτώνται από την αξία των μετοχών και να το

αποδίδει στις φορολογικές αρχές. Η τροποποίηση εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2018 και δεν έχει υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.

• **Ετήσιες Βελτιώσεις στα ΔΠΧΑ, Κύκλος 2014 – 2016**

Οι κατωτέρω τροποποιήσεις του Κύκλου 2014-2016, εκδόθηκαν από το Συμβούλιο στις 8 Δεκεμβρίου 2016, έχουν εφαρμογή σε περιόδους που ξεκινούν την ή μετά από την 1η Ιανουαρίου 2018 και δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Οι κατωτέρω τροποποιήσεις δεν αναμένεται να έχουν σημαντική επίπτωση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας (ή και του Ομίλου) εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά.

• **ΔΛΠ 28 (Τροποποίηση) «Επιμέτρηση Συγγενών Επιχειρήσεων ή Κοινοπραξιών στην εύλογη αξία»**

Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι η επιλογή που δίνεται οι επενδύσεις σε συγγενής ή σε κοινοπραξίες που κατέχεται από μια οντότητα που είναι ένας οργανισμός διαχείρισης επενδυτικών κεφαλαίων, ή άλλης οντότητας που πληροί τις προϋποθέσεις να επιμετρηθούν στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων είναι διαθέσιμη για κάθε μια επένδυση σε συγγενή ή κοινοπραξία ξεχωριστά κατά την αρχική αναγνώριση.

• **ΔΛΠ 40 « Επενδυτικά ακίνητα» Μεταφορές Επενδυτικών ακινήτων**

Οι τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 40 που εξέδωσε το Συμβούλιο στις 8 Δεκεμβρίου 2016 διευκρινίζουν ότι μια οικονομική οντότητα δύναται να μεταφέρει ένα ακίνητο προς ή από τις επενδύσεις σε ακίνητα, όταν, και μόνο όταν, υπάρχουν ενδείξεις αλλαγής της χρήσης. Μια αλλαγή της χρήσης προκύπτει, εάν το ακίνητο πληροί ή παύει να πληροί, τον ορισμό των επενδύσεων σε ακίνητα. Μια αλλαγή στις προθέσεις της διοίκησης για τη χρήση του ακινήτου από μόνη της δεν αποτελεί ένδειξη μιας αλλαγής στη χρήση.

Η τροποποίηση εφαρμόζεται σε ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2018 και δεν έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.

• **ΕΔΔΠΧΑ 22 Διερμηνεία «Συναλλαγές σε ξένο νόμισμα και Προκαταβολές»**

Η Διερμηνεία 22 διευκρινίζει το λογιστικό χειρισμό για τις συναλλαγές που περιλαμβάνουν την είσπραξη ή την πληρωμή προκαταβολών σε ξένο νόμισμα. Συγκεκριμένα, εφαρμόζεται για τις συναλλαγές σε ξένο νόμισμα όταν η οικονομική οντότητα αναγνωρίζει ένα μη νομισματικό περιουσιακό στοιχείο ή μια μη νομισματική υποχρέωση που προκύπτει από την πληρωμή ή την είσπραξη προκαταβολών πριν η οικονομική οντότητα αναγνωρίσει το σχετικό περιουσιακό στοιχείο, έξοδο ή έσοδο. Σύμφωνα με τη διερμηνεία η ημερομηνία της συναλλαγής, για τον σκοπό του καθορισμού της συναλλαγματικής ισοτιμίας, είναι η ημερομηνία της αρχικής αναγνώρισης των μη νομισματικών προπληρωμών του περιουσιακού στοιχείου ή της υποχρέωσης από λήψη προκαταβολής. Εάν υπάρχουν πολλαπλές πληρωμές ή εισπράξεις προκαταβολικά, η ημερομηνία της συναλλαγής καθορίζεται για κάθε πληρωμή ή είσπραξη.

Η διερμηνεία εφαρμόζεται σε ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2018 και δεν έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.

• **ΕΔΔΠΧΑ 23 Διερμηνεία «Αβεβαιότητες σχετικά με χειρισμούς Φόρου Εισοδήματος»**

Η Διερμηνεία 23 έχει εφαρμογή στον προσδιορισμό του φορολογητέου κέρδους (φορολογική ζημία), τις φορολογικές βάσεις, τις αχρησιμοποίητες φορολογικές ζημιές, τις αχρησιμοποίητες φορολογικές ελαφρύνσεις και τους φορολογικούς συντελεστές, όταν υπάρχει αβεβαιότητα ως προς ορθότητα των φορολογικών χειρισμών σύμφωνα με το ΔΛΠ 12. Σε αυτή την περίπτωση θα πρέπει να εξετάζονται:

- εάν οι φορολογικοί χειρισμοί πρέπει να εξετάζονται συλλογικά ή εξατομικευμένα και υπό την παραδοχή ότι οι έλεγχοι θα διενεργηθούν από τις φορολογικές Αρχές έχοντας πλήρη γνώση των σχετικών πληροφοριών,

- η πιθανότητα να γίνει αποδεκτός ο προσδιορισμός του φορολογητέου κέρδους (φορολογικής ζημίας), των φορολογικών βάσεων, των αχρησιμοποίητων φορολογικών ζημιών, των αχρησιμοποίητων πιστώσεων φόρου και των φορολογικών συντελεστών από τις φορολογικές Αρχές και

- η επαναξιολόγηση των κρίσεων και εκτιμήσεων εάν αλλιάξουν τα γεγονότα και οι περιστάσεις.

Η διερμηνεία εφαρμόζεται σε ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2019 και δεν έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.

• **Ετήσιες Βελτιώσεις στα ΔΠΧΑ, Κύκλος 2015-2017**

Οι κατωτέρω τροποποιήσεις του Κύκλου 2015-2017, εκδόθηκαν από το Συμβούλιο τον Δεκεμβρίου του 2017, έχουν εφαρμογή σε περιόδους που ξεκινούν την ή μετά από την 1η Ιανουαρίου 2019 και δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Οι κατωτέρω τροποποιήσεις δεν αναμένεται να έχουν σημαντική επίπτωση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά.

• **ΔΠΧΑ 3 Συνενώσεις Επιχειρήσεων και ΔΠΧΑ 11 Κοινές Συμφωνίες**

Οι τροποποιήσεις του ΔΠΧΑ 3 διευκρινίζουν ότι όταν μια οικονομική οντότητα αποκτά τον έλεγχο μιας επιχείρησης που αποτελούσε κοινή επιχείρησή της, θα πρέπει να προχωρήσει σε αποτίμηση των συμφερόντων που είχε προηγουμένως στην επιχείρηση αυτή.

Οι τροποποιήσεις του ΔΠΧΑ 11 διευκρινίζουν ότι μια οντότητα που συμμετέχει, αλλά δεν έχει από κοινού τον έλεγχο μιας κοινής επιχείρησης μπορεί να αποκτήσει από κοινού έλεγχο στην κοινή επιχείρηση, της οποίας η δραστηριότητα αποτελεί επιχείρηση όπως ορίζεται στο ΔΠΧΑ 3. Σε τέτοιες περιπτώσεις, τα συμφέροντα στην κοινή επιχείρηση που κατείχε προηγουμένως δεν αποτιμώνται εκ νέου.

• **ΔΛΠ 12 Φόροι Εισοδήματος**

Το Συμβούλιο τροποποιώντας το ΔΛΠ 12 διευκρίνισε ότι μια οικονομική οντότητα πρέπει να καταχωρίζει όλες τις φορολογικές επιπτώσεις που προκύπτουν από τη διανομή μερισμάτων στα αποτελέσματα, στα άλλα συνολικά εισοδήματα ή στα ίδια κεφάλαια, ανάλογα με το πού η οντότητα καταχώρισε την αρχική συναλλαγή από την οποία προέκυψαν τα διανεμόμενα κέρδη και εν συνεχεία το μέρισμα.

• **ΔΛΠ 23 Κόστος δανεισμού**

Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ότι εάν ο δανεισμός που λήφθηκε ειδικά για την απόκτηση περιουσιακού στοιχείου παραμείνει σε εκκρεμότητα και το σχετικό περιουσιακό στοιχείο έχει καταστεί έτοιμο για την προοριζόμενη χρήση ή πώληση του, τότε το υπόλοιπο του δανεισμού αυτού θα πρέπει να συμπεριλαμβάνεται στα κεφάλαια του γενικού δανεισμού κατά τον υπολογισμό του επιτοκίου κεφαλαιοποίησης.

• **ΔΠΧΑ 9 (Τροποποίηση) «Χρηματοοικονομικά Μέσα – Χαρακτηριστικά προπληρωμής με αρνητική αποζημίωση»**

Το Συμβούλιο εξέδωσε στις 12 Οκτωβρίου 2017 τροποποιήσεις στο πρότυπο ΔΠΧΑ 9 ώστε να δοθεί η δυνατότητα τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία με χαρακτηριστικά προπληρωμής τα οποία επιτρέπουν ή απαιτούν από ένα αντισυμβαλλόμενο μέρος σε μια σύμβαση είτε να εξοφληθεί είτε να εισπράξει αποζημίωση για τον πρόωρο τερματισμό της σύμβασης, να μπορούν να αποτιμώνται στο αποσβεσμένο κόστος ή στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εσόδων.

Η τροποποίηση εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2019 και δεν έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Η τροποποίηση δεν αναμένεται να έχει σημαντική επίπτωση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου.

• **ΔΛΠ 28 (Τροποποίηση) «Μακροπρόθεσμες συμμετοχές σε συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες»**

Το Συμβούλιο, τον Οκτώβριο του 2017, εξέδωσε τροποποιήσεις στο πρότυπο ΔΛΠ 28 «Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες». Με αυτή την τροποποίηση, το Συμβούλιο διευκρίνισε ότι η εξαίρεση στο ΔΠΧΑ 9 ισχύει μόνο για συμμετοχές που παρακολουθούνται λογιστικά με τη

μέθοδο της καθαρής θέσης. Οι οντότητες θα πρέπει να εφαρμόζουν το ΔΠΧΑ 9 στα άλλα συμφέροντα σε συγγενείς και κοινοπραξίες, συμπεριλαμβανομένων των μακροπρόθεσμων συμφερόντων στα οποία δεν εφαρμόζεται η μέθοδος της καθαρής θέσης και τα οποία, στην ουσία, αποτελούν μέρος της καθαρής επένδυσης σε αυτές τις συγγενείς και κοινοπραξίες.

Η τροποποίηση εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2019 και δεν έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Η τροποποίηση δεν αναμένεται να έχει σημαντική επίπτωση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου.

3.3 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

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. Λεπτομέρειες αναφορικά με τις βασικές υποθέσεις και εκτιμήσεις περιλαμβάνονται στη Σημείωση 29.

Εύλογες αξίες και ωφέλιμες ζωές των ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων

Ο Όμιλος αποτιμά τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία 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 παγίων 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 παγίων περιουσιακών στοιχείων. Η τελευταία αναπροσαρμογή των ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων διενεργήθηκε την 31η Δεκεμβρίου 2014. Η Διοίκηση του Ομίλου εκτιμά ότι η οποιαδήποτε μεταβολή στις εύλογες αξίες των ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων δεν θα είχε σημαντική επίδραση στις συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της 31ης Δεκεμβρίου 2017. Επιπλέον, η Διοίκηση προβαίνει σε εκτιμήσεις αναφορικά με τη συνολική και εναπομείνουσα ωφέλιμη ζωή των αποσβέσιμων παγίων οι οποίες υπόκεινται σε περιοδική επανεξέταση. Οι συνολικές ωφέλιμες ζωές όπως αυτές έχουν εκτιμηθεί περιλαμβάνονται στη σημ. 3.4.

Απομείωση παγίων περιουσιακών στοιχείων

Ο Όμιλος εκτιμά, σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού, την ύπαρξη ή μη ενδείξεων απομείωσης των μακροπρόθεσμων 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.

Κόστος αποξήλωσης 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 «Προβλέψεις, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και ενδεχόμενες απαιτήσεις».

Η Διοίκηση εκτιμά ότι το κόστος αποξήλωσης μπορεί, ειδικά στην περίπτωση των λιγνιτικών σταθμών και των σταθμών φυσικού αερίου, να χρηματοδοτηθεί από την εκποίηση εξοπλισμού και υλικών που θα προκύψουν από την αποξήλωση και ως εκ τούτου δεν έχει σχηματιστεί καμία πρόβλεψη έναντι του μελλοντικού κόστους αποξήλωσης όλων των ανωτέρω κατηγοριών σταθμών.

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 το διακανονισμό τους. Η πρόβλεψη σχηματίζεται με βάση το αγωγήμο ποσό και την πιθανότητα έκβασης της δικαστικής διαμάχης.

Προβλέψεις για εμπορικές απαιτήσεις

Η πρόβλεψη για επισφαλείς πελάτες σχηματίζεται για τους πελάτες υψηλής τάσης επί συγκεκριμένων υπολοίπων πελατών όταν υπάρχουν ενδείξεις αδυναμίας είσπραξης τους. Για τους πελάτες μέσης και χαμηλής τάσης, η Εταιρεία σχηματίζει γενική ομαδοποιημένη πρόβλεψη για το σύνολο του ανεξόφλητου υπολοίπου τους πέραν των 3 και 6 μηνών, αντίστοιχα, ανά πελάτη. Η πολιτική αυτή επανεξετάζεται περιοδικά προκειμένου να αναπροσαρμόζεται στις ισχύουσες συνθήκες. Επιπλέον λεπτομέρειες περιλαμβάνονται στη Σημείωση 20.

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 αποκλίσει από τα σχετικά ποσά τα οποία έχουν καταχωρηθεί 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 τη χρήση του 2017 βρίσκεται σε εξέλιξη και η σχετική Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης προβλέπεται να χορηγηθεί μετά τη δημοσίευση των οικονομικών καταστάσεων της χρήσεως 2017. Αν μέχρι την ολοκλήρωση του φορολογικού ελέγχου προκύψουν πρόσθετες φορολογικές υποχρεώσεις η Διοίκηση εκτιμά ότι αυτές δε θα έχουν ουσιαστική 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 το χρόνο πραγματοποίησης μελλοντικών φορολογητέων κερδών.

Λογιστικός Χειρισμός απόσχισης κλάδου σε θυγατρική εταιρεία

Η Διοίκηση προβαίνει σε σημαντικές κρίσεις αναφορικά με την ορθή απεικόνιση της απόσχισης και εισφοράς κλάδου από την Μητρική Εταιρεία σε 100% θυγατρική της έναντι μετοχών, καθώς ο λογιστικός χειρισμός για παρόμοιες συναλλαγές μεταξύ εταιρειών υπό κοινό έλεγχο δεν προβλέπεται ρητά από τα ΔΠΧΑ.

Πρόβλεψη για καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια

Τα έσοδα αναγνωρίζονται στο βαθμό που είναι πιθανόν ότι τα οικονομικά οφέλη από αυτά θα εισρεύσουν στον Όμιλο και εφόσον μπορούν να υπολογισθούν αξιόπιστα. Τα έσοδα από όλες τις κατηγορίες πωλήσεων ηλεκτρικής ενέργειας λογιστικοποιούνται σε δεδουλευμένη βάση. 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 το μέσο όρο τιμών της ηλεκτρικής ενέργειας. Τα πραγματικά ποσά που τελικά τιμολογούνται μπορεί να διαφέρουν από αυτά που προβλέφθηκαν.

3.4 Βασικές Λογιστικές Αρχές

Μετατροπή Ξένων Νομισμάτων

Το νόμισμα λειτουργίας και παρουσίας 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 αντανakλούν τις τρέχουσες συναλλαγματικές ισοτιμίες κατά την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων. Τα κέρδη ή οι ζημίες που προκύπτουν από τις προσαρμογές αυτές, περιλαμβάνονται στα κέρδη (ζημίες) 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 ζημίες από την μετατροπή των μη νομισματικών στοιχείων αντιμετωπίζεται με τον ίδιο τρόπο που αντιμετωπίζονται τα κέρδη ή ζημίες από τη μεταβολή της εύλογης αξίας των στοιχείων αυτών.

Ασώματες Ακινήτοποιήσεις

Οι ασώματες ακινήτοποιήσεις περιλαμβάνουν λογισμικά προγράμματα και αγορές 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 στο βαθμό που η Εταιρεία έχει την υποχρέωση κάλυψης των εκπομπών της μέσω αγορών (μετά το συμπληρωτικό και τυχόν δικαιωμάτων CO₂ που κατέχονται από δωρεάν κατανομές). Τα δικαιώματα εκπομπών CO₂ που αποκτώνται και κατέχονται αναγνωρίζονται ως ασώματες ακινήτοποιήσεις στο κόστος κτήσης τους μείον την όποια σωρευμένη ζημία απομειώσης.

Ενσώματες ακινήτοποιήσεις

Οι ενσώματες ακινήτοποιήσεις αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος κτήσης τους το οποίο περιλαμβάνει όλες τις άμεσα επιρριπτέες δαπάνες για την απόκτηση ή κατασκευή τους. Μεταγενέστερα της αρχικής αναγνώρισης οι ενσώματες ακινήτοποιήσεις 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. Η τελευταία εκτίμηση των παγίων διενεργήθηκε με βάση τα δεδομένα της 31ης Δεκεμβρίου 2014. Κάθε αύξηση της αξίας πιστώνεται

σε αποθεματικό στα ίδια κεφάλαια, καθαρή από αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος. Κατά την ημερομηνία της αναπροσαρμογής οι σωρευμένες αποσβέσεις συμπληφίζονται με την προ αποσβέσεων λογιστική αξία τους και τα καθαρά ποσά επαναδιατυπώνονται σύμφωνα με τα αναπροσαρμοσμένα ποσά. Τυχόν μειώσεις πρώτα συμπληφίζουν προκύψασες υπεραξίες 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 κτήσης 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.

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
Μεταφορά	
Γραμμές μεταφοράς	35
Υποσταθμοί μεταφοράς	35
Διανομή	
Υποσταθμοί	35
Δίκτυα χαμηλής και μέσης τάσης	35
Μεταφορικά μέσα	
Επιπλά και λοιπός εξοπλισμός	5-25

Μεταλλευτική Δραστηριότητα

Η Μητρική Εταιρεία έχει στην κατοχή της και λειτουργεί 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. Πρόβλεψη για αποκατάσταση περιβάλλοντος έχει σχηματισθεί προς κάλυψη των παρόντων υποχρεώσεων του Ομίλου για την αποκατάσταση της γης που έχει προσβληθεί, και υπολογίζεται βάσει της προσβληθείσας μέχρι σήμερα επιφάνειας και του μέσου κόστους αποκατάστασης ανά μετρική μονάδα. Η σχετική πρόβλεψη λογιστικοποιείται στην παρούσα αξία της σχετικής υποχρέωσης αποκατάστασης της γης σε ωφέλιμη χρήση και περιλαμβάνεται στα πάγια (ορυχεία) και στις προβλέψεις.

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 την 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 την 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. Οι λογιστικές αρχές των συγγενών επιχειρήσεων έχουν τροποποιηθεί, όποτε κρίθηκε απαραίτητο, για να είναι συνεπείς με αυτές που έχουν υιοθετηθεί από τον Όμιλο. 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 αντανάκλα 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 αναγνωριστεί στο παρελθόν υφίστανται πλέον ή έχουν μειωθεί. Εάν υπάρχουν τέτοιες ενδείξεις, πραγματοποιείται επαναπροσδιορισμός του ανακτήσιμου ποσού του περιουσιακού στοιχείου. Ζημίες απομείωσης οι οποίες έχουν αναγνωριστεί στο παρελθόν, αντιλογίζονται μόνο σε περίπτωση όπου υπάρχουν αλληλαγές 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 αντιλογισμό 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 αντιλογισμός της απομείωσης αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσης εκτός εάν το συγκεκριμένο περιουσιακό στοιχείο αποτιμάται σε εύλογες αξίες, οπότε ο αντιλογισμός αντιμετωπίζεται ως αύξηση της ήδη αναγνωρισμένης υπεραξίας. Μετά τον αντιλογισμό 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 τις επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση 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 το 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, ή
- 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 στον 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 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 το σκοπό των γνωστοποιήσεων της εύλογης αξίας, ο Όμιλος προσδιορίζει τις κατηγορίες των περιουσιακών στοιχείων του ενεργητικού και των υποχρεώσεων βάσει την 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 Λοιπά Χρηματοοικονομικά Περιουσιακά Στοιχεία

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που εμπίπτουν και ρυθμίζονται από τις διατάξεις του ΔΛΠ 39, ταξινομούνται κατά την αρχική αναγνώριση, ανάλογα με τη φύση και τα χαρακτηριστικά τους, ως χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων, απαιτήσεις και δάνεια, επενδύσεις διακρατούμενες έως τη λήξη τους, και διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις. Τα εν λόγω χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος κτήσης που αντιπροσωπεύει την εύλογη αξία, πλύν των άμεσων δαπανών απόκτησης/συναλλαγής στις περιπτώσεις των επενδύσεων που δεν αποτιμώνται σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων.

Ο Όμιλος κατηγοριοποιεί τα ανωτέρω χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία μετά την αρχική αναγνώριση και, όπου επιτρέπεται επανεξετάζει την κατηγοριοποίηση αυτή. 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 στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων

Η κατηγορία αυτή περιλαμβάνει εμπορεύσιμα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού. Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού κατηγοριοποιούνται ως εμπορεύσιμα εάν αποκτήθηκαν με σκοπό τη ρευστοποίηση τους στο άμεσο μέλλον, εκτός εάν έχουν καθοριστεί ως αποτελεσματικά μέσα αντιστάθμισης. Κέρδη ή ζημίες από την αποτίμηση αυτών των χρηματοοικονομικών στοιχείων καταχωρούνται στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Απαιτήσεις και δάνεια

Αφορά σε χρηματοοικονομικά προϊόντα με προσδιοριζόμενες ροές τα οποία δεν είναι εισηγμένα

σε ενεργή αγορά. Αυτά τα στοιχεία αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος με βάση τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Κέρδη ή ζημίες καταχωρούνται στα αποτελέσματα της χρήσης όταν τα σχετικά κονδύλια διαγράφονται ή απομειώνονται, καθώς επίσης και μέσω της διαδικασίας απόσβεσης.

Επενδύσεις διακρατούμενες ως τη λήξη τους

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία με προσδιοριζόμενες ροές και προκαθορισμένη λήξη κατηγοριοποιούνται σαν διακρατούμενα έως τη λήξη, όταν ο Όμιλος έχει την πρόθεση και την δυνατότητα να τα κρατήσει έως τη λήξη. Επενδύσεις οι οποίες διακρατούνται για αόριστο ή μη προκαθορισμένο διάστημα δεν μπορούν να ταξινομηθούν στην κατηγορία αυτή. Οι διακρατούμενες έως τη λήξη επενδύσεις αποτιμώνται, μετά την αρχική καταχώρηση, στο αναπόσβεστο κόστος με βάση τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Κέρδη και ζημίες καταχωρούνται στα αποτελέσματα χρήσης όταν τα σχετικά κονδύλια διαγράφονται ή απομειώνονται, καθώς επίσης και μέσω της διαδικασίας απόσβεσης.

Διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις

Η κατηγορία αυτή περιλαμβάνει τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που δεν μπορούν να ταξινομηθούν σε καμία από τις ανωτέρω κατηγορίες. Μετά την αρχική αναγνώριση, οι διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις αποτιμώνται στην εύλογη αξία και τα προκύπτοντα κέρδη και ζημίες καταχωρούνται απ' ευθείας σε ιδιαίτερο κονδύλι στα ίδια κεφάλαια. Κατά την πώληση ή τη διαγραφή ή την απομείωση της επένδυσης τα σωρευμένα κέρδη ή ζημίες μεταφέρονται στα αποτελέσματα χρήσης. Η τρέχουσα αξία των εν λόγω επενδύσεων που εμπορεύονται σε οργανωμένη χρηματιστηριακή αγορά προκύπτει από την σχετική χρηματιστηριακή αξία της επένδυσης κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. Αναφορικά με τις επενδύσεις που δεν εμπορεύονται σε ενεργό αγορά, η εύλογη αξία υπολογίζεται με βάση σχετικές τεχνικές αποτίμησης. Αυτές οι τεχνικές βασίζονται σε πρόσφατες αμφοτεροβαρείς συναλλαγές παρόμοιων επενδύσεων, αναφορά στη χρηματιστηριακή αξία μίας άλλης επένδυσης με παρεμφερή χαρακτηριστικά με αυτά της αποτιμώμενης, ανάλυση προεξοφλημένων χρηματοροών και μοντέλα αποτίμησης επενδύσεων. Όταν η εύλογη αξία δεν μπορεί να εκτιμηθεί αξιόπιστα, οι επενδύσεις αποτιμούνται στο κόστος κτήσης τους.

Εάν υφίσταται απομείωση σε διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις, το ποσό της απομείωσης υπολογίζεται ως η διαφορά μεταξύ της αξίας κτήσης (καθαρή από τυχόν αποπληρωμές κεφαλαίου και αποσβέσεις) και της τρέχουσας εύλογης αξίας, μείον τυχόν ζημίες απομείωσης που αναγνωρίστηκαν στο παρελθόν στα αποτελέσματα χρήσης. Το ποσό της απομείωσης μεταφέρεται από τα ίδια κεφάλαια στα αποτελέσματα χρήσης. Ζημίες απομείωσης που έχουν αναγνωρισθεί στο παρελθόν στα αποτελέσματα και αφορούν επενδύσεις σε μετοχικούς τίτλους δεν αντιστρέφονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων. Αντιλογισμικοί απομειώσεων που αφορούν ομόλογα αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης εφόσον η αύξηση στην εύλογη αξία των στοιχείων αυτών μπορεί αντικειμενικά να συσχετιστεί με κάποιο γεγονός το οποίο έλαβε χώρα μεταγενέστερα της αναγνώρισης της ζημίας 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.

Περιουσιακά στοιχεία που αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος

Εφόσον υφίστανται αντικειμενικές ενδείξεις απομείωσης απαιτήσεων και δανείων που αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος, το ποσό της ζημίας απομείωσης υπολογίζεται ως η διαφορά μεταξύ του υπολοίπου του στοιχείου ενεργητικού και της παρούσας αξίας των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών (μη συμπεριλαμβανομένου πιστωτικών ζημιών που δεν έχουν πραγματοποιηθεί). Οι ταμειακές ροές προεξοφλούνται χρησιμοποιώντας το αρχικό πραγματικό επιτόκιο του χρηματοοικονομικού στοιχείου (το πραγματικό επιτόκιο που υπολογίστηκε κατά την αρχική αναγνώριση του στοιχείου). Το υπόλοιπο του στοιχείου αυτού μπορεί να απομειωθεί είτε μέσω διαγραφής είτε μέσω αναγνώρισης πρόβλεψης. Η τρέχουσα αξία του χρηματοοικονομικού στοιχείου μειώνεται μέσω χρησιμοποίησης πρόβλεψης και η ζημία απομείωσης αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσης. Ο Όμιλος αρχικά

εξετάζει εάν υφίστανται αντικειμενικές ενδείξεις απομείωσης σε επίπεδο εξατομικευμένων στοιχείων τα οποία θεωρούνται σημαντικά, ενώ τα στοιχεία τα οποία δεν θεωρούνται σημαντικά ομαδοποιούνται και εξετάζονται στο σύνολο τους. Σε περίπτωση που συμπεραίνεται ότι δεν υπάρχουν αντικειμενικές ενδείξεις ύπαρξης απομείωσης για κάποιο συγκεκριμένο στοιχείο, ανεξάρτητα από την σημαντικότητα του, το στοιχείο αυτό συμπεριλαμβάνεται στην αξιολόγηση απομείωσης ομάδων περιουσιακών στοιχείων με παρόμοιους πιστωτικούς κινδύνους. Εξατομικευμένα χρηματοοικονομικά στοιχεία τα οποία εξετάζονται για απομείωση και για τα οποία ζημίες απομείωσης συνεχίζουν να αναγνωρίζονται, δεν συμπεριλαμβάνονται σε ομαδοποιημένη εξέταση στοιχείων. Εάν σε μεταγενέστερη περίοδο, το ποσό της απομείωσης μειωθεί και η μείωση αυτή μπορεί να συσχετισθεί με κάποιο γεγονός το οποίο έλαβε χώρα μεταγενέστερα της αναγνώρισης της ζημίας απομείωσης, το ποσό της ζημίας που αναγνωρίστηκε στο παρελθόν αντιλογίζεται. Μεταγενέστεροι αντιλογισμοί ζημιών απομείωσης αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης κατά το βαθμό όπου το υπόλοιπο του στοιχείου δεν υπερβαίνει το αναπόσβεστο κόστος του κατά την ημερομηνία του αντιλογισμού.

Αποθέματα

Τα αποθέματα περιλαμβάνουν αναλώσιμα υλικά, ανταλλακτικά, αποθέματα λιγνίτη και αποθέματα υγρών καυσίμων.

Αναλώσιμα υλικά και ανταλλακτικά

Τα αναλώσιμα υλικά και ανταλλακτικά αποτιμώνται στην 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 σταθμικού μέσου 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/κόστος 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 στην 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 αντανakλά 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 ανάλωσή 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 αντανakλά 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.

Από-αναγνώριση Χρηματοοικονομικών Απαιτήσεων και Υποχρεώσεων

Χρηματοοικονομικές απαιτήσεις

Οι χρηματοοικονομικές απαιτήσεις (ή κατά περίπτωση το μέρος μιας χρηματοοικονομικής απαίτησης ή το μέρος μίας 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 αλλήλα 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 ή (β) δεν έχει μεταβιβάσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη, αλλήλα έχει μεταβιβάσει τον έλεγχο του συγκεκριμένου στοιχείου. Όπου ο Όμιλος έχει μεταβιβάσει τα δικαιώματα εισροής ταμειακών πόρων από το συγκεκριμένο στοιχείο ενεργητικού αλλήλα παράλληλα δεν έχει μεταβιβάσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη ή τον έλεγχο του συγκεκριμένου στοιχείου, τότε το στοιχείο του ενεργητικού αναγνωρίζεται στο βαθμό της συνεχιζόμενης συμμετοχής του Ομίλου στο περιουσιακό στοιχείο αυτό. Η συνεχιζόμενη συμμετοχή η οποία έχει τη μορφή εγγύησης επί του μεταβιβαζόμενου στοιχείου αποτιμάται στην 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 την 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 στην χαμηλότερη μεταξύ της εύλογης αξίας του μεταβιβαζόμενου στοιχείου και την τιμή άσκησης του δικαιώματος.

Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις

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 αλλήλα με ουσιαστικά διαφορετικούς όρους, ή στην περίπτωση όπου υπάρχουν ουσιαστικές αλλαγές στους όρους μίας 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 αντανakλά 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 αντανakλούν την παρούσα αξία της δαπάνης που αναμένεται να απαιτηθεί για την διευθέτηση της υποχρέωσης. Οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις δεν αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις αλλά γνωστοποιούνται, εκτός εάν η πιθανότητα εκρών πόρων οι οποίοι 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

Η Μητρική Εταιρεία παρέχει στους εργαζόμενους και στους συνταξιούχους του Ομίλου ηλεκτρική ενέργεια σε 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, υπολογίζονται δε βάσει οικονομικών και αναλογιστικών μεθόδων στη βάση οικονομικών και αναλογιστικών παραδοχών.

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.

Συμμετοχές Καταναλωτών και Παραγωγών στην Κατασκευή Παγίων Στοιχείων και Εισφορές Παγίων Περιουσιακών Στοιχείων από Καταναλωτές και Πελάτες

Οι παραγωγοί και οι καταναλωτές που συνδέονται με το δίκτυο μεταφοράς και 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). Μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2008, δεδομένης της έλλειψης καθορισμένου λογιστικού χειρισμού από τα ΔΠΧΑ, ο Όμιλος λογιστικοποίησε τα ποσά των συμμετοχών που λάμβανε από πελάτες και παραγωγούς για την κατασκευή των παγίων που απαιτούνταν για τη σύνδεσή τους με τα δίκτυα κατά την είσπραξή τους και τα απεικόνιζε στον ισολογισμό ως έσοδα επομένων χρήσεων. Η απόσβεσή τους λογιζόταν βάσει της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής των αντίστοιχων παγίων που χρηματοδοτούνταν και περιλαμβανόταν στις αποσβέσεις στην κατάσταση αποτελεσμάτων (ακολουθούσε δηλαδή τη λογιστική αρχή που εφαρμόζεται στις επιχορηγήσεις).

Από την 1η Ιανουαρίου 2009, ο Όμιλος, κάνοντας ωριότερη εφαρμογή της Διερμηνείας 18 «μεταφορές περιουσιακών στοιχείων από πελάτες» αναγνωρίζει όλα τα ποσά και τα περιουσιακά στοιχεία που λαμβάνει από πελάτες και παραγωγούς στα πλαίσια της σύνδεσής τους με τα δίκτυα σε εύλογες αξίες στα αποτελέσματα χρήσης. Για τα ποσά που λήφθηκαν μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2008, ο Όμιλος ακολουθεί τη λογιστική αρχή που ακολουθούσε μέχρι τότε.

Παράγωγα Χρηματοοικονομικά Προϊόντα και Μέσα Αντιστάθμισης Κινδύνων

Η Μητρική Εταιρεία χρησιμοποιεί παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα για την κάλυψη των κινδύνων που απορρέουν από τις διακυμάνσεις των επιτοκίων των συναλλαγματικών ισοτιμιών και των τιμών των υγρών καυσίμων που καταναλώνει. Τα παράγωγα αυτά προϊόντα αποτιμώνται στις εύλογες αξίες τους κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. Η εύλογη αξία των προϊόντων αυτών καθορίζεται με βάση την εύλογη αξία αντίστοιχων προϊόντων και επιβεβαιώνεται από τα πιστωτικά ιδρύματα με τα οποία η Μητρική Εταιρεία έχει συνάψει τις σχετικές συμβάσεις. Μεταβολές στην εύλογη αξία των προϊόντων που

έχουν ιδιότητες για αντισταθμιστική λογιστική και τα οποία είναι αποτελεσματικά, αναγνωρίζονται και καταχωρούνται απ' ευθείας στα λοιπά συνολικά εισοδήματα εάν πρόκειται για αντιστάθμιση ταμειακών ροών (cash flow hedges), ενώ, το μη αποτελεσματικό τμήμα αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσης της Μητρικής Εταιρείας. Εάν πρόκειται για αποτελεσματική αντιστάθμιση εύλογης αξίας (fair value hedges) οι προκύπτουσες ζημίες ή κέρδη από την επανεκτίμηση του για αντιστάθμιση παράγωγου στην εύλογη αξία, αναγνωρίζονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης και το κέρδος ή η ζημία του υπό αντιστάθμιση αντικειμένου, το οποίο υπόκειται στον προς αντιστάθμιση κίνδυνο, αναμορφώνει την τρέχουσα αξία του υπό αντιστάθμιση αντικειμένου και επίσης αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσης. Σύμφωνα με τη λογιστική αντιστάθμιση ταμειακών ροών, όταν οι προβλεπόμενες αντισταθμιζόμενες συναλλαγές οδηγούν στην αναγνώριση μιας μη χρηματοοικονομικής απαίτησης ή μιας μη χρηματοοικονομικής υποχρέωσης, τότε κατά το χρόνο της αναγνώρισης του οφέλους ή της ζημίας, τα κέρδη και οι ζημίες που είχαν προηγουμένως καταχωρηθεί στα ίδια κεφάλαια ενσωματώνονται στην αρχική αποτίμηση του κόστους των απαιτήσεων ή των υποχρεώσεων αυτών. Για όλες τις άλλες περιπτώσεις αντιστάθμισης ταμειακών ροών, τα κέρδη ή οι ζημίες που καταχωρούνται στα ίδια κεφάλαια μεταφέρονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων της χρήσης κατά την οποία οι προβλεπόμενες αντισταθμισμένες συναλλαγές επηρεάζουν την κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης. Για παράγωγα προϊόντα που δεν ικανοποιούν τις ιδιότητες αντισταθμιστικής λογιστικής, τα κέρδη ή ζημίες που προκύπτουν από τις μεταβολές στην εύλογη αξία μεταφέρονται απευθείας στα αποτελέσματα χρήσης του ίδιου έτους. Ορισμένα παράγωγα ενώ χαρακτηρίζονται ως αποτελεσματικά μέσα αντιστάθμισης, βάσει των πολιτικών του Ομίλου, δεν έχουν τα χαρακτηριστικά για αντισταθμιστική λογιστική σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΛΠ 39 και ως εκ τούτου κέρδη και ζημίες καταχωρούνται απ' ευθείας στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

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 προσυζητήσεις 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 την στιγμή της συναλλαγής δεν επηρεάζει ούτε το λογιστικό κέρδος ούτε το φορολογητέο κέρδος ή ζημία. Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται για όλες τις εκπιπόμενες προσωρινές διαφορές και μεταφερόμενες φορολογικές απαιτήσεις και φορολογικές ζημίες, στο βαθμό που είναι πιθανό ότι θα υπάρξει 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 ζημία. Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις επανεκτιμώνται σε κάθε ημερομηνία του ισολογισμού και μειώνονται στο βαθμό που δεν θεωρείται πιθανό ότι θα υπάρξουν αρκετά φορολογητέα κέρδη έναντι των οποίων μέρος ή το σύνολο των απαιτήσεων από αναβαλλόμενος φόρος 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.

Αναγνώριση Εσόδων

Τα έσοδα αναγνωρίζονται στο βαθμό που είναι πιθανό ότι τα οικονομικά οφέλη θα εισρεύσουν στον Όμιλο και τα σχετικά ποσά μπορούν να μετρηθούν αξιόπιστα. Τα έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας λογίζονται στη χρήση που αφορούν. Κατά την ημερομηνία ισολογισμού λογίζονται ως έσοδα εισπρακτέα, τα έσοδα από ηλεκτρική ενέργεια καταναλωθείσα από πελάτες αλληλά μη τιμολογηθείσα. Επιστροφές από μειωμένες καταναλώσεις ηλεκτρικού ρεύματος που ορίζονται από συγκεκριμένες πολιτικές επιστροφών του Ομίλου, λογιστικοποιούνται όταν δύναται να εκτιμηθούν αξιόπιστα (βάσει ιστορικών στοιχείων εφόσον υπάρχουν ή απολογιστικών δεδομένων). Έσοδα από την παροχή υπηρεσιών αναγνωρίζονται με βάση το στάδιο ολοκλήρωσης των υπηρεσιών που παρέχονται και το βαθμό όπου η αντίστοιχη απαίτηση θα εισπραχθεί. Τα έσοδα τόκων αναγνωρίζονται με βάση τη λογιστική αρχή του δεδουλευμένου, ενώ τα έσοδα από μερίσματα αναγνωρίζονται όταν τα μερίσματα αυτά έχουν εγκριθεί από τα αρμόδια όργανα της εταιρείας που τα διανέμει.

Ηλεκτρική Ενέργεια

Οι αγορές ηλεκτρικής ενέργειας εξοδοποιούνται άμεσα κατά την παραλαβή και παρουσιάζονται διακριτά στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Μισθώσεις

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

Περιπτώσεις μισθώσεων περιουσιακών στοιχείων από τρίτους όπου ο Όμιλος δεν αναλαμβάνει όλους τους κινδύνους και τα οφέλη της ιδιοκτησίας του περιουσιακού στοιχείου αντιμετωπίζονται ως λειτουργικές και τα μισθώματα αναγνωρίζονται ως έξοδο στην κατάσταση αποτελεσμάτων σε σταθερή βάση κατά τη διάρκεια της μίσθωσης.

Ο Όμιλος ως εκμισθωτής

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.

Κέρδη/(ζημιές) ανά Μετοχή

Τα βασικά και τα απομειωμένα κέρδη ανά μετοχή υπολογίζονται διαιρώντας τα καθαρά κέρδη με το 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 την κατά την ημερομηνία του ισολογισμού περιουσιακή κατάσταση και θέση του Ομίλου 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 διακοπήσεις δραστηριότητες

Ο Όμιλος ταξινομεί 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 τους 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.

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 ζημιές απομείωσης καταχωρούνται στα αποτελέσματα χρήσεως. Κάποια πιθανή αύξηση της εύλογης αξίας σε μεταγενέστερη αποτίμηση θα καταχωρείται στα αποτελέσματα χρήσεως, αλλά όχι για ποσό μεγαλύτερο της αρχικά καταχωρηθείσας ζημίας απομείωσης. 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.

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 και Εμπορίας. Εντός του 2011 η δραστηριότητα της Μεταφοράς μεταφέρθηκε στην ΑΔΜΗΕ, η οποία λειτουργεί ως θυγατρική εταιρεία της ΔΕΗ σύμφωνα με το μοντέλο του Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς (ΙΤΟ) ενώ μεταφέρθηκαν στην ΑΔΜΗΕ και οι οργανωτικές μονάδες και δραστηριότητες της ΔΕΣΜΗΕ που αφορούν στη διαχείριση, λειτουργία, ανάπτυξη και συντήρηση του Συστήματος Μεταφοράς, εκτός από τη λειτουργία του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ).

Εντός του 2012 η δραστηριότητα της Διανομής μεταφέρθηκε στη ΔΕΔΔΗΕ. Κατά την εισφορά του κλάδου της Γενικής Διεύθυνσης Διανομής και της Διεύθυνσης Διαχείρισης Νησιών της ΔΕΗ στην θυγατρική της ΔΕΔΔΗΕ, η ΔΕΗ διατήρησε την κυριότητα των ακινήτων και παγίων στοιχείων του Δικτύου Διανομής και του Δικτύου Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών. Σημειώνεται ότι από 15.06.2017 η ΑΔΜΗΕ δεν ανήκει στις θυγατρικές Εταιρείες του Ομίλου και ακολουθεί το μοντέλο του ιδιοκτησιακά διαχωρισμένου Διαχειριστή, εναρμονισμένη πλήρως με την Οδηγία 2009/72/ΕΚ.

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 και αναφέρονται μόνο στις συνεχιζόμενες δραστηριότητες της Εταιρείας.

4. Πωλήσεις

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2017	2016 (Αναμορφ.)	2017	2016 (Αναμορφ.)
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας				
Υψηλή τάση	334.348	334.461	334.236	334.362
Μέση τάση	660.571	761.243	662.737	763.144
Χαμηλή τάση	3.587.165	3.795.694	3.587.165	3.795.694
Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας	11.561	15.371	-	-
	4.593.645	4.906.769	4.584.138	4.893.200
Ληφθείσες συμμετοχές πελατών	55.628	55.903	55.628	55.899
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	91.289	48.178	91.289	48.178
Έσοδα χρήσης δικτύου διανομής	85.134	48.980	-	-
Έσοδα από πώληση Η/Ε θερμικών μονάδων Μ.Δ.Ν	62.275	8.593	62.275	8.593
Λοιπά	55.975	61.573	53.706	58.072
	350.301	223.227	262.898	170.742
Σύνολο Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες	4.943.946	5.129.996	4.847.036	5.063.942
Διακοπόμενες Δραστηριότητες	23.510	35.893	-	-
Σύνολο	4.967.456	5.165.889	4.847.036	5.063.942

5. Αμοιβές Προσωπικού

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2017	2016	2017	2016
Αμοιβές προσωπικού	687.490	683.216	446.093	444.826
Εργοδοτικές εισφορές	209.470	218.279	136.651	138.506
Πρόβλεψη παροχής μειωμένου τιμολογίου (σημ. 29)	(5.250)	(4.433)	(2.850)	(2.494)
Αμοιβές προσωπικού ενσωματωμένες σε ενσώματες ακινητοποιήσεις	(70.646)	(74.409)	(20.498)	(22.902)
Σύνολο Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες	821.064	822.653	559.396	557.936
Διακοπόμενες Δραστηριότητες	26.855	61.788	-	-
Σύνολο	847.919	884.441	559.396	557.936

6. Αγορές Ενέργειας και Λοιπές Σχετικές Χρεώσεις

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2017	2016	2017	2016
ΗΕΠ και Διευθέτηση αποκλίσεων	797.465	803.423	797.465	803.423
Αγορές ενέργειας από το εξωτερικό	54.780	52.508	79.457	85.503
Λοιπές αγορές ενέργειας από το εσωτερικό	100.511	96.349	114.813	111.792
Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας	24.078	48.712	24.078	48.712
Δικαιώματα επί αγορών	8.267	13.649	8.497	13.806
Καθαρή χρέωση για διασφάλιση επαρκούς ισχύος	4.956	-	4.956	-
Ειδικοί Φόροι	32.773	52.505	32.773	52.505
Προσαυξήσεις Χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου Ειδικού Λογ/μού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ	353.550	28.397	353.550	28.397
Διευθέτηση Απωλειών	39.079	24.804	39.079	24.804
Χρέωση Μέσ.Μετ.Κόστους Θερμ.Συμβ.Σταθμ.	19.213	32.699	19.213	32.699
Επικουρικές Υπηρεσίες	35.343	43.028	35.343	43.028
Ζημία παραγωγής από πώληση προϊόντων ΝΟΜΕ	96.572	4.513	96.572	4.513
Λοιπές αγορές	33.740	39.741	8.927	6.394
Σύνολο Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες	1.600.327	1.240.328	1.614.723	1.255.576
Διακοπόμενες Δραστηριότητες	(2.136)	(12.766)	-	-
Σύνολο	1.598.191	1.227.562	1.614.723	1.255.576

7. Αποσβέσεις

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2017	2016	2017	2016
Αποσβέσεις				
- Παγίων στοιχείων (Σημ. 14)	713.932	738.602	701.418	726.358
- Λογισμικό (Σημ. 15)	7.206	6.356	4.816	4.649
- Μεταφορά από τα έσοδα επιχ/σεων και συμ/κών καταναλωτών (Σημ. 31)	(71.979)	(75.868)	(71.783)	(75.660)
Σύνολο Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες	649.159	669.090	634.451	655.347
Διακοπόμενες Δραστηριότητες	29.218	63.207	-	-
Σύνολο	678.377	732.297	634.451	655.347

8. Δικαιώματα Εκπομπών Αερίων Θερμοκηπίου (CO₂)

Δικαιώματα εκπομπών αερίων θερμοκηπίου (CO₂)

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

Με βάση τις επαληθευμένες εκπομπές του έτους 2017, το σύνολο των δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ της ΔΕΗ που παραδόθηκαν για την περίοδο από 01.01.2017 έως 31.12.2017 ανέρχεται σε 31,74 εκατ. τόνους. Κατά το έτος 2017 εκχωρήθηκαν δωρεάν περίπου 62,77 χιλ. δικαιώματα για τις εκπομπές της ΔΕΗ Α.Ε. που αντιστοιχούν σε παροχή θερμικής ενέργειας για τηλεθέρμανση.

Η συμμόρφωση για τις εκπομπές αερίου αναλύεται ως εξής:

	2017	2016
Κάλυψη εκπομπών από αγορασμένα EUAS	181.208	178.138
Κάλυψη ελλείμματος προηγούμενης χρήσης	-	-
Διαχειριστικά έξοδα	7	34
Σύνολο	181.215	178.172

9. Χρηματοοικονομικά Έξοδα

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2017	2016	2017	2016
Τόκοι δανείων	167.184	184.827	167.184	184.828
Τραπεζικά έξοδα	5.351	4.517	635	2.242
Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων	7.079	7.181	7.079	7.181
Προμήθειες εγγυητικών επιστολών	24.583	25.050	24.535	24.997
Χρηματοοικονομικό κόστος πρόβλεψης αποκατάστασης ορυχείων (Σημ. 30)	1.017	1.456	1.017	1.456
Σύνολο Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες	205.214	223.031	200.450	220.704
Διακοπτόμενες Δραστηριότητες	10.898	27.875	-	-
Σύνολο	216.112	250.906	200.450	220.704

10. Χρηματοοικονομικά Έσοδα

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2017	2016	2017	2016
Πιστωτικοί τόκοι λογαριασμών ρεύματος	97.468	87.930	97.468	87.930
Προμήθεια εγγύησης δανείων θυγατρικής	5.763	9.425	5.763	9.425
Πιστωτικοί τόκοι καταθέσεων (Σημ. 23)	5.841	4.562	2.105	2.162
Μερίσματα από θυγατρικές	-	17.773	4.500	21.322
Επιστροφή Κεφαλαίου θυγατρικής ΑΔΜΗΕ	-	92.944	-	92.944
Μεταβολή εύλογης αξίας παραγώγων Χρηματοοικονομικών προϊόντων (Σημ.28)	-	689	-	689
Λοιπά	754	942	387	583
Σύνολο Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες	109.826	214.265	110.223	215.055
Διακοπτόμενες Δραστηριότητες	(4.748)	(117.525)	-	-
Σύνολο	105.078	96.740	110.223	215.055

Το ποσό € 92.944 αφορά επιστροφή κεφαλαίου για τη χρήση 2016 από τη θυγατρική ΑΔΜΗΕ βάσει των διατάξεων του Ν. 4389/2016 (άρθρα 143 και 147) μέσω αύξησης του μετοχικού της κεφαλαίου με κεφαλαιοποίηση αποθεματικών από τα κέρδη εις νέον προηγούμενων χρήσεων και ακολούθως με μείωση του μετοχικού κεφαλαίου της κατά ποσό ίσο με το ποσό που προέκυψε από την ως άνω αύξηση. Το ποσό αποδόθηκε στην Μητρική Εταιρεία με την ολοκλήρωση του ιδιοκτησιακού διαχωρισμού του ΑΔΜΗΕ.

11. Λοιπά (Έσοδα)/Έξοδα, Καθαρά

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2017	2016	2017	2016
ΛΟΙΠΑ ΕΞΟΔΑ				
Έξοδα μεταφορών και ταξιδιών	14.784	15.970	7.348	7.798
Φόροι και τέλη	46.208	45.922	42.369	42.444
Ζημίες από αποξήλωση παγίων	32.383	9.416	32.329	11.050
Αναλώσιμα υλικά	5.196	5.685	5.104	5.389
Έλλειμμα ΗΕΠ (Σημ. 37)	-	63.522	-	63.522
Διευθέτηση με ΔΕΠΑ (Σημ. 37)	-	22.567	-	22.567
Λοιπά	54.874	97.450	42.226	81.436
	153.445	260.532	129.376	234.206
ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ				
Ποινικές ρήτρες σε προμηθευτές/εργολάβους	(6.706)	(3.891)	(4.304)	(3.376)
Επιχορηγήσεις εξόδων	(4.189)	(3.186)	(4.189)	(3.186)
Έσοδα από ενοίκια	(2.479)	(2.531)	(12.414)	(12.684)
Λοιπά	(51.094)	(36.115)	(55.072)	(41.876)
	(64.468)	(45.723)	(75.979)	(61.122)
Σύνολο Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες	88.977	214.809	53.397	173.084
Διακοπόμενες Δραστηριότητες	944	4.835	-	-
Γενικό Σύνολο	89.921	219.644	53.397	173.084

12. Διακοπόμενες Δραστηριότητες - Ιδιοκτησιακός Διαχωρισμός ΑΔΜΗΕ

Όπως περιγράφεται στη Σημείωση 2, την 31.12.2016 ήταν σε εξέλιξη η διαδικασία εφαρμογής του πλήρους ιδιοκτησιακού διαχωρισμού της θυγατρικής εταιρείας ΑΔΜΗΕ Α.Ε., σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 4389/2016 (άρθρα 142-149 και 152).

Η Διοίκηση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας θεώρησε ότι την 31.12.2016 πληρούνταν τα κριτήρια του ΔΠΧΑ 5 «Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία που κατέχονται προς πώληση και διακοπείσες δραστηριότητες» και ως συνέπεια, η επένδυση στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε. κατηγοριοποιήθηκε ως διακρατούμενη προς πώληση.

Στο πλαίσιο αυτό, την 15.06.2017 (ημερομηνία αποκοπής δικαιώματος) ο Όμιλος απώλεσε το 51% των δικαιωμάτων ψήφου επί του μετοχικού κεφαλαίου της θυγατρικής ΑΔΜΗΕ Α.Ε., που κατείχε η κατά 100% θυγατρική ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ, μέσω της μεταβίβασης στους υφιστάμενους μετόχους της ΔΕΗ Α.Ε. των μετοχών της ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ που κατείχε, ενώ ο πλήρης ιδιοκτησιακός διαχωρισμός ολοκληρώθηκε την 20.06.2017 με την μεταβίβαση του 25% και 24% του μετοχικού κεφαλαίου της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. στη ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ και στον Στρατηγικό Επενδυτή (State Grid Europe Limited) αντίστοιχα, με αποτέλεσμα να μεταβιβασθούν όλα τα περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις που είχαν ταξινομηθεί ως διακοπόμενες δραστηριότητες. Το τίμημα από τη μεταβίβαση του 49% του μετοχικού κεφαλαίου της ΑΔΜΗΕ ΑΕ ανήλθε σε € 623.208, ενώ εάν ληφθεί υπόψη και η εισφορά σε είδος εκ μέρους της ΔΕΗ του 51% του μετοχικού κεφαλαίου της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. αποτιμημένης αξίας €491.770 στην «Ενεργειακή Συμμετοχών Α.Ε.», το συνολικό τίμημα για τον πλήρη ιδιοκτησιακό διαχωρισμό της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. ανήλθε στο ποσό των €1.114.978.

Το Κέρδος στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων της Μητρικής Εταιρείας από τη συναλλαγή του πλήρους ιδιοκτησιακού διαχωρισμού της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. ανέρχεται σε €198.602 και προέκυψε από τις παρακάτω εταιρικές πράξεις :

- Την εισφορά σε είδος την 31.03.2017 εκ μέρους της ΔΕΗ του υπολειπόμενου Μετοχικού Κεφαλαίου της «Ενεργειακή Συμμετοχών Α.Ε.» ύψους €491.770, αποτελούμενο από το 51% της συμμετοχής της ΔΕΗ στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε., λογιστικής αξίας ύψους €467.352 και αποτιμημένης αξίας €491.770. Από την εταιρική αυτή πράξη, αναγνωρίστηκε κέρδος από υπεραξία ύψους €24.418.
- Την πώληση την 20.06.2017 εκ μέρους της ΔΕΗ του 25% του Μετοχικού Κεφαλαίου της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. στη ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ, λογιστικής αξίας ύψους €229.094 έναντι τιμήματος €295.608. Από την εταιρική αυτή πράξη, αναγνωρίστηκε κέρδος από υπεραξία πώλησης ύψους €66.514.
- Την πώληση την 20.06.2017 εκ μέρους της ΔΕΗ του 24% του Μετοχικού Κεφαλαίου της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. στην STATE GRID EUROPE LIMITED (SGEL), λογιστικής αξίας ύψους €219.930 έναντι τιμήματος €320.000. Την ίδια ημέρα, εισπράχτηκε επίσης από την STATE GRID EUROPE LIMITED (SGEL) ποσό ύψους €7.600, το οποίο αφορούσε τόκους για την περίοδο μεταξύ της ημερομηνίας υπογραφής της συμφωνίας πώλησης και της ημερομηνίας ολοκλήρωσης της συναλλαγής. Από την εταιρική αυτή πράξη αναγνωρίστηκε κέρδος από υπεραξία πώλησης ύψους €107.670.

Κατά την ημερομηνία (15.06.2017) απώλειες του ελέγχου της θυγατρικής εταιρείας ΑΔΜΗΕ Α.Ε., τα καθαρά περιουσιακά στοιχεία που λήφθηκαν υπόψη για τον υπολογισμό του ενοποιημένου κέρδους ήταν:

	Στοιχεία Ενεργητικού & Παθητικού
Μακροπρόθεσμο ενεργητικό	
Ενσώματες και ασώματες ακινητοποιήσεις	1.580.204
Λοιπά στοιχεία ενεργητικού	26.266
	1.606.470
Βραχυπρόθεσμο ενεργητικό	
Αποθέματα	46.815
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	1.120.864
Χρηματικά διαθέσιμα	219.829
	1.387.508
Στοιχεία ενεργητικού από διακοπόμενες δραστηριότητες	2.993.978
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	473.972
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	448.324
	922.296
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	1.124.319
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	20.952
	1.145.271
Στοιχεία παθητικού από διακοπόμενες δραστηριότητες	2.067.567
Καθαρά περιουσιακά στοιχεία ΑΔΜΗΕ στις 15.06.2017	926.411
Πλέον: Προσαρμογές καθαρής θέσης	16.331
Σύνολο Καθαρών Περιουσιακών Στοιχείων ΑΔΜΗΕ	942.742

Στα παραπάνω Καθαρά Περιουσιακά Στοιχεία των ατομικών οικονομικών καταστάσεων της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. περιλαμβάνονται η υπεραξία από αναπροσαρμογή πάγιων περιουσιακών στοιχείων της ύψους € 639.712, καθώς και η αναγνωρισμένη αναλογιστική υποχρέωσή της προς το προσωπικό της ύψους €17.779.

Στην Ενοποιημένη Κατάσταση Αποτελεσμάτων το Κέρδος ανήλθε σε € 172.236 και αναλύεται στον παρακάτω πίνακα:

Τίμημα πώλησης (α)	1.114.978
Μείον :	
Σύνολο Καθαρών Περιουσιακών Στοιχείων ΑΔΜΗΕ	942.742
Κέρδος από την πώληση	172.236

Σημειώνεται ότι στα μεγέθη του 2016 έχει εγγραφεί ως έσοδο για τη ΔΕΗ επιστροφή κεφαλαίου από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (cash upstream) καθαρού ποσού ύψους € 92,9 εκατ., η οποία αποφασίστηκε από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. εντός του 2016 και πραγματοποιήθηκε εντός του 2017.

Στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσης τα Κέρδη προ φόρων από διακοπόμενες δραστηριότητες για την περίοδο 01.01.2017 – 15.06.2017 ύψους € 11.279, αντιπροσωπεύουν τα κέρδη προ φόρων της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. της περιόδου 01.01.2017 – 15.06.2017 μειωμένα κατά το ποσό των ενδοομιλικών συναλλαγών.

Παρατείθεται ανάλυση του ποσού που εμφανίζεται στις ταμειακές ροές στις διακοπόμενες δραστηριότητες :

Μεταβολή από διακοπόμενες δραστηριότητες	378.585
Τίμημα πώλησης θυγατρικής	1.114.978
Ταμειακά διαθέσιμα θυγατρικής	(219.829)
Καθαρά περιουσιακά στοιχεία θυγατρικής πηλην ταμειακών διαθεσίμων	(722.913)
Κέρδος από πώληση θυγατρικής	172.236
Διακοπόμενες δραστηριότητες	550.821

13. Φόρος Εισοδήματος (Τρέχων και Αναβαλλόμενος)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2017	2016 (Αναμορφ.)	2017	2016 (Αναμορφ.)
Τρέχων φόρος εισοδήματος	187.771	72.373	204.503	61.856
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	(226.350)	(117.690)	(207.511)	(99.701)
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος-Επίδραση λόγω αλλαγής φορολογικού συντελεστή	-	-	-	-
Πρόσθετοι φόροι	10.555	526	10.555	526
Σύνολο Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες	(28.024)	(44.791)	7.547	(37.319)
Διακοπόμενες Δραστηριότητες	60.865	56.781	-	-
Σύνολο φόρου εισοδήματος	32.841	11.990	7.547	(37.319)

Σύμφωνα με τις ισχύουσες φορολογικές διατάξεις ο συντελεστής φορολογίας εισοδήματος των νομικών προσώπων που είναι φορολογικοί κάτοικοι Ελλάδας καθορίζεται σε ποσοστό 29% και η προκαταβολή του φόρου εισοδήματος σε 100%.

Στα πλαίσια του νόμου για τον ιδιοκτησιακό διαχωρισμό του ΑΔΜΗΕ ΑΕ και με απόφαση της ΑΑΔΕ, απαλλάσσεται της προκαταβολής το ποσό που αναλογεί στον φόρο από τα κέρδη που προέκυψαν, λόγω της υπεραξίας από την πώληση. (Άρθρο 143 παρ.1ζ του Ν.4389/2016 και απόφαση ΑΑΔΕ ΔΕΑΦ Β 1032029/2017). Η δήλωση φορολογίας εισοδήματος, για τις εταιρείες με έδρα στην Ελλάδα, υποβάλλεται σε ετήσια βάση, αλλά τα κέρδη ή οι ζημίες που δηλώνονται παραμένουν προσωρινά έως ότου οι φορολογικές αρχές ελέγξουν τις δηλώσεις και τα βιβλία και στοιχεία της Εταιρείας και εκδοθεί η τελική έκθεση ελέγχου. Ο Όμιλος σχηματίζει πρόβλεψη όταν κρίνεται απαραίτητο, κατά περίπτωση και κατά εταιρεία, έναντι πιθανών πρόσθετων φόρων που μπορεί να επιβληθούν από τις φορολογικές αρχές.

Με τις θεσπισμένες διατάξεις της Φορολογίας Εισοδήματος, από τη Διαχειριστική χρήση του 2011 και εντεύθεν, εκδίδεται από τους Νόμιμους Ελεγκτές, Ετήσια «Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης», μετά από φορολογικό έλεγχο που διενεργούν, παράλληλα με τον έλεγχο της οικονομικής διαχείρισης. Ο φορολογικός έλεγχος πραγματοποιείται επί συγκεκριμένων φορολογικών αντικειμένων, που προσδιορίζονται σε ειδικό πρόγραμμα ελέγχου, σύμφωνα με τα αναφερόμενα στην φορολογική νομοθεσία. Ελεγκτικά ζητήματα που δεν καλύπτονται από την προαναφερόμενη απόφαση αντιμετωπίζονται σύμφωνα με το πλαίσιο που προδιαγράφεται από το Διεθνές Πρότυπο Εργασιών Διασφάλισης 3000, «Έργα Διασφάλισης πέραν ελέγχου ή Επισκόπησης Ιστορικής Οικονομικής Πληροφόρησης». Ο φορολογικός έλεγχος της Μητρικής Εταιρείας για τη διαχειριστική χρήση 2016, ολοκληρώθηκε από τους Νόμιμους Ελεγκτές της και εξεδόθη φορολογικό πιστοποιητικό χωρίς επιφύλαξη. Στις 29.12.2017 ολοκληρώθηκε ο φορολογικός έλεγχος των διαχειριστικών χρήσεων 2009, 2010 και 2011 της Μητρικής Εταιρείας που διεξήχθη από το Κέντρο Ελέγχου Μεγάλων Επιχειρήσεων και κοινοποιήθηκαν οριστικές πράξεις επιβολής φόρου και προστίμων € 10,5 εκατ. για την χρήση 2011. Οι χρήσεις 2009 και 2010 υπέπεσαν σε παραγραφή. Η Εταιρεία κατέβαλε το καταλογισθέν ποσό και προσέφυγε ενώπιον της Διεύθυνσης Επίλυσης Διαφορών καταθέτοντας Ενδικοφανή Προσφυγή.

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

Εταιρεία	Χώρα Δραστηριοποίησης	Ανέλεγκτες χρήσεις από
ΔΕΗ Α.Ε. (Μητρική Εταιρεία)	Ελλάδα	2012
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	Ελλάδα	2012
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	Ελλάδα	2012
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2007
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2007
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2007
ΑΜΑΛΘΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2007
SOLARLAB Α.Ε.	Ελλάδα	2007
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2007
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2007
PPC FINANCE PLC	Ηνωμένο Βασίλειο	2009
PPC Bulgaria JSCo	Βουλγαρία	2014
PPC Elektrik Tedarik Ve Ticaret AS	Τουρκία	2014
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2007
ΓΕΩΘΕΡΜΙΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ Α.Ε.	Ελλάδα	2017

Για τις ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις ο Όμιλος σχηματίζει 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	
	2017	2016 (Αναμορφ.)	2017	2016 (Αναμορφ.)
Κέρδη/(Ζημιές) προ φόρων	60.679	125.364	223.423	98.962
Ονομαστικός συντελεστής φόρου	29%	29%	29%	29%
Φόρος στον ονομαστικό συντελεστή	17.597	36.356	64.793	28.699
Πρόβλεψη πρόσθετων φόρων	10.555	526	10.555	526
Μη εκπιπόμενες δαπάνες	9.974	24.244	9.974	19.659
Αφορολόγητα Έσοδα	(94.014)	(33.792)	(105.639)	(33.137)
Στοιχεία για τα οποία δεν έχει αναγνωριστεί αναβαλλόμενη φορολογία	27.864	(72.125)	27.037	(11.432)
Επίδραση αναβαλλόμενης φορολογίας από ΓΠ	-	-	827	(41.634)
Φόρος εισοδήματος	(28.024)	(44.791)	7.547	(37.319)

Η κίνηση των αναβαλλόμενων φόρων εισοδήματος έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2017	2016 (Αναμορφ.)	2017	2016 (Αναμορφ.)
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου	(342.788)	(717.255)	(152.398)	(605.010)
Αναμόρφωση 1 Ιανουαρίου 2016	-	58.565	-	58.565
Χρέωση/(πίστωση) στα αποτελέσματα	226.350	117.690	207.511	99.701
Χρέωση/(πίστωση) απ' ευθείας στα λοιπά συνολικά εισοδήματα	(26.353)	69.099	(6.370)	39.746
Διακοπόμενες Δραστηριότητες	-	129.113	(254.600)	254.600
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου	(142.791)	(342.788)	(205.857)	(152.398)

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις στους συνημμένους ισολογισμούς έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2017	2016 (Αναμορφ.)	2017	2016 (Αναμορφ.)
Αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος				
- Απαιτήσεις	1.278.550	1.275.650	1.195.937	1.190.241
- Υποχρεώσεις	(1.421.341)	(1.618.438)	(1.401.792)	(1.342.638)
Σύνολο	(142.791)	(342.788)	205.855	(152.397)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2017	2016 (Αναμορφ.)	2017	2016 (Αναμορφ.)
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις				
- Υλικά και ανταλλακτικά	43.072	40.902	39.701	37.566
- Εμπορικές απαιτήσεις	770.581	794.955	753.594	775.265
- Προβλέψεις για κινδύνους και έξοδα	71.495	46.621	52.772	31.352
- Επιχορηγήσεις/συμμετοχές καταν/τών	196.601	174.757	196.601	174.687
- Πάγια περιουσιακά στοιχεία	78.654	77.848	78.654	78.731
- Διαθέσιμα προς πώληση	(45)	4.914	(45)	3.947
- Παράγωγα	1	-	1	-
- Παροχές μετά τη συνταξιοδότηση	117.717	129.429	74.184	81.381
- Λοιπά	475	6.224	475	7.312
Μεικτές αναβ.φορολογικές απαιτήσεις	1.278.550	1.275.650	1.195.937	1.190.241
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις				
- Έξοδα Μακροπρόθεσμου δανεισμού	(32.700)	(33.687)	(32.700)	(33.769)
- Αποσβέσεις και αναπρ/γή παγίων	(1.374.808)	(1.330.085)	(1.369.028)	(1.308.803)
- Συναλλαγματικές διαφορές (κέρδη)	(13.833)	(66)	(64)	(66)
- Συμμετοχή σε θυγατρική ΑΔΜΗΕ	-	(254.600)	-	-
Μεικτές αναβ. φορολογικές υποχρεώσεις	(1.421.341)	(1.618.438)	(1.401.792)	(1.342.638)
Καθαρές αναβ. φορολογικές υποχρεώσεις	(142.791)	(342.788)	(205.855)	(152.397)

Η χρέωση για αναβαλλόμενους φόρους στα αποτελέσματα αναλύεται ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2017	2016 (Αναμορφ.)	2017	2016 (Αναμορφ.)
- Υλικά και ανταλλακτικά	1.857	364	2.135	242
- Εμπορικές απαιτήσεις	(23.786)	118.911	(21.671)	119.236
- Προβλέψεις για κινδύνους και δεδ/να έξοδα	19.330	3.782	21.420	3.548
- Επιχορηγήσεις	21.914	26.559	21.914	26.559
- Πάγια	(77)	(1.927)	(77)	(684)
- Παράγωγα	1	(199)	1	(199)
- Έξοδα μακροπρόθεσμου δανεισμού	1.069	1.303	1.069	1.303
- Θυγατρικές και συγγενείς	-	-	-	-
- Αποσβέσεις παγίων	(61.142)	(99.393)	(60.225)	(99.393)
- Συναλλαγματικές διαφορές (κέρδη)	2	36	2	36
- Πρόβλεψη εκπομπών αερίων	-	688	-	688
- Διαθέσιμα προς πώληση	(45)	4.914	(45)	3.947
- Φορολογικές ζημιές	-	-	-	-
- Παροχές μετά τη συνταξιοδότηση	(4.079)	60.330	(4.775)	41.634
- Λοιπά	16.706	2.322	(6.837)	2.784
- Έσοδα από ΑΔΜΗΕ	254.600	-	254.600	-
(Χρέωση)/πίστωση στα αποτελέσματα	226.350	117.690	207.511	99.701

14. Ενσώματες Ακινήτοποιήσεις

Όμιλος	Γήπεδα	Ορυχεία	Λίμνες
Αναπόσβεστη αξία			
31 Δεκεμβρίου 2015	601.076	361.848	23.249
- Διακοπτόμενες Δραστηριότητες	(189.832)	-	-
- Προσθήκες	-	2.962	-
- Αποσβέσεις	-	(45.982)	(756)
- Αποσύρσεις	-	-	-
- Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή	55	43.777	800
- Μεταφορές	-	-	-
- Λοιπές κινήσεις	(429)	(480)	431
31 Δεκεμβρίου 2016	410.870	362.125	23.724
- Διακοπτόμενες Δραστηριότητες	-	-	-
- Προσθήκες	-	4.866	-
- Αποσβέσεις	-	(50.588)	(781)
- Αποσύρσεις	-	-	-
- Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή	325	27.358	842
- Μεταφορές	-	(706)	-
- Λοιπές κινήσεις	(2)	-	-
31 Δεκεμβρίου 2017	411.193	343.055	23.785
31 Δεκεμβρίου 2015			
Αξία κτήσης	601.076	877.929	38.174
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις	-	(516.081)	(14.925)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο	601.076	361.848	23.249
31 Δεκεμβρίου 2016			
Αξία κτήσης	410.870	924.188	39.405
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις	-	(562.063)	(15.681)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο	410.870	362.125	23.724
31 Δεκεμβρίου 2017			
Αξία κτήσης	411.193	955.706	40.247
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις	-	(612.651)	(16.462)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο	411.193	343.055	23.785

Κτίρια - Τεχνικές Εγκατ/σεις	Μηχ/τα και εξοπλισμός	Μέσα Μεταφοράς	Έπιπλα και Σκεύη	Ακιν/σεις υπό Εκτέλεση	Σύνολο
1.992.841	8.506.781	51.346	68.351	1.984.755	13.590.247
(87.841)	(955.985)	(4.542)	(7.853)	(351.645)	(1.597.698)
42	148.925	1.758	8.907	572.750	735.343
(101.223)	(574.223)	(6.601)	(9.817)	-	(738.602)
(61)	(10.572)	(421)	(112)	-	(11.166)
48.555	575.683	4	381	(671.173)	(1.917)
(191)	191	-	-	-	-
(4)	342	(8)	30	(39.259)	(39.369)
1.852.126	7.691.142	41.537	59.887	1.495.428	11.936.838
-	-	-	-	-	-
1.279	122.179	685	9.773	277.623	416.406
(99.762)	(546.858)	(6.495)	(9.442)	-	(713.925)
(910)	(53.542)	(86)	(467)	-	(55.005)
14.797	74.103	2	471	(122.805)	(4.907)
-	-	-	-	706	-
-	-	-	-	(18.474)	(18.476)
1.767.531	7.287.024	35.643	60.222	1.632.478	11.560.930
2.122.390	9.252.581	59.403	131.872	1.984.755	15.068.180
(129.549)	(745.800)	(8.057)	(63.521)	-	(1.477.933)
1.992.841	8.506.781	51.346	68.351	1.984.755	13.590.247
2.082.898	9.011.164	56.194	133.225	1.495.428	14.153.373
(230.772)	(1.320.023)	(14.658)	(73.338)	-	(2.216.535)
1.852.126	7.691.142	41.537	59.887	1.495.428	11.936.838
2.098.065	9.153.904	56.795	143.003	1.632.478	14.491.390
(330.534)	(1.866.880)	(21.152)	(82.781)	-	(2.930.460)
1.767.531	7.287.024	35.643	60.222	1.632.478	11.560.930

Μητρική Εταιρεία	Γήπεδα	Ορυχεία	Λίμνες
Αναπόσβεστη αξία			
31 Δεκεμβρίου 2015	404.962	361.848	23.247
- Προσθήκες	-	2.962	-
- Αποσβέσεις	-	(45.982)	(756)
- Αποσύρσεις	-	-	-
- Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή	55	43.777	800
- Μεταφορές	-	-	-
- Λοιπές κινήσεις	-	(480)	-
31 Δεκεμβρίου 2016	405.017	362.125	23.291
- Προσθήκες	-	4.866	-
- Αποσβέσεις	-	(50.588)	(781)
- Αποσύρσεις	-	-	-
- Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή	325	27.358	842
- Μεταφορές	-	(706)	-
- Λοιπές κινήσεις	-	-	-
31 Δεκεμβρίου 2017	405.342	343.055	23.352
31 Δεκεμβρίου 2015			
Αξία κτήσης	404.962	877.929	38.174
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις	-	(516.081)	(14.927)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο	404.962	361.848	23.247
31 Δεκεμβρίου 2016			
Αξία κτήσης	405.017	924.188	38.974
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις	-	(562.063)	(15.683)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο	405.017	362.125	23.291
31 Δεκεμβρίου 2017			
Αξία κτήσης	405.342	955.706	39.816
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις	-	(612.651)	(16.464)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο	405.342	343.055	23.352

Κτίρια - Τεχνικές Εγκαταστάσεις	Μηχ/τα και εξοπλισμός	Μέσα Μεταφοράς	Έπιπλα και Σκεύη	Ακιν/σεις υπό Εκτέλεση	Σύνολο
1.872.056	7.470.596	23.690	49.577	1.545.438	11.751.414
38	148.924	798	7.715	581.090	741.527
(99.484)	(569.000)	(3.619)	(7.516)	-	(726.357)
(11)	(10.572)	(400)	(90)	-	(11.073)
47.668	573.567	-	384	(667.573)	(1.322)
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	(39.302)	(39.782)
1.820.266	7.613.515	20.469	50.070	1.419.653	11.714.407
1.252	121.934	495	8.234	269.987	406.768
(98.064)	(541.146)	(3.497)	(7.342)	-	(701.418)
(910)	(52.366)	(49)	(449)	-	(53.774)
14.562	73.616	2	198	(117.318)	(415)
-	-	-	-	706	-
-	-	-	-	(14.032)	(14.032)
1.737.106	7.215.554	17.420	50.711	1.558.996	11.351.536
1.994.494	8.148.926	27.773	107.725	1.545.438	13.145.421
(122.438)	(678.330)	(4.083)	(58.148)	-	(1.394.007)
1.872.056	7.470.596	23.690	49.577	1.545.438	11.751.414
2.042.187	8.860.845	28.171	115.734	1.419.653	13.834.769
(221.920)	(1.247.330)	(7.702)	(65.664)	-	(2.120.362)
1.820.267	7.613.515	20.469	50.070	1.419.653	11.714.407
2.057.091	9.004.029	28.619	123.717	1.558.996	14.173.316
(319.984)	(1.788.476)	(11.199)	(73.006)	-	(2.821.780)
1.737.107	7.215.553	17.420	50.711	1.558.996	11.351.536

Αναπροσαρμογή Ενσώματων Παγίων Περιουσιακών Στοιχείων

Την 31η Δεκεμβρίου 2014, 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 και ΔΠΧΑ 13 από ανεξάρτητη εταιρεία εκτιμητών, δεν περιλάμβανε τις εκτάσεις λιμνών, τις εκτάσεις εξόρυξης λιγνίτη και τα έργα υπό κατασκευή. Τα αποτελέσματα της αναπροσαρμογής καταχωρήθηκαν στα βιβλία της Εταιρείας με ημερομηνία 31 Δεκεμβρίου 2014. Η προηγούμενη αναπροσαρμογή είχε διενεργηθεί με ημερομηνία 31 Δεκεμβρίου 2009.

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 € 672,4 εκατ. (Μητρική Εταιρεία: € 627,5 εκατ.) το οποίο καταχωρήθηκε απ' ευθείας σε πίστωση των καταστάσεων συνολικών εισοδημάτων (€ 848 και 818,6 εκατ. καθαρό από αναβαλλόμενους φόρους για τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία αντίστοιχα). Επίσης ποσό € 44,8 εκατ., το οποίο δε καλυπτόταν από υπεραξία προηγούμενων αναπροσαρμογών, βάρυνε τα αποτελέσματα της χρήσης που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2014 (Μητρική Εταιρεία: € 21,7 εκατ.).

Υπαρξη βαρών επί των ενσώματων ακινητοποιήσεων

Δεν υφίστανται βάρη και οι διεκδικήσεις επί των ενσώματων ακινητοποιήσεων του Ομίλου κρίνονται ως μη ουσιώδεις.

15. Ασώματες Ακινήτοποιήσεις

	Όμιλος					
	31.12.2017			31.12.2016		
	Λογισμικό	Δικαιώματα Εκπομπών	Σύνολο	Λογισμικό	Δικαιώματα Εκπομπών	Σύνολο
Καθαρή αξία 1 Ιανουαρίου	15.820	42.218	58.038	20.044	58.514	78.558
Διακοπόμενες Δραστηριότητες	-	-	-	(128)	-	(128)
Προσθήκες	4.071	198.028	202.099	1.669	161.842	163.511
Αναλήψεις (Σημ. 8)	-	(181.208)	(181.208)	-	(178.138)	(178.138)
Αποσβέσεις (Σημ. 7)	(7.206)	-	(7.206)	(6.356)	-	(6.356)
Αποσύρσεις	(6)	-	(6)	(1)	-	(1)
Μεταφορές	4.908	-	4.908	591	-	591
31 Δεκεμβρίου	17.587	59.038	76.625	15.819	42.218	58.037

	Εταιρεία					
	31.12.2017			31.12.2016		
	Λογισμικό	Δικαιώματα Εκπομπών	Σύνολο	Λογισμικό	Δικαιώματα Εκπομπών	Σύνολο
Καθαρή αξία 1 Ιανουαρίου	12.749	42.218	54.967	15.816	58.514	74.330
Προσθήκες	4.043	198.028	202.071	1.583	161.842	163.425
Αναλήψεις (Σημ. 8)	-	(181.208)	(181.208)	-	(178.138)	(178.138)
Αποσβέσεις (Σημ. 7)	(4.816)	-	(4.816)	(4.649)	-	(4.649)
Αποσύρσεις	(6)	-	(6)	(1)	-	(1)
Μεταφορές	416	-	416	-	-	-
31 Δεκεμβρίου	12.386	59.038	71.424	12.749	42.218	54.967

Η αξία του λογισμικού αναλύεται ως εξής:

	Όμιλος	Εταιρεία
31 Δεκεμβρίου 2015		
Αξία κτήσης	75.777	62.478
Σωρευμένες αποσβέσεις	(55.733)	(46.662)
Καθαρή αξία	20.044	15.816
31 Δεκεμβρίου 2016		
Διακοπόμενες Δραστηριότητες	(128)	-
Αξία κτήσης	78.036	64.060
Σωρευμένες αποσβέσεις	(62.089)	(51.311)
Καθαρή αξία	15.819	12.749
31 Δεκεμβρίου 2017		
Αξία κτήσης	86.881	68.513
Σωρευμένες αποσβέσεις	(69.295)	(56.127)
Καθαρή αξία	17.586	12.386

16. Επενδύσεις σε θυγατρικές

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

	Εταιρεία	
	31.12.2017	31.12.2016
ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (Σημ. 2)	-	-
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	56.982	56.982
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	155.438	155.438
PPC FINANCE PLC	59	59
PPC BULGARIA JSCo	522	522
PPC ELEKTRIK TEDARIK VE TICARET AS	1.350	1.350
PPC ALBANIA	150	-
	214.501	214.351

Το Σεπτέμβριο 2016, το Δ.Σ. της Μητρικής Εταιρείας αποφάσισε τη σύσταση θυγατρικής εταιρείας στην Αλβανία, με την επωνυμία PPC Albania, με έδρα τα Τίρανα, στην οποία θα κατέχει το 100% των μετοχών και με αντικείμενο μεταξύ άλλων την εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας, με αρχικό μετοχικό κεφάλαιο € 150. Η σύσταση της θυγατρικής έγινε τον Ιανουάριο 2017 ενώ η καταβολή των € 150 έλαβε χώρα τον Φεβρουάριο 2017.

Εντός του 2017 η Μητρική Εταιρεία έλαβε μέρισμα από τη ΔΕΗ Ανανεώσιμες ποσό ύψους € 4.500.

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

Θυγατρική	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα και έτος ίδρυσης	Αντικείμενο
	31.12.2017	31.12.2016		
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 1998	ΑΠΕ
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 1999	ΕΔΔΗΕ
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	-	100%	Ελλάδα, 2000	ΕΣΜΗΕ
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. ¹	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
SOLARLAB Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
PPC FINANCE PLC	100%	100%	Ηνωμένο Βασίλειο, 2009	Χρηματοοικονομικές υπηρεσίες
PPC Bulgaria JSCo	85%	85%	Βουλγαρία, 2014	Εμπορία Η/Ε
PPC Elektrik Tedarik Ve Ticaret A.S.	100%	100%	Τουρκία, 2014	Εμπορία Η/Ε
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
PPC ALBANIA	100%	-	Αλβανία, 2017	Εμπορία Η/Ε
ΓΕΩΘΕΡΜΙΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ Α.Ε. ²	100%	-	Ελλάδα, 2017	ΑΠΕ

1. Την 01.08.2017 το ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 2 Α.Ε. μετονομάστηκε σε ΑΜΑΛΘΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.

2. Την 09.11.2017 συστάθηκε η εν λόγω 100% θυγατρική της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.

17. Επενδύσεις σε Συγγενείς Επιχειρήσεις

Οι συγγενείς επιχειρήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31η Δεκεμβρίου 2017 και την 31η Δεκεμβρίου 2016 είχαν ως εξής (ενοποίηση με τη μέθοδο της καθαρής θέσης):

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2017	31.12.2016
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	2.327	2.160	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	2.919	3.161	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια - ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	1.981	2.204	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	1.133	1.314	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	2.616	2.532	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	8.626	8.479	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	18	20	-	-
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	21	23	-	-
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	25	27	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	23	25	-	-
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	26	28	-	-
Renewable Energy Applications LTD	27	27	-	-
ΟΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΠΕ	193	-	-	-
ΑΤΤΙΣΑ GREENESCO ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	55	-	-	-
Waste Syclo Α.Ε.	2	46	221	221
PPC Solar Solutions Α.Ε.	967	971	980	980
	20.959	21.017	1.201	1.201

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

Συγγενής	Σημ	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα και έτος ίδρυσης	Αντικείμενο
		31.12.2017	31.12.2016		
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	46,60%	46,60%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Renewable Energy Applications Ltd.		49,00%	49,00%	Κύπρος, 2010	ΑΠΕ
Waste Syclo Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2011	Υπηρεσίες Διαχ/σps Αποβλήτων
PPC Solar Solutions Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2014	ΑΠΕ
ΟΡΟΣ Ενεργειακή Α.Ε.	2	49,00%	-	Ελλάδα, 2017	ΑΠΕ
ΑΤΤΙΣΑ GREENESCO ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	3	49,00%	-	Ελλάδα, 2017	Εν.Υπ.

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

2. Η ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. στις 03.10.2017 εξαγόρασε το 49% της εν λόγω εταιρείας.

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

Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει το ποσοστό της ΔΕΗ Α.Ε. (άμεσα ή έμμεσα) στα οικονομικά μεγέθη των συγγενών επιχειρήσεων κατά την 31.12.2017 και 31.12.2016 αντίστοιχα:

	31 Δεκεμβρίου 2017		
	Ενεργητικό	Υποχρεώσεις	Ίδια Κεφάλαια
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	3.012	835	2.177
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	6.492	3.573	2.919
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια - ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	3.030	32	2.998
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	2.517	1.041	1.476
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ Α.Ε. - ΣΜΥΞΙΩΤΙΚΟ	4.145	1.529	2.616
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	23.995	19.629	4.366
Renewable Energy Applications LTD	-	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	23	6	17
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	30	10	20
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	30	6	24
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	26	4	22
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	30	5	25
Όρος Ενεργειακή Α.Ε.	1.477	1.375	102
ΑΤΤΙΣΑ GREENESCO Ενεργειακή Α.Ε.	52	3	49
	44.859	28.048	16.811

	31 Δεκεμβρίου 2016		
	Ενεργητικό	Υποχρεώσεις	Ίδια Κεφάλαια
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	3.046	886	2.160
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	7.281	4.120	3.161
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	3.420	1.216	2.204
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	3.047	1.733	1.314
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	4.288	1.756	2.532
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	24.830	19.495	5.335
Renewable Energy Applications LTD	29	2	27
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	23	3	20
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	31	7	24
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	30	3	27
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	26	1	25
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	30	2	28
	46.081	29.224	16.857

Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει το ποσοστό συμμετοχής της ΔΕΗ στα έσοδα και τα αποτελέσματα των συγγενών επιχειρήσεων:

	Χρήση που έληξε την			
	31 Δεκεμβρίου 2017		31 Δεκεμβρίου 2016	
	Έσοδα	Κέρδη/(ζημίες)	Έσοδα	Κέρδη/(ζημίες)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	735	513	739	520
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	818	236	1.553	664
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	478	95	838	306
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	1.145	702	1.264	581
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ Α.Ε. ΣΜΥΞΙΩΤΙΚΟ	405	121	516	158
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	2.331	(11)	2.897	569
Renewable Energy Applications LTD	-	0	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	-	(3)	-	(2)
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	-	(3)	-	(3)
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	-	(2)	-	(2)
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	-	(3)	-	(3)
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	-	(3)	-	(2)
Όρος Ενεργειακή Α.Ε.	-	(9)	-	-
ΑΤΤΙΚΑ GREENESCO Ενεργειακή Α.Ε.	-	(9)	-	-
	5.912	1.624	7.807	2.786

18. Συναλλαγές και Υπόλοιπα με Συνδεδεμένα Μέρη

Τα υπόλοιπα με θυγατρικές επιχειρήσεις την 31η Δεκεμβρίου 2017 και 2016 έχουν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2017		31 Δεκεμβρίου 2016	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	1.416	-	1.260	-
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	694.473	(520.059)	599.981	(1.028.540)
PPC Finance Plc.	-	(4.648)	-	(6.173)
PPC Elektrik	-	(164)	542	(86)
PPC Bulgaria JSCO	-	(1.016)	38	(1.524)
	695.889	(525.887)	601.821	(1.036.323)

Οι συναλλαγές με θυγατρικές επιχειρήσεις για τις χρήσεις που έληξαν την 31η Δεκεμβρίου 2017 και 2016 έχουν ως εξής:

	2017		2016	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	3.191	(1)	3.280	-
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	1.826.373	(1.923.924)	1.144.839	(1.820.297)
PPC Finance Plc.	-	(30.770)	-	(37.061)
PPC Elektrik	13	(3.665)	2.550	(833)
PPC Bulgaria JSCO	53	(21.425)	45	(32.532)
	1.829.630	(1.979.785)	1.150.714	(1.890.723)

Οι συναλλαγές και τα υπόλοιπα με τις συγγενείς εταιρείες του Ομίλου αφορούν κυρίως παροχή Η/Ε με όρους της Εμπορικής Πολιτικής που ακολουθεί η Εταιρεία, ποσά τα οποία στο σύνολό τους ανέρχονται περίπου σε € 100.

Παροχή εγγυήσεων υπέρ της θυγατρικής εταιρείας ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.

Κατά την 31.12.2017, η Μητρική Εταιρεία είχε εγγυηθεί για συνολικό πιστωτικό όριο μέσω ανοιχτών αλληλόχρεων λογαριασμών, μέχρι του ποσού των € 3 εκατ., από τα οποία είχε χρησιμοποιηθεί ποσό ύψους € 841 που αφορούσε σε εγγυητικές επιστολές.

Χορήγηση έντοκου δανείου στην ΑΔΜΗ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.

Εντός του Α' Εξαμήνου 2017, η Μητρική Εταιρεία είχε χορηγήσει έντοκο δάνειο στην εταιρεία ΑΔΜΗ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε. με μέγιστο όριο έως του ποσού των € 1.300, εκ του οποίου είχε εκταμιευθεί ποσό € 831. Βάσει της σύμβασης, το δάνειο ήταν αποπληρωτέο την 30.11.2018. Θα πρέπει να σημειωθεί ότι προς εξασφάλιση της αποπληρωμής του εν λόγω δανείου, η ΑΔΜΗ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε. είχε εκχωρήσει λόγω ενεχύρου στη ΔΕΗ την απαίτησή της για τα μερίσματα που δικαιούται να λαμβάνει από τον ΑΔΜΗ. Το παραπάνω αναφερόμενο δάνειο εξοφλήθηκε ολοσχερώς κατά κεφάλαιο και τόκους την 12.10.2017 από την ΑΔΜΗ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.

Σημαντικές Συναλλαγές και υπόλοιπα με άλλες εταιρείες στις οποίες συμμετέχει ή των οποίων τη δραστηριότητα επηρεάζει σημαντικά 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 Λειτουργό Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας («ΛΑΓΗΕ»), ΑΔΜΗΕ Α.Ε και ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.

	Αγορές		Υπόλοιπο	
	01.01.2017 - 31.12.2017	01.01.2016 - 31.12.2016	31.12.2017	31.12.2016
ΕΛΠΕ, αγορές υγρών καυσίμων	262.597	-	45.426	85
ΔΕΠΑ, αγορές φυσικού αερίου	409.132	265.499	86.835	105.314
	671.729	265.499	132.261	105.399
	31 Δεκεμβρίου 2017		31 Δεκεμβρίου 2016	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	172.532	(124.905)	173.764	(128.312)
	01.01.2017 - 31.12.2017		01.01.2016 - 31.12.2016	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	1.808.238	(2.858.476)	1.384.468	(2.013.545)
	31 Δεκεμβρίου 2017		31 Δεκεμβρίου 2016	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	117.463	(1.212.179)	152.844	(807.989)
	01.01.2017 - 31.12.2017		01.01.2016 - 31.12.2016	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	162.259	(1.571.490)	204.939	(1.217.093)
	31 Δεκεμβρίου 2017		31 Δεκεμβρίου 2016	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε	280.372	-	242.709	-
	01.01.2017 - 31.12.2017		01.01.2016 - 31.12.2016	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε	(2.793)	(9.461)	61.767	(6.396)

Εντός του 2017 εκδόθηκε πιστωτικό τιμολόγιο στη ΛΑΡΚΟ ύψους € 61.850 που αφορούσε αναθεώρηση λογαριασμών καταναλώσεων περιόδου 01.07.2010 - 31.12.2013 βάσει της υπ. αριθμ. 13/2017 Διατηρητικής Απόφασης.

Πλέον των ανωτέρω η ΔΕΗ, 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.

Αμοιβές Διοίκησης

Οι αμοιβές των οργάνων Διοίκησης (μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικοί Διευθυντές) για τις χρήσεις που έληξαν την 31η Δεκεμβρίου 2017 και 2016 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2017	2016	2017	2016
Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου				
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	245	346	57	57
- Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	71	37	-	-
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	-	80	-	-
- Εργοδοτικές εισφορές	92	95	41	19
- Λοιπές παροχές	123	108	120	106
	531	666	218	182
Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθύνοντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών				
- Τακτικές αποδοχές	686	638	519	492
- Εργοδοτικές εισφορές	204	184	155	137
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	23	14	23	14
	913	836	697	643
	1.444	1.502	915	825

Σημειώνεται ότι, στα ποσά που αφορούν τον Όμιλο, για την περίοδο που έληξε στις 31.12.2017, δεν συμπεριλαμβάνεται η ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

Οι αμοιβές μελών του Διοικητικού Συμβουλίου δεν περιλαμβάνουν τις κανονικές 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 στα εκτελεστικά μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και στους Αναπληρωτές Διευθύνοντες Συμβούλους και Γενικούς Διευθυντές.

19. Αποθέματα

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2017	2016	2017	2016
Λιγνίτης	48.977	49.412	48.977	49.412
Υγρά καύσιμα	198.748	177.964	198.748	177.964
Υλικά, ανταλλακτικά και αναλώσιμα	672.280	618.351	539.317	491.940
Αγορές υπό παραλαβή	18.189	12.231	17.849	12.086
	938.194	857.958	804.891	731.402
Πρόβλεψη απομείωσης αξίας υλικών και ανταλλακτικών	(206.799)	(198.345)	(194.610)	(187.252)
Σύνολο	731.395	659.613	610.281	544.150

Εντός του 2017 ο Όμιλος από συνεχιζόμενες δραστηριότητες και η Μητρική Εταιρεία διενέργησαν πρόσθετες προβλέψεις απομείωσης της αξίας υλικών και ανταλλακτικών ύψους € 8.454 και € 7.357 αντίστοιχα (2016: € 753 και € 832 αντίστοιχα). Δεν υφίστανται βάρη επί των αποθεμάτων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

20. Εμπορικές Απαιτήσεις

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2017	2016 (Αναμορφ.)	2017	2016 (Αναμορφ.)
Υψηλή τάση	474.808	390.069	474.808	390.649
Μέση και χαμηλή τάση	2.981.992	2.969.257	2.981.909	2.969.294
Συμμετοχές καταναλωτών	2.960	3.521	2.960	3.521
Λοιποί Προμηθευτές Ενέργειας	125.556	131.492	-	-
	3.585.316	3.494.339	3.459.677	3.363.464
Καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια	595.770	626.863	595.770	626.863
	4.181.086	4.121.202	4.055.447	3.990.327
Πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις	(2.855.340)	(2.826.231)	(2.755.357)	(2.726.495)
Σύνολο	1.325.746	1.294.971	1.300.090	1.263.832

Τα υπόλοιπα πελατών Υψηλής Τάσης αφορούν: (α) απαιτήσεις από πωλήσεις ενέργειας σε 56 εταιρείες με 91 εγκαταστάσεις (παροχές) συμπεριλαμβανομένων και μεγάλων βιομηχανιών οι οποίες τιμολογούνται στο τέλος κάθε ημερολογιακού μήνα, βάσει ιδιαίτερων συμφωνιών και πραγματικών μετρήσεων 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 σε πραγματικές ενδείξεις μέτρησης. Οι πελάτες Χαμηλής Τάσης είναι κυρίως πελάτες οικιακής χρήσης και μικρές εμπορικές εταιρείες.

Η ηλιοσηπία 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.

Υπάρχουν διάφορα τιμολόγια τόσο για τη Μέση όσο και τη Χαμηλή Τάση ανάλογα με τη χρήση της ενέργειας (εμπορικά, οικιακά κ.λπ.). Τα έσοδα από την παροχή ρεύματος σε πελάτες Μέσης και Χαμηλής Τάσης κατά το διάστημα που μεσοθαβεί από την τελευταία μέτρηση ή τιμολόγηση μέχρι την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων λογιστικοποιούνται ως ενέργεια καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα.

Η πρόβλεψη για επισφαλείς πελάτες σχηματίζεται επί συγκεκριμένων υπολοίπων πελατών. Για τους πελάτες Μέσης και Χαμηλής Τάσης, η Μητρική Εταιρεία σχηματίζει πρόβλεψη για το σύνολο του ανεξόφλητου υπολοίπου τους όταν ο παλαιότερος ανεξόφλητος λογαριασμός ξεπερνά τους τρεις και έξι μήνες αντίστοιχα ανά πελάτη.

Η κίνηση της πρόβλεψης για επισφαλείς απαιτήσεις έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2017	2016 (Αναμορφ.)	2017	2016 (Αναμορφ.)
Υπόλοιπο, 1 Ιανουαρίου (Σημ. 36)	2.826.231	2.489.998	2.726.495	2.371.116
- Διακοπτόμενες Δραστηριότητες	-	(19.146)	-	-
- Πρόσθετη πρόβλεψη	29.109	417.229	28.862	417.229
- Αντιλογισμός πρόβλεψης	-	(61.850)	-	(61.850)
- Χρησιμοποίηση πρόβλεψης	-	-	-	-
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου (Σημ. 36)	2.855.340	2.826.231	2.755.357	2.726.495

Την 31η Δεκεμβρίου 2017 και 2016, η ενηλικίωση των τιμολογημένων εμπορικών απαιτήσεων, απομειωμένες από τις σχηματισθείσες προβλέψεις της Μητρικής Εταιρείας είχε ως εξής:

	Σύνολο	Μη ληξιπρόθεσμες και μη απομ/νες Εμπορικές απαιτήσεις	Ληξιπρόθεσμες αλλά μη απομειωμένες εμπορικές απαιτήσεις (ημέρες)			
			<45	45 - 180	180 - 365	>365
2017	704.320	321.023	176.029	103.869	42.352	61.047
2016 (Αναμορφ.)	636.969	125.420	120.223	272.667	76.566	42.093

21. Λοιπές Απαιτήσεις

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2017	2016	2017	2016
ΦΠΑ	90.019	29.315	89.172	26.546
Επιβληθέντες φόροι και προσαυξήσεις	31.223	55.569	37.639	57.961
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	8.905	11.307	5.886	8.147
Απαιτήσεις από εργολάβους	4.065	4.065	4.066	4.066
Απαιτήσεις από ΥΚΩ (Σημ. 2)	359.789	-	359.789	-
Απαιτήσεις από θυγατρικές	450.830	-	199.687	1.269
Απαιτήσεις από ΑΔΜΗΕ-Οφειλόμενο κεφάλαιο	-	-	-	92.944
Απαίτηση από ΛΑΓΗΕ	87.677	47.769	87.677	47.769
Ενοικίαση οπτικών ινών	4.556	2.278	4.556	2.278
Επιστροφές Αποζημιώσεων από απαλλοτριώσεις	40.011	43.015	40.011	43.015
Λοιπά	68.093	64.438	44.594	33.392
	1.173.230	285.818	901.139	345.449
Πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις	(90.885)	(72.499)	(89.497)	(71.302)
Σύνολο	1.082.345	213.319	811.642	274.147

Επιβληθέντες φόροι και προσαυξήσεις

Το ποσό αφορά σε πρόσθετους φόρους και πρόστιμα που καταλογίσθηκαν σε βάρος της Μητρικής Εταιρείας. Ποσό € 26.856 αντιστοιχεί σε καταβληθέντα Ειδικό Φόρο Κατανάλωσης.

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

€ 9.789.956,04 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 κατέβαλλε 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 τον αναλογούντα φόρο, ασκώντας παράλληλα αντίστοιχη προσφυγή.

Ποσό € 10.554 αντιστοιχεί σε καταβληθέντα ποσά που προέρχονται από διενεργηθέντα τακτικό έλεγχο από το Κέντρο Ελέγχου Μεγάλων Επιχειρήσεων (Κ.Ε.ΜΕ.ΕΠ.) των χρήσεων 2009-2011.

Υστερα από τακτικό φορολογικό έλεγχο, που διενεργήθηκε από το Κέντρο Ελέγχου Μεγάλων Επιχειρήσεων (Κ.Ε.ΜΕ.ΕΠ.), προστέθηκαν διάφορες λογιστικές διαφορές στα φορολογητέα κέρδη της Επιχείρησης για το οικονομικό έτος 2012 (διαχειριστική περίοδος 01.01.2011 – 31.12.2011) και καταλογίστηκε φόρος εισοδήματος πλέον προσθέτου φόρου ανακρίβειας συνολικού ύψους € 462.

Επιβλήθηκε Πρόστιμο Παρακρατούντων Φόρων ύψους € 9.855 με την αιτιολογία ότι η ΔΕΗ κατά το ίδιο οικονομικό έτος 2012 χορήγησε αναληθείς βεβαιώσεις αποδοχών στο προσωπικό της, καθόσον δεν συμπεριέλαβε σε αυτές τις απολαβές από το μειωμένο Τιμολόγιο Προσωπικού ΓΠ. Τέλος επιβλήθηκαν δύο πρόστιμα ύψους € 900 λόγω εκπρόθεσμης έκδοσης τιμολογίων αγορών και € 500 λόγω παροχής ελλειψών στοιχείων στον έλεγχο.

Κατά των παραπάνω πράξεων διορθωτικού προσδιορισμού ασκήθηκε στις 24.01.2018 ενδικοφανής προσφυγή ενώπιον της Διεύθυνσης Επίλυσης Διαφορών της Ανεξάρτητης Αρχής Δημοσίων Εσόδων, η απόφαση της οποίας αναμένεται να εκδοθεί ως τις 24.05.2018. Για την εν λόγω φορολογική διαφορά η ΔΕΗ έχει ήδη καταβάλει το σύνολο των καταλογισθέντων ποσών.

Για τα ποσά € 26.856 και 10.554 έχει σχηματιστεί ισόποση πρόβλεψη στις Οικονομικές Καταστάσεις 2017.

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 καταβληθέντων 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.

Επιστροφές ποσών από απαλλοτριώσεις εκτάσεων Ορυχείων

Το ποσό αφορά απαιτήσεις για επιστροφή μέρους των αποζημιώσεων που καταβλήθηκαν από την Μητρική Εταιρεία για απαλλοτριώσεις εκτάσεων εξόρυξης λιγνίτη.

Οι επιστροφές ποσών προέκυψαν από τη διαφορά καθορισμού προσωρινών και οριστικών τιμών μονάδος αποζημίωσης (οι οριστικές τιμές ήταν μειωμένες από τις αντίστοιχες προσωρινές).

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	
	2017	2016	2017	2016
Υπόλοιπο, 1 Ιανουαρίου	72.499	107.987	71.302	105.912
- Διακοπόμενες Δραστηριότητες	-	(2.000)	-	-
- Πρόσθετη πρόβλεψη	18.386	14.835	18.195	13.713
- Αντιλογισμός μη χρησιμοποιηθείσας πρόβλεψης	-	(48.323)	-	(48.323)
- Χρησιμοποιηθείσα πρόβλεψη	-	-	-	-
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου	90.885	72.499	89.497	71.302

22. Επενδύσεις Διαθέσιμες προς Πώληση

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2017	2016	2017	2016
- ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	-	-	-	-
- Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος	22	17	22	17
- ΕΒΕΤΑΜ	241	241	241	241
- Euroasia Interconnector	51	51	51	51
- Τράπεζα Αττικής	1.217	967	730	580
Σύνολο	1.531	1.276	1.044	889

Ο Όμιλος συμμετείχε τον Δεκέμβριο 2015 στην αύξηση μετοχικού κεφαλαίου της Τράπεζας Αττικής με το ποσό των € 10 εκατ. για την αγορά 33 εκατ. μετοχών περίπου (Μητρική Εταιρεία € 6 εκατ. για αγορά 20 εκατ. μετοχών).

Την 31.12.2016 ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έκριναν ότι η εν λόγω επένδυση έχει υποστεί απομείωση και ως εκ τούτου ζημίες ύψους € 9.033 και € 5.420 για τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία αντίστοιχα, μεταφέρθηκαν στα αποτελέσματα της χρήσης που έληξε την 31.12.2016. (Σημ. 26).

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία προέβησαν σε αποτίμηση της αξίας της επένδυσης με 31.12.2017 και η μεταβολή της εύλογης αξίας καταχωρήθηκε στα «Λοιπά Αποθεματικά» της Καθαρής Θέσης. (Σημ. 26).

23. Χρηματικά Διαθέσιμα

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2017	2016	2017	2016
Ταμείο	506	520	466	492
Καταθέσεις όψεως	133.832	119.914	71.670	65.922
Προθεσμιακές καταθέσεις	117.258	86.600	91.000	83.000
Σύνολο	251.596	207.034	163.136	149.414

Τα έσοδα τόκων από καταθέσεις όψεως και προθεσμίας λογιστικοποιούνται στη χρήση που αφορούν και ανέρχονται σε € 5.841 (2016: € 4.562) για τις συνεχιζόμενες δραστηριότητες του Ομίλου και σε € 2.105 (2016: € 2.162) για τη Μητρική Εταιρεία και περιλαμβάνονται στα χρηματοοικονομικά έσοδα στην κατάσταση

αποτελεσμάτων (Σημ. 10). Όλα τα ταμειακά διαθέσιμα είναι εκφρασμένα σε €.

Επίσης την 31η Δεκεμβρίου 2017, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία τηρούσαν σε δεσμευμένους λογαριασμούς καταθέσεων συνολικό ποσό € 94.084 (2016: € 110.963). Τα υπόψη ποσά αφορούν α) τον ενεχυρισμένο λογαριασμό όψεως τηρούμενο στην ΕΤΕ υπέρ της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων (ΕΤΕπ) με σκοπό την κάλυψη υφιστάμενων χρηματοδοτήσεων και β) τον δεσμευμένο λογαριασμό για ενεχυρισμένη κατάσταση υπέρ της Κοινοπραξίας Τραπεζών για τη χρηματοδότηση του έργου ΠΤΟΛΕΜΑΙΔΑ 5.

24. Μετοχικό Κεφάλαιο

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

Με την Πράξη Νομοθετικού Περιεχομένου της 07.09.2012, η οποία κυρώθηκε με το άρθρο 2 του Ν. 4092/2012, καταργήθηκε η υποχρεωτική συμμετοχή του Ελληνικού Δημοσίου επί τουλάχιστον 51% του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας. Με απόφαση της από 30.11.2012 Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης, καταργήθηκε το άρθρο του Καταστατικού που προέβλεπε συμμετοχή του Ελληνικού Δημοσίου επί του μετοχικού κεφαλαίου σε ποσοστό τουλάχιστον 51%. Η τροποποίηση αυτή του Καταστατικού αφενός επιφέρει εναρμόνιση με την ισχύουσα νομοθεσία, αφετέρου καθιστά δυνατή τη μείωση του τρέχοντος ποσοστού συμμετοχής του Ελληνικού Δημοσίου στο μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας.

Το μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΗ την 31η Δεκεμβρίου 2016 ανερχόταν στο ποσό των € 1.067.200 αποτελούμενο από 232.000.000 κοινές μετοχές αξίας Ευρώ τέσσερα και λεπτά εξήντα (€ 4,60) η καθεμία και ήταν ολοσχερώς καταβλημένο.

Την 17.01.2017, με απόφαση Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων, και στα πλαίσια της διανομής στους υπάρχοντες μετόχους της ΔΕΗ Α.Ε. των κατεχόμενων μετοχών της Ανώνυμης Εταιρείας Ενεργειακών Συμμετοχών (ΕΝ.ΣΥΜ, και μετέπειτα ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ) βάσει του Ν. 4389/2016 (carve out), εγκρίθηκε (α) η μείωση του Μετοχικού Κεφαλαίου της ΔΕΗ Α.Ε. κατά € 491.840 «με σκοπό την εις είδος διανομή στους μετόχους αυτής» και (β) η μεταβίβαση, συνέπεια της ως άνω εις είδος διανομής, στους υφιστάμενους μετόχους της των μετοχών που κατέχει στην ΕΝ.ΣΥΜ κατά την αναλογία συμμετοχής τους στο μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΗ. Η μείωση αυτή πραγματοποιήθηκε με μείωση της ονομαστικής αξίας των μετοχών της ΔΕΗ από Ευρώ τέσσερα και λεπτά εξήντα (€ 4,60) η καθεμία σε Ευρώ δυο και λεπτά σαράντα οκτώ (€ 2,48).

Μετά την ανωτέρω μείωση, την 31η Δεκεμβρίου 2017 το Μετοχικό Κεφάλαιο της ΔΕΗ Α.Ε. ανέρχεται σε € 575.360 αποτελούμενο από 232.000.000 κοινές μετοχές ονομαστικής αξίας € 2,48 η καθεμία.

25. 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.

26. Λοιπά Αποθεματικά

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2017	2016 (Αναμορφ.)	2017	2016 (Αναμορφ.)
Αφορολόγητα	7.362	7.362	7.362	7.362
Φορολογηθέντα κατ' ειδικό τρόπο	95.597	95.597	95.597	95.597
Αναλογιστικές ζημίες παροχών στο προσωπικό	(203.132)	(186.954)	(81.712)	(97.309)
Εύλογη αξία επενδύσεων «διαθέσιμων προς πώληση» (Σημ. 22)	7.405	-	155	-
Συναλλαγματικές Διαφορές	58.429	(278)	-	-
Σύνολο	(34.339)	(84.273)	21.402	5.650

27. Μερίσματα

Σύμφωνα με τις διατάξεις της ελληνικής εμπορικής νομοθεσίας, οι εταιρείες είναι υποχρεωμένες να διανέμουν κάθε έτος μερίσματα που αντιστοιχούν τουλάχιστον στο 35% των κερδών μετά φόρων και μετά το σχηματισμό του κατά νόμο τακτικού αποθεματικού. Η μη διανομή μερίσματος τελεί υπό την έγκριση τουλάχιστον του 70% των μετόχων της εταιρείας. Επιπλέον, η ελληνική εμπορική νομοθεσία απαιτεί να πληρούνται συγκεκριμένες προϋποθέσεις για τη διανομή μερίσματος. Πιο συγκεκριμένα, απαγορεύεται η διανομή μερίσματος όταν (α) τα ίδια κεφάλαια της εταιρείας, όπως εμφανίζονται στον ισολογισμό μετά από αυτή τη διανομή είναι μικρότερα από τα ίδια κεφάλαια πλέον των μη διανεμομένων αποθεματικών και (β) το αναπόσβεστο υπόλοιπο των εξόδων πρώτης εγκατάστασης είναι μεγαλύτερο από τα έκτακτα αποθεματικά συν το υπόλοιπο κερδών εις νέο.

Στις 31 Δεκεμβρίου 2016 το υπόλοιπο των μερισμάτων που δεν είχαν αναληφθεί από τους μετόχους της Μητρικής Εταιρείας ήταν € 63 (2015: € 149).

Με βάση το Ν. 4172/2013, τα διανεμόμενα κέρδη που εγκρίνονται από τις Γενικές Συνελεύσεις υπόκεινται από την 1/1/2017 σε παρακράτηση 15%.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας κατά τη συνεδρίασή του στις 27.04.2018 αποφάσισε να εισηγηθεί στην προσεχή Τακτική Γενική Συνέλευση των μετόχων της εταιρείας τη μη διανομή μερίσματος, σύμφωνα με το άρθρο 45 παρ. 2 περ. β) του κ.ν. 2190/1920, ως ισχύει σε συνδυασμό με το άρθρο 3 παρ. 3 του Α.Ν. 148/1967, ως ισχύει λόγω της τρέχουσας οικονομικής συγκυρίας και των ταμειακών αναγκών που αντιμετωπίζει η Εταιρεία κατά τη χρήση 2018.

28. Μακροπρόθεσμος Δανεισμός

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2017	2016	2017	2016
Τραπεζικά δάνεια	1.989.864	2.082.955	1.989.864	2.082.955
Ομόλογα πληρωτέα	2.284.611	2.529.088	2.284.621	2.529.098
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων	(35.243)	(30.039)	(35.243)	(30.039)
Σύνολο	4.239.232	4.582.004	4.239.242	4.582.014
Μείον βραχυπρόθεσμο μέρος:				
- Τραπεζικά δάνεια	190.682	173.091	190.682	173.091
- Ομόλογα πληρωτέα	322.106	466.879	322.106	466.879
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων	(12.410)	(8.868)	(12.410)	(8.868)
Σύνολο	500.378	631.102	500.378	631.102
Μακροπρόθεσμο μέρος	3.738.854	3.950.902	3.738.864	3.950.912

Εντός του έτους 2017, η Μητρική Εταιρεία προέβη στην αποπληρωμή χρεολυσίων ύψους € 690 εκατ. συμπεριλαμβανομένης της Α' Σειράς Διεθνούς Ομολόγου, ύψους € 200 εκατ.

Το Δεκέμβριο 2017, η Μητρική Εταιρεία προέβη σε προπληρωμή κεφαλαίου ποσού € 25 εκατ. του Κοινοπρακτικού Ομολογιακού Δανείου ύψους € 2,2 δις.

Τον Απρίλιο 2017, η Μητρική Εταιρεία προέβη στην έκδοση Κοινοπρακτικού Εξασφαλισμένου Κοινού Ομολογιακού Δανείου του Ν. 3156/2003 με Ελληνικές Τράπεζες, ύψους € 200 εκατ., λήξεως 2019, με σταδιακές αποπληρωμές. Το εν λόγω δάνειο φέρει εξασφάλιση μέσω σύστασης ενεχύρου επί υφιστάμενων και μελλοντικών επιχειρηματικών απαιτήσεων της ΔΕΗ.

Τον Ιούνιο 2017 η Μητρική Εταιρεία προέβη σε Υποχρεωτική Προπληρωμή ύψους € 25 εκατ. σύμφωνα με τον

όρο 11.4 του προγράμματος του ανωτέρω Κοινοπρακτικού Εξασφαλισμένου Κοινού Ομολογιακού Δανείου του Ν. 3156/2003 με Ελληνικές Τράπεζες, ύψους € 200 εκατ.

Συγκεκριμένα, κατόπιν της είσπραξης από τον εκδότη του τμήματος από την πώληση και μεταβίβαση μετοχών εκδόσεως της ΑΔΜΗ ΑΕ στις 20.06.2017, α) προς το στρατηγικό επενδυτή State Grid Europe Limited, κατά 24% του μετοχικού κεφαλαίου της ΑΔΜΗ ΑΕ με τίμημα € 327,6 εκατ. και β) προς την εταιρία Δημόσια Εταιρεία Συμμετοχών ΑΔΜΗ (ΔΕΣ ΑΔΜΗ ΑΕ) κατά ποσοστό 25% του μετοχικού κεφαλαίου της ΑΔΜΗ ΑΕ με τίμημα € 295,6 εκατ., ενεργοποιείται όρος του προγράμματος του ανωτέρω ομολογιακού δανείου, ο οποίος αφορά στην πρόωρη εξόφληση Ομολογιών ποσού ύψους € 25 εκατ.

Τον Αύγουστο 2017, η Μητρική Εταιρεία, άντλησε από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων, ποσό € 30 εκατ., για το έργο «Distribution VI», από τη συνολική γραμμή χρηματοδότησης ύψους € 415 εκατ., με την εγγύηση του Ελληνικού Δημοσίου.

Τον Οκτώβριο 2017, η Μητρική Εταιρεία, άντλησε από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων, ποσό € 40 εκατ., για το έργο «PPC HIGH VOLTAGE SUBSTATIONS & SMART METERING», από συνολική γραμμή χρηματοδότησης ύψους € 85 εκατ., με εγγύηση του Ελληνικού Δημοσίου.

Τον Δεκέμβριο 2017, η Μητρική Εταιρεία, άντλησε από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων, ποσό € 10 εκατ., για το έργο «PPC POWER PROJECTS ON GREEK ISLANDS», από συνολική γραμμή χρηματοδότησης ύψους € 190 εκατ., με εγγύηση του Ελληνικού Δημοσίου (από τα οποία έχουν ήδη αντληθεί € 80 εκατ.).

Το συνολικό ποσό που εκταμίευσε η Μητρική Εταιρεία εντός του έτους 2017 που αφορά Ομολογιακό Δάνειο ύψους € 739 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" ανέρχεται στο ποσό των € 72,6 εκατ.

Η Μητρική Εταιρεία βρίσκεται σε προχωρημένο στάδιο διαπραγματεύσεων για την αναχρηματοδότηση των δανείων των Ελληνικών Τραπεζών λήξεως 2019.

Η κατά 100% θυγατρική της Μητρικής Εταιρείας, ΔΕΗ Ανανεώσιμες, υπέγραψε στις 20 Δεκεμβρίου 2017 μια νέα δανειακή σύμβαση ύψους € 85 εκατ. με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων. Το δάνειο αυτό θα χρηματοδοτήσει την κατασκευή και ανακατασκευή αιολικών πάρκων και μικρών υδροηλεκτρικών σταθμών σε όλη τη χώρα.

Στην κατηγορία «Ομόλογα πληρωτέα» του ανωτέρω πίνακα, περιλαμβάνεται το ποσό των € 186,955 που αφορά στην μερική χρηματοδότηση της κατασκευής της μονάδας ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑ V και έχει καταχωρηθεί στον παρακάτω πίνακα στην κατηγορία «Πιστώσεις έργων» κυμαινόμενου επιτοκίου.

Το συνολικό ποσό τόκων δανείων για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2017 περιλαμβάνεται στο λογαριασμό χρηματοοικονομικών εξόδων στην κατάσταση αποτελεσμάτων (Σημ. 9).

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

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2017	2016	2017	2016
Τραπεζικά δάνεια και ομόλογα				
- Σταθερού επιτοκίου	499.800	700.000	499.810	700.010
- Κυμαινόμενου επιτοκίου	1.597.856	1.714.735	1.597.856	1.714.735
Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων				
- Σταθερού επιτοκίου	1.719.031	1.794.788	1.719.031	1.794.788
- Κυμαινόμενου επιτοκίου	270.833	288.167	270.833	288.167
Πιστώσεις έργων				
- Σταθερού επιτοκίου	-	-	-	-
- Κυμαινόμενου επιτοκίου	186.955	114.353	186.955	114.353
Σύνολο	4.274.475	4.612.043	4.274.485	4.612.053

Ο μακροπρόθεσμος δανεισμός αντιπροσωπεύει μη εξασφαλισμένες υποχρεώσεις της Μητρικής Εταιρείας (εξαιρουμένων παρεχόμενων από την Εταιρεία εξασφαλίσεων, με τη μορφή δεσμευμένων καταθέσεων, συνολικού ποσού € 94 εκατ. την 31.12.2017). Αναφορικά με το Κοινοπρακτικό Εξασφαλισμένο Κοινό Ομολογιακό Δάνειο του Ν. 3156/2003 με Ελληνικές Τράπεζες, ύψους € 200 εκατ., λήξεως 2019, υφίσταται ενέχυρο επί υφιστάμενων και μελλοντικών επιχειρηματικών απαιτήσεων του Εκδότη από συμβάσεις εταιρικών πελατών του, αποδοχής των Ομολογιούχων, με αξία ετήσιας κατανάλωσης βάσει μέσου όρου δύο προηγούμενων ετών, συνολικού ύψους 125% επί του εκάστοτε ανεξόφλητου υπολοίπου.

Σε ορισμένες δανειακές συμβάσεις, ανεξόφλητου υπολοίπου την 31η Δεκεμβρίου 2017, € 1.662,7 εκατ. για τη Μητρική Εταιρεία, έχουν συμπεριληφθεί χρηματοοικονομικές ρήτρες, η μη τήρηση των οποίων μπορεί να οδηγήσει σε γεγονός καταγγελίας της σύμβασης.

Για την παροχή της εγγύησης του Ελληνικού Δημοσίου υπέρ ΔΕΗ ΑΕ σε όλα τα δάνεια από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων, η Μητρική Εταιρεία καταβάλλει σχετική προμήθεια εγγύησης στο Ελληνικό Δημόσιο.

Το ετήσιο πρόγραμμα αποπληρωμής του μακροπρόθεσμου δανεισμού μετά την 31η Δεκεμβρίου 2017 είναι το ακόλουθο:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2017	2016	2017	2016
Εντός ενός έτους	512.788	639.970	512.788	639.970
Εντός του δεύτερου έτους	2.009.729	397.788	2.009.739	397.788
Μεταξύ τριών και πέντε ετών	710.757	2.435.595	710.757	2.435.605
Μετά από πέντε έτη	1.041.201	1.138.690	1.041.201	1.138.690
Σύνολο	4.274.475	4.612.043	4.274.485	4.612.053

Στο ως άνω πρόγραμμα αποπληρωμών περιλαμβάνεται ποσό ύψους € 57,1 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 κατάθεση σε δεσμευμένο λογαριασμό καταθέσεων (σημ. 23).

Πιστοληπτική διαβάθμιση (rating) της ΔΕΗ Α.Ε. από οίκους αξιολόγησης

Την 31.12.2017, η πιστοληπτική αξιολόγηση της ΔΕΗ ΑΕ από τους Οίκους S&P και ICAP είναι καθορισμένη σε «CCC» με αρνητική προοπτική και «F» αντίστοιχα.

Τον Φεβρουάριο 2018, ο Οίκος αξιολόγησης S&P επιβεβαίωσε την πιστοληπτική αξιολόγηση της ΔΕΗ ΑΕ σε «CCC» με αρνητική προοπτική.

29. Παροχές στο Προσωπικό

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 ζημιές καταχωρούνται πλέον στη κατάσταση συνολικού εισοδήματος βάση του αναθεωρημένου ΔΛΠ 19 (από 2013). Η υποχρέωση λόγω παροχών μετά τη συνταξιοδότηση δεν χρηματοδοτείται. Τα αποτελέσματα της αναλογιστικής μελέτης για τη χρήση που έληξε

την 31η Δεκεμβρίου 2017 καθώς και της χρήσης που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2016 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2017	2016	2017	2016
Μεταβολές στη παρούσα αξία της υποχρέωσης				
Υποχρέωση, αρχή χρήσης	446.312	446.807	280.623	264.644
Διακοπόμενες Δραστηριότητες	-	(27.654)	-	-
Τρέχων κόστος υπηρεσίας	4.620	4.838	3.041	3.163
Χρηματοοικονομικό κόστος	8.033	8.383	5.051	5.293
Αναλογιστικά (κέρδη)/ζημίες	(35.142)	31.592	(21.967)	18.473
Παροχές που χορηγήθηκαν	(17.903)	(17.654)	(10.943)	(10.950)
Υποχρέωση, τέλος χρήσης	405.920	446.312	255.805	280.623
Συστατικά επιβάρυνσης αποτελεσμάτων				
Τρέχων κόστος υπηρεσίας	4.620	4.838	3.041	3.163
Χρηματοοικονομικό κόστος	8.033	8.383	5.051	5.293
Σύνολο Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες	12.653	13.221	8.092	8.456
Διακοπόμενες Δραστηριότητες	-	881	-	-
Σύνολο	12.653	14.102	8.092	8.456
Κατάσταση συνολικού εισοδήματος				
Σωρευτικό Ποσό, αρχή χρήσης	256.052	221.963	137.055	118.582
Αναλογιστικά (κέρδη)/ζημίες χρήσης	(35.142)	34.089	(21.967)	18.473
Σωρευτικό Ποσό, τέλος χρήσης	220.910	256.052	115.088	137.055

Τιμές Παραδοχών Αναλογιστικής Μελέτης (Συνεχιζόμενες και Διακοπόμενες δραστηριότητες)

Ημερομηνία Αποτίμησης	Επιτόκιο Προεξόφλησης	Αύξηση Τιμολογίου	Περιθώριο Κέρδους	Προσδόκιμο Μελλοντικής Υπηρεσίας
31/12/2017	1,70%	2018: 0%		10,54
		2019: 0%	2018: (2,2)%	
		2020: 0%	2019: 6,0%	
		2021: 0%	2020: 6,0%	
		2022+: 0%	2021+: 6,0%	
31/12/2016	1,80%	2017: 0%		11,02
		2018: 0%	2017: (2,2)%	
		2019: 0%	2018: 4,5%	
		2020: 0%	2019: 4,5%	
		2021+: 0%	2020+: 4,5%	

Ανάλυση Ευαισθησίας Αποτελεσμάτων (Συνεχιζόμενες και Διακοπόμενες δραστηριότητες)

	Αναλογιστική Υποχρέωση	Ποσοστιαία Μεταβολή
Αύξηση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	402.958	(6,8%)
Μείωση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	465.330	7,6%
Αύξηση αναμενόμενης αύξησης κατά 1% σε όλα τα έτη	497.535	15,1%
Αύξηση αναμενόμενης αύξησης κατά 1% σε 2018 - 2021	449.140	3,9%

Πέραν των ανωτέρω παροχών η θυγατρική ΔΕΗ Ανανεώσεις Α.Ε. έχει αναγνωρίσει πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία ύψους € 79 για προσωπικό που έχει απ' ευθείας προσληφθεί στο δυναμικό της (2016: € 14).

30. Προβλέψεις

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2017	2016	2017	2016
Επιδικίες με υπαλλήλους/τρίτους (Σημ. 37)	192.324	150.359	154.801	114.335
Επιδικίες με φορολογικές αρχές	-	42.676	-	42.676
Αποκατάσταση περιβάλλοντος ορυχείων	28.530	24.991	28.530	24.991
Πάγια ΟΑΠ	2.400	2.400	2.400	2.400
Λοιπά	1.296	6.994	-	5.166
Σύνολο	224.550	227.420	185.731	189.568

Κατά τη διάρκεια της χρήσης που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2017, ο Όμιλος από συνεχιζόμενες δραστηριότητες προέβη σε επιπρόσθετη πρόβλεψη για επιδικίες με υπαλλήλους και τρίτους ύψους € 7.286 (2016: επιπρόσθετη πρόβλεψη € 8.067). Παράλληλα κατά τη διάρκεια της χρήσης που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2017 η Μητρική Εταιρεία προέβη σε επιπρόσθετη πρόβλεψη για επιδικίες με υπαλλήλους και τρίτους ύψους € 7.286 (2016: επιπρόσθετη πρόβλεψη 9.013).

Η κίνηση της πρόβλεψης αποκατάστασης περιβάλλοντος ορυχείων έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2017	2016	2017	2016
Υπόλοιπο έναρξης	24.991	22.682	24.991	22.682
Μεταβολή μελλοντικής εκροής (πάγια)	4.866	2.963	4.866	2.963
Αχρησιμοποίητη πρόβλεψη	(2.344)	(2.110)	(2.344)	(2.110)
Χρηματοοικονομικό κόστος (Σημείωση 9)	1.017	1.456	1.017	1.456
Υπόλοιπο τέλους	28.530	24.991	28.530	24.991

31. Συμμετοχές Καταναλωτών και Επιχορηγήσεις

Όμιλος	Επιχορηγήσεις	Συμμετοχές Καταναλωτών	Σύνολο
Καθαρή αξία			
31.12.2015	402.648	1.209.249	1.611.897
- Διακοπόμενες Δραστηριότητες	(121.061)	(13.863)	(134.924)
- Εισπράξεις	4.882	-	4.882
- Μεταφορά στα έσοδα (Σημείωση 7)	(18.237)	(57.631)	(75.868)
31.12.2016	268.232	1.137.755	1.405.987
- Εισπράξεις	1.799	-	1.799
- Μεταφορά στα έσοδα (Σημείωση 7)	(14.322)	(57.657)	(71.979)
31.12.2017	255.709	1.080.098	1.335.807
Μητρική Εταιρεία			
Καθαρή αξία			
31.12.2015	277.074	1.195.387	1.472.461
- Εισπράξεις	4.881	-	4.881
- Μεταφορά στα έσοδα (Σημείωση 7)	(18.029)	(57.631)	(75.660)
31.12.2016	263.926	1.137.756	1.401.682
- Εισπράξεις	1.799	-	1.799
- Μεταφορά στα έσοδα (Σημείωση 7)	(14.126)	(57.657)	(71.783)
31.12.2017	251.599	1.080.099	1.331.698

32. Λοιπές Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2017	2016	2017	2016
Προκαταβολές πελατών	518.284	563.036	514.829	558.281
Λοιπά	2.891	20.659	38	38
Σύνολο	521.175	583.695	514.867	558.319

Το ποσό των προκαταβολών πελατών αφορά σε προκαταβολές από πελάτες εισπραχθείσες κατά την αρχική σύνδεση των δικτύων μεταφοράς και/ή διανομής και ως κάλυψη έναντι μη τιμολογηθεισών και εκκρεμών ανεξόφλητων καταναλώσεων. Οι εν λόγω προκαταβολές επιστρέφονται ατόκως κατά τη διακοπή της σύνδεσης από μέρος του πελάτη. Επειδή η επιστροφή αυτών των ποσών, τα οποία είναι απαιτητά όταν ζητηθούν από τον πελάτη με τη διακοπή της σύνδεσης, δεν αναμένεται να πραγματοποιηθεί στο εγγύς μέλλον, τα ποσά καταχωρούνται ως μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις και δεν προεξοφλούνται.

33. Εμπορικές και Λοιπές Υποχρεώσεις

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2017	2016	2017	2016
Εμπορικές Υποχρεώσεις:				
Προμηθευτές και εργολάβοι	684.330	783.790	458.494	439.779
Δημοτικά τέλη	151.605	158.790	151.605	158.790
Ασφαλιστικά ταμεία	44.528	48.804	21.911	22.500
Ελληνική τηλεόραση	31.565	33.184	31.565	33.184
Παρακρατούμενοι φόροι	32.015	38.738	19.811	20.172
Ειδικός Φόρος Κατανάλωσης Η/Ε	9.304	11.577	9.304	11.577
Πιστωτικά υπόλοιπα πελατών	62.481	46.458	62.481	46.458
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	1.019.519	-	1.016.977	554.723
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	-	-	591	428.526
Τράπεζα Κρήτης	12.053	12.053	12.053	12.053
Λιγνιτόσημο	116.965	112.730	116.965	112.730
Λοιπά	27.369	37.671	8.771	24.464
Σύνολο	2.191.734	1.283.795	1.910.528	1.864.956

34. Βραχυπρόθεσμα Δάνεια

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2017	2016	2017	2016
Αλληλόχρεοι λογαριασμοί				
Διαθέσιμα όρια πίστωσης	30.000	30.000	30.000	30.000
Μη αντληθέν ποσό	-	-	-	-
Αντληθέν ποσό	30.000	30.000	30.000	30.000

35. Δεδουλευμένες και Λοιπές Υποχρεώσεις

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2017	2016	2017	2016
Δεδουλευμένοι τόκοι δανείων	16.939	14.822	16.939	14.822
Φυσικό αέριο και υγρά καύσιμα	27.204	39.021	27.204	39.021
Αγορές ενέργειας	256	37	-	-
Αναπαύσεις προσωπικού, υπερωρίες και άδειες	78.603	73.631	51.565	49.573
Τέλη ΡΑΕ	6.950	6.091	6.950	6.091
Αγορά εκπομπών CO ₂	126.920	75.566	126.920	75.566
Εκπτώσεις πωλήσεων ΜΤ	4.500	11.000	4.500	11.000
ΑΔΜΗΕ	77.748	-	77.748	100.433
Λοιπά	96.108	43.342	69.481	28.617
Σύνολο	435.228	263.510	381.307	325.123

36. Αναπροσαρμογές Κονδυλίων Προηγούμενων Χρήσεων

Αναβαλλόμενος φόρος ενεργητικού επί υποχρέωσης για παροχή Η/Ε με μειωμένο τιμολόγιο

Η Μητρική Εταιρεία παρέχει στους εργαζόμενους και στους συνταξιούχους του Ομίλου Η/Ε με μειωμένο τιμολόγιο (βλέπε Σημείωση 3.4 Παροχές μετά την Συνταξιοδότηση). Το σχετικό ποσό αναγνωρίζεται ως υποχρέωση και υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών παροχών μετά τη συνταξιοδότηση που θεωρούνται ότι είναι δεδουλευμένες κατά την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων, με βάση τα δικαιώματα παροχών μετά τη συνταξιοδότηση των εργαζομένων που σωρεύονται κατά τη διάρκεια της υπηρεσίας τους, υπολογίζονται δε βάσει οικονομικών και αναλογιστικών παραδοχών.

Μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2015, οι παροχές Η/Ε με μειωμένο τιμολόγιο, φορολογικά δεν ήταν εκπεστές και ως εκ τούτου δεν αναγνωρίζονταν από τη Μητρική και τον Όμιλο αναβαλλόμενος φόρος ενεργητικού επί της σχηματισμένης αναλογιστικής υποχρέωσης. Εντός του πρώτου τριμήνου 2017 όμως, το ανωτέρω φορολογικό καθεστώς διευκρινίστηκε μετά από απάντηση της Φορολογικής Διοίκησης σε σχετικό ερώτημα της Μητρικής και μιας θυγατρικής και κατέστη δυνατή η φορολογική εκπεσιμότητα των παροχών από τη χρήση 2016. Κατά την κατάρτιση όμως των οικονομικών καταστάσεων της χρήσης 2016, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δεν πρόβλεψαν στην αναγνώριση του ποσού του αναβαλλόμενου φόρου ενεργητικού, που αντιστοιχούσε στην ανωτέρω αναφερόμενη αναλογιστική υποχρέωση.

Εντός της Χρήσης 2017 ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αξιολόγησαν το θέμα αυτό ως «λήθος» σύμφωνα με τα όσα προβλέπονται από τις διατάξεις του ΔΛΠ 8, πρόβλεψαν στον υπολογισμό του ποσού του αναβαλλόμενου φόρου ενεργητικού και αναμόρφωσαν τα ίδια κεφάλαια και το ποσό των αναβαλλόμενων φόρων ενεργητικού της 31ης Δεκεμβρίου 2016 και το φόρο εισοδήματος και τα αποτελέσματα ανά μετοχή της χρήσης που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2016 καθώς και όλα τα ανωτέρω ποσά του πρώτου εξαμήνου 2017. Η διόρθωση αυτή δεν έχει ταμειακή διάσταση.

Η επίδραση των ανωτέρω αναμορφώσεων στις Οικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, εμφανίζεται στους παρακάτω πίνακες:

Επίδραση στα Κονδύλια της Κατάστασης Αποτελεσμάτων Περιόδου 01.01.2017 - 30.06.2017

	Όμιλος (συνεχιζόμενες δραστηριότητες)			Εταιρεία		
	30.06.2017 Δημοσιευμένα	Επίδραση Αναμόρφωσης	30.06.2017 Αναμορφωμένα	30.06.2017 Δημοσιευμένα	Επίδραση Αναμόρφωσης	30.06.2017 Αναμορφωμένα
Κέρδη/(Ζημίες) χρήσης προ φόρων	31.075	-	31.075	6.877	-	6.877
Φόρος εισοδήματος	(24.701)	59.018	34.317	(6.373)	40.818	34.445
Καθαρά Κέρδη/(Ζημίες)	6.374	59.018	65.392	504	40.818	41.322

Επίδραση στα Κονδύλια της Κατάστασης Αποτελεσμάτων Χρήσης της 31ης Δεκεμβρίου 2016

	Όμιλος (συνεχιζόμενες δραστηριότητες)			Εταιρεία		
	31.12.2016 Δημοσιευμένα	Επίδραση Αναμόρφωσης	31.12.2016 Αναμορφωμένα	31.12.2016 Δημοσιευμένα	Επίδραση Αναμόρφωσης	31.12.2016 Αναμορφωμένα
Κέρδη/(Ζημίες) χρήσης προ φόρων	226.444	-	226.444	200.042	-	200.042
Φόρος εισοδήματος	(44.852)	60.330	15.478	(33.628)	41.634	8.006
Καθαρά Κέρδη/(Ζημίες)	181.592	60.330	241.922	166.414	41.634	208.048

Επίδραση στα Κονδύλια Ισολογισμού της 30ης Ιουνίου 2017

	Όμιλος			Εταιρεία		
	30.06.2017 Δημοσιευμένα	Επίδραση Αναμόρφωσης	30.06.2017 Αναμορφωμένα	30.06.2017 Δημοσιευμένα	Επίδραση Αναμόρφωσης	30.06.2017 Αναμορφωμένα
Λοιπά αποθεματικά	(126.684)	69.099	(57.585)	(32.290)	39.746	7.456
Αποτελέσματα εις νέο	858.696	59.018	917.714	1.566.586	40.818	1.607.404
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	268.550	(128.117)	140.433	283.657	(80.564)	203.093

Επίδραση στα Κονδύλια Ισολογισμού της 31ης Δεκεμβρίου 2016

	Όμιλος			Εταιρεία		
	31.12.2016 Δημοσιευμένα	Επίδραση Αναμόρφωσης	31.12.2016 Αναμορφωμένα	31.12.2016 Δημοσιευμένα	Επίδραση Αναμόρφωσης	31.12.2016 Αναμορφωμένα
Λοιπά αποθεματικά	(153.372)	69.099	(84.273)	(34.096)	39.746	5.650
Αποτελέσματα εις νέο	1.006.418	60.330	1.066.748	1.544.987	41.634	1.586.621
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	560.095	(129.429)	430.666	321.656	(81.380)	240.276

Έσοδα από πελάτες Χαμηλής Τάσης

Η Μητρική Εταιρεία σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού υπολογίζει με βάση μια εκτιμητική μέθοδο το ποσό της διατεθείσας και μη τιμολογηθείσας ενέργειας προς τους πελάτες της, εγγράφοντας πρόβλεψη δεδουλευμένου εσόδου για την κλειόμενη χρήση. Το ποσό αυτό επανεκτιμάται κατά τα ανωτέρω σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού.

Κατά τη διαδικασία σύνταξης και ελέγχου των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της χρήσης 2017 η Μητρική Εταιρεία διαπίστωσε ότι η μέθοδος που ακολουθήθηκε για τον υπολογισμό του ποσού της διατεθείσας και μη τιμολογηθείσας ενέργειας προς πελάτες Χαμηλής Τάσης για τις χρήσεις 2015 και 2016 δεν ήταν ενδεδειγμένη υπό τις περιστάσεις λαμβάνοντας υπόψη τα ποσοτικά δεδομένα έγχυσης ενέργειας στο δίκτυο, τα δεδομένα ανάκτησης των εν λόγω αξιών ενέργειας σε συνάρτηση με το υφιστάμενο κύκλωμα τιμολόγησης και ότι, το γεγονός αυτό οδήγησε σε υπερεκτίμηση των σχετικών ποσών.

Τα ανωτέρω αξιολογήθηκαν από τη Διοίκηση της Μητρικής Εταιρείας και του Ομίλου ως «λήθος» σύμφωνα με τα όσα προβλέπονται από τις διατάξεις του ΔΛΠ 8 και, εφαρμόζοντας την ενδεδειγμένη μέθοδο εκτίμησης προχώρησαν σε αναμόρφωση των απαιτήσεων διατεθείσας και μη τιμολογηθείσας ενέργειας, των απαιτήσεων από πελάτες και των αναβαλλόμενων φόρων παθητικού της 01.01.2016 και 31.12.2016 και της 30ης Ιουνίου 2016 και 2017, και των εσόδων και αποτελεσμάτων ανά μετοχή της χρήσεων που έληξαν την 31η Δεκεμβρίου 2015 και 2016 και των εξαμηνων περιόδων που έληξαν την 30η Ιουνίου 2016 και 2017. Η διόρθωση αυτή δεν έχει ταμειακή διάσταση.

Η επίδραση των ανωτέρω αναμορφώσεων στις Οικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, εμφανίζεται στους παρακάτω πίνακες:

Επίδραση στα Κονδύλια της Κατάστασης Αποτελεσμάτων Περιόδου 01.01.2017 - 30.06.2017

	Όμιλος (συνεχιζόμενες δραστηριότητες)			Εταιρεία		
	30.06.2017 Δημοσιευμένα	Επίδραση Αναμόρφωσης	30.06.2017 Αναμορφωμένα	30.06.2017 Δημοσιευμένα	Επίδραση Αναμόρφωσης	30.06.2017 Αναμορφωμένα
Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας	2.331.966	(100.744)	2.231.222	2.327.123	(100.744)	2.226.379
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	(103.426)	(21.212)	(124.638)	(103.426)	(21.212)	(124.638)
Κέρδη/(Ζημιές) Χρήσης προ Φόρων	31.075	(121.956)	(90.881)	6.877	(121.956)	(115.079)
Φόρος εισοδήματος	(24.701)	35.367	10.666	(6.373)	35.367	28.994
Καθαρά Κέρδη/(Ζημιές)	6.374	(86.589)	(80.215)	504	(86.589)	(86.085)

Επίδραση στα Κονδύλια της Κατάστασης Αποτελεσμάτων Χρήσης της 31ης Δεκεμβρίου 2016

	Όμιλος (συνεχιζόμενες δραστηριότητες)			Εταιρεία		
	31.12.2016 Δημοσιευμένα	Επίδραση Αναμόρφωσης	31.12.2016 Αναμορφωμένα	31.12.2016 Δημοσιευμένα	Επίδραση Αναμόρφωσης	31.12.2016 Αναμορφωμένα
Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας	4.998.077	(91.308)	4.906.769	4.984.508	(91.308)	4.893.200
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	(419.073)	(9.772)	(428.845)	(417.951)	(9.772)	(427.723)
Κέρδη/(Ζημιές) Χρήσης προ Φόρων	226.444	(101.080)	125.364	200.042	(101.080)	98.962
Φόρος εισοδήματος	(44.852)	29.313	(15.539)	(33.628)	29.313	(4.315)
Καθαρά Κέρδη/(Ζημιές)	181.592	(71.767)	109.825	166.414	(71.767)	94.647

Επίδραση στα Κονδύλια της Κατάστασης Αποτελεσμάτων Περιόδου 01.01.2016 - 30.06.2016

	Όμιλος (συνεχιζόμενες δραστηριότητες)			Εταιρεία		
	30.06.2016 Δημοσιευμένα	Επίδραση Αναμόρφωσης	30.06.2016 Αναμορφωμένα	30.06.2016 Δημοσιευμένα	Επίδραση Αναμόρφωσης	30.06.2016 Αναμορφωμένα
Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας	2.531.361	(112.763)	2.418.598	2.526.949	(112.763)	2.414.186
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	(343.371)	21.078	(322.293)	(343.371)	21.078	(322.293)
Κέρδη/(Ζημιές) Χρήσης προ Φόρων	54.921	(91.685)	(36.764)	38.641	(91.685)	(53.044)
Φόρος εισοδήματος	(24.506)	26.589	2.083	(12.712)	26.589	13.877
Καθαρά Κέρδη/(Ζημιές)	30.415	(65.096)	(34.681)	25.929	(65.096)	(39.167)

Επίδραση στα Κονδύλια της Κατάστασης Αποτελεσμάτων Χρήσης της 31ης Δεκεμβρίου 2015

	Όμιλος (συνεχιζόμενες δραστηριότητες)			Εταιρεία		
	31.12.2015 Δημοσιευμένα	Επίδραση Αναμόρφωσης	31.12.2015 Αναμορφωμένα	31.12.2015 Δημοσιευμένα	Επίδραση Αναμόρφωσης	31.12.2015 Αναμορφωμένα
Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας	5.547.082	(251.434)	5.295.648	5.535.753	(251.434)	5.284.319
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	(878.973)	49.487	(829.486)	(878.973)	49.487	(829.486)
Κέρδη/(Ζημιές) Χρήσης προ Φόρων	(148.179)	(201.947)	(350.126)	(206.857)	(201.947)	(408.804)
Φόρος εισοδήματος	30.479	58.565	89.044	54.346	58.565	112.911
Καθαρά Κέρδη/(Ζημιές)	(117.700)	(143.382)	(261.082)	(152.511)	(143.382)	(295.893)

Επίδραση στα Κονδύλια Ισολογισμού της 30ης Ιουνίου 2017

	Όμιλος			Εταιρεία		
	30.06.2017 Δημοσιευμένα	Επίδραση Αναμόρφωσης	30.06.2017 Αναμορφωμένα	30.06.2017 Δημοσιευμένα	Επίδραση Αναμόρφωσης	30.06.2017 Αναμορφωμένα
Εμπορικές απαιτήσεις	1.652.959	(424.982)	1.227.977	1.612.598	(424.982)	1.187.616
Αποτελέσματα εις νέο	858.696	(301.737)	556.959	1.566.586	(301.737)	1.264.849
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	268.550	(123.245)	145.305	283.657	(123.245)	160.412

Επίδραση στα Κονδύλια Ισολογισμού της 31ης Δεκεμβρίου 2016

	Όμιλος			Εταιρεία		
	31.12.2016 Δημοσιευμένα	Επίδραση Αναμόρφωσης	31.12.2016 Αναμορφωμένα	31.12.2016 Δημοσιευμένα	Επίδραση Αναμόρφωσης	31.12.2016 Αναμορφωμένα
Εμπορικές απαιτήσεις	1.597.997	(303.026)	1.294.971	1.566.858	(303.026)	1.263.832
Αποτελέσματα εις νέο	1.006.418	(215.148)	791.270	1.544.987	(215.148)	1.329.839
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	560.095	(87.878)	472.217	321.656	(87.878)	233.778

Επίδραση στα Κονδύλια Ισολογισμού της 30ης Ιουνίου 2016

	Όμιλος			Εταιρεία		
	30.06.2016 Δημοσιευμένα	Επίδραση Αναμόρφωσης	30.06.2016 Αναμορφωμένα	30.06.2016 Δημοσιευμένα	Επίδραση Αναμόρφωσης	30.06.2016 Αναμορφωμένα
Εμπορικές απαιτήσεις	1.772.559	(293.631)	1.478.928	1.635.390	(293.631)	1.341.759
Αποτελέσματα εις νέο	1.000.869	(208.478)	792.391	1.410.024	(208.478)	1.201.546
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	657.654	(85.153)	572.501	539.023	(85.153)	453.870

Επίδραση στα Κονδύλια Ισολογισμού της 1ης Ιανουαρίου 2016

	Όμιλος			Εταιρεία		
	31.12.2015 Δημοσιευμένα	Επίδραση Αναμόρφωσης	01.01.2016 Αναμορφωμένα	31.12.2015 Δημοσιευμένα	Επίδραση Αναμόρφωσης	01.01.2016 Αναμορφωμένα
Εμπορικές απαιτήσεις	1.844.208	(201.946)	1.642.262	1.699.805	(201.946)	1.497.859
Αποτελέσματα εις νέο	943.165	(143.381)	799.784	1.383.482	(143.381)	1.240.101
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	717.255	(58.565)	658.690	605.010	(58.565)	546.445

Η επίδραση στα Καθαρά Κέρδη/(Ζημίες) ανά μετοχή, βασικών και απομειωμένων του Ομίλου λόγω των παραπάνω αναμορφώσεων, εμφανίζεται συγκεντρωτικά στον παρακάτω πίνακα :

	Δημοσιευμένο	Επίδραση αναμόρφωσης	Αναμορφωμένο
30.06.2017	0,03	(0,12)	(0,09)
31.12.2016	0,78	(0,05)	0,73
30.06.2016	0,13	(0,02)	0,11
31.12.2015	(0,51)	(0,62)	(1,13)

Τέλος σημειώνεται ότι, για τις χρήσεις 2015 και 2016 η Εταιρεία δεν προέβη σε διανομή μερίσματος προς τους Μετόχους της.

37. Δεσμεύσεις, Ενδεχόμενες Υποχρεώσεις και Επίδικες Διαφορές**Ιδιοκτησιακό Καθεστώς****Κυριότητα της Περιουσίας**

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

1. Η Μητρική Εταιρεία ολοκλήρωσε την καταγραφή της ακίνητης περιουσίας της. Τα ακίνητα αυτά είναι εγγεγραμμένα στο σύνολό τους στα Υποθηκοφυλακεία ανά τη χώρα και σχεδόν στο σύνολό τους στα λειτουργούντα Κτηματολογικά Γραφεία. Επίσης παρακολουθείται η εξέλιξη των κτηματογραφήσεων σε όλη την επικράτεια. Προχωρεί δε και η ενημέρωση του υφιστάμενου στην Επιχείρηση πληροφοριακού συστήματος διαχείρισης ακινήτων.
2. Σε αρκετές περιπτώσεις, απαλλοτριωμένη γη που αναφέρεται σε εκθέσεις απαλλοτρίωσης διαφέρει (ποσοτικά) από αυτή που η Μητρική Εταιρεία θεωρεί ως περιουσία της.
3. Αγροτικές εκτάσεις που αποκτήθηκαν από τη Μητρική Εταιρεία μέσω απαλλοτριώσεων, με σκοπό να χρησιμοποιηθούν για την κατασκευή υδροηλεκτρικών έργων, 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.

Τα πάγια περιουσιακά στοιχεία του Ομίλου είναι διεσπαρμένα σε όλη την Επικράτεια. Ο Όμιλος δεν ασφαρίζει τα πάγια περιουσιακά του στοιχεία εν λειτουργία (με την εξαίρεση των συστημάτων πληροφορικής), με αποτέλεσμα μια ενδεχόμενη σημαντική ζημία στα περιουσιακά του στοιχεία να έχει αντίστοιχη επίπτωση στην κερδοφορία του. Δεν ασφαρίζονται επίσης τα αποθέματα υλικών-ανταλλακτικών, καθώς και οι κίνδυνοι αστικής ευθύνης. Εξετάζεται, στο πλαίσιο βέβαια και του νέου διαμορφούμενου θεσμικού περιβάλλοντος, η διενέργεια διαγωνισμού επιλογής ασφαλιστικής εταιρείας για την κάλυψη των περιουσιακών στοιχείων και ευθυνών έναντι τρίτων.

Επιδίκες και Απαιτήσεις

Ο Όμιλος από συνεχιζόμενες δραστηριότητες είναι εναγόμενος σε αριθμό υποθέσεων που αφορούν τις δραστηριότητές του. Την 31η Δεκεμβρίου 2017, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε € 1.480 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 € 444 εκατ. Στις περισσότερες περιπτώσεις ο Όμιλος έχει εγείρει ανταπαιτήσεις οι οποίες δεν αποτυπώνονται στα λογιστικά του βιβλία μέχρι τη στιγμή της είσπραξης.

2. Περιστατικά Πυρκαγιών και Πλημμυρών.

Αριθμός ιδιωτών έχει εγείρει απαιτήσεις αναφορικά με ζημίες που, όπως ισχυρίζονται, προκλήθηκαν από πυρκαγιές και πλημμύρες με υπαιτιότητα του Ομίλου. Το συνολικό ποσό ανέρχεται σε € 46 εκατ.

3. Απαιτήσεις από Εργαζόμενους.

Εργαζόμενοι του Ομίλου έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους € 205 εκατ. για παροχές και επιδόματα τα οποία, σύμφωνα με τους εργαζόμενους, θα έπρεπε να τους είχαν καταβληθεί.

4. Επιδίκες με τον Οργανισμό Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ.

Έως την 31η Δεκεμβρίου 2017, ο Οργανισμός Ασφάλισης Προσωπικού (ΟΑΠ - ΔΕΗ νυν ΕΦΚΑ) είχε υποβάλει επτά (7) αγωγές στα δικαστήρια κατά της ΔΕΗ, για συνολικό ποσό € 87,7 εκατ. εκ των οποίων εκκρεμούν τρεις (3) αγωγές για συνολικό ποσό € 7 εκατ.

5. Αγωγή ΓΕΝΙΚΗΣ ΟΜΟΣΠΟΝΔΙΑΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ - Δ.Ε.Η. (ΓΕΝΟΠ - ΔΕΗ) και της ΠΑΝΕΛΛΗΝΙΑΣ ΟΜΟΣΠΟΝΔΙΑΣ ΣΥΝΤΑΞΙΟΥΧΩΝ Δ.Ε.Η. (Π.Ο.Σ. ΔΕΗ) κατά της ΔΕΗ Α.Ε

Η ΓΕΝΟΠ-Δ.Ε.Η. και η Π.Ο.Σ ΔΕΗ, άσκησαν αγωγή κατά της ΔΕΗ Α.Ε. ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών. Με την αγωγή αυτή οι ενάγουσες επιδιώκουν να υποχρεωθεί η Δ.Ε.Η. Α.Ε. να καταβάλει σε τρίτους μη διαδίκους, ήτοι στα ασφαλιστικά ταμεία Ι.Κ.Α.-Ε.Τ.Α.Μ. και Τ.Α.Υ.Τ.Ε.Κ.Ω. (νυν ΕΦΚΑ), το συνολικό ποσό των € 634,8 εκατ., νομιμοτόκως, για την κάλυψη του πόρου που, κατά την αγωγή, δεν κατέβαλε το Κράτος στα παραπάνω ασφαλιστικά ταμεία σχετικά με τα έτη 2010 και 2011.

Η αγωγή είχε ορισθεί να συζητηθεί στο Πολυμελές Πρωτοδικείο Αθηνών με την Τακτική Διαδικασία στη δικάσιμο της 18.09.2014 η οποία αναβλήθηκε και εκδικάστηκε στις 23.02.2017, επί της οποίας εκδόθηκε η υπ' αριθ. 164/2018 απόφαση η οποία απορρίπτει την αγωγή.

Επειδή, μεταξύ άλλων, η αγωγή αυτή στηρίζεται σε παραδοχές, οι οποίες βρίσκονται σε αντίθεση με τις κρίσεις της υπ' αριθμ. 13/2010 απόφασης της Ολομέλειας του Αρείου Πάγου (βλ. ομοίως ΑΠ 1767/2014, 299 και 805/2015) και της υπ' αριθ. 668/2012 απόφασης του Εφετείου Αθηνών, η Μητρική Εταιρεία κρίνει ότι, οι πιθανότητες ευδοκίμησης αυτής της αγωγής είναι ελάχιστες και δεν έχει σχηματίσει πρόβλεψη.

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

7. Επιδικίες σχετικά με την πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος (RfBO) της ΔΕΗ Α.Ε. για πώληση του 24% των μετοχών της ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

Έχει ασκηθεί ενώπιον του ΣτΕ μία αίτηση ακύρωσης κατά της πρόσκλησης υποβολής εκδήλωσης ενδιαφέροντος (Request for Binding Offer ή «RfBO») που έκανε η ΔΕΗ Α.Ε. το 2016 για πώληση ποσοστού 24% των μετοχών της θυγατρικής ΑΔΜΗΕ Α.Ε. Την αίτηση άσκησε η Γενική Ομοσπονδία Προσωπικού Κλήδου Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΓΕΝΟΠ/ΚΗΕ). Η αιτούσα την ακύρωση ΓΕΝΟΠ/ΚΗΕ υπέβαλε την υπ' αρ. Π2144/31.03.2017 έγγραφη δήλωση παραίτησης, την οποία έκανε αποδεκτή ο Πρόεδρος του ΣτΕ.

8. Αγωγές ΑΔΜΗΕ κατά ΔΕΗ Α.Ε.

Ο ΑΔΜΗΕ έχει ασκήσει κατά της ΔΕΗ δύο αγωγές συνολικού ποσού € 540 εκατ. από οφειλές που γεννήθηκαν, κατά τους ισχυρισμούς του, στο πλαίσιο της συμμετοχής της Εταιρείας στην χονδρεμπορική αγορά Η/Ε.

Συγκεκριμένα:

- Με την πρώτη αγωγή ζητά να του καταβληθούν νομιμοτόκως € 242,7 εκατ. για ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις τις οποίες η Εταιρεία συγκεντρώνει από λογαριασμούς προμήθειας και αποδίδει στον ΑΔΜΗΕ, ο οποίος με τη σειρά του τις καταβάλλει στο ΛΑΓΗΕ. Οι τόκοι που αναλογούν στις εν λόγω ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις ανέρχονται σε € 22,5 εκατ.
- Με τη δεύτερη αγωγή ζητά να του καταβληθούν νομιμοτόκως € 232,6 εκατ. για ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις τις οποίες η Εταιρεία συγκεντρώνει από λογαριασμούς προμήθειας και καταβάλλει στον ΑΔΜΗΕ. Οι τόκοι που αναλογούν στις εν λόγω ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις ανέρχονται σε € 40,6 εκατ.

Η συζήτηση των αγωγών έχει προσδιορισθεί για τη δικάσιμο της 28.02.2019, μετά από αναβολή στις 18.05.2017 ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών. Η Μητρική Εταιρεία θεωρεί ότι υπάρχει πιθανότητα να κληθεί να καταβάλει τόκους, επί ορισμένων ληξιπρόθεσμων απαιτήσεων, και έχει προβεί στο σχηματισμό πρόβλεψης ποσού € 31,5 εκατ. Επισημαίνεται ότι η ΔΕΗ προτίθεται να ασκήσει, εφόσον απαιτηθεί, ανταγωγές κατά του ΑΔΜΗΕ.

Από την πλευρά της η ΔΕΗ έχει επιδώσει εξώδικο στον ΑΔΜΗΕ με το οποίο τον οχλεί να καταβάλει ποσό συνολικού ύψους € 14 εκατ. Το ποσό αυτό αντιστοιχεί σε τόκους υπερημερίας από τιμολόγια που ενσωματώνουν οφειλές προς την ΔΕΗ από το Μάρτιο του 2012 έως και την 02.02.2015. Επί της εξώδικης αυτής όχλησης δεν έχει, προς ώρας, απαντήσει ο ΑΔΜΗΕ.

Το Δεκέμβριο 2016, ο ΑΔΜΗΕ άσκησε νέα αγωγή κατά της ΔΕΗ (με την νέα Πολιτική Δικονομία, ήτοι χωρίς προσδιορισμό δικασίμου) με την οποία ζητά να υποχρεωθεί η Μητρική Εταιρεία να καταβάλει ποσό € 406,4 εκατ. νομιμοτόκα για ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις, οι οποίες επίσης προκύπτουν από τη συμμετοχή της στην χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και αφορούν συγκεκριμένα μη ανταγωνιστικές χρεώσεις δυνάμει τιμολογίων ΑΔΜΗΕ. Επίσης, ζητά να υποχρεωθεί η Μητρική Εταιρεία να καταβάλει ποσό ύψους € 52,9 εκατ. που αντιστοιχεί σε τόκους επιδικίας πλέον του αναλογούντος τέλους χαρτοσήμου. Η Μητρική Εταιρεία θεωρεί ότι υπάρχει πιθανότητα να κληθεί να καταβάλει τόκους, επί ορισμένων ληξιπρόθεσμων απαιτήσεων, και έχει προβεί στο σχηματισμό επαρκούς πρόβλεψης.

Έναντι όλων των ανωτέρω ποσών, ο Όμιλος από συνεχιζόμενες δραστηριότητες και η Μητρική Εταιρεία έχουν σχηματίσει πρόβλεψη η οποία την 31η Δεκεμβρίου 2017 ανέρχεται σε € 192 εκατ. και € 168 εκατ. αντίστοιχα (2016: € 150 εκατ. Όμιλος-συμπεριλαμβανομένου της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. - και € 114 εκατ., Μητρική), η οποία κρίνεται επαρκής έναντι των αναμενόμενων ζημιών που θα προκύψουν από την οριστική εκδίκαση των παραπάνω υποθέσεων.

Σχέση της ΔΕΗ ΑΕ 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 αλλοιωθεί στο μέλλον.

Κίνδυνος από εκκρεμοδικίες

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εμπλέκονται σε σημαντικό αριθμό νομικών διαδικασιών που αφορούν τις δραστηριότητές τους και οποιαδήποτε δυσμενής απόφαση κατά της ΔΕΗ ή άλλης εταιρείας του Ομίλου, ενδέχεται να έχει σημαντικές αρνητικές επιπτώσεις στις δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, τη χρηματοοικονομική κατάσταση και τη φήμη τους.

Επιπρόσθετα, ως Όμιλος που συγκροτείται από εταιρείες κοινής ωφέλειας με (απώτερο) κύριο μέτοχο το Ελληνικό Δημόσιο, υπόκειται σε κανόνες, νόμους και κανονισμούς, που αποβλέπουν στην προστασία του δημόσιου συμφέροντος όπως η νομοθεσία περί δημοσίων συμβάσεων ή περί προστασίας του περιβάλλοντος. Τυχόν παραβιάσεις της νομοθεσίας αυτής συνεπάγονται, μεταξύ άλλων, ποινικές κυρώσεις για τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου, τα διευθυντικά στελέχη αλλά και απλούς εργαζομένους των εταιρειών, οι οποίες υπόκεινται σε αυτήν. Ταυτόχρονα, όντας ένας από τους μεγαλύτερους βιομηχανικούς ομίλους στην Ελλάδα, με ευρεία και σύνθετη δραστηριότητα και λειτουργία σε όλη τη χώρα, κατά τη συνήθη πορεία των εργασιών του, από καιρού εις καιρόν, πλήττεται από ανταγωνιστές, προμηθευτές, πελάτες, ιδιοκτήτες εκτάσεων γης- οι οποίες εφάπτονται των ιδιοκτησιών του Ομίλου- μέσα ενημέρωσης, ακτιβιστές καθώς και από απλούς πολίτες, οι οποίοι προβαίνουν σε καταγγελίες (ακόμη και προς εισαγγελικές αρχές) σχετικά με τις δραστηριότητες και τις λειτουργίες του Ομίλου. Προφανώς αφορμή για τις καταγγελίες αυτές είναι η πεποίθησή τους (συνήθως από ταπεινά ελαττήρια ωθούμενη) ότι οι λειτουργίες και δραστηριότητες του Ομίλου προκαλούν ή είναι πιθανό να προκαλέσουν ζημία στα συμφέροντά τους, τις εργασίες τους ή τις ιδιοκτησίες τους. Σε αυτό το πλαίσιο, δημοσιεύματα που εμπεριέχουν καταγγελίες και αιτιάσεις για τη διάπραξη δήθεν παρανόμων πράξεων στελεχών εναντίον του Ομίλου, συνεπάγονται συνήθως την περαιτέρω διερεύνησή τους από τις Εισαγγελικές Αρχές με τη λεγόμενη προκαταρκτική διαδικασία, η οποία συνήθως καταλήγει σε θέση της διερευνούμενης υπόθεσης στο αρχείο λόγω έλλειψης αποδεικτικών στοιχείων, ή σε απαλλοκτικά βουλεύματα.

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

Αποτέλεσμα των πιο πάνω αναφερομένων είναι ότι ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία, τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και τα διευθυντικά στελέχη τους υπόκεινται, ακόμα και σήμερα, αλλά και ενδεχομένως στο μέλλον, σε δικαστικές ή άλλες έρευνες, οι οποίες βρίσκονται σε διάφορα στάδια διαδικαστικών εξελίξεων, βασισμένες σε διάφορους λόγους, οι οποίοι ενδεχομένως ανακύπτουν αναφορικά με τις δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, κατά τη συνήθη πορεία των εργασιών τους. Αυτές οι δικαστικές έρευνες και νομικές διαδικασίες ενδέχεται να επηρεάσουν αρνητικά την καθημερινή λειτουργία του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, δεδομένου ότι τα διευθυντικά στελέχη που εμπλέκονται στις προαναφερθείσες έρευνες δαπανούν μεγάλο χρόνο από τις δραστηριότητές τους αλλά και πόρους. Οι έρευνες αυτές επίσης ενδέχεται να βλάψουν τη φήμη του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, παρά το γεγονός ότι μέχρι σήμερα, καμία από τις δικαστικές έρευνες που διατάχθηκαν εναντίον του Ομίλου και των διευθυντικών στελεχών του δεν είχε σαν αποτέλεσμα αμετάκλητες ποινικές καταδικαστικές αποφάσεις.

Έλεγχος της Γενικής Διεύθυνσης Ανταγωνισμού της Ευρωπαϊκής Επιτροπής

Από το Φεβρουάριο 2017, κλιμάκιο της Γενικής Διεύθυνσης Ανταγωνισμού της Ευρωπαϊκής Επιτροπής διενεργεί έλεγχο στη Μητρική Εταιρεία σύμφωνα με το Άρθρο 20 του Κανονισμού 1/2003 της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Ο έλεγχος διενεργείται δυνάμει σχετικής απόφασης της Επιτροπής με ημερομηνία 01.02.2017 για υποτιθέμενη κατάχρηση δεσπόζουσας θέσης εκ μέρους της Μητρικής Εταιρείας στη χονδρική αγορά για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από το 2010 και εφεξής. Ο εν λόγω έλεγχος είναι σε εξέλιξη.

Επίδικες διαφορές με την «ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ» (ALUMINIUM) και ήδη σήμερα και μετά τη συγχώνευση δι' απορροφήσεως αυτής της «ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. ΟΜΙΛΟΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ».

1. Στις 31.10.2013 εκδόθηκε, κατά πλειοψηφία (2 προς 1), η υπ' αρ. Δ1/1/2013 απόφαση της Μόνιμης Διαιτησίας

στη ΡΑΕ, με την οποία ορίστηκε τιμή πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. αυτή των €40,7/MWh για το διάστημα από 01.07.2010 έως 31.12.2013. Στην τιμή αυτή συμπεριλαμβάνονταν το σταθερό και μεταβλητό κόστος ενέργειας, οι Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος, Επικουρικών Υπηρεσιών, ΥΚΩ, και οι επιβαρύνσεις για τα ανταποδοτικά τέλη υπέρ ΡΑΕ και ΔΕΣΜΗΕ/ΛΑΓΗΕ ενώ, δεν περιλαμβάνονταν οι Χρεώσεις για Ειδικό Τέλος ΑΠΕ/ΕΤΜΕΑΡ, ΕΦΚ ηλεκτρικής ενέργειας, ΔΕΤΕ και τυχόν επιβαλλόμενες λοιπές φορολογικές επιβαρύνσεις. Η επιβάρυνση των οικονομικών αποτελεσμάτων του τρίτου τριμήνου 2013, από την ανωτέρω Απόφαση, σχετικά με την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, για το διάστημα 01.07.2010 έως 30.09.2013, ανήλθε σε € 105,5 εκατ.

Επειδή η απόφαση αυτή υποχρέωνε τη ΔΕΗ να πωλεί επί ζημία, η ΔΕΗ Α.Ε. άσκησε αγωγή ακυρώσεως κατ' αυτής, της οποίας η συζήτηση ορίστηκε μετ' αναβολή από τη δικασίμο της 04.12.2014 για την 01.10.2015, καθώς και σχετική καταγγελία για κρατική ενίσχυση ενώπιον της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (Δεκέμβριος 2013). Όσον αφορά την αγωγή ακυρώσεως, την 18.02.2016, εκδόθηκε η με αριθ. 634/2016 απόφαση του Εφετείου Αθηνών, η οποία δεν έκανε δεκτή την αγωγή ακυρώσεως της ΔΕΗ κατά της απόφασης με αριθμό 1/2013 της διαιτησίας στη ΡΑΕ και κατά της ΑτΕ. Η απόφαση αυτή κατέστη ήδη αμετάκλητη.

Όσον αφορά την καταγγελία της ΔΕΗ στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή, η Επιτροπή με επιστολή/απόφασή της, 12ης Ιουνίου 2014, ενημέρωσε τη ΔΕΗ ότι δεν προτίθεται να εξετάσει περαιτέρω την υπόψη καταγγελία.

Η ΔΕΗ, άσκησε την από 22.08.2014 προσφυγή κατά της υπόψη απόφασης της Επιτροπής ενώπιον του Γενικού Δικαστηρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης (ΓενΔΕΕ, Υπόθεση T-639/14).

Στις 17.04.2015 κοινοποιήθηκε στην ΔΕΗ νεότερη (από 25.3.2015) απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, η οποία καταλήγει, αντίστοιχα με την από 12η Ιουνίου 2014 απόφαση, στο συμπέρασμα ότι η καταγγελία της ΔΕΗ για παράνομη κρατική ενίσχυση προς την ΑτΕ δεν χρήζει περαιτέρω διερεύνησης για κρατική ενίσχυση, αλλά με διαφορετικό σκεπτικό και αιτιολογία. Ειδικότερα η νέα απόφαση στηρίζεται κατά βάση στο ότι η απόφαση προσφυγής στη διαδικασία της διαιτησίας ανταποκρινόταν στα κριτήρια του ιδιώτη επενδυτή και ως εκ τούτου ότι εξ' αυτού δεν μπορούσε να οδηγήσει σε παράνομη κρατική ενίσχυση. Η ΔΕΗ, άσκησε προσφυγή κατά της υπόψη 2ης απόφασης της Επιτροπής ενώπιον του Γενικού Δικαστηρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης (ΓενΔΕΕ, Υπόθεση T-352/15).

Την 31η Μαΐου 2017 το ΔΕΕ εξέδωσε απόφασή του υπέρ της ΔΕΗ στην υπόθεση C-228/16 P (ΔΕΗ κατά Επιτροπής, T-639/14, η οποία αφορούσε την ακύρωση της ως άνω αποφάσεως της 12ης Ιουνίου 2014) με την οποία έκανε δεκτό το αίτημα της ΔΕΗ να αναιρέσει τη σχετική διάταξη του Γενικού Δικαστηρίου της 9ης Φεβρουαρίου 2016 (περί κατάργησης της πρώτης ως άνω δίκης T-639/14) και να διατάξει την αναπομπή της υποθέσεως στο Γενικό Δικαστήριο, προκειμένου να αποφανθεί αυτό επί των αιτημάτων της ΔΕΗ. Οπότε το Δικαστήριο ανέπεμψε την υπόθεση ενώπιον του Γενικού Δικαστηρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Ακολούθως, στις 23 Αυγούστου 2017, η Επιτροπή κοινοποίησε στη ΔΕΗ νέα Απόφασή της (με αριθμό (2017)5622 τελικό) με την οποία και κατά το κείμενο της νέας αυτής Απόφασης, ανακαλεί την επιστολή του 2014 και την επιβεβαιωτική αυτής απόφαση του 2015, αντικαθιστώντας αυτές με τη νέα ως άνω Απόφασή της. Με την υπόψη νέα Απόφαση η Επιτροπή έκανε δεκτό ότι το υπόψη μέτρο δεν συνιστά κρατική ενίσχυση για τους ίδιους λόγους που είχε εκθέσει και στην ανακαλούμενη με αυτήν Απόφασή της του 2015. Η ΔΕΗ άσκησε εμπροθέσμως (2.11.2017) ενώπιον του ΓενΔΕΕ προσφυγή για την ακύρωση της ως άνω από 14.08.2017 και υπ' αριθμόν C(2017)5622 τελικής απόφασης [Υπόθεση SA.38101 (2015/NN)(πρώτων 2013/CP) εικαζόμενη κρατική ενίσχυση προς την Αλουμίνιον Α.Ε. με τη μορφή τιμολογίων ηλεκτρικής ενέργειας κάτω του κόστους κατόπιν διαιτητικής απόφασης]. Με την από 21η Δεκεμβρίου 2017 επιστολή το Γενικό Δικαστήριο κάλεσε τους διαδίκους στην υπόθεση SA.38101 να υποβάλουν τις παρατηρήσεις τους σχετικά με την ενδεχόμενη αναστολή της διαδικασίας στην Υπόθεση T-352/15 και T-639/14 RENV, ΔΕΗ κατά Επιτροπής, έως την περάτωση της έγγραφης διαδικασίας στην Υπόθεση T-740/17, ΔΕΗ κατά Επιτροπής. Η ΔΕΗ ζήτησε την αναστολή της διαδικασίας.

2. Υπόθεση της κρατικής ενίσχυσης των € 17,4 εκατ.

Στις 13 Ιουλίου 2011, η Επιτροπή εξέδωσε την απόφαση σχετικά με κρατική ενίσχυση (Υπόθεση SA.26117 – C 2/2010 (πρώτων NN 62/2009) την οποία κατά την Απόφαση, η Ελληνική Δημοκρατία είχε χορηγήσει στην Αλουμίνιον της Ελλάδος (ΑτΕ), ύψους € 17,4 εκατ. διά της εφαρμογής προτιμσιακού τιμολογίου κατά το χρονικό διάστημα από τον Ιανουάριο του 2007 έως τον Μάρτιο του 2008, κατά παράβαση του άρθρου 108,

παράγραφος 3, ΣΛΕΕ. Η Επιτροπή περαιτέρω διέταξε την Ελληνική Δημοκρατία να ανακτήσει την ενίσχυση. Ακολούθως, η ΔΕΗ (Σεπτέμβριος 2011) έλαβε εντολή από το αρμόδιο υπουργείο (ΥΠΑΝ) να προβεί στην ανάκτηση του ποσού της ενίσχυσης δοθέντος ότι η ΔΕΗ ήταν ο τελικός δικαιούχος αυτής.

Την 6η Οκτωβρίου 2011, η ΑτΕ ζήτησε την ακύρωση της Απόφασης. Η ΔΕΗ άσκησε παρέμβαση υπέρ της Επιτροπής. Με την απόφαση της 8ης Οκτωβρίου 2014, Αλουμίνιον κατά Επιτροπής (T 542/11) το Γενικό Δικαστήριο (ΓΕΔΕΕ) ακύρωσε την Απόφαση.

Στις 18 Δεκεμβρίου 2014, η ΔΕΗ άσκησε αναίρεση κατά της απόφασης του Γενικού Δικαστηρίου. Με την απόφαση της 26ης Οκτωβρίου 2016, (C-590/14P) το Δικαστήριο αναίρεσε την αρχική δικαστική απόφαση, ανέπεμψε την υπόθεση στο Γενικό Δικαστήριο και επιφυλάχθηκε ως προς τα δικαστικά έξοδα.

Με την απόφασή του της 13ης Μαρτίου 2018 το ΓΕΔΕΕ (πέμπτο τμήμα) απέρριψε την προσφυγή της ΑτΕ και έκρινε ότι η τελευταία φέρει, εκτός των δικαστικών εξόδων της, και τα δικαστικά έξοδα της Επιτροπής και της ΔΕΗ.

Επισμαίνεται ότι η ΔΕΗ, την 22η Φεβρουαρίου 2018, εισέπραξε από την «ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. ΟΜΙΛΟΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ» το ποσό της ενισχύσεως με συνολική πληρωτέα αξία € 24.451.153 (που περιλαμβάνει ποσό € 17.375.849,48 για κεφάλαιο πλέον νομίμων τόκων και πλέον χαρτοσήμου τόκων 3,6%). Για την είσπραξη ενημερώθηκε από τη ΔΕΗ η Κεντρική Μονάδα Κρατικών Ενισχύσεων του Υπουργείου Οικονομικών (ΚΕΜΚΕ) και η Ευρωπαϊκή Επιτροπή.

3. Συνέχεια τιμολόγησης της ΑτΕ

Η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ μη αποδεχόμενη τους όρους τιμολόγησης των πελατών Υψηλής Τάσης (ΥΤ) οι οποίοι αποφασίσθηκαν στην από 28.02.2014 Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ προέβaine σε μερική καταβολή των οφειλομένων προς τη ΔΕΗ ποσών για τις καταναλώσεις των βιομηχανικών εγκαταστάσεών της, υπολογίζοντας, κατά δήλωσή της, την τιμή προμήθειας της καταναλισκόμενης καθ' όλο το έτος 2014 από αυτήν ηλεκτρικής ενέργειας, επί τη βάσει της τιμής της ως άνω υπ' αριθ. 1/31.10.2013 διαιτητικής απόφασης.

Επίσης η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, στις μεταξύ των δύο εταιρειών πολύμηνες διαπραγματεύσεις, απέρριψε όλες τις προτάσεις τιμολόγησης που της είχαν απευθυνθεί, ήδη από το έτος 2013, εκ μέρους της ΔΕΗ, συμπεριλαμβανομένης και της τιμολόγησης που αποφασίσθηκε με την από 28.02.2014 Απόφαση της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΗ.

Στις 20.03.2015 κοινοποιήθηκε στη ΔΕΗ έγγραφο της Επιτροπής Ανταγωνισμού (ΕΑ) με το οποίο η ΕΑ ζήτησε την υποβολή απόψεων και στοιχείων εκ μέρους της ΔΕΗ επί Υπομνήματος της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ με το οποίο η τελευταία ζήτησε στις 25.02.2015 από την ΕΑ τη λήψη ασφαλιστικών μέτρων (μεταξύ των οποίων και η αναστολή της από 07.11.2013 καταγγελίας εκ μέρους της ΔΕΗ της σχέσης προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας ως και της από Ιανουαρίου 2015 δήλωσης παύσης εκπροσώπησης των μετρητών της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ). Η ΔΕΗ υπέβαλε εμπροθέσμως τα σχετικά στοιχεία. Μετά τη διεξαγωγή προφορικής συζήτησης της υπόθεσης την 15.10.2015, η ΔΕΗ υπέβαλε τελικό κείμενο δεσμεύσεων. Σύμφωνα με αυτό, η ΔΕΗ α) εντός προθεσμίας δέκα (10) ημερών από την κοινοποίηση της απόφασης της ΕΑ θα προχωρήσει σε ανάκληση της δήλωσης παύσης εκπροσώπησης των μετρητών της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ η οποία έχει αποσταλεί εκ μέρους της ΔΕΗ προς την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ και την ΑΔΜΗΕ ΑΕ με τις από 02.01.2015 και από 19.01.2015 εξωδίκους δηλώσεις της ΔΕΗ και β) θα συνεχίσει να προμηθεύει ηλεκτρική ενέργεια την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ υπό τις τρέχουσες συνθήκες και όρους, το δε θέμα της τιμολόγησης ηλεκτρικής ενέργειας της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, θα αποτελέσει αντικείμενο άμεσας διαπραγματεύσεως μεταξύ των μερών ή της κατ' άλλο τρόπο επίλυσης της διαφοράς. Οι διαπραγματεύσεις θα έπρεπε να είχαν ολοκληρωθεί εντός χρονικού διαστήματος τριών (3) μηνών από την ημερομηνία αποδοχής των δεσμεύσεων από την ΕΑ, η οποία είχε παραταθεί έως την 31.05.2016. Εν τω μεταξύ η ΔΕΗ απείχε από την υιοθέτηση, και εν γένει λήψη αντίστοιχων μέτρων προς την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ. Το κείμενο δεσμεύσεων έγινε αποδεκτό από την ΕΑ, η οποία εξέδωσε σχετική απόφαση (621/2015). Η ΔΕΗ σε εκτέλεση των δεσμεύσεων, προέβη σε ανάκληση της δήλωσης παύσης εκπροσώπησης των μετρητών της ΑτΕ. Ακολούθως έλαβαν χώρα διαπραγματεύσεις μεταξύ των μερών, χορηγήθηκε δε δύο φορές παράταση του τρίμνου εντός του οποίου τα μέρη θα έπρεπε να έχουν ολοκληρώσει τις διαπραγματεύσεις μεταξύ τους, με διαδοχικές αποφάσεις της Επιτροπής Ανταγωνισμού, αρχικά έως την 31.05.2016 και στη συνέχεια έως την 8η Ιουλίου 2016. Το θέμα «Σύμβαση Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας μεταξύ της ΔΕΗ Α.Ε. και της

ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Β.Ε.Α.Ε.» εισήχθη στην 14η Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ της 11.07.2016, η οποία αποφάσισε να αναβάλει τη λήψη απόφασης επί του θέματος για επόμενη Γενική Συνέλευση.

Την 13.09.2016 το Δ.Σ. της ΔΕΗ Α.Ε. αποφάσισε τη σύγκληση Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΗ για την 05.10.2016, στην Ημερήσια Διάταξη της οποίας περιλαμβάνεται το υπόψη θέμα. Με την από 05.10.2016 Απόφαση της ΕΓΣ των Μετόχων εγκρίθηκαν οι όροι τιμολόγησης του πελάτη ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ 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 προβλεπομένων στην υπόψη Απόφαση της ΕΓΣ, υπεγράφη την 20.10.2016 η Σύμβαση Προμήθειας μεταξύ του πελάτη και της ΔΕΗ. Στο πλαίσιο της υπογραφείσας Σύμβασης, η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ προέβη σε προπληρωμή € 100 εκατ. έναντι αξίας λογαριασμών καταναλωτών 1ης συμβατικής περιόδου (01.07.2016 -30.06.2017), όπως και σε προπληρωμή € 29,1 εκατ. έναντι αξίας λογαριασμών 2ης συμβατικής περιόδου (01.07.2017 – 30.06.2018).

Πρώην Τράπεζα Κρήτης

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

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

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

Εκδόθηκε η με αριθμό 3680/2014 Απόφαση του Εφετείου Αθηνών, η οποία δέχεται εν μέρει μόνον την αγωγή της ΔΕΗ, ενώ, στην ουσία, κάνει δεκτά τα συμπεράσματα της διεξαχθείσας ενώπιον του ίδιου Δικαστηρίου πραγματογνωμοσύνης ως εξής: Δέχεται ότι: α) το ποσό που οφείλει η Τράπεζα Κρήτης στη ΔΕΗ κατά την άσκηση της αγωγής της ΔΕΗ, την 22η Ιουλίου 1991, ανερχόταν σε 1.268.027.987 δρχ. και β) το ποσό που οφείλει 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 ανταπίτησής της κατά της (ανωτέρω) απαίτησής της ΔΕΗ, ανερχόταν σε 2.532.936.698 δρχ.

Η ΔΕΗ άσκησε την 19η Ιουνίου 2017 αναίρεση κατά της αποφάσεως αυτής η δικάσιμος της οποίας δεν έχει ακόμη προσδιοριστεί (3680/2014 Απόφαση του Εφετείου Αθηνών). Σημειώνεται ότι, μέχρι αμετακλήτου κρίσεως επί της αναίρεσής αυτής, παραμένει σε αναστολή η συζήτηση της προαναφερόμενης αγωγής (από

28 Δεκεμβρίου 1995) της Τράπεζας Κρήτης κατά της ΔΕΗ.

Στην περίπτωση που ο Άρειος Πάγος δεχθεί την αναίρεση της ΔΕΗ, τότε θα κρατήσει και θα δικάσει εκ νέου την υπόθεση, και η απόφαση που θα εκδώσει θα είναι πλέον αμετάκλητη. Στην περίπτωση θετικής έκβασης για τη ΔΕΗ, για την οποία υπάρχουν αυξημένες πιθανότητες, μπορεί να απορριφθεί τελικά η ως άνω αγωγή της Τράπεζας κατά της ΔΕΗ.

Προσφυγή κατά της Απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για τα δικαιώματα εκμετάλλευσης λιγνίτη

Στις 13 Μαΐου 2008 η ΔΕΗ κατέθεσε ενώπιον του Γενικού Δικαστηρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης (ΓενΔΕΕ) προσφυγή για την ακύρωση της Απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής της 5ης Μαρτίου 2008 που αφορά στην παραχώρηση προς αυτήν δικαιωμάτων εκμετάλλευσης λιγνίτη από το Ελληνικό Δημόσιο. Υπέρ της ΔΕΗ άσκησε παρέμβαση ενώπιον του ΓενΔΕΕ το Ελληνικό Δημόσιο, και υπέρ της Ευρωπαϊκής Επιτροπής δύο εταιρείες ανταγωνίστριες της ΔΕΗ. Ακολούθως, στις 4 Αυγούστου 2009, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή έλαβε απόφαση (η οποία κοινοποιήθηκε στη ΔΕΗ την 7η Αυγούστου 2009) με δεσμευτική για την Ελλάδα δέσμη διορθωτικών μέτρων που αφορούσαν τη συμμόρφωση της με την προηγούμενη απόφαση της Επιτροπής της 5ης Μαρτίου 2008.

Το κείμενο της απόφασης προέβλεπε πως καθίστατο υποχρεωτική για την Ελλάδα η διοργάνωση διαγωνισμών για την παραχώρηση των δικαιωμάτων για την εκμετάλλευση των λιγνιτικών κοιτασμάτων της Δράμας, της Ελασσόνας, της Βεύης και της Βεγόρας, μέσω δημόσιου διαγωνισμού, σε άλλες οντότητες πλην της ΔΕΗ, εκτός αν δεν προέκυπτε άλλη αξιόπιστη προσφορά.

Η Απόφαση επίσης προέβλεπε ότι η Ελλάδα υποχρεούται να εξασφαλίσει ότι οι επιχειρήσεις που θα αναδειχθούν νικήτριες στους διαγωνισμούς αυτούς δεν θα πωλούν στη ΔΕΗ τον λιγνίτη τον οποίον θα εξορύσσον από τα συγκεκριμένα κοιτάσματα, εκτός αν δεν προκύπτει άλλη αξιόπιστη προσφορά. Η ΔΕΗ άσκησε προσφυγή ακυρώσεως κατά των πιο πάνω αποφάσεων της Επιτροπής ενώπιον του ΓενΔΕΕ και η Ελληνική Δημοκρατία άσκησε παρέμβαση υπέρ της ΔΕΗ. Οι υποθέσεις συζητήθηκαν τελικά στο ακροατήριο του Γενικού Δικαστηρίου την 2η Φεβρουαρίου 2012. Στη συνέχεια την 20η Σεπτεμβρίου 2012 εκδόθηκαν δύο (2) Αποφάσεις από το 6ο Τμήμα του ΓενΔΕΕ (Υποθέσεις T-169/08 και T 421/09) υπέρ της ΔΕΗ.

Η Επιτροπή ζήτησε την αναίρεση των σχετικών αποφάσεων ενώπιον του Δικαστηρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης (Υποθέσεις C-553/12 και C-554/12). Οι αιτήσεις αναίρεσής κοινοποιήθηκαν στη ΔΕΗ την 19η Δεκεμβρίου 2012.

Την 25.03.2013 οι εταιρείες με την επωνυμία «ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. - Όμιλος Επιχειρήσεων», «PROTERGIA ANΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» και «ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε.» κατέθεσαν ενώπιον του Δικαστηρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης αίτηση παρεμβάσεως υπέρ της αναίρεσής των Ευρωπαϊκής Επιτροπής και κατά της ΔΕΗ με αίτημα την ακύρωση της πιο πάνω Απόφασης του Γενικού Δικαστηρίου της 20ης Σεπτεμβρίου 2012. Η συζήτηση της υπόθεσης έλαβε χώρα την 03.10.2013.

Στις 17 Ιουλίου 2014 το Δικαστήριο της Ευρωπαϊκής Ένωσης (ΔΕΕ) εξέδωσε απόφαση επί των αιτήσεων αναίρεσης της Επιτροπής κάνοντας αυτές δεκτές. Ειδικότερα το ΔΕΕ, επικαλούμενο νομολογία του, δέχθηκε ότι για την εφαρμογή των επίμαχων διατάξεων του ενωσιακού δικαίου απαιτείται (αλλά και αρκεί) η υιοθέτηση ενός μέτρου, με το οποίο ένα κράτος μέλος παραχωρεί αποκλειστικά δικαιώματα σε μία δημόσια επιχείρηση, να δημιουργεί ανισότητα ευκαιριών μεταξύ επιχειρήσεων και συνεπώς να δύναται να οδηγήσει την επιχείρηση σε κατάχρηση της δεσπόζουσας θέσης της. Το ΔΕΕ δεν αποδέχθηκε το αίτημα της Επιτροπής να κρίνει και επί της ουσίας την υπόθεση, μετά την αναίρεση της πρωτοβάθμιας απόφασης, αλλά ανέπεμψε την υπόθεση εκ νέου στο ΓενΔΕΕ, προκειμένου αυτό να αποφανθεί και επί των υπόλοιπων λόγων ακυρώσεως τους οποίους, αν και είχε επικαλεσθεί η ΔΕΗ ενώπιόν του, δεν είχε εξετάσει το Γενικό Δικαστήριο. Στην υπόθεση T-169/08 RENV, η ΔΕΗ προέβαλε τέσσερις λόγους ακυρώσεως της αποφάσεως C(2008) 824: α) πλάνη περί το δίκαιο καθώς και πρόδηλη πλάνη εκτιμήσεως, β) παράβαση της υποχρεώσεως αιτιολογήσεως, γ) παραβίαση των αρχών της ασφάλειας δικαίου, της προστασίας της δικαιολογημένης εμπιστοσύνης και της προστασίας της ιδιωτικής περιουσίας καθώς και κατάχρηση εξουσίας και δ) παραβίαση της αρχής της αναλογικότητας.

Στην υπόθεση T-421/09 RENV, η ΔΕΗ προέβαλε τέσσερις λόγους ακυρώσεως της αποφάσεως C(2009) 6244: α) πλάνη περί το δίκαιο και πρόδηλη πλάνη εκτιμήσεως κατά τον ορισμό των σχετικών αγορών, β) πρόδηλη πλάνη εκτιμήσεως των πραγματικών περιστατικών και πλάνη περί το δίκαιο σχετικά με την αναγκαιότητα των επιβαλλόμενων μέτρων, γ) παράβαση της υποχρεώσεως αιτιολογήσεως και, δ) παραβίαση της αρχής της

συμβατικής ελευθερίας και της αρχής της αναλογικότητας.

Το ΓενΔΕΕ προ της συζήτησής της υπόθεσης ζήτησε από τα μέρη να απαντήσουν σε Ερωτήσεις που απέστειλε τον Φεβρουάριο 2016. Τα διάδικα μέρη υπέβαλαν προς το Δικαστήριο σχετικές έγγραφες απαντήσεις. Στις 08.03.2016 συζητήθηκαν ενώπιον του ΓενΔΕΕ, τόσο η Υπόθεση T-169/08 RENV, στην οποία διάδικοι είναι αφενός η ΔΕΗ ως προσφεύγουσα και η Ελληνική Δημοκρατία ως παρεμβαίνουσα υπέρ της ΔΕΗ και αφετέρου η Ευρωπαϊκή Επιτροπή και οι "Ενεργειακή Θεσσαλονίκης Α.Ε.", "Ελληνική Ενέργεια και Ανάπτυξη Α.Ε. (Η.Ε. & D. S. Α.)" ως παρεμβαίνουσες υπέρ τη Επιτροπής και οι "ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε.", "PROTERGIA Α.Ε." και "ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε." ως παρεμβαίνουσες κατ' αναίρεση, όσο και η υπόθεση T-421/09 RENV μεταξύ των αυτών διαδίκων (αλλά άνευ παρεμβαίνόντων).

Με Απόφασή του στις 15.12.2016 το ΓενΔΕΕ απέρριψε τους ως άνω λόγους ακυρώσεως της ΔΕΗ. Κατά της αποφάσεως του Γενικού Δικαστηρίου υπήρχε δυνατότητα ασκήσεως αναίρεσης, περιοριζόμενης σε νομικά ζητήματα, ενώπιον του Δικαστηρίου, εντός δύο μηνών από της κοινοποιήσεώς της. Η ΔΕΗ δεν προέβη τελικώς στην άσκηση αναίρεσης οπότε η ως άνω Απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής της 5ης Μαρτίου 2008 κατέστη αμετάκλητη. Σε συνέχεια της διαδικασίας αυτής, το Ελληνικό Δημόσιο ανέλαβε δέσμευση έναντι της Ευρωπαϊκής Επιτροπής να αναλάβει πρωτοβουλίες διαρθρωτικού χαρακτήρα αποτέλεσμα των οποίων υπήρξε η εισαγωγή προς ψήφιση νομοσχεδίου για τη δημιουργία δύο νέων οντοτήτων των οποίων οι μετοχές θα πωληθούν προς επενδυτές

Φερόμενες απαιτήσεις ΛΑΓΗΕ έναντι Ομίλου ΔΕΗ

• Εφαρμογή Μεθοδολογίας Επιμερισμού Πληρωμών στους Παραγωγούς λόγω ελλειμμάτων του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ)

Σημειώνεται ότι, μετά την έκδοση της Απόφασης ΡΑΕ 285/2013, ο ΛΑΓΗΕ απέστειλε επιστολή στη ΔΕΗ, σύμφωνα με την οποία φαίνεται να αναλογεί στην Εταιρεία επιβάρυνση ποσού € 96,6 εκατ. βάσει της οριστικοποίησης της μεθοδολογίας από τη ΡΑΕ αναφορικά με τον «ισότιμο επιμερισμό πληρωμών που διενεργεί ο ΛΑΓΗΕ καθώς και την κάλυψη ελλειμμάτων του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ) μεταξύ όρων των παραγωγών που συμμετέχουν στον ΗΕΠ» τα οποία ελλείμματα δημιουργήθηκαν από τρίτους προμηθευτές κατά τη διάρκεια των ετών 2011 και 2012.

Σε συνέχεια της επιστολής αυτής, ο ΛΑΓΗΕ, κατανέμοντας το συνολικό ποσό των € 96,6 εκατ. σε επτά μηνιαίες δόσεις αρχής γενομένης από τον Αύγουστο 2013, απέστειλε τα σχετικά ενημερωτικά σημειώματα ύψους € 13,8 εκατ. το κάθε ένα. Η Εταιρεία θεωρούσε ότι η φερόμενη αξίωση του ΛΑΓΗΕ παραβιάζει θεμελιώδεις αρχές του δικαίου, ενώ ταυτόχρονα, δεν τεκμηριώνεται το ύψος και οι λόγοι στους οποίους οφείλεται η αξίωση αυτή. Επιπρόσθετα, η σχετική απόφαση της ΡΑΕ αμφισβητήθηκε δικαστικώς. Συγκεκριμένα, είχε ασκηθεί αίτηση ακύρωσης της Απόφασης ΡΑΕ 285/2013 ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας καθώς και αίτηση αναστολής μέχρι την έκδοση τελικής δικαστικής κρίσης από το Συμβούλιο της Επικρατείας. Η ακροαματική διαδικασία για την αίτηση ακύρωσης έλαβε χώρα στις 18.03.2014. Στο μεταξύ, το Συμβούλιο της Επικρατείας είχε εκδώσει ενδιάμεση απόφαση (ΕΑΣτΕ 62/2014), η οποία ανέστειλε την υποχρέωση καταβολής του 50% του ποσού των € 96,6 εκατ. το οποίο αναλογεί στη ΔΕΗ.

Παράλληλα, ο ΛΑΓΗΕ είχε ασκήσει τακτική αγωγή ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών για ποσό ύψους € 55 εκατ., που αντιστοιχεί σε 4 ισόποσες δόσεις εκ του συνολικού ποσού των € 96,6 εκατ. Η συζήτηση της αγωγής έχει προσδιοριστεί μετ' αναβολή για τη δικάσιμο στις 07.06.2017, οπότε και ματαιώθηκε με πρωτοβουλία του ΛΑΓΗΕ. Και τούτο, δεδομένου ότι μεσούσης της εκκρεμοδικίας, εκδόθηκε η ΣτΕ Δ' 1761/2016 που εκκαθάρισε την νομική αμφισβήτηση του κύρους της ΡΑΕ 285/2013, που αποτελούσε τη νομική βάση της αντιδικίας στο Πρωτοδικείο.

Η ΔΕΗ ακολουθώντας την ενδιάμεση απόφαση του ΣτΕ, έχει αναγνωρίσει στα βιβλία της από το 2014 πρόβλεψη ίση με το 50% του ποσού των € 96,6 εκατ., λόγω εκτιμώμενης αδυναμίας ανάκτησης του ποσού αυτού στο μέλλον. Το Σεπτέμβριο 2016, με την απόφαση 1761/2016 του Δ' τμήματος του Συμβουλίου της Επικρατείας απορρίφθηκε η αίτηση ακύρωσης της ΔΕΗ. Ως συνέπεια, η ΔΕΗ αναγνώρισε το υπολειπόμενο 50% του ως άνω ποσού στα αποτελέσματα της εξάμηνης περιόδου που έληξε την 30.06.2016.

Σε συνέχεια της ως άνω απόφασης του ΣτΕ, τον Νοέμβριο 2016, ο ΛΑΓΗΕ απέστειλε «Ενημερωτικά Σημειώματα Επιμερισμού Μηνιαίων Ελλειμμάτων Συναλλαγών ΗΕΠ», με τα οποία ενημερώνει τη ΔΕΗ αναφορικά με την

οριστική διευθέτηση των ελλειμμάτων κατά το άρθρο 61 ΚΣΗΕ σε εκπροσώπους φορτίου (προμηθευτές Η/Ε) και τον τρόπο υπολογισμού αυτής. Σύμφωνα με την οριστική βεβαίωση το ποσό που επιμερίστηκε στη ΔΕΗ ανέρχεται σε € 126,3 εκατ. Ως συνέπεια, η ΔΕΗ αναγνώρισε, με την επιφύλαξη των νομίμων δικαιωμάτων της, το υπολειπόμενο ποσό των € 29,7 εκατ. περίπου στα αποτελέσματα του Γ' τριμήνου 2016.

Επιπλέον, και ακολουθώντας των προαναφερόμενων από Νοεμβρίου 2016 Ενημερωτικών Σημειωμάτων του ΛΑΓΗΕ, το ΔΣ της ΔΕΗ, δυνάμει της απόφασής του 146/21.12.2016 αποφάσισε μεταξύ άλλων και ενέκρινε την καταβολή ποσού € 71.766.679,78, σε δώδεκα (12) ισόποσες άτοκες μηνιαίες δόσεις προς τους συμβατικούς Παραγωγούς αρχής γενομένης από 01.01.2017, αναφορικά με ελλείμματα συναλλαγών του ΗΕΠ, οφειλόμενα σε αθέτηση οικονομικών υποχρεώσεων τρίτων Προμηθευτών κατά τα έτη 2011 - 2012, σύμφωνα με το άρθρο 61 του Κώδικα Συναλλαγών Η/Ε (ΚΣΗΕ), υπό την αίρεση υπογραφής συμφωνίας με όλα τα εμπλεκόμενα μέρη.

Ο ΛΑΓΗΕ, ωστόσο, άσκησε κατά της ΔΕΗ την από 23.12.2016 αγωγή του με την οποία ζητά να του αποδοθεί νομιμοτόκως το ποσό των € 78 περίπου εκατ. που κατά τον ΛΑΓΗΕ είναι το υπολειπόμενο ποσό που η ΔΕΗ οφείλει ως εγγεγραμμένη Εκπρόσωπος Φορτίου από την εκκαθάριση του ΗΕΠ και την απόφαση ΣτΕ 1761/2016, συμπεριλαμβανομένων € 746 χιλ. και € 16,7 χιλ. που οφείλει η ΔΕΗ στον ΛΑΓΗΕ ως Προμηθευτής Τελευταίου Καταφυγίου και Προμηθευτής Καθολικής Υπηρεσίας. Η αγωγή αυτή κατατέθηκε σύμφωνα με τις νέες διατάξεις του Κώδικα Πολιτικής Δικονομίας και έλαβε δικάσιμο την 09.11.2017.

Η ΔΕΗ άσκησε αντίθετη αγωγή κατά του ΛΑΓΗΕ και της προαναφερόμενης αγωγής με το από 20.02.2017 δικόγραφο της, η οποία θα συνεκδικαστεί με την προαναφερόμενη αγωγή του ΛΑΓΗΕ κατά τη δικάσιμο της 09.11.2017. Και οι δύο προαναφερόμενες αγωγές συζητήθηκαν και αναμένεται απόφαση.

Επιπροσθέτως, με δύο αγωγές της η εταιρεία ELPEDISON ζητούσε να καταδικαστεί ο ΛΑΓΗΕ να της αποδώσει νομιμοτόκως ποσά € 89,4 εκατ. εκ της συμμετοχής της εν λόγω εταιρίας στον ΗΕΠ. Νομική βάση των αγωγών ήταν η απόφαση ΡΑΕ 285/2013, κατά το δεύτερο σκέλος της, με το οποίο απαγορεύεται η πρακτική των συμπληρωμάτων απαιτήσεων εκ της συμμετοχής στον ΗΕΠ με απαιτήσεις από άλλη αιτία. Ειδικότερα, ισχυρίζεται ότι η ολιγωρία του ΛΑΓΗΕ να απαιτήσει από τη ΔΕΗ να σταματήσει την πρακτική των συμπληρωμάτων χρεοπιστώσεων εκτός της αγοράς ΗΕΠ οδήγησε στην αδυναμία του ΛΑΓΗΕ να την εξοφλήσει έγκαιρα και πάντως εμπρόθεσμα, λόγος για τον οποίο της οφείλει τα στις αγωγές προσδιοριζόμενα ποσά. Οι αγωγές είχαν προσδιοριστεί να συζητηθούν ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Πειραιά κατά τη δικάσιμο της 25.05.2016.

Με προσεπικλήσή του προς τη ΔΕΗ, ο ΛΑΓΗΕ την καλούσε να συμμετέχει στην προαναφερόμενη δίκη (των δύο συνεκδικαζόμενων λόγω συνάφειας αγωγών) ως δικονομικός εγγυητής ζητώντας με παρεμπύπτον αίτημα να καταδικαστεί η ΔΕΗ να καταβάλει τα εν λόγω ποσά (κατά το μερίδιό της στην αγορά προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας) σε περίπτωση ήττας. Η προσεπικλήση αυτή του ΛΑΓΗΕ κατά της ΔΕΗ για τη συμμετοχή της τελευταίας στη δίκη της ELPEDISON κατά του ΛΑΓΗΕ επρόκειτο να συνεκδικαστεί με την κύρια δίκη κατά τη δικάσιμο της 25.05.2016. Η αυτοτελής πρόσθετη παρέμβαση που είχε ασκηθεί από τη ΔΕΗ με δικάσιμο 30.03.2016 έλαβε αναβολή και θα συνεκδικαζόταν λόγω συνάφειας με την παραπάνω κύρια δίκη και προσεπικλήση του ΛΑΓΗΕ στις 25.05.2016. Οι εν λόγω υποθέσεις ματαιώθηκαν μετά από πρωτοβουλία της ELPEDISON, που είναι και η αρχικώς ενάγουσα, και κατόπιν συναίνεσης του ΛΑΓΗΕ και της ΔΕΗ.

Αντίστοιχες αγωγές για την απόδοση ποσών εκ της συμμετοχής των εταιρειών τους στον ΗΕΠ έχουν ασκήσει κατά του ΛΑΓΗΕ οι εταιρείες «ΗΡΩΝ II ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΑΕ» και «PROTERGIA ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΓΙΟΥ ΝΙΚΟΛΑΟΥ ΑΕ» αιτούμενες ποσά € 14,3 εκ και € 3,8 εκ αντίστοιχα.

Με προσεπικλήσεις του προς τη ΔΕΗ, ο ΛΑΓΗΕ την καλεί να συμμετέχει στις προαναφερόμενες δίκες ως δικονομικός εγγυητής ζητώντας με παρεμπύπτον αίτημα να καταδικαστεί η ΔΕΗ να καταβάλει τα εν λόγω ποσά (κατά το μερίδιό της στην αγορά προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας) σε περίπτωση ήττας.

Η κυρίως ενάγουσα PROTERGIA ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΓΙΟΥ ΝΙΚΟΛΑΟΥ ΑΕ παραιτήθηκε από την κύρια αγωγή της τον Δεκέμβριο του 2016, και ο ΛΑΓΗΕ με το από 20.03.2017 ηλεκτρονικό του μήνυμα μας ενημέρωσε ότι η προσεπικλήσή του κατά της ΔΕΗ, καθότι άνευ αντικείμενου μετά την κατάργηση της κύριας δίκης, ματαιώθηκε και δεν συζητήθηκε κατά τη δικάσιμο της 28.04.2017.

Αντίστοιχα, η ΗΡΩΝ II ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΑΕ με το από 20.03.2017 ηλεκτρονικό της μήνυμα ενημέρωσε τους λοιπούς διαδίκους (ΛΑΓΗΕ και ΔΕΗ) ότι δεν έχει την πρόθεση να συζητήσει στις

03.05.2017 την κύρια αγωγή της και να καταθέσει προτάσεις, ακολούθως και η κύρια αγωγή και η σχετική προσεπικλήση του ΛΑΓΗΕ ματαιώθηκαν μετά από σχετική συναίνεση όλων των διαδίκων.

Εν περιλήψει, όλες οι προαναφερόμενες συναφείς δίκες (αγωγές ΗΡΩΝ II, PROTERGIA και προσεπικλήσεις ΛΑΓΗΕ) καταργήθηκαν.

Το Δεκέμβριο 2017, ο ΛΑΓΗΕ απέστειλε στη ΔΕΗ δύο νέα Σημειώματα Επιμερισμού Μηνιαίων Ελλειμμάτων Συναλλαγών ΗΕΠ, ποσού € 831.865,31 και € 1.537,28 αντιστοίχως, δηλαδή συνολικά € 833.372,89. Με τις επισυναπτόμενες επιστολές, ο ΛΑΓΗΕ ισχυριζόταν ότι οι δύο νέες απαιτήσεις του προέκυψαν από τη δεύτερη εκκαθάριση του Ελλείμματος Συναλλαγών των ετών 2011 και 2012. Η ΔΕΗ απέστειλε τα δύο τιμολόγια στο ΛΑΓΗΕ, αμφισβητώντας ρητά τη νομιμότητα και τη μεθοδολογία υπολογισμού των αναδρομικών αυτών χρεώσεων και ο ΛΑΓΗΕ της τα επέστρεψε συνημμένα στην υπ' αριθ. 301/16-1-2018 επιστολή του. Κατόπιν αυτού, η ΔΕΗ κατέθεσε ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών την από 05.03.2018 αγωγή της κατά του ΛΑΓΗΕ, με αίτημα να αναγνωρισθεί ότι δεν οφείλει το ως άνω καταλογισθέν ποσό ύψους € 833.372,89 και να καταδικασθεί ο ΛΑΓΗΕ σε καταβολή ποσού ύψους € 50.000,00 ως αποζημίωση λόγω ηθικής της βλάβης. Η συζήτηση της αγωγής δεν έχει ακόμα προσδιορισθεί.

- **Συμψηφισμός των Παραγωγών Φ/Β σε κτιριακές εγκαταστάσεις**

Περαιτέρω, η ως άνω Απόφαση ΡΑΕ 285/2013, που απαγορεύει το συμψηφισμό ποσών που η ΔΕΗ οφείλει στο ΛΑΓΗΕ βάσει της εκκαθάρισης του ΗΕΠ, περιλαμβανομένης της ενέργειας που έχει παραχθεί από Φ/Β στις στέγες, με τα ποσά που είναι συμβατικά υποχρεωμένη να καταβάλει η ΔΕΗ απευθείας στους παραγωγούς αυτούς, με βάση την εγγυημένη τιμή, οδηγεί σε καθυστέρηση της ανάκτησης των τελευταίων ποσών. Η μη διενέργεια συμψηφισμού δεν επηρεάζει τα αποτελέσματα, αλλά έχει αρνητική επίπτωση στις ταμειακές ροές, λόγω της αύξησης των αναγκών για κεφάλαιο κίνησης, καθώς η ΔΕΗ είναι υποχρεωμένη να περιμένει πληρωμές από το ΛΑΓΗΕ μέσω του σχετικού ειδικού λογαριασμού ΑΠΕ. Συγκεκριμένα, πρόκειται για ποσά τα οποία ανέρχονται κατά μέσο όρο σε περίπου € 16,5 εκατ. σε μηνιαία βάση και το συνολικό ποσό προς ανάκτηση θα μπορούσε να φτάσει τα € 80 εκατ. περίπου με βάση μία εκτιμώμενη περίοδο αναμονής 5 μηνών. Ο ΛΑΓΗΕ έχει ήδη ασκήσει τόσο αγωγή όσο και αίτηση ασφαλιστικών μέτρων κατά της ΔΕΗ ενώπιον του Πρωτοδικείου Αθηνών. Επί της αίτησης ασφαλιστικών μέτρων εκδόθηκε απόφαση (ΜΠρΑθ 6022/2014) με την οποία διατάσσεται ως ασφαλιστικό μέτρο προσωρινής ρύθμισης κατάστασης, η απαγόρευση συμψηφισμών απαιτήσεων εκ του ΗΕΠ με απαιτήσεις από άλλη αιτία σε ποσοστό ύψους 50% των απαιτήσεων αυτών.

Μετά την έκδοση της Δ΄ ΣτΕ 1761/2016 και την εντεύθεν επιβεβαίωση της νομιμότητας της ΡΑΕ 285/2013, η ΔΕΗ δε δύναται πλέον να συμψηφίζει χρεοπιστώσεις υπό τις ταυτόχρονες ιδιότητές της ως παραγωγού και προμηθευτή σε σχέση με την ενέργεια που έχει παραχθεί από Φ/Β σε κτιριακές εγκαταστάσεις. Ενόψει αυτού, η αγωγή που είχε ασκηθεί από το ΛΑΓΗΕ και που εκκρεμούσε για τη δικάσιμο της 12.01.2017, με αγωγικό αίτημα να αναγνωρισθεί η μη ύπαρξη δικαιώματος της ΔΕΗ να προβαίνει σε συμψηφισμούς, έχει ματαιωθεί με δική του πρωτοβουλία. Αντίστοιχα, ματαιώθηκε πρόσθετη παρέμβαση του ΣΠΕΦ υπέρ του ΛΑΓΗΕ με το ίδιο αγωγικό αίτημα, που είχε προσδιοριστεί να συζητηθεί στην ίδια δικάσιμο.

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

Σύμφωνα με το Ν. 4152/2013 οι αγορές ενέργειας από ΑΠΕ στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα πληρώνονται μέσω της λειτουργίας της αγοράς, με το μεγαλύτερο ποσό από την σύγκριση που προκύπτει μεταξύ των εσόδων τους από τον ΗΕΠ και τις Αποκλίσεις αφενός και από την αξία της ενέργειας που εγχέουν πολλαπλασιασμένης με το μεσοσταθμικό μεταβλητό κόστος των θερμικών συμβατικών σταθμών 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 υπ' αριθμ. ΠΠρΑθ 2260/2016 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.

ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

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

1. ΥΓΕ Μεσοχώρας (161,6 MW)

Έχει εκδοθεί, από τις 04.08.2017, η ΚΥΑ ΕΠΟ για το ΥΓΕ Μεσοχώρας βάσει της οποίας η ΔΕΗ υποχρεώνεται στην εκτέλεση έργων προστασίας για τη διατήρηση μέρους του οικισμού Μεσοχώρας (Τομέας Δ). Παράλληλα με τη διαδικασία για την απαλλοτρίωση καταρχήν των υπολειπομένων εκτάσεων που κατακλύζονται από τον Ταμιευτήρα και των Τομέων Α, Β, και Γ του οικισμού Μεσοχώρας και την εκπλήρωση των υποχρεώσεων που εισάγει η νέα ΚΥΑ ΕΠΟ, προγραμματίζεται η σύνταξη Τευχών Διακήρυξης των υπολειπομένων έργων, με εκτιμώμενη λειτουργία του Έργου το 2020.

Την 31.12.2017, το σωρευμένο ποσό για το ΥΓΕ Μεσοχώρας ανήλθε σε € 281 εκατ. ενώ εκτιμάται ότι θα απαιτηθούν ακόμη € 104 εκατ. περίπου, μέχρι την εκτιμώμενη ολοκλήρωση του έργου.

2. Το εγχειρίδιο των «Βέλτιστων Διαθέσιμων Τεχνικών» για τις Μεγάλες Εγκαταστάσεις Καύσης, δηλ. εγκαταστάσεις με θερμική ισχύ μεγαλύτερη των 50 MW σύμφωνα με την Κοινοτική Οδηγία για τον ολοκληρωμένο έλεγχο και την πρόληψη της ρύπανσης στη βιομηχανία (Οδηγία IPPC), συμφωνήθηκε τον Ιούλιο του 2006. Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας, σύμφωνα και με τις διατάξεις της Ευρωπαϊκής Οδηγίας 2001/80/ΕΚ, για τις υφιστάμενες Μεγάλες Εγκαταστάσεις Καύσης, ενέκρινε πρόγραμμα μείωσης εκπομπών αερίων ρύπων το οποίο υποβλήθηκε στις αρμόδιες αρχές και εντάχθηκε στο Εθνικό Σχέδιο Μείωσης Εκπομπών ατμοσφαιρικών ρύπων (ΕΣΜΕ) για την περίοδο 2008-2015, σε εφαρμογή των διατάξεων της ανωτέρω Οδηγίας.

Το Δεκέμβριο του 2010 εκδόθηκε η νέα Οδηγία (2010/75/ΕΕ) για τις Βιομηχανικές Εκπομπές (Industrial Emissions Directive – IED) η οποία τέθηκε σε ισχύ από την 6η Ιανουαρίου 2011, και αναθεωρεί τις Οδηγίες IPPC και 2001/80/ΕΚ. Σε εφαρμογή του άρθρου 32 της Οδηγίας 2010/75/ΕΕ, η Χώρα επεξεργάστηκε και υπέβαλε προς έγκριση στην Ε.Ε. στο τέλος του 2012 το Μεταβατικό Εθνικό Σχέδιο Μείωσης Εκπομπών (ΜΕΣΜΕ) για την περίοδο 2016-2020. Το ΜΕΣΜΕ εγκρίθηκε από την Ε.Ε. στις 26.11.2013. Το Δεκέμβριο του 2013 η ΔΕΗ κατέθεσε στο τότε ΥΠΕΚΑ αίτηση για περιορισμένες αλλαγές στο ΜΕΣΜΕ, παράλληλα με δήλωσή της ότι θα κάνει χρήση του Άρθρου 33 της Οδηγίας περί παρέκκλισης περιορισμένης διάρκειας για συγκεκριμένες Μονάδες της. Μετά την αποδοχή των προτεινόμενων αλλαγών από το ΥΠΕΚΑ, το αναθεωρημένο ΜΕΣΜΕ επανακατατέθηκε την 18.03.2014 από τη Χώρα και εγκρίθηκε από την Ε.Ε. την 07.07.2014. Η ΚΥΑ για το ΜΕΣΜΕ εκδόθηκε τον Αύγουστο του 2015 (ΚΥΑ 34062/957/Ε103/2015). Τελικά, σύμφωνα με τα παραπάνω, στο ΜΕΣΜΕ εντάσσονται οι ΑΗΣ Αγ. Δημητρίου, Μελίτης, Μεγαλόπολης Α' και Β', ενώ σε καθεστώς παρέκκλισης περιορισμένης διάρκειας εντάσσονται οι ΑΗΣ Αμυνταίου και Καρδιάς.

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 ΕΙΡΡΕΒ (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 την 17η Αυγούστου 2017. Μετά την έκδοση των, νομικώς δεσμευτικών, συμπερασμάτων του αναθεωρημένου Εγχειριδίου, ενδέχεται να απαιτηθεί η διενέργεια πρόσθετων επενδύσεων στους σημαντικότερους θερμικούς σταθμούς.

3. 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 προβλήσεις της νέας οδηγίας πρέπει να εξετασθούν διεξοδικά από τις αρμόδιες Υπηρεσίες της Επιχείρησης, ώστε σε συνεργασία με τις συναρμόδιες αρχές της χώρας να προωθηθούν έγκαιρα οι κατάλληλες στρατηγικές για την ηλεκτροδότηση των νησιών με τεχνικά και οικονομικά βιώσιμες λύσεις, οι οποίες πρέπει, επίσης έγκαιρα, να έχουν υλοποιηθεί, και σε κάθε περίπτωση πριν την εκπονή των προβλεπομένων από την Οδηγία προθεσμιών. Ενδεικτικά αναφέρουμε, ότι μεγάλα έργα, όπως οι διασυνδέσεις των νησιών, θα πρέπει να προγραμματιστούν και να εκτελεσθούν με τρόπο, ώστε να καλύπτουν πλήρως τις ανάγκες όλων των νησιών σε ηλεκτρική ενέργεια ενώ οι τυχόν εναπομείνουσες μονάδες παραγωγής να λειτουργούν εφεδρικά μόνο σε περίπτωση έκτακτης ανάγκης και να μην υπερβαίνουν τις 500 ώρες λειτουργίας ετησίως.

4. Ο βαθμός ρύπανσης του υπεδάφους θα πρέπει να εκτιμηθεί από τη ΔΕΗ για αρκετές από τις λειτουργικές της εγκαταστάσεις, στο πλαίσιο των προβλεπομένων στο άρθρο 22 της Οδηγίας 2010/75/ΕΕ. Προς το παρόν, δεν υπάρχουν ενδείξεις ότι θα απαιτηθεί να πραγματοποιηθούν έργα αντιμετώπισης της ρύπανσης του εδάφους στις λειτουργικές της εγκαταστάσεις στο εγγύς μέλλον και δεν ενδέχεται να απαιτηθεί για τις περιοχές όπου αναπτύσσεται η μεταλλευτική της δραστηριότητα ή στους λιγνιτικούς της σταθμούς. Μέτρα αντιμετώπισης τέτοιας μορφής ρύπανσης, όμως, ενδέχεται να απαιτηθούν στο μέλλον για ορισμένους από τους πετρελαιοκούς της σταθμούς. Ήδη, στο πλαίσιο της παύσης λειτουργίας του ΑΗΣ Αγ. Γεωργίου υποβλήθηκε τον Νοέμβριο του 2016 μελέτη εξυγίανσης – αποκατάστασης του υπεδάφους και του υπογείου νερού στον ΑΗΣ, η οποία εγκρίθηκε από τις αρμόδιες αρχές τον Ιούλιο του 2017. Το κόστος αποκατάστασης εκτιμάται σε € 213 χιλ.
5. Η ΔΕΗ έχει διενεργήσει περιορισμένους έκτακτους μελέτες στις εγκαταστάσεις της, αναφορικά με την ύπαρξη υλικών που περιέχουν αμιάντο. Μετά την υποβολή από τη ΔΕΗ πλήρους Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων, το Υπουργείο Περιβάλλοντος εξέδωσε το Μάιο του 2004 περιβαλλοντική άδεια για την κατασκευή και λειτουργία από τη ΔΕΗ, σε εκτάσεις ιδιοκτησίας της στην περιοχή Πτολεμαΐδας ενός περιβαλλοντικά ελεγχόμενου χώρου Διαχείρισης Βιομηχανικών Αποβλήτων, στον οποίο γινόταν τα προηγούμενα έτη η διαχείριση και τελική διάθεση του αμιαντοσιμμένου, από τους ΑΗΣ του Βορείου Συστήματος. Με το υπ' αριθμ. 37244/05.06.2015 συμβόλαιο μεταβίβασης ακινήτων, που έχει νόμιμα μεταγραφεί, η ΔΕΗ μεταβίβασε κατά πλήρη κυριότητα, το Χώρο Διαχείρισης Βιομηχανικών Αποβλήτων, που ευρίσκεται στο Ορυχείο Καρδιάς του Λιγνιτικού Κέντρου Δυτικής Μακεδονίας, στη ΔΙΑΔΥΜΑ Α.Ε. Από την ημερομηνία υπογραφής του συμβολαίου, η ΔΙΑΔΥΜΑ Α.Ε. είναι πλέον αρμόδια για τη Διαχείριση του Χώρου κι έχει την ευθύνη αυτού.
6. Κατά τη λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς Γραμμών, Υποσταθμών και ΚΥΤ δεν υπάρχει ηλεκτρομαγνητική ακτινοβολία αλλά δύο ανεξάρτητα πεδία, το ηλεκτρικό και το μαγνητικό. Στις θέσεις προσέγγισης του κοινού και των εργαζομένων της εταιρείας οι τιμές των πεδίων αυτών βρίσκονται αρκετά χαμηλότερα από τις τιμές των ορίων. Τα όρια αυτά έχουν θεσπισθεί από τη Διεθνή Επιτροπή για την Προστασία από τις Μη Ιονίζουσες Ακτινοβολίες (ICNIRP) σε συνεργασία με την Παγκόσμια Οργάνωση Υγείας (WHO). Τα όρια αυτά έχουν γίνει οδηγία της Ευρωπαϊκής Ένωσης που έχει ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία. Πρέπει να διευκρινιστεί ότι τα όρια των ηλεκτρικών και μαγνητικών πεδίων στους κανονισμούς δεν είναι και όρια επικινδυνότητας αλλά εμπεριέχουν μεγάλους συντελεστές ασφαλείας, ώστε να καλύπτονται οι κάποιες ασάφειες από την περιορισμένη γνώση σχετικά με την επίδραση των πεδίων και να πληρούται η απαίτηση για την πρόληψη τυχόν δυσμενών επιδράσεων.
7. Αναμένεται η έκδοση περιβαλλοντικών όρων του ορυχείου Κλειδιού.
8. Η Διεύθυνση Περιβάλλοντος της Μητρικής Εταιρείας έχει προβεί σε όλες τις διαδικασίες που προβλέπονται από την Περιβαλλοντική Νομοθεσία, για την ανανέωση της περιβαλλοντικής αδειοδότησης των ορυχείων Αμυνταίου και Μεγαλόπολης.

Εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου

Τον Μάρτιο και τον 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 31 εγκαταστάσεις της ΔΕΗ. Τον Νοέμβριο του 2015

ανακλήθηκε η άδεια του ΑΗΣ ΛΚΔΜ λόγω οριστικής παύσης λειτουργίας της μονάδας. Το Μάιο του 2017 ανακλήθηκαν οι άδειες των ΑΗΣ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ και ΑΓΙΟΥ ΓΕΩΡΓΙΟΥ λόγω οριστικής παύσης λειτουργίας των μονάδων, με αποτέλεσμα οι υπόχρεες εγκαταστάσεις της Επιχείρησης να είναι πλέον 28.

Στις 31 Μαρτίου 2018 ολοκληρώθηκαν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπών CO₂ του έτους 2017 από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου για τις 28 υπόχρεες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ, οι οποίες κατατέθηκαν εμπρόθεσμα στην Αρμόδια Αρχή σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία, σύμφωνα με τις οποίες οι συνολικές εκπομπές CO₂ του έτους 2017 ανήλθαν σε 31,74 εκατ. τόνοι CO₂.

ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ - ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ

Νέα Ατμοηλεκτρική Μονάδα, ισχύος 660 MW στην Πτολεμαΐδα

Την 24.04.2015 εκδόθηκε από το ΥΠΑΠΕΝ η Άδεια Εγκατάστασης του Έργου. Την 01.07.2015 εκδόθηκε η Άδεια Δόμησης του Έργου και ολοκληρώθηκε το πρώτο Στάδιο υλοποίησης της Σύμβασης. Την 24.11.2015 υπεγράφη το Πρωτόκολλο για την ανεμπόδιστη πρόσβαση στο Εργοτάξιο.

Η ΔΕΗ Α.Ε. έχει ήδη καταβάλει, κατά τα συμβατικά προβλεπόμενα, τις 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 Διοικητικού Συμβουλίου της Επιχείρησης, την 05.04.2017, εκδόθηκε το Συμπλήρωμα Νο 1 της Σύμβασης ΔΜΚΘ – 11095052, 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.

Στην παρούσα φάση συνεχίζεται η υποβολή μελετών και σχεδίων για τον εξοπλισμό του Έργου, καθώς και για την κατασκευή των Έργων Πολιτικού Μηχανικού. Επίσης, είναι σε εξέλιξη οι εργασίες των Έργων Πολιτικού Μηχανικού και κατασκευάζονται όλα τα κτίρια και οι εγκαταστάσεις του Έργου, καθώς και η βιομηχανοποίηση του εξοπλισμού, ενώ έχει ήδη ξεκινήσει η σταδιακή άφιξη του, επί τόπου του Έργου.

Ολοκληρώθηκε η ανέγερση του κύριου ικριώματος του λέβητα και είναι σε εξέλιξη οι εργασίες για την ανέγερση του περιφερειακού ικριώματός του.

Έχει ανεγερθεί η οροφή του λέβητα. Επίσης εγκαθίστανται οι αγωγοί αέρα καύσης και καυσαερίων.

Έχει ξεκινήσει η κατασκευή των δικτύων πυρόσβεσης, θέρμανσης και κλιματισμού των κτιρίων. Η τοποθέτηση της αντικεραυνικής προστασίας και της θεμελιακής γείωσης των κτιρίων είναι σε εξέλιξη.

Η κατασκευή του κελύφους του Πύργου Ψύξεως ολοκληρώθηκε, καθώς και η κατασκευή του αγωγού καθαρών καυσαερίων ο οποίος και τοποθετήθηκε εντός του Πύργου Ψύξεως. Σε εξέλιξη βρίσκεται η κατασκευή των τμημάτων του αγωγού καθαρών καυσαερίων από την έξοδο του Απορροφητή-αποθρονητή καυσαερίων, μέχρι την είσοδο του Πύργου Ψύξεως.

Η συνολική δαπάνη για το έργο την 31.12.2017 ανέρχεται σε € 664 εκατ.

Νέος ΘΗΣ στη Νότια Ρόδο με νηξελιοηλεκτρικές Μονάδες ισχύος 115,4 MW, με καύσιμο μαζούτ χαμηλού θείου

Οι εργασίες των Έργων Πολιτικού Μηχανικού έχουν ολοκληρωθεί σε ποσοστό 96% και οι εργασίες εγκατάστασης του Ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού σε ποσοστό 88%. Η συνολική πρόοδος του Έργου ανέρχεται σε 78%.

Κατά τον πρόσφατο απαιτούμενο τεχνικό έλεγχο των Μηχανών πριν από την σταδιακή έναρξη της Δοκιμαστικής Λειτουργίας αυτών (Commissioning) διαπιστώθηκαν τεχνικά προβλήματα σε στοιχεία τους. Εκτιμάται η έναρξη της Εμπορικής Λειτουργίας του Έργου εντός του Μαΐου-Ιουνίου 2018.

Η συνολική δαπάνη για το έργο την 31.12.2017 ανέρχεται σε € 173 εκατ.

Νέα μονάδα συνδυασμένου κύκλου στη Μεγαλόπολη ισχύος 811 MW

Η Μονάδα τέθηκε σε Εμπορική Λειτουργία στις 27.01.2016. Έχουν ήδη εκτελεστεί δοκιμές απόδοσης της Μονάδας και υποβλήθηκε από το Τρίτο Μέρος η έκθεση αξιολόγησης των υπόψη δοκιμών. Επίσης, ολοκληρώθηκαν οι δοκιμές συμμόρφωσης της Μονάδας με τον Κώδικα Διαχείρισης Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Είναι σε εξέλιξη η διαδικασία Προσωρινής Παραλαβής της Μονάδας.

Η συνολική δαπάνη για το έργο την 31.12.2017 ανέρχεται σε € 513 εκατ.

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.

Υβριδικό Έργο Ικαρίας

Το Υβριδικό Έργο της Ικαρίας, συνολικής ισχύος 6,85 MW, συνδυάζει την ενεργειακή αξιοποίηση δύο μορφών ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, Αιολικής και Υδροηλεκτρικής. Πρόκειται για πρωτοποριακό έργο σε εθνικό και ευρωπαϊκό επίπεδο. Το έργο συνδυάζει την εκμετάλλευση των υδάτων που υπερχειλίζουν από το υφιστάμενο αρδευτικό φράγμα στο Πέζι, με την αξιοποίηση της αιολικής παραγωγής.

Το έργο αποτελείται από τα ακόλουθα:

- Δύο μικρούς υδροηλεκτρικούς σταθμούς στις θέσεις Προεσπέρα (1,05 MW) και Κάτω Προεσπέρα (3,1 MW).
- Αιολικό Πάρκο στη θέση Στραβοκουντούρα, ισχύος 2,7 MW.
- Δύο δεξαμενές νερού, χωρητικότητας 80.000 μ³ εκάστη.
- Αντλιοστάσιο με 12 αντλίες των 250 KW εκάστη.

Το έργο θα αυξήσει τη διείσδυση ενέργειας από ΑΠΕ κατά 50% στο ηλεκτρικό σύστημα της νήσου Ικαρίας και θα συμβάλει στην αποφυγή εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα (CO₂) 13.800 τόνων ετησίως.

Το έργο έχει πραγματοποιηθεί κατά 85%. Κατά το 1ο εξάμηνο του 2018 αναμένεται να τεθεί σε δοκιμαστική λειτουργία το Αιολικό Πάρκο.

Η καθυστέρηση στην ολοκλήρωση του έργου οφείλεται σε συμβατικές διαφορές με τον ανάδοχο. Το 2017 επανεκκινήθηκαν οι εργασίες στο έργο. Πρόσφατα ο ανάδοχος πρότεινε – και η Εταιρεία απεδέχθη – να προσέλθουν σε «διαδικασία φιλικού διακανονισμού», προκειμένου να επιλυθούν οι συμβατικές διαφορές.

Το σύνολο του έργου αναμένεται να ολοκληρωθεί και να συνδεθεί με το ηλεκτρικό δίκτυο του ΔΕΔΔΗΕ στις αρχές του έτους 2019.

Από τη διενέργεια ελέγχου για τυχόν απομείωση αξίας του κόστους του έργου (€ 43,2 εκ. την 31.12.2017) αναγνωρίστηκε ζημία απομείωσης € 4,2 εκ. στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Έρευνα, Ανάπτυξη και Εκμετάλλευση Γεωθερμικού Δυναμικού

Η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ 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 ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. αναζητεί Στρατηγικό Εταίρο για την από κοινού εκμετάλλευση του γεωθερμικού δυναμικού των ανωτέρω περιοχών, με σκοπό την ηλεκτροπαραγωγή. Για το σκοπό αυτό, η Εταιρεία προκήρυξε διεθνή διαγωνισμό, ο οποίος περιλαμβάνει δύο Φάσεις:

Κατά την Α' Φάση της διαγωνιστικής διαδικασίας, την 10.06.2017 δημοσιεύτηκε η «Πρόσκληση υποβολής εκδήλωσης ενδιαφέροντος για την επιλογή Εταίρου στο πεδίο της ηλεκτροπαραγωγής από Γεωθερμία (εγκατάσταση γεωθερμοληκτρικών σταθμών παραγωγής)». Συνολικά επτά (7) ενδιαφερόμενα επιχειρηματικά σχήματα κατέθεσαν φακέλους εκδήλωσης ενδιαφέροντος και έξι (6) από τους ενδιαφερόμενους κρίθηκαν επιλέξιμοι για συμμετοχή στο δεύτερο στάδιο της διαδικασίας.

Η Β' Φάση της διαγωνιστικής διαδικασίας, η οποία είναι σε εξέλιξη, αποτελείται από δύο στάδια. Το πρώτο στάδιο περιλαμβάνει διαβούλευση με τους έξι (6) υποψήφιους επενδυτές – μέσω ηλεκτρονικής πλατφόρμας (Virtual Data Room - VDR) – επί σχεδίων συμφωνιών, όπως η συμφωνία μετόχων και η συμφωνία συνεργασίας, που θα υπογραφούν με τον τελικό επιλεγέντα στρατηγικό επενδυτή. Όταν ολοκληρωθεί η διαβούλευση με τους υποψήφιους έξι (6) επενδυτές, θα τεθεί σε ισχύ το δεύτερο και τελικό στάδιο της διαγωνιστικής διαδικασίας, που είναι η πρόσκληση προς τους έξι (6) υποψήφιους επενδυτές να υποβάλουν δεσμευτική προσφορά εντός συγκεκριμένου χρονικού ορίου.

Εκτιμάται ότι η επιλογή Στρατηγικού Εταίρου θα έχει ολοκληρωθεί κατά το 3ο τρίμηνο του 2018.

Έργο Βιομάζας στο Αμύνταιο Φλώρινας

Κατά το 2017 η Εταιρεία επιτάχυνε τις εργασίες για την υλοποίηση του έργου της Βιομάζας στο Αμύνταιο της Φλώρινας, προβαίνοντας στα ακόλουθα:

- Κατάθεσε στο Υπουργείο Ενέργειας τη Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων του έργου.
- Ολοκληρώθηκε η τεχνική μελέτη με τίτλο «Technical Review and Project Preparation for a Biomass CHP Plant», σε συνεργασία και τη χρηματοδότηση της ΕΥΡΩΠΑΪΚΗΣ ΤΡΑΠΕΖΑΣ ΑΝΑΣΥΓΚΡΟΤΗΣΗΣ ΚΑΙ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ – EBRD.
- Εκκίνησε τη διαγωνιστική διαδικασία για την επιλογή Στρατηγικού Εταίρου, για το έργο «Εγκατάσταση και Λειτουργία Σταθμού Καύσης Βιομάζας για παραγωγή ηλεκτρικής και θερμικής ενέργειας» στο Αμύνταιο της Φλώρινας. Η πρώτη Φάση της διαγωνιστικής διαδικασίας έληξε στις 09.03.2018. Εκδήλωσαν ενδιαφέρον 12 (δώδεκα) επιχειρηματικά σχήματα. Στη συνέχεια θα προκηρυχθεί η δεύτερη φάση της διαγωνιστικής διαδικασίας για την υποβολή των δεσμευτικών προσφορών. Εκτιμάται ότι η διαγωνιστική διαδικασία και η επιλογή του Στρατηγικού Εταίρου θα έχουν ολοκληρωθεί εντός του 3ου τριμήνου του 2018.

Ανακατασκευή (Repowering) ΜΥΗΣ Λούρου

Στις 28.04.2017 υπεγράφη η Σύμβαση με την Ανάδοχο Σύμπραξη των επιχειρήσεων «ABB ΑΕ» και «ΕΜΕΚ ΑΤΕ» για την ανακατασκευή (repowering) του ΜΥΗΣ Λούρος. Οι εργασίες της ανακατασκευής θα διαρκέσουν 22 μήνες.

Στην παρούσα φάση, η Ανάδοχος Σύμπραξη:

- Παραδίδει προς έγκριση από τη Διεύθυνση ΜΥΗΕ (Προϊσταμένη Υπηρεσία) τα απαιτούμενα κατασκευαστικά σχέδια και τις μελέτες εφαρμογής.
- Εκτελούνται βασικές προκαταρκτικές εργασίες.
- Είναι υπό βιομηχανοποίηση ο κύριος ηλεκτρομηχανολογικός εξοπλισμός (δικλίδες, στρόβιλοι, γεννήτριες).

Η λειτουργία του Σταθμού έχει σταματήσει από τα μέσα του Δεκεμβρίου 2017. Ο νέος ανακαινισμένος σταθμός αναμένεται να τεθεί σε δοκιμαστική λειτουργία το Δεκέμβριο του έτους 2018.

Ανακατασκευή (Repowering) Α/Π στο Αιγαίο και την Κρήτη, προκηρύξεις για κατασκευή νέων Α/Π σε Τήνο, Μύκονο, Κεφαλονιά και Καρδίτσα

Κατά το έτος 2017, μετά τους δύο άγονους Ανοικτούς Διεθνείς Διαγωνισμούς 0061/16/5300 και 0062/16/5300, η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε προκήρυξε νέους διαγωνισμούς ως ακολούθως:

- 10 Α/Π: Σιγρί Λέσβου, Αγ. Ιωάννης Καρπάθου, Βίγλα Λήμνου, Ποταμιά Χίου, Προφήτης Ηλίας Ψαρρά, Μελανιός Χίου, Πυθαγόρειο Σάμου, Περδίκι Ικαρίας, Μαρμάρι Ευβοίας, Τηγάνι Μυκόνου:
 - Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και θέση σε Λειτουργία Δέκα (10) Αιολικών Πάρκων στο Αιγαίο, συνολικής ισχύος 19,80 MW, με συνολικό ενδεικτικό προϋπολογισμό € 28,1 εκατ. και ημερομηνία λήξης υποβολής προσφορών την 5.10.2017. Η διαγωνιστική διαδικασία ολοκληρώθηκε και υπεγράφη Σύμβαση με την ανάδοχο εταιρεία «Energy Wind Technologies B.V.» την 20.12.2017.
 - Μελέτη και Κατασκευή Έργων Υποδομής Δέκα (10) Αιολικών Πάρκων στο Αιγαίο, συνολικής ισχύος 19,80 MW, με συνολικό ενδεικτικό προϋπολογισμό € 5,2 εκ. και ημερομηνία λήξης υποβολής προσφορών την 25.10.2017. Η διαγωνιστική διαδικασία ολοκληρώθηκε και υπεγράφη Σύμβαση με την ανάδοχο - σύμπραξη «NOSTIRA-ELECTROMEK».
- Α/Π Μονής Τοπλού Στείας Κρήτης:
 - Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και θέση σε Λειτουργία Ενός (1) Αιολικού Πάρκου, συνολικής ισχύος 7,50 MW στη θέση Παλαιόπυργος - Περδικιές Μονής Τοπλού Στείας Κρήτης, με συνολικό ενδεικτικό προϋπολογισμό € 12,1 εκ. και ημερομηνία λήξης υποβολής προσφορών την 20.11.2017. Μετά από αίτημα υποψηφίων αναδόχων, δόθηκε παράταση μέχρι τη Δευτέρα 22.01.2018.

Εκτιμάται ότι η διαδικασία θα ολοκληρωθεί εντός του 2ου τριμήνου του έτους 2018.

- Μελέτη και Κατασκευή Έργων Υποδομής ενός (1) Αιοθικού Πάρκου, συνολικής ισχύος 7,50 MW στη θέση Παλαιόπυργος - Περδικιές Μονής Τοπιλού Στείας Κρήτης, με συνολικό ενδεικτικό προϋπολογισμό € 0,87 εκατ. Ο διαγωνισμός ολοκληρώθηκε και εκκρεμεί η υπογραφή Σύμβασης με την ανάδοχο εταιρεία «Δομική Κρήτης Α.Ε.».

Συμπράξεις - Χρηματοδότηση δραστηριοτήτων

Η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ είναι διαθέσιμη για επιχειρηματικές συμπράξεις με επενδυτές - στρατηγικούς εταίρους, προκειμένου να υλοποιήσει το επενδυτικό της πρόγραμμα.

Παράλληλα η Εταιρεία ερευνά τις δυνατότητες χρηματοδότησης των έργων της. Την 20.12.2017 υπεγράφη δανειακή σύμβαση μεταξύ της Εταιρείας και της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων ύψους € 85 εκατ. για τη χρηματοδότηση 18 έργων (14 Αιοθικά Πάρκα και 4 ΜΥΗΣ) διάρκειας 16 ετών, με τετραετή περίοδο χάριτος και εξάμηνο εκτοκισμό. Επίσης, κατά το έτος 2017 οριστικοποιήθηκαν οι βασικοί όροι χρηματοδότησης από την Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος, ποσού € 17,50 εκατ. Κατά την 31.12.2017 δεν έχει γίνει χρήση του συγκεκριμένου ορίου. Τέλος, κατά το 2017 υπεγράφη μεταξύ της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ και της κινεζικής SUMEC Group, μνημόνιο συνεργασίας που αφορά στην ανάπτυξη έργων ΑΠΕ στην Ελλάδα και την ευρύτερη περιοχή, καθώς και την παροχή ενεργειακών υπηρεσιών και ειδικότερα εξοικονόμησης ενέργειας.

ΜΝΗΜΟΝΙΑ ΣΥΝΕΡΓΑΣΙΑΣ

Μνημόνιο Συνεργασίας μεταξύ ΔΕΗ – ΔΕΠΑ

Την 08.09.2016 η ΔΕΗ και η Δημόσια Επιχείρηση Αερίου ΑΕ (ΔΕΠΑ) προχώρησαν στην υπογραφή μνημονίου συνεργασίας σύμφωνα με το οποίο θα εξετάσουν από κοινού τη δυνατότητα συνεργασίας τους στην τροφοδοσία σταθμών ηλεκτροπαραγωγής στο μη διασυνδεδεμένο σύστημα με υδροποιημένο φυσικό αέριο, σε συνδυασμό με την ανάπτυξη συστημάτων διανομής φυσικού αερίου σε γεινιάζουσες ή/και περιοχές απομακρυσμένες από το σύστημα φυσικού αερίου, καθώς και στην παροχή συνδυασμένων ενεργειακών προϊόντων σε τοπικό επίπεδο. Η δυνατότητα συνεργασίας εξετάστηκε στην Κρήτη, Ρόδο, Πάτρα, Λέσβο και Σάμο, ενώ μπορεί να επεκταθεί και σε άλλες περιοχές. Οι δύο εταιρίες σύστησαν Ομάδες Εργασίας και προσέλαβαν εξειδικευμένο Σύμβουλο για την εκπόνηση σχετικής Μελέτης Σκοπιμότητας, με σκοπό την υλοποίηση του Μνημονίου Συνεργασίας. Η μελέτη σκοπιμότητας, στο πλαίσιο του Μνημονίου ολοκληρώθηκε τον Ιούλιο του 2017.

Μνημόνιο Κατανόησης μεταξύ ΔΕΗ και CMEC

Την 14.09.2016 η ΔΕΗ και η κινεζική εταιρεία China Machinery Engineering Corporation (CMEC) προχώρησαν στην υπογραφή Μνημονίου Κατανόησης μονοετούς διάρκειας, σύμφωνα με το οποίο η CMEC θα εξετάσει τη συμμετοχή της, από κοινού με τη ΔΕΗ, σε εταιρικό σχήμα το οποίο θα αναλάβει την κατασκευή και λειτουργία της ήδη αδειοδοτημένης λιγνιτικής μονάδας παραγωγής Μελίτη II, τη λειτουργία της υφιστάμενης μονάδας Μελίτη I, καθώς και την ανάπτυξη και εκμετάλλευση ορυχείων λιγνίτη της περιοχής Μελίτης - Φλώρινας. Στο κοινό σχήμα σχεδιάζεται να συμμετάσχουν και ιδιώτες παραχωρησιούχοι – κάτοχοι αδειών εκμετάλλευσης ορυχείων λιγνίτη της περιοχής. Η συμμετοχή του καθενός εκ των συμμετεχόντων θα είναι αναλογική με την αξία των εισφορών του στο κοινό εταιρικό σχήμα. Στο χρονικό διάστημα 16-19 Ιαν. 2017 ομάδα εμπειρογνομόνων της CMEC επισκέφθηκε το Σταθμό Μελίτης και τα Ορυχεία που τον τροφοδοτούν, για συλλογή δεδομένων και συνομιλίες με την αντίστοιχη ομάδα της ΔΕΗ.

Στις 14.09.2017 συμπληρώθηκε 1 έτος από την υπογραφή και τυπικά κηρύχθηκε αυτόματη λήξη του Μνημονίου Κατανόησης ΔΕΗ-CMEC. Σε κάθε περίπτωση η πρόοδος του συγκεκριμένου Μνημονίου Κατανόησης ήταν στενά εξαρτημένη από το χαρτοφυλάκιο λιγνιτικών μονάδων της ΔΕΗ προς αποεπένδυση (Απόφαση ΚΥΣΟΙΠ 57/2017) που θα επιλεγόταν σε συμφωνία μεταξύ Κυβέρνησης και Ευρωπαϊκής Επιτροπής.

Επιπλέον, την 24.10.2016 η ΔΕΗ και η CMEC προχώρησαν στην υπογραφή Συμφωνίας Στρατηγικής Συνεργασίας (Strategic Cooperation Agreement), 5ετούς διάρκειας, σύμφωνα με την οποία οι εταιρείες θα εξετάζουν τη συνεργασία τους σε επενδύσεις στην Ελλάδα και σε άλλες χώρες ενδιαφέροντος.

Πρόσληψη Συμβούλου Στρατηγικής

Εντός του Β τριμήνου 2017, το Δ.Σ. της Μητρικής Εταιρείας αποφάσισε την ανάθεση του έργου της υποστήριξης της σχετικά με την διαμόρφωση των διαρθρωτικών μέτρων που απαιτούνται για την περαιτέρω απελευθέρωση

της αγοράς Η/Ε και την επικαιροποίηση του Στρατηγικού και Επιχειρησιακού της Σχεδίου, στην εταιρεία McKinsey & Company. Οι εργασίες του Συμβούλου είναι σε εξέλιξη.

Έργο διάθεσης τμήματος χαρτοφυλακίου πελατών

Ο Ν. 4336/2015 προβλέπει σταδιακή απώλεια μεριδίων της ΔΕΗ στη λιανική αγορά Η/Ε, ώστε το 2020 να διαθέτει μερίδιο μικρότερο του 50%. Για να επιτευχτεί αυτή η απώλεια μεριδίου, προβλέπονται δημοπρασίες τύπου NOME, μέσω των οποίων η ΔΕΗ θα διαθέτει δική της ενέργεια προς τρίτους, σε πολύ χαμηλές τιμές.

Το σχεδιαζόμενο έργο αφορά στη διάθεση τμήματος του χαρτοφυλακίου πελατών της ΔΕΗ σε τρίτους προμηθευτές με διεθνή διαγωνισμό. Στόχος της ΔΕΗ είναι να επιτύχει τη μείωση του μεριδίου της στην αγορά, διατηρώντας μεγαλύτερο έλεγχο στο μείγμα του πελατολογίου της, καθώς επίσης και ανακοπή των αρνητικών επιπτώσεων της εφαρμογής των δημοπρασιών NOME στην κερδοφορία της.

Έχει προσληφθεί τεχνικοοικονομικός και νομικός σύμβουλος προκειμένου να υποστηρίξουν τη ΔΕΗ στο σχεδιασμό και υλοποίηση του διαγωνισμού και της συναλλαγής. Οι εργασίες των συμβούλων θα ολοκληρωθούν με τη λήψη των τελικών αποφάσεων επί του θέματος.

Μνημόνιο συνεργασίας μεταξύ της ΔΕΗ και της China Development Bank (CDB).

Στο πλαίσιο της 82ης Διεθνούς Έκθεσης Θεσσαλονίκης και του Συνεδρίου που οργανώθηκε από τη ΔΕΗ με θέμα "Investment Opportunities in Southeastern Europe – Trends and Challenges in the Energy Sector", υπεγράφη στις 9 Σεπτεμβρίου Μνημόνιο Συνεργασίας μεταξύ της ΔΕΗ και της China Development Bank (CDB).

Το Μνημόνιο προβλέπει την ανάπτυξη στρατηγικής σχέσης συνεργασίας μεταξύ της ΔΕΗ και της CDB για τη χρηματοδότηση έργων στον ενεργειακό τομέα στην Ελλάδα και στην ευρύτερη περιοχή, συμπεριλαμβανομένων των Βαλκανίων, της Ανατολικής Ευρώπης, της Τουρκίας και της Μέσης Ανατολής.

Η CDB είναι αναπτυξιακή τράπεζα υπό την άμεση εποπτεία του Συμβουλίου του Κράτους της Κίνας και αποτελεί ένα από τα μεγαλύτερα χρηματοπιστωτικά ιδρύματα στον κόσμο.

Μνημόνιο συνεργασίας μεταξύ της ΔΕΗ και της κινεζικής εταιρείας SHENHUA

Στο πλαίσιο της 82ης Διεθνούς Έκθεσης Θεσσαλονίκης υπεγράφη στις 10 Σεπτεμβρίου 2017 Μνημόνιο Συνεργασίας μεταξύ της ΔΕΗ και της Shenhua Group Corporation Limited of China.

Το μνημόνιο συνεργασίας προβλέπει τη συνεργασία μεταξύ της ΔΕΗ και της SHENHUA σε διάφορους αμοιβαία επωφελείς τομείς, συμπεριλαμβάνοντας την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας και έργα ΑΠΕ, τον τομέα έρευνας και ανάπτυξης, την ενεργειακή απόδοση, υποδομές φυσικού αερίου κ.λπ., τόσο στην Ελλάδα όσο και στην ευρύτερη περιοχή συμπεριλαμβανομένων των Βαλκανίων, της Ανατολικής Ευρώπης, την Τουρκίας και της Μέσης Ανατολής.

Η SHENHUA είναι μία από τις μεγαλύτερες και πιο τεχνολογικά προηγμένες εταιρείες ενέργειας στην Κίνα με δραστηριότητες που εκτείνονται από τον άνθρακα και την ενέργεια, στους σιδηροδρόμους, στα λιμάνια και στη ναυτιλία.

Μνημόνιο Συνεργασίας ΔΕΗ - Archirodon Group NV

Τον Οκτώβριο 2017, η ΔΕΗ Α.Ε. και η Archirodon Group N.V. υπέγραψαν Μνημόνιο Συνεργασίας πενταετούς διάρκειας με σκοπό να διερευνήσουν τη δυνατότητα συνεργασίας τους στην κατασκευή Ενεργειακών Έργων στην Αφρική, τη Μέση Ανατολή και περαιτέρω σε οποιοσδήποτε άλλης περιοχές τα μέρη θα συμφωνήσουν.

Στο πλαίσιο αυτό συστήθηκε εξαμελής Επιτροπή καθοδήγησης στο πλαίσιο της οποίας εξετάζονται διάφορα υποψήφια έργα προς συνεργασία. Ήδη με απόφαση του Δ.Σ. της ΔΕΗ Α.Ε. στις 06.02.2018 εγκρίθηκε η συμμετοχή της Εταιρείας ως επικεφαλής Consortium με την Archirodon Construction Overseas United για το έργο "Hatta Dam Pumped Storage Plant, στο Ντουμπάι (ΗΑΕ).

Μνημόνιο συνεργασίας ΔΕΗ – EAB

Τον Οκτώβριο 2017, η ΔΕΗ Α.Ε. και η EAB υπέγραψαν μνημόνιο συνεργασίας, με σκοπό να εξετάσουν από κοινού τη δυνατότητα και βιωσιμότητα ανάπτυξης δραστηριοτήτων στον τομέα της εξειδικευμένης συντήρησης αεριοστρόβιλων και εν γένει συντήρησης εξοπλισμού μονάδων ηλεκτροπαραγωγής καθώς και βοηθητικού εξοπλισμού υψηλής τεχνολογίας Μονάδων Diesel.

Ήδη τα δύο μέρη συνεργάζονται για τη σύνταξη σχετικού Επιχειρησιακού Σχεδίου.

Σύμφωνο συνεργασίας Forthnet – ΔΕΗ

Τον Οκτώβριο 2017, η ΔΕΗ Α.Ε και η Forthnet ανακοίνωσαν την υπογραφή συμφώνου συνεργασίας, με σκοπό τη διερεύνηση ανάπτυξης και προώθησης συνδυαστικών υπηρεσιών καθώς και ευρύτερων εμπορικών συνεργειών.

Η ΔΕΗ και η Forthnet θα συνεργαστούν το αμέσως επόμενο χρονικό διάστημα για να αναζητήσουν πιθανούς τρόπους ανάπτυξης και προώθησης νέων συνδυαστικών υπηρεσιών που θα καλύπτουν τις ανάγκες των ελληνικών νοικοκυριών σε ενέργεια, ψυχαγωγία και επικοινωνία.

Η συνεργασία θα είναι μη αποκλειστική και θα αφορά καταρχάς περιορισμένο αριθμό πελατών με στόχο την συνεκτίμηση της δυνατότητας κλιμάκωσης των συνεργειών στο νέο ανταγωνιστικό περιβάλλον της αγοράς ενέργειας αλλά και το ιδιαίτερα ανταγωνιστικό περιβάλλον της αγοράς τηλεπικοινωνιών και συνδρομητικής τηλεόρασης.

Μνημόνιο Συνεργασίας μεταξύ ΔΕΗ και της πολωνικής εταιρείας Solaris Bus & Coach S.A

Το Νοέμβριο 2017, η ΔΕΗ Α.Ε. και η Solaris Bus & Coach S.A. υπέγραψαν Μνημόνιο Συνεργασίας τριετούς διάρκειας με σκοπό την διερεύνηση δυνατότητας συνεργασίας στην παροχή υπηρεσιών ολοκληρωμένων λύσεων συγκοινωνιακών αναγκών στον τομέα της ηλεκτροκίνησης στην Ελλάδα και περαιτέρω σε άλλες περιοχές που τα μέρη θα συμφωνήσουν.

Η Solaris Bus & Coach S.A. είναι ένας εδραιωμένος Ευρωπαίος κατασκευαστής, φιλικών προς το περιβάλλον, αστικών λεωφορείων, trolley και τραμ που έχει υιοθετήσει τις πλέον μοντέρνες τεχνολογίες πρόωσης με αιχμή την Ηλεκτροκίνηση.

Έργο για τη Διείσδυση της ΔΕΗ στο Φυσικό Αέριο

Η ΔΕΗ προσέλαβε το Δεκέμβριο 2017 τεχνικοοικονομικό σύμβουλο με αντικείμενο την εκπόνηση μελέτης σκοπιμότητας και επιχειρηματικού σχεδίου για τη διείσδυση της ΔΕΗ Α.Ε. στην αγορά φυσικού αερίου στην Ελλάδα. Το έργο ολοκληρώθηκε εντός του προβλεπόμενου χρόνου.

Μνημόνιο Συνεργασίας μεταξύ ΔΕΗ και της General Electric

Η ΔΕΗ Α.Ε. και η GE Power (μέσω της GE Power Services Business με έδρα το Μπάντεν της Ελβετίας) υπέγραψαν στις 14.12.2017 Σύμφωνο Συνεργασίας με σκοπό να διερευνήσουν τη μεταξύ τους συνεργασία για την παροχή υπηρεσιών λειτουργίας, συντήρησης, μίσθωσης, εκπαίδευσης, διάγνωσης βλαβών και επιδιόρθωσης αεριοστροβίλων, ατμοστροβίλων, γεννητριών, λεβήτων και άλλου εξοπλισμού που χρησιμοποιείται σε σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ή για βιομηχανική χρήση, σε εταιρίες στην Ελλάδα και την Ευρώπη, με δυνατότητα επιλογής να επεκτείνουν αυτή τη συνεργασία και σε άλλες περιοχές.

Συμβατικό πλαίσιο συνεργασίας με τη ΔΕΠΑ Α.Ε.

Διευθετήθηκε μεταξύ ΔΕΗ και ΔΕΠΑ το σύνολο των συμβατικών εκκρεμοτήτων ετών 2013 - 2016 που είχαν προκύψει από τον μονομερή καθορισμό, εκ μέρους της ΔΕΠΑ, του τρόπου εφαρμογής των νέων τιμολογίων μεταφοράς ΔΕΣΦΑ και αφορούσαν κυρίως το κόστος χρήσης των Σημείων Εισόδου στα σύνορα και δευτερευόντως στην τιμολόγηση της προμήθειας του φυσικού αερίου.

Επίσης θα πρέπει να σημειωθεί ότι προέκυψε για τη ΔΕΗ Α.Ε. επιπλέον δαπάνη €24 εκατ. (συμπεριλαμβανομένων και των τόκων) λόγω της αναθεώρησης (αύξησης) της τιμής προμήθειας φυσικού αερίου της σύμβασης ΔΕΠΑ-ΒΟΤΑΣ για τα έτη 2012-2015 σε συνέχεια σχετικής απόφασης του Διεθνούς Διαιτητικού Δικαστηρίου που διευθέτησε τη διαφορά μεταξύ των δύο προαναφερομένων εταιριών. Το συγκεκριμένο ποσό είναι πληρωτέο στη ΔΕΠΑ σε 12 άτοκες ισόποσες μηνιαίες δόσεις αρχής γενομένης από τον Οκτώβριο του 2016. Η εν λόγω δαπάνη επιβάρυνε τα αποτελέσματα της χρήσης 2016.

Ειδικός Φόρος Κατανάλωσης Ηλεκτρικής Ενέργειας

Σε υλοποίηση του πορίσματος ελέγχου της ΕΛΥΤ (Ελεγκτική Υπηρεσία Τελωνείων) αναφορικά με τον ΕΦΚ ιδιοκατανάλωσης Η/Ε των σταθμών παραγωγής, η Μητρική Εταιρεία συνυπολογίζει στις μηνιαίες αποδόσεις της και καταβάλλει με επιφύλαξη τον αντίστοιχο φόρο, προσφεύγοντας ταυτόχρονα στα Διοικητικά Δικαστήρια. Η Μητρική Εταιρεία θα συνεχίσει να καταβάλλει με επιφύλαξη τον ΕΦΚ ιδιοκαταναλώσεων μέχρι της τελικής

διευθέτησης του θέματος από τη Δικαιοσύνη.

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

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

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

Σημειώνεται ότι, ο Όμιλος δεν είχε επί σειρά ετών (μέχρι και σήμερα) τη δυνατότητα πρόσληψης έμπειρου προσωπικού σε όλο το φάσμα δραστηριοτήτων του, ενώ σήμερα ο μέσος όρος ηλικίας του προσωπικού προσεγγίζει τα 49 έτη. Η αδυναμία στελέχωσης με εξειδικευμένα άτομα έχει δυσμενείς συνέπειες στη δυνατότητα του νέου Ομίλου ΔΕΗ να καταρτίσει και να εφαρμόσει τη στρατηγική του στο νέο ανταγωνιστικό και χρηματοοικονομικό περιβάλλον και να στελεχώσει επαρκώς τις βασικές υποστηρικτικές λειτουργίες του στις νέες θυγατρικές εταιρείες. Επίσης, υπάρχει ο κίνδυνος φυγής στελεχών και έμπειρου προσωπικού προς τον ανταγωνισμό, κυρίως λόγω περιορισμών στην πολιτική αμοιβών. Η βιωσιμότητα και ανάπτυξη του Ομίλου ΔΕΗ στο νέο επιχειρηματικό περιβάλλον εξαρτάται σημαντικά από την ικανότητα να προσελκύει και να διατηρεί έμπειρο και εξειδικευμένο προσωπικό και στελέχη. Με βάση τους Ν. 3833/2010 και 4057/2012 για προσλήψεις μόνιμου προσωπικού, προβλέπεται η προηγούμενη έγκριση Πράξης Υπουργικού Συμβουλίου (ΠΥΣ 33/2006), καθώς και απόφαση κατανομής του Υπουργού Εσωτερικών & Διοικητικής Ανασυγκρότησης βάσει του λόγου 1 προς 4 (1 πρόσληψη ανά 4 αποχωρήσεις) για το έτος 2017 και 1 προς 3 για το έτος 2018 στο σύνολο των φορέων του ευρύτερου δημόσιου τομέα. Η ως άνω θεσπισθείσα, κατά νόμο, διαδικασία προσλήψεων δυσχεραίνει σημαντικά την άμεση κάλυψη των αναγκών της Επιχείρησης με ανθρώπινο δυναμικό, δημιουργεί κρίσιμες ελλείψεις σε προσωπικό και στελέχη και ενδέχεται να επιφέρει αρνητικές επιπτώσεις στην άσκηση της επιχειρηματικής δραστηριότητας του Ομίλου.

38. Χρηματοοικονομικά Μέσα και Πολιτικές Διαχείρισης Χρηματοοικονομικών Κινδύνων

Εύλογη αξία και ιεραρχία εύλογης αξίας

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

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

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

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

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

Στους παρακάτω πίνακες παρουσιάζεται μια σύγκριση των λογιστικών αξιών των χρηματοοικονομικών στοιχείων του Ομίλου και της Εταιρείας που διακρατούνται στο αποσβεσμένο κόστος και των εύλογων αξιών τους, καθώς και των ενσώματων ακινητοποιήσεων (πάγιων περιουσιακών στοιχείων)

τα οποία αποτιμούνται περιοδικά σε αναπροσαρμοσμένες αξίες:

	Λογιστική Αξία		Εύλογη Αξία	
	31.12.2017	31.12.2016 (Αναμορφ.)	31.12.2017	31.12.2016 (Αναμορφ.)
Όμιλος				
Μη Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	11.560.928	11.936.838	11.560.928	11.936.838
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία				
Εμπορικές απαιτήσεις	1.325.746	1.294.971	1.325.746	1.294.971
Δεσμευμένες καταθέσεις	94.084	110.963	94.084	110.963
Χρηματικά διαθέσιμα	251.596	207.034	251.596	207.034
Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	4.239.232	4.582.004	4.224.347	4.514.548
Εμπορικές υποχρεώσεις	2.191.734	1.283.795	2.191.734	1.283.795
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	30.000	30.000	30.000	30.000

	Λογιστική Αξία		Εύλογη Αξία	
	31.12.2017	31.12.2016 (Αναμορφ.)	31.12.2017	31.12.2016 (Αναμορφ.)
Εταιρεία				
Μη Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	11.351.536	11.714.407	11.351.536	11.714.407
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία				
Εμπορικές απαιτήσεις	1.300.090	1.263.832	1.300.090	1.263.832
Δεσμευμένες καταθέσεις	94.084	110.963	94.084	110.963
Χρηματικά διαθέσιμα	163.136	149.414	163.136	149.414
Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	4.239.242	4.582.014	4.224.357	4.514.558
Εμπορικές υποχρεώσεις	1.910.528	1.864.956	1.910.528	1.864.956
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	30.000	30.000	30.000	30.000

Η εύλογη αξία των επενδύσεων διαθέσιμων προς πώληση, των δεσμευμένων καταθέσεων, των ταμειακών διαθεσίμων και των παράγωγων χρηματοοικονομικών προϊόντων, ισούνται με τις λογιστικές τους αξίες.

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

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

Η εύλογη αξία των ενσώματων ακινητοποιήσεων (πάγια περιουσιακά στοιχεία) περιλαμβάνεται στο Επίπεδο 3 της ιεραρχίας εύλογης αξίας.

Την 31η Δεκεμβρίου 2017, ο Όμιλος και η Εταιρεία κατείχαν τα παρακάτω χρηματοοικονομικά μέσα που αποτιμούνται στην εύλογη αξία:

	Εύλογη Αξία		Ιεραρχία Εύλογης αξίας
	31.12.2017	31.12.2016	
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία			
Όμιλος			
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	1.531	1.276	Επίπεδο 1
Εταιρεία			
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	1.044	889	Επίπεδο 1

Μακροοικονομικές συνθήκες στην Ελλάδα - Επιβολή ελέγχων στην κίνηση κεφαλαίων

Με την Πράξη Νομοθετικού Περιεχομένου της 28.06.2015 (ΦΕΚ 65 Α'/28.06.2015) κηρύχθηκε Τραπεζική αργία ενώ ταυτόχρονα επιβλήθηκαν έλεγχοι στην κίνηση κεφαλαίων. Η τραπεζική αργία έληξε στις 20.07.2015, ενώ παραμένουν σε ισχύ οι έλεγχοι στην κίνηση κεφαλαίων, οι οποίοι ωστόσο σταδιακά χαλαρώνουν. Οι έλεγχοι στην κίνηση κεφαλαίων περιλαμβάνουν ποσοτικούς περιορισμούς τόσο στην ανάληψη μετρητών, όσο και στις πληρωμές στο εξωτερικό. Καθώς ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δραστηριοποιούνται σχεδόν αποκλειστικά στην Ελλάδα, οποιαδήποτε μεταβολή και εξέλιξη στο μακροοικονομικό καθώς και μικροοικονομικό περιβάλλον της χώρας, επηρεάζει άμεσα και σε πολύ σημαντικό βαθμό τις δραστηριότητες, τα λειτουργικά αποτελέσματα, την οικονομική κατάσταση και τις χρηματοροές τους.

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 εύλογές τους αξίες λόγω της βραχυπρόθεσμης λήξης τους.

Οι εύλογες αξίες των διαθέσιμων προς πώληση επενδύσεων 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 όλα τα παράγωγα, οι εύλογες αξίες επιβεβαιώνονται από τα πιστωτικά ιδρύματα με τα οποία ο Όμιλος έχει συνάψει τις σχετικές συμβάσεις.

Πιστωτικός Κίνδυνος

Οι εργασίες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, τα λειτουργικά τους αποτελέσματα, η οικονομική τους κατάσταση, η ρευστότητά τους και οι μελλοντικές τους προοπτικές, εξαρτώνται άμεσα από τις κοινωνικές και μακροοικονομικές συνθήκες, που επικρατούν στην Ελλάδα, καθώς σχεδόν στο σύνολό τους οι οικονομικές τους δραστηριότητες και οι εξ αυτών προκύπτουσες απαιτήσεις διενεργούνται στην Ελλάδα. Παρά το γεγονός ότι οι πωλήσεις Η/Ε κατανέμονται σε μεγάλο αριθμό πελατών με ευρύ φάσμα επιχειρηματικής δραστηριότητας, οι επιχειρηματικές δραστηριότητες, τα λειτουργικά αποτελέσματα και οι χρηματοροές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας εξαρτώνται από τη δυνατότητα αποπληρωμής των υποχρεώσεων των πελατών τους. Το τρέχον οικονομικό περιβάλλον, η επιβολή ελέγχων στην κίνηση κεφαλαίων και η μεγάλη και παρατεταμένη ύφεση των τελευταίων ετών είχαν σημαντικά δυσμενή επίπτωση στη ρευστότητα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, κυρίως λόγω:

- Δυσχερειών πληρωμής και αύξησης καθυστερήσεων των πληρωμών από πελάτες τόσο στη Χαμηλή και Μέση Τάση όσο και στην Υψηλή Τάση. Παρά την ένταση πολύ μεγάλου αριθμού καταναλωτών στους ευνοϊκούς διακανονισμούς που έχουν συναφθεί για την εξόφληση των ληξιπρόθεσμων λογαριασμών τους,

καθώς και τη χορήγηση ενιαίας έκπτωσης 15% σε οικιακούς και επαγγελματικούς καταναλωτές Χαμηλής και Μέσης Τάξης, με προϋπόθεση την εμπρόθεσμη εξόφληση των τρεχόντων λογαριασμών και την τήρηση των διακανονισμών που τυχόν έχουν συναφθεί ή θα συναφθούν, είναι αβέβαιο το ποσοστό των πελατών που θα τηρούν τους όρους των ρυθμίσεων στις οποίες έχουν ενταχθεί. Ήδη σημαντικό ποσοστό διακανονισμών ακυρώνεται μέσω αυτοματοποιημένης διαδικασίας από τα μηχανογραφικά συστήματα της ΔΕΗ λόγω μη τήρησής τους.

- Του μεγάλου αριθμού, κυρίως μικρών και μεσαίων, επιχειρήσεων που σταματούν τη λειτουργία τους λόγω της οικονομικής συγκυρίας και αφήνουν ανεξόφλητους λογαριασμούς ρεύματος.
- Της ενδεχόμενης αύξησης του πλήθους δικαιούχων Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (ΚΟΤ) σε συνδυασμό με την αυξημένη δυσχέρεια πληρωμής που έχουν οι συγκεκριμένοι πελάτες.
- Της μη δυνατότητας (κατόπιν απόφασης της ΠΑΕ) μεταφοράς οφειλών μεταξύ παροχών του ίδιου πελάτη στην οικιακή χρήση, που αφορά τη συντριπτική πλειοψηφία (70%) των πελατών.
- Του νέου φαινομένου της αλληλλαγής προμηθευτή από πελάτες (οικιακούς και εμπορικούς) με συσσωρευμένες οφειλές από τρέχοντες λογαριασμούς ή λόγω ρευματοκλιπής σε άλλη επωνυμία (άλλο ΑΦΜ), έτσι ώστε να αποφύγουν τους σχετικούς περιορισμούς που επιβάλλει ο Κώδικας Προμήθειας.
- Του γεγονότος ότι κάποιοι πελάτες με πρόφαση την τρέχουσα αρνητική οικονομική συγκυρία δεν εκπληρώνουν τις υποχρεώσεις τους ή καθυστερούν τις πληρωμές τους, ενώ έχουν την οικονομική δυνατότητα να το πράξουν.
- Της μη αναγνώρισης εκ μέρους των πελατών χρεώσεων οι οποίες δεν σχετίζονται άμεσα με το ρεύμα, αλλά αποτελούν σημαντικό ποσοστό στο λογαριασμό (πχ ΥΚΩ και ΕΤΜΕΑΡ).

Επιπρόσθετα, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία πιθανόν να αντιμετωπίσουν δυσκολίες ή καθυστερήσεις στην είσπραξη των λογαριασμών ρεύματος των πελατών τους, ως αποτέλεσμα νέων μέτρων, που επιβαρύνουν το λογαριασμό ρεύματος με νέες ή αυξημένες επιβαρύνσεις υπέρ τρίτων, επί πλέον των ήδη υφιστάμενων, με χαρακτηριστικό παράδειγμα το Ειδικό Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ), όπως μετονομάστηκε το Ειδικό Τέλος ΑΠΕ.

Τα παραπάνω, ενδέχεται να οδηγήσουν στην επέκταση της καθυστέρησης είσπραξης των λογαριασμών ρεύματος και να δημιουργήσουν πρόσθετες ανάγκες κεφαλαίου κίνησης για τη Μητρική Εταιρεία, έχοντας επίσης υπόψη ότι το ΕΤΜΕΑΡ, μεταξύ άλλων, καταβάλλεται από τη ΔΕΗ ανεξάρτητα της είσπραξης του από τους πελάτες τns.

Επιπλέον, οι μηχανισμοί αναγκαστικής είσπραξης των απαιτήσεων της Μητρικής Εταιρείας, ενδέχεται να επηρεασθούν από νομοθετικές ή άλλες διοικητικές πράξεις (όπως για παράδειγμα τη μη διακοπή παροχής ρεύματος λόγω μη πληρωμής για ορισμένες κατηγορίες πελατών ή σε περιοχές που έχουν κηρυχθεί σε κατάσταση έκτακτης ανάγκης, όπου οι πολίτες και επιχειρήσεις, επωφεληόμενοι των αποφάσεων αυτών σταματούν την πληρωμή των λογαριασμών τους), γεγονός που θα επηρεάσει αρνητικά τις δραστηριότητες, τα λειτουργικά αποτελέσματα, την οικονομική κατάσταση και τις χρηματοροές της.

Κίνδυνος Επιτοκίου και Συναλλαγματικός Κίνδυνος

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

Κατά την 31.12.2017, δεν υφίσταται παράγωγες πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου επί του δανειακού χαρτοφυλακίου.

Επιπρόσθετα, η μεταβολή της ισοτιμίας Ευρώ/Δολαρίου ΗΠΑ ενδέχεται να έχει δυσμενή επίδραση στις τιμές στις οποίες η Μητρική Εταιρεία προμηθεύεται υγρά καύσιμα (ντίζελ και μαζούτ). Η Μητρική Εταιρεία

εκτίθεται σε συναλλαγματικό κίνδυνο από την υπερτίμηση του Δολαρίου ΗΠΑ έναντι του ευρώ, καθώς οι τιμές του πετρελαίου εκφράζονται σε Δολάρια ΗΠΑ. Για τη διαχείριση του συναλλαγματικού κινδύνου από την προμήθεια υγρών καυσίμων, εξετάζεται η διενέργεια κατά περίπτωση και στα πλαίσια των υφιστάμενων συνθηκών ρευστότητας των αγορών πράξεων αντιστάθμισης του κινδύνου αυτού. Θα πρέπει να σημειωθεί ότι α) οι όποιες διενεργούμενες πράξεις αντιστάθμισης ενδέχεται να μην παρέχουν πλήρη ή επαρκή προστασία από τους κινδύνους αυτούς και β) οι υφιστάμενοι περιορισμοί στην κίνηση κεφαλαίων και η οικονομική κατάσταση της χώρας και του εγχώριου τραπεζικού συστήματος περιορίζει τη δυνατότητα διενέργειας παράγωγων πράξεων αντιστάθμισης συναλλαγματικού κινδύνου.

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): Στα μεγέθη του Ομίλου για το 2016 περιλαμβάνονται μόνο οι συνεχιζόμενες δραστηριότητες.

	Αύξηση/Μείωση σε μονάδες βάσης (%)	Επίδραση στα κέρδη προ φόρων (Όμιλος)	Επίδραση στα κέρδη προ φόρων (Μητρική)
2016			
Ευρώ	+50	(12,55)	(10,73)
Ευρώ	-50	12,55	10,73
2017			
Ευρώ	+50	(10,42)	(10,42)
Ευρώ	-50	10,42	10,42

Κίνδυνος Ρευστότητας

Το μακροοικονομικό και χρηματοοικονομικό περιβάλλον στην Ελλάδα, ιδιαίτερα μετά την επιβολή ελέγχων στην κίνηση κεφαλαίων, παραμένει ευμετάβλητο και αυτό είναι πιθανό να έχει σημαντικές επιπτώσεις στις δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, στη χρηματοοικονομική κατάστασή τους και τις προοπτικές τους. Οι οικονομικές συνθήκες στην Ελλάδα έχουν άμεσα επηρεάσει τα κεφαλαιακά επίπεδα, τη ρευστότητα και την οικονομική κατάσταση του Ελληνικού Χρηματοπιστωτικού Συστήματος, γεγονός που επηρεάζει σε μεγάλο βαθμό τη ρευστότητα και τη δυνατότητα πρόσβασης του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας σε δανειακά κεφάλαια, καθώς επίσης και τη ρευστότητα της Ελληνικής Οικονομίας γενικότερα και τη δυνατότητα των πελατών του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας για πρόσβαση σε δανειακές πιστώσεις. Επιπλέον επηρεάζει την δυνατότητα πρόσβασης στις Διεθνείς αγορές. Ο κίνδυνος ρευστότητας συνδέεται με την ανάγκη για επαρκή εξασφάλιση ταμειακών διαθεσίμων για τη χρηματοδότηση της λειτουργίας, περιλαμβανόμενων και των αναγκών σε κεφάλαιο κίνησης, των επενδυτικών δαπανών και της εξυπηρέτησης των δανειακών υποχρεώσεων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

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

- Ο αυξημένος βαθμός καθυστέρησης είσπραξης ή ακόμη και η μη είσπραξη των λογαριασμών ρεύματος.
- Η υποχρέωση καταβολής του ΕΤΜΕΑΡ, του Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης που επιβάλλεται στην Η/Ε και του ΦΠΑ, κατά την ημερομηνία οφειλής τους, ανεξάρτητα από το αν έχουν εισπραχθεί ή όχι.
- Η επιβάρυνση των τιμολογίων με την είσπραξη φόρων και τελών, εκτός των ανωτέρω, που δεν σχετίζονται με την πώληση Η/Ε, όπως για παράδειγμα οι δημοτικοί φόροι - τέλη που εισπράττονται μέσω των λογαριασμών ρεύματος και η μη δυνατότητα εξόφλησης της αξίας ρεύματος χωρίς τα ποσά υπέρ τρίτων.
- Η συνεχής αύξηση του αριθμού των πολιτών που εντάσσονται στο μητρώο των Ευάλωτων Πελατών και βάσει αποφάσεων της Πολιτείας απολαμβάνουν ειδικά προνόμια ως προς α) μεγαλύτερο χρονικό περιθώριο για την εξόφληση των λογαριασμών τους (40 ημέρες από την έκδοση), β) τη ρύθμιση των οφειλών τους σε μεγαλύτερο αριθμό δόσεων και χωρίς χρέωση τόκων, γ) περιορισμένες κυρώσεις στην περίπτωση μη

εξόφλησης των λογαριασμών & δόσεων αφού προβλέπεται η αδυναμία διακοπής του ρεύματος στις οικίες τους λόγω οφειλής σχεδόν καθ' όλη τη διάρκεια του έτους.

- Ρυθμιστικές αποφάσεις για τη λειτουργία της χονδρεμπορικής αγοράς, που επιβαρύνουν το κόστος αγοράς Η/Ε από τη ΔΕΗ ως Προμηθευτή Η/Ε (π.χ. εισφορές Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ).
- Ενδεχόμενη αύξηση εμπορικών ζημιών (μη τεχνικές ζημιές) λόγω μη καταστολής του φαινομένου των ρευματοκλιπών και των αυθαίρετων επανασυνδέσεων στις παροχές που είναι κομμένες λόγω οφειλής.

Οι παραπάνω παράγοντες ενδέχεται να έχουν σημαντικά δυσμενή επίπτωση στη ρευστότητα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας και στη δυνατότητα χρηματοδότησης των νέων ή σε εξέλιξη έργων. Θα πρέπει επίσης να σημειωθεί ότι το κόστος δανεισμού για την πρόσβαση και εξεύρεση ρευστότητας (αναχρηματοδότηση υφιστάμενου χρέους ή/και νέα ρευστότητα) του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, σε εγχώριο και διεθνές επίπεδο επηρεάζεται από την κατάσταση της Ελληνικής Οικονομίας τα τελευταία έτη.

Οι συμβατικές λήξεις των κύριων χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων (δανειακών υποχρεώσεων), μη συμπεριλαμβανομένων των πληρωμών τόκων έχουν ως εξής:

(Σε εκατ. Ευρώ)	Άμεσος λήξης	3 μήνες	3 έως 12 μήνες	1 έως 5 Έτη	> 5 έτη	Σύνολο
31 Δεκεμβρίου 2017 (Όμιλος)						
Αλληλόχρεοι λογαριασμοί	-	30,0	-	-	-	30,0
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	-	-	-	-	-	-
Μακροπρόθεσμα δάνεια	-	112,1	400,7	2.720,5	1.041,2	4.274,5
	-	142,1	400,7	2.720,5	1.041,2	4.304,5
31 Δεκεμβρίου 2016 (Όμιλος)						
Αλληλόχρεοι λογαριασμοί	-	30,0	-	-	-	30,0
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	-	-	-	-	-	-
Μακροπρόθεσμα δάνεια	-	147,1	492,9	2.833,4	1.138,7	4.612,1
	-	177,1	492,9	2.833,4	1.138,7	4.642,1
31 Δεκεμβρίου 2017 (Μητρική)						
Αλληλόχρεοι λογαριασμοί	-	30,0	-	-	-	30,0
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	-	-	-	-	-	-
Μακροπρόθεσμα δάνεια	-	112,1	400,7	2.720,5	1.041,2	4.274,5
	-	142,1	400,7	2.720,5	1.041,2	4.304,5
31 Δεκεμβρίου 2016 (Μητρική)						
Αλληλόχρεοι λογαριασμοί	-	30,0	-	-	-	30,0
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	-	-	-	-	-	-
Μακροπρόθεσμα δάνεια	-	147,1	492,9	2.833,4	1.138,7	4.612,1
	-	177,1	492,9	2.833,4	1.138,7	4.642,1

Κίνδυνοι χρηματοπιστωτικού τομέα

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

Σημειώνεται ότι, στις 31.12.2017, οι δανειακές υποχρεώσεις της Μητρικής Εταιρείας προς το Ελληνικό Τραπεζικό σύστημα, ανέρχονταν σε 37,1% του συνόλου των δανειακών υποχρεώσεων.

Κίνδυνος αγοράς

Ακολουθεί ανάλυση της επίδρασης από τη μεταβολή των μοναδιαίων τιμών υγρών καυσίμων, φυσικού αερίου και οριακής τιμής συστήματος:

	Μαζούτ (τόνοι)	Diesel (klit)	Φυσικό Αέριο (κυβικά μέτρα)	Οριακή Τιμή Συστήματος (Mw/h)
Μεταβολή σε τιμή μονάδας	+1€ (+ Ένα Ευρώ)	+1€ (+ Ένα Ευρώ)	+0,01€ (+ Ένα λεπτό του Ευρώ)	+1€ (+ Ένα Ευρώ)
Επίδραση	886 Ευρώ χιλ.	325 Ευρώ χιλ.	11,8 Ευρώ εκατ.	24,9 Ευρώ εκατ.

Η μεταβολή της ισοτιμίας \$/€ κατά 5 ¢ του δολλαρίου εκτιμάται ότι θα επηρεάζει, τη δαπάνη για υγρά καύσιμα και φυσικό αέριο καθώς και τα προ φόρων αποτελέσματα της χρήσης 2018 κατά € 28 εκατ.

Διαμόρφωση δείκτη καθαρού χρέους

Ο δείκτης καθαρού χρέους του Ομίλου ως προς ίδια κεφάλαια έχει ως εξής:

	2017	2016 (Αναμορφ.)
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	4.274.475	4.612.043
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	30.000	30.000
Μείον: χρηματικά διαθέσιμα και δεσμευμένες καταθέσεις	(345.680)	(317.997)
Καθαρό χρέος	3.958.795	4.324.046
Ίδια κεφάλαια	5.610.539	5.859.580
Δείκτης καθαρού χρέους ως προς ίδια κεφάλαια	70,6%	73,8%

Στο μακροπρόθεσμο δανεισμό όπως παρουσιάζεται ανωτέρω δεν περιλαμβάνεται το αναπόσβεστο μέρος των εξόδων σύναψης δανείων ποσού € 35εκατ. περίπου (2015: 30 εκατ. περίπου) (Σημείωση 28).

39. Λειτουργικές Μισθώσεις

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2017	2016	2017	2016
Ελάχιστα μελλοντικά μισθώματα λειτουργικών μισθώσεων που αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα	20.136	20.792	14.413	15.346

Οι υπάρχουσες κατά την 31η Δεκεμβρίου 2017 δεσμεύσεις του Ομίλου για ελάχιστα μελλοντικά πληρωτέα μισθώματα ενοικίασης βάσει μη ακυρωσίμων συμβολαίων λειτουργικής μίσθωσης προσεγγίζουν σε αξία την αντίστοιχη δαπάνη 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.

40. Σημαντικά Γεγονότα Περιόδου

Τιμολόγηση Γ.Μ.Μ.Α.Ε. ΛΑΡΚΟ

Το Δ.Σ. της ΔΕΗ με την αριθ. 12/9.1.2017 Απόφασή του, έθεσε το θέμα της τιμολόγησης της Γ.Μ.Μ.Α.Ε. ΛΑΡΚΟ, συμπεριλαμβανομένης και της υλοποίησης της ρύθμισης των οφειλών παρελθουσών χρήσεων, στην Έκτακτη Γενική Συνέλευση (ΕΓΣ) των Μετόχων της 12.01.2017 για λήψη σχετικής Απόφασης. Η ΕΓΣ με την από 12.01.2017 Απόφασή της ενέκρινε τους Όρους Τιμολόγησης της Γ.Μ.Μ.Α.Ε. ΛΑΡΚΟ για τη χρονική περίοδο από 01.01.2016 έως και την 31.12.2020, όπως και τη ρύθμιση των οφειλών της από καταναλώσεις ηλεκτρικής ενέργειας περιόδου 01.07.2010 – 31.12.2016. Στο άρθρο 3(ii) των Όρων Τιμολόγησης προβλεπόταν ότι για την εξασφάλιση της ΔΕΗ Α.Ε. επί των εφεξής συμβατικών της απαιτήσεων, ποσό τουλάχιστον € 3 εκατ. κάθε μηνιαίου λογαριασμού ηλεκτρικής ενέργειας θα εξοφλείτο απευθείας από τον/τους μεγαλύτερο/μεγαλύτερους πελάτες της Γ.Μ.Μ.Α.Ε. ΛΑΡΚΟ, δυνάμει εκχώρησης ισόποσων απαιτήσεων της Γ.Μ.Μ.Α.Ε. ΛΑΡΚΟ από αυτούς. Στη συνέχεια και πριν την υπογραφή της σχετικής σύμβασης διατυπώθηκε εκ μέρους της εταιρείας Γ.Μ.Α.Ε.Ε. ΛΑΡΚΟ αδυναμία συνομολόγησης του συγκεκριμένου όρου και προτάθηκε από την τελευταία η αναδιάρθρωση του υπόψη όρου δια της συστάσεως ενεχύρου ύψους τουλάχιστον € 3 εκατ. μηνιαίως επί τραπεζικού λογαριασμού της. Κατόπιν τούτου, το Διοικητικό Συμβούλιο με την υπ' αριθ. 38/30.03.2017 Απόφασή του ενέκρινε και εισηγήθηκε στη Γενική Συνέλευση την υπόψη τροποποίηση. Η ΕΓΣ με την από 12.06.2017 Απόφασή της ενέκρινε την πιο πάνω τροποποίηση.

Σημειώνεται ότι και η Γενική Συνέλευση των μετόχων της Γ.Μ.Μ.Α.Ε. ΛΑΡΚΟ με την από 29.03.2017 Απόφασή της ενέκρινε το σχέδιο της ως άνω Σύμβασης Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας προκειμένου να υπογραφεί μεταξύ των μερών η Σύμβαση Προμήθειας. Μετά τις εγκρίσεις των Γενικών Συνελεύσεων των δύο εταιρειών, υπεγράφη την 21.06.2017 η Σύμβαση Προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας.

Λόγω μη τήρησης των συμβατικών υποχρεώσεων εκ των ως άνω από 21.06.2017 Συμβάσεων Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας και Ενεχυρίας Απαιτήσεων - από πηληράς Γ.Μ.Μ.Α.Ε. ΛΑΡΚΟ, η ΔΕΗ, προς προάσπιση των συμφερόντων της, έχει ήδη προχωρήσει σε προβλεπόμενες από τις υπόψη συμβάσεις ενέργειας.

Εμπορική πολιτική και Διαχείριση ληξιπρόθεσμων οφειλών

Για τη διαχείριση του προβλήματος των ληξιπρόθεσμων οφειλών η ΔΕΗ προχώρησε σε λήψη αποφάσεων και εφαρμογή συνδυαστικών ενεργειών με βασικούς στόχους:

- Τον περιορισμό του ρυθμού αύξησης των οφειλών & την προστασία της από νέες επισφάλειες.
- Τη βελτίωση της εισπραξιμότητας και την ενίσχυση της ρευστότητας.
- Τη βελτίωση της συνεπούς συμπεριφοράς πελατών μέσω παροχής κινήτρων & την ενίσχυση της βιωσιμότητας των διακανονισμών.
- Τον περιορισμό των κατά σύστημα κακοπληρωτών, όπως και των πελατών με παραβατική συμπεριφορά (ρευματοκλιπές, παραβιάσεις μετρητών).

Ειδικότερα:

Η ΔΕΗ ΑΕ, κατά το διάστημα από 01.04.2016 – 10.01.2017 εφάρμοσε το Πρόγραμμα των 36 δόσεων και έδωσε «δεύτερη ευκαιρία», μέχρι 10.03.2017 για επανένταξη σε αυτό, σε όσους δεν μπόρεσαν να ανταποκριθούν, ρυθμίζοντας τις οφειλές τους στις υπολειπόμενες δόσεις, συμπεριλαμβανομένου και της τρέχουσας οφειλής. Επίσης σε όσους δεν μπόρεσαν να ανταποκριθούν στην καταβολή των ληξιπρόθεσμων, έδωσε τη δυνατότητα επανένταξης σε Πρόγραμμα δόσεων μέχρι 31.05.2017, με την προϋπόθεση την καταβολή προκαταβολής (10-30% κατά περίπτωση).

Επιπλέον, από την 1η Ιουλίου 2016 έως και σήμερα, παρέχει έκπτωση 15% σε επαγγελματίες, επιχειρήσεις και

νοικοκυριά. Συγκεκριμένα, οι πελάτες οι οποίοι εξοφλούν το σύνολο του λογαριασμού τους, καθώς και τυχόν δόσεις διακανονισμού οφειλής τους, μέχρι και την καθορισμένη ημερομηνία λήξης, λαμβάνουν έκπτωση στον επόμενο λογαριασμό τους, το 15% της αξίας της Χρέωσης Προμήθειας του προηγούμενου λογαριασμού που έχει ήδη εξοφληθεί εμπρόθεσμα.

Δεδομένου ότι η αποτελεσματικότητα των παραπάνω δράσεων δεν ήταν η αναμενόμενη, καθότι υπάρχει μια μερίδα πελατών με πολύ μειωμένη ανταπόκριση στα παραπάνω ευνοϊκά Προγράμματα και στα κίνητρα συνέπειας στην εξόφληση λογαριασμών και δόσεων, η Επιχείρηση, κατόπιν διαγωνιστικής διαδικασίας, προσέλαβε την εταιρεία QUALCO Ανώνυμη Εταιρεία Συστημάτων Πληροφορικής. Η Σύμβαση με την QUALCO υπογράφηκε στις 05.12.2017 και καλείται να αναπτύξει στρατηγική διαχείρισης οφειλών, να καθορίσει συστηματικές δράσεις διαχείρισής τους, να μελετήσει την εξέταση δυνατότητας χρηματοδότησης, να σχεδιάσει πλαίσιο υλοποίησής του και να αναλάβει τη διαχείριση επιλεγμένου τμήματος πελατών με ληξιπρόθεσμες οφειλές. Από την Qualco, αναμένουμε να προτείνει όχι οριζόντιες λύσεις, αλλά μέτρα και προϊόντα βάσει των διεθνών πρακτικών εξατομικευμένης προσέγγισης, που θα είναι πιο αποτελεσματικά τόσο για την Επιχείρηση όσο και για τους πελάτες. Στόχος της Επιχείρησης δεν είναι μόνον η βελτίωση της ρευστότητας, αλλά η αναβάθμιση των σχέσεων με τους πελάτες, μια πιο ουσιαστική επικοινωνία με κάθε πελάτη χωριστά.

Παράλληλα, η ΔΕΗ συνεχίζοντας την προσπάθεια για αποτελεσματικότερη είσπραξη των απαιτήσεων από τους πελάτες της, σχεδιάζει και υλοποιεί πρόσθετες δράσεις, όπως:

- το Πρόγραμμα «Προπληρωμένος Λογαριασμός» με έκπτωση 6%, στους πελάτες που επιλέγουν να προπληρώσουν τη συνολική αξία των λογαριασμών ενός έτους. Το Πρόγραμμα αυτό ξεκίνησε στις αρχές του 2017 να παρέχεται σε όλους τους εταιρικούς πελάτες και από τα μέσα Ιουνίου 2017 επεκτάθηκε σε όλους τους οικιακούς, επαγγελματικούς και αγροτικούς πελάτες,

- την δυνατότητα έκδοσης «Μηνιαίου λογαριασμού» σε όσους πελάτες επιθυμούν να λαμβάνουν λογαριασμό ηλεκτρονικά κάθε μήνα (τρεις μηνιαίους έναντι και έναν εκκαθαριστικό λογαριασμό στο τετράμηνο) προκειμένου να μπορούν να προγραμματίσουν καλύτερα τη μηνιαία δαπάνη για ρεύμα. Ο «Μηνιαίος Λογαριασμός» παρέχεται από το Δεκέμβριο 2017.

Κατολίσθηση στο Ορυχείο Αμυνταίου

Στις 10.06.2017 στο ορυχείο Αμυνταίου του Λιγνιτικού Κέντρου Δυτικής Μακεδονίας έλαβε χώρα κατολίσθηση ευρείας κλίμακας η οποία περιέλαβε μεγάλο τμήμα της έκτασης εκσκαφής του ορυχείου. Η κατολίσθηση και οι μάζες οι οποίες μετατοπίστηκαν ήταν της τάξεως των 80 εκατομμυρίων κυβικών μέτρων με αποτέλεσμα να υποστεί βλάβες μέρος του παγίου εξοπλισμού του ορυχείου. Συγκεκριμένα επηρεάστηκαν οι τέσσερις από τους έξι εκσκαφείς και μέρος του εξοπλισμού των ταινιόδρομων μεταφοράς λιγνίτη. Ο ένας εκ των τεσσάρων εκσκαφών που επηρεάστηκαν είναι άμεσα επισκευάσιμος με μικρό κόστος.

Οι άμεσες οικονομικές επιπτώσεις σχετίζονται με τη βλάβη που υπέστη ο πάγιος εξοπλισμός, η αξία του οποίου έχει σε σημαντικό βαθμό αποσβεσθεί. Σε κάθε περίπτωση, η αντικατάσταση του δεν είναι αναγκαία να γίνει, δοθέντος ότι ο εναπομείνας εξοπλισμός, σε συνδυασμό με εργοταξιακό εξοπλισμό, ο οποίος ήδη χρησιμοποιείται στο ορυχείο, επαρκεί για την κάλυψη των αναγκών του ΑΗΣ Αμυνταίου.

Οι μακροπρόθεσμες επιπτώσεις αφορούν στο τμήμα του κοιτάσματος που ενδεχομένως να μην είναι πλήρως αξιοποιήσιμο, το μέγεθος (όγκος) του οποίου θα εκτιμηθεί μετά από την ολοκλήρωση της γεωτρητικής έρευνας η οποία βρίσκεται σε εξέλιξη. Σε κάθε περίπτωση, το μεγαλύτερο τμήμα του κοιτάσματος των 24 εκατ. τόνων που έχει απομείνει στο Ορυχείο (από 01.01.2018) αφορά στην επέκταση της λειτουργίας των μονάδων του ΑΗΣ Αμυνταίου, μετά από ενδεχόμενη σχετική περιβαλλοντική αναβάθμισή τους, τη δεκαετία 2021-2030.

Για τη λειτουργία των μονάδων ως έχουν, υπό το γνωστό καθεστώς περιορισμένης λειτουργίας, υπάρχει επαρκές μέρος του κοιτάσματος που δεν έχει πληγεί από την κατολίσθηση και του οποίου η εκμετάλλευση διενεργείται ήδη με χρήση εργοταξιακού εξοπλισμού και εξοπλισμού της επιχείρησης. Σημειώνεται ότι το κοιτάσμα του Ορυχείου Αμυνταίου προ της κατολίσθησης αντιστοιχούσε στο 5-7% των συνολικών κοιτασμάτων της ΔΕΗ. Επιπλέον, για την τροφοδοσία του ΑΗΣ Αμυνταίου, διενεργείται ήδη και η εκμετάλλευση του παρακείμενου κοιτάσματος της Λακκιάς με χρήση εργοταξιακού εξοπλισμού.

Ολοκληρώθηκε και κατατέθηκε από την επιτροπή καθηγητών του ΕΜΠ και ΑΠΘ και εν ενεργεία και πρώην στελεχών της ΔΕΗ το πόρισμα για την κατολίσθηση. Τα βασικά συμπεράσματα είναι ότι η κατολίσθηση προκλήθηκε από συρροή πολλών παραγόντων και ότι πρόκειται περί μη τυπικού φαινομένου, με την έννοια ότι δεν οφείλεται σε συνθήκες παράγοντες κατολισηθήσεων στα Ορυχεία. Στο πλαίσιο επίσης της εξασφάλισης ασφαλών συνθηκών εντός της περιοχής του Ορυχείου Αμυνταίου και στον περιβάλλοντα αυτού χώρο και της επανένταξης των εξορυκτικών εργασιών στην περιοχή της πρόσφατης κατολίσθησης του Ορυχείου,

συνεχίζεται η αξιολόγηση των ευρημάτων του πορίσματος.

Πιο αναλυτικά, με βάση τα συμπεράσματα του πορίσματος αλλά και σύμφωνα με τους κανόνες της Τέχνης και της Επιστήμης, η Επιχείρηση έχει προβεί στις παρακάτω ενέργειες:

- Έχει εκπονηθεί προκαταρκτική γεωτεχνική έκθεση με σκοπό την εξασφάλιση των ανωτέρω αναφερομένων ασφαλών συνθηκών, βάσει της οποίας έχουν ξεκινήσει ήδη οι εργασίες αποκατάστασης του πρηνούς του ορυχείου.
- Έχουν εκτελεσθεί 35 ερευνητικές γεωτρήσεις στην περιοχή της κατολίθησης προκειμένου να διερευνηθεί η γεωμετρική εξέλιξη του κοιτάσματος και να κριθεί η αποληψιμότητά του μετά την εκδήλιση του φαινομένου. Η κοιτασματολογική έρευνα συνεχίζεται. Έχει υποβληθεί στο Σώμα Επιθεώρησης Περιβάλλοντος, Δόμησης, Ενέργειας και Μεταλλείων Ελλάδος (ΣΕΠΔΕΜ) τροποποιητικό τεύχος Τεχνικού υπομνήματος για την επαναλειτουργία του ορυχείου. Θα ακολουθήσει η εκπόνηση και υποβολή νέας Τεχνικής Μελέτης, μετά την έγκριση των νέων Περιβαλλοντικών Όρων λειτουργίας του Ορυχείου, η οποία θα περιλαμβάνει τον σχεδιασμό για την απόληψη του εκμεταλλεύσιμου κοιτάσματος με βάση τα νεότερα κοιτασματολογικά και γεωτεχνικά δεδομένα που θα προκύψουν από την ανωτέρω έρευνα.

Τέλος σε ό,τι αφορά την απαλλοτρίωση και μετεγκατάσταση του οικισμού των Αναργύρων:

Η ΔΕΗ Α.Ε. συμμορφώθηκε με την παρ. 2 του Άρθρου 28 του Ν. 3937 /2011, όπως αυτή τροποποιήθηκε στη συνέχεια με το άρθρο 147 του Ν. 4495 /2017, συγκρότησε επιτροπή για την εκπόνηση του προβλεπόμενου σχεδίου για τη μετεγκατάσταση του οικισμού. Το σχέδιο αυτό θα υποβληθεί στο Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας μέχρι την 30ή Απριλίου 2018. Σχετικά με την απαλλοτρίωση του οικισμού Αναργύρων, σημειώνεται ότι, σύμφωνα με προσθήκη στον Ν. 4495 /2017, ορίζεται ότι «η αναγκαστική απαλλοτρίωση συντελείται υπέρ και δαπάνη του Ελληνικού Δημοσίου». Η ΔΕΗ Α.Ε., αν και δεν έχει αποφασιστική αρμοδιότητα, θα προβεί σε όλες τις απαιτούμενες, σύμφωνα με το υφιστάμενο νομοθετικό πλαίσιο, διαδικασίες για την αναγκαστική απαλλοτρίωση και μετεγκατάσταση του οικισμού Αναργύρων στο μέρος που της αναλογεί.

Αγωγή ΛΑΓΗΕ κατά ΔΕΔΔΗΕ

Την 19.06.17 επιδόθηκε από το ΔΕΔΔΗΕ ανακοίνωση δίκης/ προσεπικλήση της ΔΕΗ στην αγωγή που έχει ασκήσει ο ΛΑΓΗΕ κατά αυτού (του ΔΕΔΔΗΕ). Με την ανακοίνωση/προσεπικλήση αυτή, ο ΔΕΔΔΗΕ ζητά από τη ΔΕΗ να παρέμβει υπέρ αυτού στην ανοιγείσα δίκη, αντικείμενο της οποίας είναι η διεκδίκηση από το ΛΑΓΗΕ οφειλών του ΔΕΔΔΗΕ από τιμολόγια. Ειδικότερα, με την αγωγή ο ΛΑΓΗΕ ζητά να του καταβληθούν, νομιμοτόκως, ποσά από μερικούς 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 ανέρχεται σε περίπου € 140 εκατ. ενώ οι τόκοι υπερημερίας σε € 3,6 εκατ. Η ΔΕΗ στις 11.09.2017 συμμετείχε στη δίκη αυτή με κατάθεση προτάσεων και προσθήκη αντίκρουσης στις ορισθείσες ημερομηνίες. Αναμένεται η έκδοση απόφασης.

Ιδιοκτησιακός Διαχωρισμός της Θυγατρικής ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

Σύμφωνα με το Ν. 4389/2016 και τις από 17.01.2017 και 23.05.2017 Αποφάσεις των Εκτάκτων Γενικών Συνελεύσεων των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε., ολοκληρώθηκε ο πλήρης ιδιοκτησιακός διαχωρισμός της θυγατρικής εταιρείας ΑΔΜΗΕ Α.Ε. στις 20.06.2017 (Σημείωση 2 & 5).

41. Μεταγενέστερα Γεγονότα

Έκδοση – Αποπληρωμή Δανείων

Εντός της περιόδου 01.01.2018 – 31.03.2018, η Μητρική Εταιρεία προέβη σε αποπληρωμή χρεολυσίων € 62,1 εκατ. (συμπεριλαμβάνεται προπληρωμή €15 εκατ. και δεν συμπεριλαμβάνεται η προαιρετική εξόφληση Διεθνών Ομολογιών που αναφέρεται ως κάτωθι).

Από 01.01.2018 έως 25.04.2018, η Μητρική Εταιρεία εκταμίευσε ποσό ύψους € 102,1 εκατ. που αφορά Ομολογιακό Δάνειο ύψους ποσού € 739 εκατ. για την χρηματοδότηση μέρους της δαπάνης κατασκευής της νέας Λιγνιτικής μονάδας <<Πτολεμαΐδα V>> με κοινοπραξία ξένων τραπεζών που υποστηρίζεται από το Γερμανικό Οργανισμό Ασφάλισης Εξαγωγικών Πιστώσεων "Euler Hermes".

Ο Όμιλος εξάσκησε το δικαίωμά του να προβεί σε προαιρετική εξόφληση Διεθνών Ομολογιών συνολικού

ποσού ύψους € 150 εκατ. των Ομολογιών συνολικού ποσού εκδόσεως € 500 εκατ. με τοκομερίδιο 5,5% και λήξη το 2019, στην τιμή 101,375%, την 23.02.2018.

Δάνειο με μορφή Κοινής Ομολογιακής Έκδοσης Ανακυκλούμενης Πίστωσης (RCF), λήξεως 2/2018, παρατάθηκε κατά ένα χρόνο, ήτοι τον 2/2019.

Απόφαση Γενικού Δικαστηρίου Ε.Ε. για Αλουμίνιον της Ελλάδος

Το Μάρτιο 2018, η Μητρική Εταιρεία ανακοίνωσε ότι, το Γενικό Δικαστήριο της Ευρωπαϊκής Ένωσης απέρριψε στις 13 Μαρτίου 2018 την προσφυγή ακυρώσεως της Αλουμίνιον της Ελλάδος, με την οποία η τελευταία ζήτησε την ακύρωση της Απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, της 13ης Ιουλίου 2011, σχετικά με την χορήγηση κρατικών ενίσχυσης στην Αλουμίνιον της Ελλάδος, κατά το χρονικό διάστημα από τον Ιανουάριο 2007 έως τον Μάρτιο 2008. Κατόπιν τούτου, η Αλουμίνιον της Ελλάδος (Όμιλος Μυτιληναίου πλέον) υποχρεούται στην οριστική καταβολή στη ΔΕΗ του ποσού των € 24,4 εκατ. (κεφάλαιο € 17,4 εκατ. πλέον των νομίμων τόκων και χαρτοσήμου τόκων 3,6%), πράγμα για το οποίο έχει ήδη υπάρξει σχετική συμφωνία διευθέτησης μεταξύ των δύο πλευρών.

Ν. 3556/2007 (ρυθμιζόμενη πληροφορία)-Μεταβίβαση Μετοχών ΔΕΗ Α.Ε. κατοχής Ελληνικού Δημοσίου στην ΕΕΣΥΠ

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

Σημειώνεται ότι, μετά την ως άνω μεταβολή, η ΕΕΣΥΠ ΑΕ κατέχει άμεσα το 34,123% των μετοχών της ΔΕΗ και έμμεσα το 17% μέσω ΤΑΙΠΕΔ. Το συνολικό ποσοστό δικαιωμάτων ψήφου της ΕΕΣΥΠ Α.Ε. ανέρχεται σε 51,123%.

Το σύνολο, των ποσοστών του Ελληνικού Δημοσίου, παραμένει εμμέσως, κατά τα ανωτέρω 51,123%.

Εξαγορά από τη ΔΕΗ της EDS στη FYROM

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε. μετά την ολοκλήρωση όλων των απαιτούμενων οικονομικών και νομικών ενεργειών, ενέκρινε στη συνεδρίασή του στις 13.04.2018, την εξαγορά της εταιρείας εμπορίας και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας Energy Delivery Solutions DOO (EDS) που εδρεύει στην Πρώην Γιουγκοσλαβική Δημοκρατία της Μακεδονίας. Το τίμημα της εξαγοράς ανέρχεται σε € 4,8 εκατ. Η Σύμβαση Αγοραπωλησίας Μετοχών υπογράφηκε την 25.04.2018 στα Σκόπια.

Η συγκεκριμένη εξαγορά εντάσσεται στη στρατηγική διεθνοποίησης των επιχειρηματικών δραστηριοτήτων της ΔΕΗ και ειδικότερα στην περιοχή των Βαλκανίων όπου επιδιώκει να καταστεί ηγετική δύναμη ενόψει και της επερχόμενης ενοποίησης των αγορών ενέργειας που προωθεί η Ευρωπαϊκή Ένωση.

Διαρθρωτικά μέτρα για την πρόσβαση στο λιγνίτη και το περαιτέρω άνοιγμα της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρισμού

Στις 17.04.2018 δημοσιεύτηκε ανακοίνωση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για την έγκριση των δεσμεύσεων της Ελληνικής Δημοκρατίας σχετικά με την πρόσβαση στην λιγνιτική ηλεκτροπαραγωγή.

Στις 25.4.2018 το Ελληνικό Κοινοβούλιο ψήφισε τις νομοθετικές διατάξεις με τίτλο «Διαρθρωτικά μέτρα για την πρόσβαση στο λιγνίτη και το περαιτέρω άνοιγμα της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρισμού και άλλες διατάξεις», με τις οποίες ορίζεται μεταξύ άλλων η διαδικασία απόσχισης και εισφοράς δύο (2) λιγνιτικών κλάδων της ΔΕΗ Α.Ε. σε δύο (2) νέες εταιρίες (ένας στη Μελίτη και ένας στη Μεγαλόπολη), το πλαίσιο της διεθνούς διαγωνιστικής διαδικασίας για την πώληση των μετοχών που η ΔΕΗ Α.Ε. θα αναλάβει στις δύο (2) νέες εταιρίες, οι εργασιακές σχέσεις των εργαζομένων στους δύο (2) αποσχισμένους κλάδους, η ευθύνη της ΔΕΗ Α.Ε. και των δύο (2) νέων εταιρειών.

Ο διαγωνισμός θα προκηρυχθεί μέσω ανοικτής, διεθνούς, δημόσιας πρόσκλησης από την ΔΕΗ Α.Ε. έως την 31η Μαΐου 2018 και προβλέπεται ότι θα ολοκληρωθεί με την υπογραφή της σύμβασης αγοραπωλησίας μετοχών και των λοιπών συμβάσεων που προβλέπονται στις διατάξεις του νόμου εντός έξι (6) μηνών από την ημερομηνία έναρξης ισχύος της ως άνω απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής.

Κατάργηση συμψηφισμού της αποζημίωσης απόλυσης με το χορηγούμενο εφ' άπαξ βοήθημα.

1. Σύμφωνα με τη διάταξη του άρθρου 25 του Ν. 4491/66 «Περί Ασφαλίσεως του Προσωπικού ΔΕΗ», στους ασφαλισμένους που εξέρχονται της υπηρεσίας της ΔΕΗ τους δικαιούμενος σύνταξης κατά τις διατάξεις του

Νόμου αυτού, καταβάλλεται εφάπαξ βοήθημα ανάλογο με τα έτη πραγματικής υπηρεσίας στη ΔΕΗ, το οποίο, κατά τη ρητή ειδική διάταξη της παρ. 3 του ίδιου άρθρου, συμψηφίζεται μετά της τυχόν καταβαλλόμενης αποζημίωσης λόγω καταγγελίας της σύμβασης εργασίας ή καταλήψεως των ασφαλισμένων από το όριο ηλικίας ή από κάποια άλλη αιτία αποχωρήσεως, σύμφωνα με όσα ο νόμος ορίζει.

2. Εξάλλου, στις διατάξεις του ΚΚΠ-ΔΕΗ που κυρώθηκε με το άρθρο 2 του ν.δ 210/1974 και έχει ισχύ νόμου και ειδικότερα στα άρθρα 34, 35, 36 και 37 αυτού, ορίζεται ότι στο τακτικό προσωπικό της Επιχείρησης, που για οποιοδήποτε λόγο λύεται η σύμβασή του (αυτοδικαίως ή λόγω καταγγελίας σύμβασης εργασίας), δεν οφείλεται αποζημίωση εφόσον δικαιούται εφάπαξ βοήθημα από τον οικείο ασφαλιστικό φορέα. Σε περίπτωση που το εφάπαξ βοήθημα υπολείπεται της αποζημίωσης, καταβάλλεται μόνο η διαφορά μεταξύ της αποζημίωσης και του εφάπαξ βοηθήματος.

3. Σε κάθε πάντως περίπτωση και όταν εργοδότης είναι, σύμφωνα με το άρθρο 2 § 1 του Ν. 173/1967, «το δημόσιο ή Ν.Π.Δ.Δ. ή Επιχειρήσεις και Οργανισμοί κοινής ωφελείας (ΔΕΗ, ΟΤΕ κτλ)...» η οφειλομένη αποζημίωση λόγω απόλυσης του Ν. 2112/1920 που θα καταβαλλόταν, εάν δεν ίσχυαν τα παραπάνω, κατά την με οποιονδήποτε τρόπο αποχώρηση των εργαζομένων από την Επιχείρηση και εξαιτίας αυτής, υπόκειται στους επιβαλλόμενους από τις προαναφερόμενες διατάξεις περιορισμούς ως προς το ανώτατο όριό της, που σύμφωνα με το άρθρο 33 του Ν. 1876/1990, όπως τροποποιήθηκε με τις διατάξεις του άρθρου 21 § 13 του Ν. 3144/2003, καθορίζεται σήμερα στο ποσό των δεκαπέντε χιλιάδων (15.000) Ευρώ.

Στις 25.04.2018, το Ελληνικό Κοινοβούλιο ψήφισε τις νομοθετικές διατάξεις με τίτλο «Διαρθρωτικά μέτρα για την πρόσβαση στο λιγνίτη και το περαιτέρω άνοιγμα της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρισμού και άλλες διατάξεις», με τις οποίες καταργείται η διάταξη της παραγράφου 3 του άρθρου 25 του Ν. 4491/1966 (ΦΕΚ Α' 1), καθώς και κάθε άλλη γενική ή ειδική διάταξη νόμου ή Κανονισμού Εργασίας με την οποία προβλέπεται συμψηφισμός της αποζημίωσης απόλυσης εργαζομένου με το εφάπαξ βοήθημα που δικαιούται από τον οικείο ασφαλιστικό φορέα.

Με βάση τα ανωτέρω, η ΔΕΗ ΑΕ και οι θυγατρικές της εταιρείες θα καταβάλλουν εφεξής αποζημίωση απόλυσης, η οποία δεν μπορεί να υπερβαίνει το ποσό των € 15 (δεκαπέντε χιλιάδες 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 αναλαμβάνει η ΔΕΗ ΑΕ και οι θυγατρικές της κατά την έναρξη ισχύος εφαρμογής του ανωτέρω νόμου (μέσω του οποίου ενεργοποιείται η υποχρέωση καταβολής αποζημίωσης), υπολογισμένη με τη χρήση αναλογιστικών μεθόδων από ανεξάρτητους αναλογιστές αποτελεί κόστος προϋπηρεσίας για υπηρεσία που παρασχέθηκε σε προηγούμενες χρονικές περιόδους και ανέρχεται σε € 102 εκατ. και € 164 εκατ., θα βαρύνει δε εξ' ολόκληρου τα αποτελέσματα του δευτέρου τριμήνου του 2018.

Λογιστικά Διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις

Σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 4001/2011
και την εγκεκριμένη από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας
μεθοδολογία Λογιστικού Διαχωρισμού.

ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΜΕΝΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ
ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ 2017

(Ποσά σε εκατ. Ευρώ)

	Ορυχεία	
	2017	2016 (Αναμορφ.)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ		
Πάγιο Ενεργητικό		
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	1.567,7	1.661,1
Ασώματες ακινητοποιήσεις	0,3	0,3
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	10,1	37,9
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση		
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις		
Στοιχεία παγίου ενεργητικού διοίκησης	23,4	30,3
Σύνολο Παγίου Ενεργητικού	1.601,5	1.729,6
Κυκλοφορούν Ενεργητικό		
Αποθέματα	95,1	90,1
Εμπορικές απαιτήσεις	5,1	7,0
Λοιπές απαιτήσεις	93,3	52,7
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	(13,9)	(8,2)
Χρηματικά διαθέσιμα	24,4	20,6
Στοιχεία Κυκλοφορούντος Ενεργητικού Διοίκησης	2,8	77,2
Απαιτήσεις από χρηματοδότηση Δραστηριοτήτων	25,2	
Σύνολος Κυκλοφορούντος Ενεργητικού	232,1	239,5
Γενικό Σύνολο Ενεργητικού	1.833,6	1.969,1
ΠΑΘΗΤΙΚΟ & ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ		
Ίδια Κεφάλαια		
Μετοχικό κεφάλαιο	78,1	144,9
Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	15,0	15,0
Τακτικό αποθεματικό	15,6	16,2
Κερατλαίου. Υπεραξ. Φορολογ. αναπροσ. παγίων στοιχ.	(127,7)	(127,7)
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	640,4	694,6
Λοιπά αποθεματικά	0,1	(6,7)
Αποτελέσματα εις νέον	(284,2)	(247,1)
Στοιχεία ιδίων κεφαλαίων διοίκησης	17,8	11,8
Σύνολο Ίδιων Κεφαλαίων	355,1	501,0
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις		
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	499,3	711,3
Παροχές στο προσωπικό	104,4	114,1
Προβλήψεις	80,8	77,2
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	234,2	230,6
Συμμετοχές καταναλωτών και επικουρήσεις	1,0	1,1
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	0,1	0,5
Στοιχεία μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων διοίκησης	(44,3)	19,1
Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων	875,5	1.153,9
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις		
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	249,5	243,3
Βραχυπρόθεσμο δάνειο	0,3	0,5
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	269,5	56,7
Μερίσματα πληρωτέα		
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	25,7	32,1
Δεδουλεμένες και λοιπές υποχρεώσεις	18,1	17,1
Στοιχεία βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων διοίκησης	(6,1)	(35,6)
Υποχρεώσεις από χρηματοδότηση Δραστηριοτήτων	46,0	
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων	603,1	314,2
Σύνολο Παθητικού & Ίδια Κεφάλαια	1.833,6	1.969,1

	Παραγωγή		Δίκτυο Διανομής		Εμπορία		Σύνολο	
	2017	2016 (Αναμορφ.)	2017	2016	2017	2016 (Αναμορφ.)	2017	2016 (Αναμορφ.)
4.630,5	4.728,5	3.025,4	3.090,5	17,2	17,1	9.240,9	9.497,2	
53,3	36,4			8,4	7,5	61,9	44,2	
58,0	146,0	13,9		4,7	492,1	86,6	676,0	
82,2	82,2					82,2	82,2	
66,5	52,4	43,7	39,5	0,2	13,5	133,9	135,7	
4.890,5	5.045,5	3.083,0	3.130,0	30,4	530,2	9.605,5	10.435,2	
339,9	296,7					435,0	386,9	
159,9	265,5	48,5	164,2	1.874,9	1.813,9	2.088,3	2.250,6	
(46,2)	(40,1)	(74,6)	(28,8)	(90,8)	11,5	(118,3)	(4,7)	
12,2	(150,9)	14,5	0,6	61,8	13,6	74,7	(144,8)	
68,8	51,1	25,0	69,2	3,1	74,7	121,3	215,5	
16,3	75,5	3,2	69,2	97,2	98,2	119,4	320,2	
546,9				82,0		654,1		
1.097,7	497,8	16,6	274,4	2.028,1	2.011,9	3.374,5	3.023,6	
5.988,2	5.543,3	3.099,6	3.404,4	2.058,5	2.542,1	12.980,0	13.458,8	
256,7	476,2	135,9	252,2	16,5	30,6	487,3	903,8	
49,2	49,2	26,1	26,1			90,3	90,3	
50,6	53,4	27,6	28,3	3,5		97,2	97,9	
(439,9)	(439,9)	(232,9)	(232,9)			(800,5)	(800,5)	
2.080,5	2.079,9	589,9	611,4	12,4	(4,0)	3.323,2	3.381,9	
37,0	29,0	26,6	26,6	(2,2)	(1,3)	61,5	47,6	
(478,9)	(54,6)	831,2	645,4	196,6	267,1	264,6	610,9	
54,7	8,6	24,7	10,2	2,3	9,1	99,6	39,7	
1.610,0	2.201,8	1.429,1	1.367,2	229,0	301,5	3.623,2	4.371,4	
2.133,2	1.618,8	574,8	807,1	5,5	25,0	3.212,9	3.162,2	
96,6	105,8			19,8	22,1	220,8	242,0	
32,9	32,9			39,7	39,7	153,4	149,9	
811,8	811,4	37,4	37,4	(664,0)	(672,7)	419,5	406,7	
164,8	175,6	986,7	1.035,5			1.152,4	1.212,3	
101,6	107,3	4,3	19,8	436,7	445,1	542,6	572,7	
(95,5)	12,5	(50,2)	6,3	(1,6)	8,4	(191,6)	46,3	
3.245,4	2.864,3	1.552,9	1.906,2	(163,8)	(132,4)	5.510,1	5.792,0	
86,3	(6,9)	45,5	101,8	1.693,4	2.044,6	2.074,6	2.382,8	
2,0	1,6	10,8	10,8			13,1	13,0	
72,7	290,5	54,2	7,0	32,9	92,3	429,3	446,6	
43,7	50,6	1,3	1,3	141,2	159,8	212,0	243,9	
200,1	207,8	8,2	3,5	176,6	136,5	403,0	365,0	
(2,7)	(66,5)	(2,5)	6,4	(50,7)	(60,2)	(62,0)	(155,9)	
730,7						776,7		
1.132,8	477,1	117,6	131,0	1.993,4	2.373,1	3.846,8	3.295,4	
5.988,2	5.543,3	3.099,6	3.404,4	2.058,5	2.542,1	12.980,0	13.458,8	

ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΚΡΗΤΗΣ
ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ 2017

(Ποσά σε εκατ. Ευρώ)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	
Πάγιο Ενεργητικό	
Ενώματες ακινητοποιήσεις	
Ασώματες ακινητοποιήσεις	
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	
Στοιχεία παγίου ενεργητικού διοίκησης	
Σύνολο Παγίου Ενεργητικού	
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	
Αποθέματα	
Εμπορικές απαιτήσεις	
Λοιπές απαιτήσεις	
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	
Χρηματικά διαθέσιμα	
Στοιχεία Κυκλοφορούντος Ενεργητικού Διοίκησης	
Απαιτήσεις από χρηματοδότηση Δραστηριοτήτων	
Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού	
Γενικό Σύνολο Ενεργητικού	
ΠΑΘΗΤΙΚΟ & ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	
Ίδια Κεφάλαια	
Μετοχικό κεφάλαιο	
Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	
Τακτικό αποθεματικό	
Κεφαλαίοι. Υπεραξ. Φορολογ. αναπροσ. παγίων στοιχ.	
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	
Λοιπά αποθεματικά	
Αποτελέσματα εις νέον	
Στοιχεία ιδίων κεφαλαίων διοίκησης	
Σύνολο Ίδιων Κεφαλαίων	
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	
Παροχές στο προσωπικό	
Προβλήψεις	
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	
Συμμετοχές καταναλωτών και επικυρηγώσεις	
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	
Στοιχεία μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων διοίκησης	
Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων	
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	
Βραχυπρόθεσμο δάνεια	
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	
Μερίσματα πληρωτέα	
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	
Στοιχεία βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων διοίκησης	
Υποχρεώσεις από χρηματοδότηση Δραστηριοτήτων	
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων	
Σύνολο Παθητικού & Ίδια Κεφάλαια	

Παραγωγή		Δίκτυο Διανομής		Εμπορία		Σύνολο	
2017	2016 (Αναμορφ.)	2017	2016	2017	2016 (Αναμορφ.)	2017	2016 (Αναμορφ.)
368,8	427,8	274,0	267,8	1,2	1,2	643,9	696,7
3,6	0,8			0,5	0,5	4,1	1,3
32,4					176,5	32,4	176,5
6,1	6,3	3,8	2,9		2,4	9,8	11,6
410,8	434,8	277,8	270,7	1,7	180,6	690,3	886,1
78,4	78,2					78,4	78,2
65,0	184,6	1,9	14,5	297,4	155,2	364,3	354,4
(7,5)	(19,6)	(4,8)	(1,7)	128,0	28,7	115,7	7,3
31,8	130,1	1,5	1,9	196,5	0,3	229,8	132,3
9,8	1,5	2,1	3,9	7,3	0,2	19,2	5,7
8,3	0,6	0,4	1,9	7,7	2,1	16,4	4,7
185,7	375,4	1,1	20,6	636,9	186,5	823,7	582,5
596,5	810,2	278,9	291,3	638,6	367,1	1.514,0	1.468,6
23,2	43,0	10,5	19,4	1,2	2,2	34,8	64,6
4,4	4,4	2,0	2,0			6,5	6,5
4,8	4,8	2,1	2,2	0,3		7,3	7,0
(39,7)	(39,7)	(17,9)	(17,9)			(57,7)	(57,7)
222,1	221,3	45,3	45,1	0,7	(0,1)	268,1	266,3
3,0	2,1	2,1	2,1	(0,1)	39,4	4,9	43,6
232,6	130,4	40,5	27,3	301,7	119,3	574,8	277,1
5,6	1,6	1,9	0,5	0,2	1,7	7,7	3,9
456,1	368,0	86,4	80,6	304,0	162,6	846,5	611,2
	287,6	84,2	90,9	9,3	29,1	93,6	407,7
11,5	12,8			1,4	1,6	12,9	14,3
3,5	3,5			3,5	3,5	7,0	7,0
85,8	85,4	(3,0)	(3,0)	(59,3)	(141,8)	23,5	(59,3)
0,1	0,1	79,4	83,8			79,6	84,0
5,9	10,0	0,5	1,5	24,5	30,6	30,8	42,2
(17,9)	1,3	(5,7)	0,5	(1,8)	0,1	(25,4)	1,9
88,9	400,8	155,5	173,9	(22,4)	(76,9)	221,9	497,8
16,6	(3,4)	6,0	10,7	305,4	325,1	328,0	332,4
1,7	1,7	4,7	4,7	0,1	0,1	6,5	6,5
13,6	64,0	24,3	22,7	0,4		38,2	86,6
7,5	8,1	1,3	1,3	(0,7)	(0,6)	8,1	8,8
12,1	(7,2)	1,0	6,1	60,0	(3,6)	73,1	(4,6)
	(21,8)	(0,3)	(8,7)	(8,1)	(39,5)	(8,4)	(70,0)
51,5	41,4	37,0	36,8	357,0	281,4	445,5	359,6
596,5	810,2	278,9	291,3	638,6	367,1	1.514,0	1.468,6

ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΛΟΙΠΩΝ ΜΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΜΕΝΩΝ ΝΗΣΩΝ (ΜΕ ΡΟΔΟ)

ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ 2017

(Ποσά σε εκατ. Ευρώ)

	2017	2016 (Αναμορφ.)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ		
Πάγιο Ενεργητικό		
Ενώματες ακινητοποιήσεις		
Ασώματες ακινητοποιήσεις	3,2	6,1
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	72,4	29,7
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση		
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις		
Στοιχεία παγίου ενεργητικού διοίκησης	8,0	8,0
Σύνολο Παγίου Ενεργητικού	766,8	731,5
Κυκλοφορούν Ενεργητικό		
Αποθέματα	88,4	73,6
Εμπορικές απαιτήσεις	64,6	192,5
Λοιπές απαιτήσεις	(29,4)	(20,7)
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	27,9	3,8
Χρηματικά διαθέσιμα	78,1	33,6
Στοιχεία Κυκλοφορούντος Ενεργητικού Διοίκησης	6,7	1,0
Απαιτήσεις από χρηματοδότηση Δραστηριοτήτων		
Σύνολος Κυκλοφορούντος Ενεργητικού	236,3	283,8
Γενικό Σύνολο Ενεργητικού	1.003,1	1.015,3
ΠΑΘΗΤΙΚΟ & ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ		
Ίδια Κεφάλαια		
Μετοχικό κεφάλαιο	37,0	68,7
Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	7,1	7,1
Τακτικό αποθεματικό	7,5	7,7
Κεφαλαίοι. Υπεραξ. Φορολογ. αναπροσ. παγίων στοιχ.	(63,4)	(63,4)
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	241,2	232,0
Λοιπά αποθεματικά	5,0	3,2
Αποτελέσματα εις νέον	291,9	249,7
Στοιχεία ιδίων κεφαλαίων διοίκησης	7,5	1,7
Σύνολο Ίδιων Κεφαλαίων	533,8	506,6
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις		
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	248,8	278,6
Παροχές στο προσωπικό	18,5	20,6
Προβλέψεις	6,8	6,8
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	102,6	102,7
Συμμετοχές καταναλωτών και επιχειρήσεις		
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	9,2	13,4
Στοιχεία μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων διοίκησης	(9,9)	2,7
Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων	376,1	424,7
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις		
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	44,9	46,4
Βραχυπρόθεσμο δάνειο	5,8	6,0
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	23,2	73,1
Μερίσματα πληρωτέα		
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	10,1	11,1
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	9,5	0,4
Στοιχεία βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων διοίκησης	(0,4)	(53,1)
Υποχρεώσεις από χρηματοδότηση Δραστηριοτήτων		
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων	93,2	83,9
Σύνολο Παθητικού & Ίδια Κεφάλαια	1.003,1	1.015,3

Παραγωγή		Δίκτυο Διανομής		Εμπορία		Σύνολο	
2017	2016 (Αναμορφ.)	2017	2016	2017	2016 (Αναμορφ.)	2017	2016 (Αναμορφ.)
683,1	687,6	338,2	356,2	1,6	1,6	1.022,9	1.045,4
3,2	6,1			0,8	0,7	4,0	6,8
72,4	29,7	1,5			227,1	73,9	256,8
8,0	8,0	5,0	4,4		1,4	13,1	13,8
766,8	731,5	344,8	360,5	2,4	230,8	1.113,9	1.322,9
88,4	73,6					88,4	73,6
64,6	192,5	3,0	14,0	305,7	110,3	373,3	316,9
(29,4)	(20,7)	(1,3)	1,0	144,8	43,9	114,1	24,2
27,9	3,8	1,7	10,8	181,3	0,2	211,0	14,7
78,1	33,6	3,8	5,2	26,9	1,5	108,8	40,3
6,7	1,0	0,4	2,1	6,0	2,5	13,2	5,7
				122,6		122,6	
236,3	283,8	7,6	33,1	787,3	158,4	1.031,3	475,3
1.003,1	1.015,3	352,4	393,7	789,7	389,2	2.145,2	1.798,1
37,0	68,7	15,0	27,9	1,2	2,2	53,2	98,8
7,1	7,1	2,9	2,9			10,0	10,0
7,5	7,7	3,0	3,1	0,8		11,3	10,8
(63,4)	(63,4)	(25,7)	(25,7)			(89,2)	(89,2)
241,2	232,0	56,6	72,0	1,2	0,4	298,9	304,4
5,0	3,2	2,9	2,9	(0,1)	(0,3)	7,9	5,9
291,9	249,7	103,2	88,8	309,2	85,0	704,4	423,5
7,5	1,7	2,8	1,1	0,5	1,0	10,7	3,8
533,8	506,6	160,7	172,9	312,7	88,4	1.007,3	768,0
248,8	278,6	56,5	69,7	150,0	53,9	455,3	402,2
18,5	20,6			1,2	1,3	19,7	21,9
6,8	6,8			2,2	2,2	9,0	9,0
102,6	102,7	0,5	0,5	(70,4)	(66,3)	32,7	36,8
		99,7	105,4			99,7	105,4
9,2	13,4	0,7	1,9	33,4	36,4	43,4	51,7
(9,9)	2,7	(4,3)	0,7	(3,3)	0,1	(17,5)	3,5
376,1	424,7	153,0	178,2	113,0	27,6	642,1	630,5
44,9	46,4	9,8	17,1	318,2	326,5	373,0	389,9
5,8	6,0	4,5	4,5			10,4	10,5
23,2	73,1	21,5	28,5	0,6	5,1	45,3	106,8
10,1	11,1	1,1	1,2	6,5	6,5	17,7	18,9
9,5	0,4	2,1	1,6	46,8	(12,3)	58,4	(10,3)
(0,4)	(53,1)	(0,4)	(10,4)	(8,2)	(52,7)	(9,0)	(116,1)
93,2	83,9	38,7	42,5	363,9	273,2	495,8	399,6
1.003,1	1.015,3	352,4	393,7	789,7	389,2	2.145,2	1.798,1

ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΕΝΟΠΟΙΗΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ

ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ 2017

(Ποσά σε εκατ. Ευρώ)

	Ορυχεία		Παραγωγή	
	2017	2016	2017	2016
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ				
Πωλήσεις σε Τρίτους				
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές				
Έσοδα από χρεώσεις ΥΚΩ				
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας				
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής Διασφάλιση επαρκούς ισχύος			2.369,7	1.905,4
Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας			17,8	53,2
Παροχή λοιπών υπηρεσιών χονδρεμπορικής αγοράς			8,1	6,8
Ενοίκιο ΕΔΔΗΕ				
Συμμετοχές Καταναλωτών				
Έσοδα από ΕΤΜΕΑΡ				
Έσοδα ΥΚΩ από Διαχειριστές				
Λοιπές πωλήσεις	5,4	6,4	6,3	7,0
Επιμερισθέντα Έσοδα Διοίκησης	10,5	8,9	10,9	8,5
Εσωτερικές Πωλήσεις				
Έσοδα από Πώληση Τέφρας & Διαχ. Αυλών Λιγνίτη	18,0	17,6		
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας				
Ηλεκτρική ενέργεια				
Λιγνίτης	556,5	485,5		
Κύκλος Εργασιών (Πωλήσεις)	590,5	518,6	2.412,7	1.980,9
Έξοδα				
Αμοιβές προσωπικού	199,8	203,5	255,7	252,6
Λιγνίτης Ιδιοπαραγωγής			557,7	500,0
Λιγνίτης τρίτων - Λιθάνθρακας			55,0	27,4
Φυσικό αέριο			409,1	265,7
Υγρά καύσιμα			662,6	481,2
Υλικά και αναλώσιμα	45,9	55,4	50,9	52,7
Αποσβέσεις	142,6	136,0	335,5	368,0
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους			0,9	1,4
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας				
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής αγοράς				
Απόδοση ΕΤΜΕΑΡ σε Διαχειριστές				
Απόδοση ΥΚΩ σε Διαχειριστές				
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Συστήματος ΑΔΜΗΕ Α.Ε.				
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Δικτύου ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.				
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	100,0	107,3	41,2	44,4
Αμοιβές τρίτων	1,3	1,2	11,2	9,6
Φόροι - Τέλη	24,8	26,5	40,6	38,0
Δικαιώματα εκπομπών αερίων			181,3	178,2
Προβλέψεις	2,5	2,0	6,3	5,5
Χρηματοοικονομικά έξοδα	35,0	38,0	116,4	119,9
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(37,8)	(22,3)	(123,0)	(69,4)
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	45,2	14,3	(15,7)	(16,9)
Ζημιές/(κέρδη) από αποτίμηση Χρεογράφων				3,0
Ζημιές/(κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	(0,1)	0,1	(3,9)	0,6
Επιμερισθέντα Έξοδα Διοίκησης	69,4	46,9	69,5	44,7
Εσωτερικά Έξοδα				
Δαπάνες Τέφρας και Αυλών Λιγνίτη			18,0	17,6
Μεταβολή αποθέματος λιγνίτη	2,7	11,4		
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας				
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	51,0	45,4	28,3	18,5
Κέρδη (Ζημιές) προ Φόρων	(91,8)	(148,1)	(285,0)	(361,7)

	Δίκτυο Διανομής		Εμπορία		Απαιτήσεις		Σύνολο Μητρικής	
	2017	2016	2017	2016 (Αναμορφ.)	2017	2016	2017	2016 (Αναμορφ.)
			4.034,6	4.284,3	549,6	608,9	4.584,1	4.893,2
			548,7	543,4	(548,7)	(543,4)		
			0,9	3,6	(0,9)	(3,6)		
					(2.369,7)	(1.905,4)		
					(17,8)	(53,2)		
					(8,1)	(6,8)		
	300,9	291,4			(300,9)	(291,4)		
	55,6	55,9			(55,6)	(55,9)		
			804,1	793,1	(804,1)	(793,1)		
			645,9	48,2	(645,9)	(48,2)		
			33,1	34,8	218,0	115,1	262,9	170,7
			2,4	1,6	(23,8)	(19,0)		
					(18,0)	(17,6)		
				595,7		(595,7)		
			79,3	63,8	(79,3)	(63,8)		
					(556,5)	(485,5)		
			356,5	354,6	6.148,9	6.368,6	4.847,0	5.063,9
					43,1	42,8	559,4	557,9
							55,4	57,0
							409,1	265,7
							662,6	481,2
							97,9	109,3
	145,3	140,3	4,2	3,9	6,8	7,2	634,5	655,3
			903,7	855,3	(904,6)	(856,7)		
			88,5	98,0	(88,5)	(98,0)		
			2.914,4	2.223,2	(1.299,7)	(967,6)	1.614,7	1.255,6
			806,7	795,8	(806,7)	(795,8)		
			554,6		(554,6)			
			173,7	177,9	(173,7)			177,9
	(0,1)	(0,1)	655,7	668,1	(127,2)	(291,4)	528,5	376,6
			25,0	25,5	12,0	13,3	178,3	190,5
			19,5	15,2	14,9	8,2	47,0	34,3
			3,7	3,6	(69,1)	(68,1)		
							181,2	178,2
	0,3		28,5	355,3	36,3	78,0	73,9	440,8
	38,1	53,5	10,9	9,3			200,5	220,7
	(40,1)	(30,7)	(108,0)	(92,7)			(308,8)	(215,1)
	1,3	7,4	(383,1)	150,7	46,0	17,6	(306,4)	173,1
		1,3		0,2				5,4
	(0,1)	0,2		(0,5)			(4,1)	0,4
			21,8	10,5	(160,7)	(102,1)		
					(18,0)	(17,6)		
					(2,7)	(11,4)		
				595,7		(595,7)		
					(79,3)	(63,8)		
					3,5	(3,7)	223,4	99,0
	211,6	182,7	385,0	429,8				

ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΔΙΑΣΥΝΔΕΜΕΝΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ 2017

(Ποσά σε εκατ. Ευρώ)

	Ορυχεία	
	2017	2016
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ		
Πωλήσεις σε Τρίτους		
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές		
Έσοδα από χρεώσεις ΥΚΩ		
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας		
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής		
Διασφάλιση επαρκούς ισχύος		
Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας		
Παροχή ήσυχων υπηρεσιών χονδρεμπορικής αγοράς		
Ενοίκιο ΕΔΔΗΕ		
Συμμετοχές Καταναλωτών		
Έσοδα από ΕΤΜΕΑΡ		
Έσοδα ΥΚΩ από Διαχειριστές		
Λοιπές πωλήσεις	5,4	6,4
Επιμερισθέντα Έσοδα Διοίκησης	10,5	8,9
Εσωτερικές Πωλήσεις		
Έσοδα από Πώληση Τέφρας & Διαχ. Αυλών Λιγνίτη	18,0	17,6
Ηλεκτρική ενέργεια		
Λιγνίτης	556,5	485,5
Κύκλος Εργασιών (Πωλήσεις)	590,5	518,6
Έξοδα		
Αμοιβές προσωπικού	199,8	203,5
Λιγνίτης Ιδιοπαραγωγής		
Λιγνίτης τρίτων - Λιθάνθρακας		
Φυσικό αέριο		
Υγρό καύσιμα		
Υλικά και αναλώσιμα	45,9	55,4
Αποσβέσεις	142,6	136,0
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους		
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας		
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής αγοράς		
Απόδοση ΕΤΜΕΑΡ σε Διαχειριστές		
Απόδοση ΥΚΩ σε Διαχειριστές		
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Συστήματος ΑΔΜΗΕ Α.Ε.		
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Δικτύου ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.		
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	100,0	107,3
Αμοιβές τρίτων	1,3	1,2
Φόροι - Τέλη	24,8	26,5
Δικαιώματα εκπομπών αερίων		
Προβλέψεις	2,5	2,0
Χρηματοοικονομικά έξοδα	35,0	38,0
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(37,8)	(22,3)
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	45,2	14,3
Ζημίες/(κέρδη) από αποτίμηση Χρεογράφων		1,0
Ζημίες/(κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	(0,1)	0,1
Επιμερισθέντα Έξοδα Διοίκησης	69,4	46,9
Εσωτερικά Έξοδα		
Δαπάνες Τέφρας και Αυλών Λιγνίτη		
Μεταβολή αποθέματος λιγνίτη	2,7	11,4
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας		
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	51,0	45,4
Κέρδη (Ζημίες) προ Φόρων	(91,8)	(148,1)

	Παραγωγή		Δίκτυο Διανομής		Εμπορία		Σύνολο	
	2017	2016	2017	2016	2017	2016 (Αναμορφ.)	2017	2016 (Αναμορφ.)
					3.526,7	3.736,2	3.526,7	3.736,2
					465,7	461,2	465,7	461,2
					0,9	3,6	0,9	3,6
	1.518,6	1.153,9					1.518,6	1.153,9
	17,8	53,2					17,8	53,2
	8,1	6,8					8,1	6,8
			261,7	253,3			261,7	253,3
			45,4	46,0			45,4	46,0
					698,2	682,4	698,2	682,4
					73,8	48,2	73,8	48,2
	5,9	6,6		7,4	29,1	30,8	40,5	51,3
	7,6	6,1			1,9	1,4	20,0	16,4
							18,0	17,6
					78,0	62,3	78,0	62,3
							556,5	485,5
	1.558,0	1.226,5	307,1	306,7	4.874,2	5.026,2	7.329,8	7.078,0
	187,5	187,1			38,3	37,8	425,6	428,4
	557,7	500,0					557,7	500,0
	55,0	27,4					55,0	27,4
	409,1	265,7					409,1	265,7
	84,7	28,0					84,7	28,0
	29,7	34,0			0,9	0,9	76,5	90,2
	251,4	284,2	123,9	118,8	3,7	3,5	521,6	542,5
						0,5		0,5
					88,5	98,0	88,5	98,0
					2.914,4	2.223,2	2.914,4	2.223,2
					700,8	685,1	700,8	685,1
					477,0		477,0	
					173,7	177,9	173,7	177,9
			(0,1)	(0,1)	567,6	576,5	567,5	576,4
	28,6	33,9			21,4	21,8	150,0	163,1
	7,4	6,7			13,5	13,0	22,3	20,9
	39,2	37,3			3,8	2,1	67,8	65,8
	160,4	156,6					160,4	156,6
	4,4	1,7	0,3		57,9	314,8	65,1	318,5
	103,4	84,0	29,1	42,3	5,3	4,4	172,8	168,7
	(109,2)	(48,6)	(30,5)	(24,2)	(90,0)	(77,8)	(267,5)	(173,0)
	(5,0)	(8,7)	0,2	5,2	(42,2)	155,5	(1,8)	166,3
		2,1		1,0		0,1		4,2
	(1,9)	0,7	(0,1)	0,1		(0,5)	(2,0)	0,4
	46,7	32,6			13,7	9,1	129,8	88,7
							18,0	17,6
							2,7	11,4
						513,5		513,5
	27,0	16,9					78,0	62,3
	(336,4)	(432,6)	184,3	163,5	(74,1)	266,9	(318,0)	(150,3)

ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΚΡΗΤΗΣ

ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ 2017

(Ποσά σε εκατ. Ευρώ)

ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ
Πωλήσεις σε Τρίτους
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές
Έσοδα από χρεώσεις ΥΚΩ
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής
Διασφάλιση επαρκούς ισχύος
Παροχή λοιπών υπηρεσιών χονδρεμπορικής αγοράς
Ενοίκιο ΕΔΔΗΕ
Συμμετοχές Καταναλωτών
Έσοδα από ΕΤΜΕΑΡ
Έσοδα ΥΚΩ από Διαχειριστές
Λοιπές πωλήσεις
Επιμερισθέντα Έσοδα Διοίκησης
Εσωτερικές Πωλήσεις
Έσοδα από Πώληση Τέφρας & Διαχ. Αυλών Λιγνίτη
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας
Ηλεκτρική ενέργεια
Λιγνίτη
Κύκλος Εργασιών (Πωλήσεις)
Έξοδα
Αμοιβές προσωπικού
Λιγνίτη Ιδιοπαραγωγής
Λιγνίτη τρίτων - Λιθάνθρακας
Φυσικό αέριο
Υγρό καύσιμα
Υλικά και αναλώσιμα
Αποσβέσεις
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής αγοράς
Απόδοση ΕΤΜΕΑΡ σε Διαχειριστές
Απόδοση ΥΚΩ σε Διαχειριστές
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Συστήματος ΑΔΜΗΕ Α.Ε.
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Δικτύου ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων
Αμοιβές τρίτων
Φόροι - Τέλη
Δικαιώματα εκπομπών αερίων
Προβλέψεις
Χρηματοοικονομικά έξοδα
Χρηματοοικονομικά έσοδα
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά
Ζημίες/(κέρδη) από αποτίμηση Χρεογράφων
Ζημίες/(κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές
Επιμερισθέντα Έξοδα Διοίκησης
Εσωτερικά Έξοδα
Δαπάνες Τέφρας και Αυλών Λιγνίτη
Μεταβολή αποθέματος λιγνίτη
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας
Κέρδη (Ζημίες) προ Φόρων

Παραγωγή		Δίκτυο Διανομής		Εμπορία		Σύνολο	
2017	2016	2017	2016	2017	2016 (Αναμορφ.)	2017	2016 (Αναμορφ.)
				245,4	281,2	245,4	281,2
				39,1	41,3	39,1	41,3
422,6	366,3					422,6	366,3
		18,8	19,5			18,8	19,5
		4,1	5,0			4,1	5,0
				52,2	55,7	52,2	55,7
				281,0		281,0	
0,1	0,1			1,7	1,5	1,9	1,6
1,1	0,8			0,2	0,1	1,3	0,9
					286,9		286,9
				1,0	1,2	1,0	1,2
423,8	367,2	22,9	24,5	620,7	667,8	1.067,4	1.059,5
26,0	25,9			2,7	2,8	28,6	28,7
309,5	239,7					309,5	239,7
6,4	6,5			0,1	0,1	6,5	6,6
34,9	34,7	10,0	10,1	0,2	0,2	45,1	45,1
				444,6	436,8	444,6	436,8
				52,2	55,7	52,2	55,7
				36,5		36,5	
				43,0	47,1	43,0	47,1
1,9	1,8			1,8	1,9	3,7	3,7
0,6	0,3			2,6	1,1	3,1	1,4
0,6	0,6			(0,4)	0,7	0,2	1,3
11,0	11,4					11,0	11,4
1,0	2,9			(14,6)	20,4	(13,7)	23,3
0,2	17,9	5,3	6,0	1,3	1,7	6,7	25,6
(0,2)	(10,3)	(5,5)	(3,5)	(7,3)	(7,1)	(13,1)	(20,8)
(6,2)	(2,5)	0,2	0,7	(177,0)	(2,4)	(182,9)	(4,2)
	0,4	0,0	0,1				0,6
(1,7)	0,1					(1,7)	0,1
8,0	3,9			4,1	0,7	12,0	4,7
					41,3		41,3
1,0	1,2					1,0	1,2
31,0	32,6	13,0	11,0	231,1	66,8	275,1	110,5

ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΛΟΙΠΩΝ ΜΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΩΝ ΝΗΣΩΝ (ΜΕ ΡΟΔΟ)

ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ 2017

(Ποσά σε εκατ. Ευρώ)

ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ	
Πωλήσεις σε Τρίτους	
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές	
Έσοδα από χρεώσεις ΥΚΩ	
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής	
Διασφάλιση επαρκούς ισχύος	
Παροχή λοιπών υπηρεσιών χονδρεμπορικής αγοράς	
Ενοίκιο ΕΔΔΗΕ	
Συμμετοχές Καταναλωτών	
Έσοδα από ΕΤΜΕΑΡ	
Έσοδα ΥΚΩ από Διαχειριστές	
Λοιπές πωλήσεις	
Επιμερισθέντα Έσοδα Διοίκησης	
Εσωτερικές Πωλήσεις	
Έσοδα από Πώληση Τέφρας & Διαχ. Αυλών Λιγνίτη	
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	
Ηλεκτρική ενέργεια	
Λιγνίτη	
Κύκλος Εργασιών (Πωλήσεις)	
Έξοδα	
Αμοιβές προσωπικού	
Λιγνίτη Ιδιοπαραγωγής	
Λιγνίτη τρίτων - Λιθάνθρακας	
Φυσικό αέριο	
Υγρά καύσιμα	
Υλικά και αναλώσιμα	
Αποσβέσεις	
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους	
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής αγοράς	
Απόδοση ΕΤΜΕΑΡ σε Διαχειριστές	
Απόδοση ΥΚΩ σε Διαχειριστές	
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Συστήματος ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Δικτύου ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	
Αμοιβές τρίτων	
Φόροι - Τέλη	
Δικαιώματα εκπομπών αερίων	
Προβλέψεις	
Χρηματοοικονομικά έξοδα	
Χρηματοοικονομικά έσοδα	
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	
Ζημίες/(κέρδη) από αποτίμηση Χρεογράφων	
Ζημίες/(κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	
Επιμερισθέντα Έξοδα Διοίκησης	
Εσωτερικά Έξοδα	
Δαπάνες Τέφρας και Αυλών Λιγνίτη	
Μεταβολή αποθέματος λιγνίτη	
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	
Κέρδη (Ζημίες) προ Φόρων	

Παραγωγή		Δίκτυο Διανομής		Εμπορία		Σύνολο	
2017	2016	2017	2016	2017	2016 (Αναμορφ.)	2017	2016 (Αναμορφ.)
				262,5	266,9	262,5	266,9
				43,9	40,9	43,9	40,9
428,5	385,3					428,5	385,3
		20,4	18,5			20,4	18,5
		6,1	4,9			6,1	4,9
				53,7	55,1	53,7	55,1
				291,1		291,1	
0,2	0,3			2,3	2,5	2,5	2,8
2,2	1,6			0,2	0,1	2,5	1,7
					308,8		308,8
				0,3	0,4	0,3	0,4
430,9	387,2	26,5	23,4	654,0	674,6	1.111,4	1.085,3
42,2	39,6			2,2	2,2	44,4	41,7
268,4	213,5					268,4	213,5
14,7	12,3			0,1	0,1	14,8	12,3
49,2	49,0	11,5	11,4	0,3	0,2	60,9	60,6
0,9	1,4			459,1	418,0	460,0	419,4
				53,7	55,1	53,7	55,1
				41,1		41,1	
				45,1	44,6	45,1	44,6
10,7	8,7			1,8	1,8	12,5	10,4
3,2	2,6			3,4	1,1	6,6	3,7
0,8	0,2			0,3	0,8	1,1	1,0
9,9	10,3					9,9	10,3
0,9	0,9			(14,7)	20,1	(13,8)	21,0
12,8	18,0	3,8	5,2	4,3	3,2	20,9	26,5
(13,5)	(10,5)	(4,0)	(3,0)	(10,7)	(7,8)	(28,2)	(21,3)
(4,4)	(5,8)	0,9	1,5	(164,0)	(2,4)	(167,6)	(6,7)
	0,4		0,1		0,1		0,6
(0,3)	(0,1)					(0,3)	(0,1)
14,9	8,1			4,1	0,6	18,9	8,8
					40,9		40,9
0,3	0,4					0,3	0,4
20,4	38,3	14,3	8,1	228,1	96,1	262,8	142,6

ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΚΑΙ ΑΤΟΜΙΚΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ

ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017

(Ποσά σε εκατ. Ευρώ)

	Εταιρία		ΑΔΜΗΕ	
	31.12.2017	31.12.2016 (Αναμορφ.)	31.12.2017	31.12.2016
ΠΩΛΗΣΕΙΣ				
Έσοδα από πωλήσεις Η/Ε	4.584,1	4.893,2	-	1.179,7
Έσοδα από χρεώσεις Χρήσης	-	-	-	-
Έσοδα από χρεώσεις ΥΚΩ	-	-	-	-
Λοιπές πωλήσεις	262,9	170,7	-	238,8
	4.847,0	5.063,9	-	1.418,5
ΕΞΟΔΑ				
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	559,4	557,9	-	63,7
Λιγνίτης	55,4	57,0	-	-
Υγρά καύσιμα	662,6	481,2	-	-
Φυσικό αέριο	409,1	265,7	-	-
Αποσβέσεις	634,5	655,3	-	63,2
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	1.614,7	1.255,6	-	1.179,7
Απόδοση χρεώσεων ΥΚΩ	-	-	-	-
Υλικά και αναλώσιμα	97,9	109,3	-	3,0
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Δικτύου	173,7	177,9	-	-
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Δικτύου Διανομής	354,8	376,6	-	-
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	178,3	190,5	-	6,8
Αμοιβές τρίτων	47,0	34,3	-	3,9
Δικαιώματα εκπομπών αερίων CO ₂	181,2	178,2	-	-
Πρόβλεψη αποκατάστασης περιβάλλοντος ορυχείων	-	-	-	-
Προβλέψεις για κινδύνους	41,8	12,2	-	11,8
Προβλέψεις απομείωσης αξίας υλικών	7,4	0,8	-	0,2
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	24,7	427,7	-	(4,7)
Χρηματοοικονομικά Έξοδα	200,5	220,7	-	37,3
Χρηματοοικονομικά Έσοδα	(110,2)	(215,1)	-	(2,6)
Κέρδος από πώληση θυγατρικής - ΑΔΜΗΕ	(198,6)	-	-	-
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	(306,4)	173,1	-	2,2
Υποαξίες αποτίμησης παγίων περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	-
Καθαρή ζημία/(κέρδος) από συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	-	-	-	-
Ζημία/(κέρδος) από αποτίμηση χρεογράφων	-	5,4	-	-
Καθαρά (κέρδη)/ζημίες από συναλλαγματικές διαφορές	(4,1)	0,4	-	-
	4.623,6	4.965,0	-	1.364,4
Κέρδη/(Ζημίες) προ Φόρων	223,4	99,0	-	54,1

	ΔΕΔΔΗΕ		Λοιπές Εταιρίες Ομίλου		Απαλοιφές Θυγατρικών		Όμιλος (συνεχιζόμενες δραστηριότητες)	
	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2017	31.12.2016 (Αναμορφ.)
	975,0	921,7	51,0	66,8	(1.016,5)	(975,3)	4.593,6	4.906,4
	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-
	1.704,3	921,8	30,7	37,0	(1.647,6)	(870,1)	350,3	259,5
	2.679,3	1.843,5	81,7	103,8	(2.664,1)	(1.845,3)	4.943,9	5.165,9
			3,0	2,5				
	317,1	268,9	-	-	(58,5)	55,1	821,1	884,4
	-	-	-	-	-	-	55,4	57,0
	-	-	-	-	-	-	662,6	481,2
	-	-	-	-	-	-	409,1	265,7
	7,9	7,4	6,8	6,4	(0,0)	63,2	649,2	732,3
	1.647,7	928,5	24,9	35,9	(1.687,0)	(992,5)	1.600,3	1.227,6
	-	-	-	-	-	-	-	-
	72,8	33,6	-	-	(38,5)	2,9	132,2	145,8
	-	-	-	-	-	(177,9)	173,7	-
	-	-	-	-	(354,8)	(376,6)	-	-
	554,6	541,7	4,2	3,8	(501,3)	(489,6)	235,8	246,4
	29,5	27,7	1,2	0,9	(16,1)	(13,6)	61,5	49,3
	-	-	-	-	-	-	181,2	178,2
	-	-	-	(1,8)	-	1,8	-	-
	1,5	(0,9)	-	-	-	11,8	43,3	23,1
	1,0	(0,4)	0,1	0,1	0,0	0,2	8,5	0,8
	0,4	1,1	0,1	-	(0,0)	(4,7)	25,2	424,1
	0,1	0,1	35,4	39,2	(30,7)	(9,1)	205,2	250,9
	(0,6)	(0,4)	(3,5)	(2,3)	4,5	121,1	(109,8)	(96,7)
	-	-	-	-	198,6	219,6	-	219,6
	10,7	22,4	2,2	0,6	22,7	(196,1)	(270,8)	-
	-	-	4,3	-	(0,0)	(1,2)	4,3	(1,2)
	-	-	(0,5)	-	(0,0)	9,0	(0,5)	9,0
	-	-	-	3,6	-	(8,8)	-	0,3
	-	-	(0,0)	(0,1)	(0,0)	(0,3)	(4,1)	-
	2.642,6	1.829,6	78,0	88,9	(2.461,0)	(1.785,7)	4.883,3	5.097,8
	36,7	13,8	3,7	14,9	(203,1)	(59,6)	60,7	68,1

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) 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 κάθετη 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 ασκούσαν 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 συναλληγάς ηλεκτρικής ενέργειας μεταξύ Παραγωγής – Προμήθειας ΔΕΗ και ΔΕΔΔΗΕ διενεργούνται σύμφωνα με την Απόφαση της ΡΑΕ 641/2013.

Σημειώνεται ότι από 15.6.2017 η ΑΔΜΗΕ δεν ανήκει στις θυγατρικές Εταιρείες του Ομίλου και ακολουθεί το μοντέλο του ιδιοκτησιακά διαχωρισμένου Διαχειριστή, εναρμονισμένη πλήρως με την Οδηγία 2009/72/ΕΚ. 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 και αναφέρονται μόνο στις συνεχιζόμενες δραστηριότητες της Εταιρείας.

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

- Ορυχεία
- Παραγωγή

- Δίκτυο
- Προμήθεια

• Σύστημα Κρήτης

- Παραγωγή
- Δίκτυο
- Προμήθεια

• Σύστημα λοιπών Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών

- 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).

Εμπορία

Η Εμπορία 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 καθμία 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.

Επιπρόσθετα, στους λογαριασμούς του Ισολογισμού υπάρχουν κερδοφόρες Δραστηριότητες που χρηματοδοτούν ζημιόγones Δραστηριότητες που χρειάζονται ταμειακά διαθέσιμα για την λειτουργία τους. Η παρουσίαση των ροών αυτών αποτυπώνεται στο Κυκλοφορούν Ενεργητικό και στις Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις της κάθε Δραστηριότητας ως εσωτερικές ροές.

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 καθμία 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 κλειδα 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 Εμπορίας, που την 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
Απόδοση Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας*	Προμήθεια Διασυνδεδεμένου Συστήματος	Προμήθεια Κρήτης
Σύστημα Λοιπών μη Διασυνδεδεμένων Νησιών		
Αυτοκατανάλωση ενέργειας	Προμήθεια	Παραγωγή
Απόδοση Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας*	Προμήθεια Διασυνδεδεμένου Συστήματος	Προμήθεια Λοιπών μη Διασυνδεδεμένων Νήσων

* Η σχετική ροή ισχύει μόνο για το 2016. Στο 2017 για τις χρεώσεις και τα έσοδα από ΥΚΩ υπάρχει τιμολόγηση από τους Διαχειριστές.

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 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 (θερμογόνος 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.

- Τα ΥΚΩ που τιμολογεί η Προμήθεια στους πελάτες της, τα ΥΚΩ Τρίτων και τα ΥΚΩ των εσωτερικών πωλήσεων ηλεκτρικής ενέργειας (αυτοκαταναλώσεις), αποδίδονται ως έσοδο της Προμήθειας Κρήτης και Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.

ΑΝΑΛΥΣΗ ΕΣΟΔΩΝ ΕΞΟΔΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ - ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ

(Ποσά σε εκατ. Ευρώ)

	Παραγωγή		Εμπορία	
	2017	2016	2017	2016
ΕΣΟΔΑ				
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές			5.387,3	5.712,2
Ανταγωνιστικές χρεώσεις			3.257,9	3.407,6
Έσοδα από πωλήσεις ΧΤ			2.456,2	2.591,8
Έσοδα από πωλήσεις ΜΤ			497,4	577,3
Έσοδα από πωλήσεις ΥΤ			304,3	238,6
Χρεώσεις Συστήματος Μεταφοράς			190,8	199,8
Έσοδα από πωλήσεις ΧΤ			149,9	157,1
Έσοδα από πωλήσεις ΜΤ			23,9	25,6
Έσοδα από πωλήσεις ΥΤ			16,9	17,2
Χρεώσεις Δικτύων			644,0	664,3
Έσοδα από πωλήσεις ΧΤ			600,6	616,1
Έσοδα από πωλήσεις ΜΤ			43,3	48,2
Χρεώσεις Λοιπών Επιβαρύνσεων			3,0	17,0
Έσοδα από πωλήσεις ΧΤ			2,5	13,5
Έσοδα από πωλήσεις ΜΤ			0,5	3,5
Έσοδα από unbilled & εκπτώσεις*			(61,1)	86,8
Έσοδα από ΥΚΩ			548,7	543,4
Έσοδα από πωλήσεις ΧΤ			436,0	421,7
Έσοδα από πωλήσεις ΜΤ			101,3	110,0
Έσοδα από πωλήσεις ΥΤ			11,3	11,7
Έσοδα από ΕΤΜΕΑΡ			804,1	793,1
Έσοδα από πωλήσεις ΧΤ			737,2	768,6
Έσοδα από πωλήσεις ΜΤ			62,3	73,1
Έσοδα από πωλήσεις ΥΤ			9,6	9,3
Προβλέψεις			(5,1)	(57,9)
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής	2.395,6	1.965,4		
Πωλήσεις Η/Ε στον ΑΔΜΗΕ - ΛΑΓΗΕ	1.490,5	1.103,5		
Πωλήσεις Η/Ε στον ΔΕΔΔΗΕ	851,1	751,6		
Έσοδα από ΕΦΚ	0,0	20,1		
Κάλυψη Μεταβλητού Κόστους Μονάδων Παραγωγής	28,1	30,3		
Διασφάλιση επαρκούς ισχύος	0,0	0,0		
Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας	17,8	53,2		
Επικουρικές Υπηρεσίες	8,1	6,8		
Λοιπές πωλήσεις			33,1	34,8
Έσοδα από τέλη επανασύνδεσης			3,2	2,8
Λοιπά έσοδα από καταναλωτές			3,3	4,4
Προμήθεια ΔΤ - ΔΦ - ΕΤ			26,7	27,6
ΑΓΟΡΕΣ Η/Ε			4.713,3	3.972,3
Αγορές Η/Ε Δ/Σ			2.914,4	2.223,2
Αγορές Η/Ε από ΑΔΜΗΕ - ΛΑΓΗΕ			2.384,5	1.911,5
Λογαριασμός ΕΦΚ			0,0	42,8
Διασφάλιση Επαρκούς Ισχύος			0,0	0,2
Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας			41,9	101,7
Κάλυψη Μεταβλητού Κόστους Μονάδων Παραγωγής			33,1	30,5
Χρέωση βάσει μεσοστ. Μετ. κόστους Θερμ. Μον.			19,2	32,7
Επικουρικές Υπηρεσίες			43,4	49,8
Διευθέτηση απωλειών - Ισοσκελισμός εκκαθάρισης			39,1	24,8
Ειδ. ηολγ. ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ			353,5	28,4
Λοιπές Δαπάνες			(0,3)	0,8
Εισαγωγές Η/Ε			88,5	98,0
Αγορές Η/Ε ΜΔΝ			788,9	743,0
Αγορές Η/Ε από ΑΠΕ			114,8	112,3
ΕΤΜΕΑΡ			806,7	795,8
ΕΤΜΕΑΡ Δ/Σ			700,8	685,1
ΕΤΜΕΑΡ ΜΔΝ			105,9	110,7

* Για τα έσοδα από unbilled & εκπτώσεις Χ.Τ. δεν υπάρχει ανάλυση σε ανταγωνιστικές - μονοπωλιακές χρεώσεις σε πελάτες.

2

ΠΙΝΑΚΑΣ ΔΙΑΘΕΣΗΣ
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ 2017

	Κέρδη χρήσης	223.423.188,00
	Σύνολο	223.423.188,00
ΜΕΙΟΝ	Φόρος εισοδήματος	7.547.092,00
	Κέρδη εις Νέον	215.876.096,00
	1. Τακτικό αποθεματικό	10.793.804,80
	2. Μερίσματα	0,00
	3. Υπόλοιπο κερδών εις Νέον	205.082.291,20
	Σύνολο	215.876.096,00

Σημείωση: Λαμβάνοντας υπόψη το ταμειακό και επενδυτικό πρόγραμμα της Εταιρείας, το Διοικητικό Συμβούλιο θα προτείνει στη Γενική Συνέλευση των Μετόχων, την μη καταβολή μερίσματος για τη χρήση του 2017.

3

ΕΝΔΟΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΟΜΙΛΟΥ ΔΕΗ

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΕΝΔΟΕΤΑΙΡΙΚΩΝ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ ΟΜΙΛΟΥ ΔΕΗ ΕΤΟΥΣ 2017

(Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ)

	ΥΠΟΛΟΙΠΑ 31.12.17
Απαιτήσεις ΔΕΗ Α.Ε. από:	
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	1.416
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	694.473
PPC ElektriK	0
PPC Bulgaria JSCO	0
ΣΥΝΟΛΟ	695.889
Υποχρεώσεις ΔΕΗ Α.Ε. προς:	
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	0
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	520.059
PPC FINANCE Plc	4.648
PPC ElektriK	164
PPC Bulgaria JSCO	1.016
ΣΥΝΟΛΟ	525.887
Έσοδα ΔΕΗ Α.Ε. από:	
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΣΕ ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	3.191
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΣΕ ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	1.826.373
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΣΕ PPC ElektriK	13
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΣΕ PPC Bulgaria JSCO	53
ΣΥΝΟΛΟ	1.829.630
Έξοδα ΔΕΗ Α.Ε. προς:	
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΑΠΟ ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	1
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΑΠΟ ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	1.923.924
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΑΠΟ PPC Finance Plc	30.770
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΑΠΟ PPC ElektriK	3.665
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΑΠΟ PPC Bulgaria JSCO	21.425
ΣΥΝΟΛΟ	1.979.785



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
Α.Ε.ΑΡ.Γ.Ε.ΜΗ.: 786301000 (πρώην ΑΡ.Μ.Α.Ε. 47829/06/Β/00/2)

Έδρα Διοίκησης:

Χαλκοκονδύλη 30 - 104 32 Αθήνα
Τηλεφωνικό κέντρο: 210 52 30 301
Fax: 210 52 34 379
www.dei.gr

Επιμέλεια ύλης:

Διεύθυνση Επενδυτικών Σχέσεων και Χρηματοδότησης ΔΕΗ Α.Ε.
Διεύθυνση Λογιστικών Υπηρεσιών ΔΕΗ Α.Ε.

Επιμέλεια έκδοσης:

Διεύθυνση Εταιρικών Σχέσεων & Επικοινωνίας ΔΕΗ Α.Ε.

Σχεδιασμός - Καλλιτεχνική επιμέλεια:

BAK advertising

Αντίτυπα της έκδοσης διατίθενται από την:

Υπηρεσία Ανακοινώσεων και Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε.
Χαλκοκονδύλη 30 - 104 32 Αθήνα
Τηλέφωνο: 210 52 30 301, Fax: 210 52 34 379, e-mail: c.tsiaka@dei.com.gr



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Χαλκοκονδύλη 30, 104 32 Αθήνα
Τηλεφωνικό κέντρο: 210 5230301, Fax: 210 5234379

www.dei.gr