ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Ετήσια Οικονομική Έκθεση
(1 Ιανουαρίου 2018 - 31 Δεκεμβρίου 2018)

Η παρούσα Ετήσια Οικονομική Έκθεση καταρτίσθηκε **σύμφωνα με το άρθρο 4 του Ν.3556/2007 και τις επ' αυτού εκτελεστικές Αποφάσεις του Δ.Σ. της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς,** εγκρίθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο της «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.» την 23η Απριλίου 2019 και είναι αναρτημένη στο διαδίκτυο, στην ηλεκτρονική διεύθυνση www.dei.gr.

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

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΤΗΣΙΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ
ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

Σελίδα

Α. ΔΗΛΩΣΕΙΣ ΜΕΛΩΝ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ 4
Β. ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ 7
Γ. ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ 80
Δ. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ 98
1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ 99
2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ 100
3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ 118
3.1. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ 118
3.2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ 121
3.3. ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΚΡΙΣΕΙΣ ΤΗΣ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ 135
3.4. ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ 137
4. ΔΙΑΚΟΠΤΟΜΕΝΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ 149
5. ΠΩΛΗΣΕΙΣ 153
6. ΑΜΟΙΒΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ 155
7. ΑΓΟΡΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΣΧΕΤΙΚΕΣ ΧΡΕΩΣΕΙΣ 155
8. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ 155
9. ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΕΚΠΟΜΠΩΝ ΑΕΡΙΩΝ ΘΕΡΜΟΚΗΠΙΟΥ (CO_2) 156
10. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ 156
11. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ 156
12. ΛΟΙΠΑ (ΕΣΟΔΑ)/ ΕΞΟΔΑ, ΚΑΘΑΡΑ 157
13. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ) 157
14. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ 161
15. ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ 164
16. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ 165
17. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ 167
18. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ 169
19. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ 172
20. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ 172
21. ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΜΕ ΠΕΛΑΤΕΣ 174
22. ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ 174
23. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΠΙΜΕΤΡΟΥΜΕΝΑ ΣΤΗΝ ΕΥΛΟΓΗ ΑΞΙΑ ΜΕΣΩ ΤΩΝ ΛΟΙΠΩΝ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ 176
24. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ 176
25. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ 177
26. ΤΑΚΤΙΚΟ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΟ 177
27. ΛΟΙΠΑ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ 177
28. ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ 178
29. ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΟΣ ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ 178
30. ΠΑΡΟΧΕΣ ΣΤΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ 181
31. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ 183
32. ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ 184
33. ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΜΕ ΠΕΛΑΤΕΣ 184
34. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 185
35. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 185
36. ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΑ ΔΑΝΕΙΑ 186
37. ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΜΕ ΠΕΛΑΤΕΣ 186
38. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 186
39. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ 187
40. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ 197
41. ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΕΣ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ 202
42. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ 202
43. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ 205
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ 218
1. ΓΕΝΙΚΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ 218
2. ΜΕΘΟΔΟΛΟΓΙΑ ΛΟΓΙΣΤΙΚΟΥ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΟΥ 218

Α. 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. Γεώργιος Βενιέρης, 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 01.01.2018 έως 31.12.2018, οι οποίες καταρτίσθηκαν 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 23 Απριλίου 2019

Ο Πρόεδρος του Δ.Σ. και Διευθύνων Σύμβουλος	Το Μέλος του Δ.Σ.	Το Μέλος του Δ.Σ.
Εμμανουήλ Μ. Παναγιωτάκης	Γεώργιος Ι. Βενιέρης	Χρήστος Γ. Παπαγεωργίου

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή

Β. ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου
για την περίοδο 1/1 – 31/12/2018

Κύριοι Μέτοχοι,

Μετά τη λήξη της δέκατης έβδομης χρήσης, από 1.1.2018 έως 31.12.2018, 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 2018 (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 JSCo», «PPC Elektrik Tedarik Ve Ticaret Anonim Şirketi», «ΦΟΙΒΗ Ενεργειακή Φωτοβολταϊκά Α.Ε», «PPC ALBANIA», «ΓΕΩΘΕΡΜΙΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ Α.Ε.», «WINDARROW MOUZAKI ENERGY S.A», «EDS DOO Skopje», «EDS DOO Belgrade», «EDS International SK SRO», «EDS International KS LLC», «ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε.» ΚΑΙ «ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.».
Με βάση το Ν. 4548/2018, όπως αυτός ισχύει σήμερα, η ΔΕΗ Α.Ε. συνέταξε τις Οικονομικές Καταστάσεις της δέκατης έβδομης 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 2018 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 2018.

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

Αποτελέσματα 2018 Ομίλου ΔΕΗ

Για λόγους συγκρισιμότητας, η παρουσίαση και ο σχολιασμός γίνεται επί των αποτελεσμάτων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες, δηλαδή χωρίς τα αποτελέσματα του ΑΔΜΗΕ και το κέρδος από την πώλησή του για το 2017 και τα αποτελέσματα των εταιρειών Λιγνιτικής Μελίτης Α.Ε. και Λιγνιτικής Μεγαλόπολης Α.Ε. για το 2017 και το 2018.

(σε € εκατ.)		2018	2017	Δ (%)
Κύκλος εργασιών (1)		4.741,6	4.943,4	-4,1%
Λειτουργικές Δαπάνες (2)	*Δαπάνες καυσίμων, CO_2 και αγορών ενέργειας*	*3.129,2*	*3.013,5*	*3,8%*
	Δαπάνες μισθοδοσίας	*722,5*	*743,9*	*-2,9%*
	Προβλέψεις και Λοιπές δαπάνες	*629,8*	*717,0*	*-12,2%*
EBITDA (χωρίς εφάπαξ επιπτώσεις) (3)=(1)-(2)		260,1	469,0	-44,5%
Περιθώριο EBITDA (4)=(3)/(1)		5,5%	9,5%	
Εφάπαξ επιπτώσεις (5)	*Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού*	*(148,8)*	-	
	Εκκαθάριση ΕΤΜΕΑΡ (2012, 2013 και 2016)	*105,2*	-	
	Έσοδα ΥΚΩ 2012-2016	-	*359,8*	
EBITDA (6)=(3)+(5)		216,5	828,8	-73,9%
Περιθώριο EBITDA (7)=(6)/(1)		4,6%	16,8%	
Αποσβέσεις, συνολικές καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και κέρδη / (ζημίες) από συνδεδεμένες εταιρείες (8)		725,6	683,5	
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων (χωρίς εφάπαξ επιπτώσεις) (9)=(3)-(8)		(465,5)	(214,5)	
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων (10)=(6)-(8)		(509,1)	145,3	
Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους (11)		(542,0)	127,6	

Για περισσότερες πληροφορίες σχετικά με τους ορισμούς δεικτών που περιλαμβάνονται στα παραπάνω μεγέθη, μπορείτε να ανατρέξετε στην Ετήσια Οικονομική Έκθεση 2018 (Έκθεση Διοικητικού Συμβουλίου – Παράρτημα)

Η λειτουργική κερδοφορία του 2018 επηρεάστηκε θετικά από τη σημαντική βελτίωση κατά € 198,6 εκατ. λόγω αντιστροφής προβλέψεων για επισφαλείς απαιτήσεις πελατών ηλεκτρικής ενέργειας (αντιστροφή προβλέψεων € 169,7 εκατ. το 2018 έναντι προβλέψεων € 28,9 εκατ. το 2017) και τη μείωση της μισθοδοσίας κατά € 21,4 εκατ. Επίσης, θετικά επέδρασε και η μείωση κατά € 157,2 εκατ. σε σχέση με το 2017 της χρέωσης προμηθευτών για τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ (ΕΛΑΠΕ), η οποία καταργήθηκε από 1.1.2019. Από το πλεόνασμα που δημιουργήθηκε στον λογαριασμό του ΕΛΑΠΕ στο τέλος του 2018 αναμένεται η επιστροφή που αναλογεί στη ΔΕΗ να ανέλθει στο ποσό των € 100 εκατ. Τέλος, θετική επίπτωση στα αποτελέσματα είχε και η μείωση κατά € 16,8 εκατ. των χρηματοοικονομικών δαπανών, απόρροια της μείωσης του συνολικού δανεισμού.

Στον αντίποδα, αρνητικά επέδρασε η μείωση του κύκλου εργασιών κατά € 201,8 εκατ. ή 4,1%, λόγω της απώλειας μεριδίου αγοράς και της μείωσης της εγχώριας ζήτησης. Επιπλέον, σημαντική αρνητική επίπτωση είχαν εξωγενείς παράγοντες και συγκεκριμένα η υψηλότερη δαπάνη για δικαιώματα εκπομπών CO_2 (κατά € 137,9 εκατ.) καθώς και η ιδιαίτερα αυξημένη καθαρή επιβάρυνση από τις δημοπρασίες «NOME» (κατά € 151,6 εκατ.), με την επίπτωση των δύο τελευταίων παραγόντων να εντείνεται το β' εξάμηνο του 2018.

Στα αποτελέσματα του 2018 αρνητικά επέδρασε και ο σχηματισμός πρόσθετης πρόβλεψης ύψους € 109,5 εκατ. για τόκους υπερημερίας που διεκδικεί ο ΑΔΜΗΕ από τη ΔΕΗ από τη συμμετοχή της στην χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, εκ των οποίων € 78,7 εκατ. μέσω εξώδικου και € 30,8 εκατ. μέσω αγωγών. Το αντίστοιχο ποσό σχηματισμού πρόβλεψης για το 2017 ήταν € 32,7 εκατ.

Τα παραπάνω συνετέλεσαν στη μείωση κατά 44,5% ή € 208,9 εκατ. των λειτουργικών κερδών προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) τα οποία ανήλθαν σε € 260,1 εκατ. το 2018 έναντι € 469 εκατ. το 2017.

Πέραν αυτών, τα αποτελέσματα του 2018 έχουν επηρεαστεί από τις παρακάτω εφάπαξ επιπτώσεις :

- πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού ύψους € 148,8 εκατ. η οποία αντιστοιχεί στην παρούσα αξία της μελλοντικής υποχρέωσης που αναλαμβάνει η ΔΕΗ και η θυγατρική της ΔΕΔΔΗΕ λόγω της κατάργησης από τον Απρίλιο του 2018 (Ν. 4533/2018) του συμψηφισμού της αποζημίωσης ύψους € 15.000 του προσωπικού σε περίπτωση λύσης της σύμβασης εργασίας των εργαζομένων με το εφάπαξ βοήθημα που δικαιούνται από τον οικείο ασφαλιστικό φορέα (αρνητική επίπτωση)
- οριστική εκκαθάριση του ΕΤΜΕΑΡ για τα έτη 2012, 2013 και 2016, ύψους € 105,2 εκατ. (θετική επίπτωση).

Αντίστοιχα, τα αποτελέσματα του 2017 είχαν επηρεαστεί από την εφάπαξ θετική επίπτωση από την αναγνώριση εσόδου € 359,8 εκατ. που αφορούσε ΥΚΩ για τα έτη 2012-2016.

Λαμβάνοντας υπόψη και τις παραπάνω εφάπαξ επιπτώσεις, το EBITDA του 2018 διαμορφώθηκε σε € 216,5 εκατ. έναντι € 828,8 εκατ. το 2017.

Στα αποτελέσματα προ φόρων, εξαιρουμένων των παραπάνω εφάπαξ επιπτώσεων, καταγράφονται ζημίες ύψους € 465,5 εκατ. έναντι ζημιών € 214,5 εκατ. πέρυσι. Συμπεριλαμβανομένων και των εφάπαξ επιπτώσεων, οι ζημίες προ φόρων ανήλθαν σε € 509,1 εκατ. έναντι κερδών € 145,3 εκατ. και οι ζημίες μετά φόρων διαμορφώθηκαν σε € 542 εκατ. έναντι κερδών € 127,6 εκατ. αντίστοιχα.

ΑΝΑΛΥΣΗ ΕΣΟΔΩΝ – ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΩΝ ΔΑΠΑΝΩΝ

Έσοδα

Ο κύκλος εργασιών μειώθηκε το 2018 κατά € 201,8 εκατ. ή 4,1%, λόγω μειωμένων πωλήσεων ηλεκτρικής ενέργειας κατά € 335,4 εκατ. ή 7,3%, συνεπεία της απώλειας μεριδίου αγοράς και της μείωσης της εγχώριας ζήτησης.

Η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας από τους καταναλωτές της χώρας μειώθηκε κατά 1,2% στις 57.122 GWh έναντι 57.845 GWh το 2017. Ωστόσο, η συνολική ζήτηση, στην οποία περιλαμβάνεται και η ηλεκτρική ενέργεια για εξαγωγές και άντληση, αυξήθηκε το 2018 κατά 2,2% εξαιτίας των αυξημένων κατά 75,2% εξαγωγών από Τρίτους μέσω των Βορείων Διασυνδέσεων. Η αύξηση αυτή των εξαγωγών οφείλεται κατά κύριο λόγο στην εξαγωγή μέρους των ποσοτήτων που αποκτώνται μέσω "NOME".

Το μέσο μερίδιο της ΔΕΗ στην αγορά προμήθειας στο σύνολο της χώρας μειώθηκε σε 81,9% το 2018 από 86,7% το 2017. Ειδικότερα, το μέσο μερίδιο αγοράς στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα περιορίσθηκε σε 80,3% τον Δεκέμβριο του 2018 από 85,4% τον Δεκέμβριο του 2017, ενώ το μέσο μερίδιο αγοράς της ΔΕΗ, ανά τάση, ήταν 97,6% στην Υψηλή Τάση, 68% στη Μέση Τάση και 82,1% στη Χαμηλή Τάση, έναντι 97,3%, 71,5% και 88,5% τον Δεκέμβριο του 2017 αντίστοιχα.

Απόρροια της απώλειας μεριδίου αγοράς καθώς και της μείωσης της ζήτησης ήταν οι πωλήσεις της ΔΕΗ να μειωθούν κατά 6,6% το 2018.

Λειτουργικές Δαπάνες

Οι προ αποσβέσεων λειτουργικές δαπάνες, εξαιρουμένης για το 2018 της εφάπαξ επίπτωσης από την πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού και της οριστικής εκκαθάρισης του ΕΤΜΕΑΡ, και για το 2017 της αναγνώρισης εσόδου από ΥΚΩ παρελθόντων ετών (2012-2016), καταγραψαν μικρή αύξηση κατά € 7,1 εκατ. όπως αναλύεται παρακάτω.

Λειτουργικά μεγέθη (παραγωγή – εισαγωγές)

Η παραγωγή και οι εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ κάλυψαν το 47,9% της συνολικής ζήτησης στη χώρα το 2018 (44,3% στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα), ενώ το αντίστοιχο ποσοστό το 2017 ήταν 49,4% (45,6% στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα). Το μερίδιο παραγωγής της ΔΕΗ ως ποσοστό του συνολικού φορτίου στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα το 2018 ήταν 40,1% έναντι 42,2% το 2017.

Συγκεκριμένα, η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ παρουσίασε μείωση κατά 779 GWh (2,8%), η οποία προήλθε κυρίως από τη μειωμένη ηλεκτροπαραγωγή μονάδων φυσικού αερίου κατά 16,9% (1.294 GWh), καθώς και μονάδων λιγνίτη κατά 7% (840 GWh), σε αντίθεση με την υδροηλεκτρική παραγωγή η οποία το 2018 ήταν αυξημένη κατά 46,2% (1.595 GWh) σε σχέση με την αντίστοιχη περυσινή περίοδο λόγω των αυξημένων υδατικών εισροών στους Ταμιευτήρες των Υδροηλεκτρικών Σταθμών.

Οι εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας, σε επίπεδο χώρας, ήταν αυξημένες κατά 23,6% ή κατά 2.143 GWh, εκ των οποίων 506 GWh από ΔΕΗ (μερίδιο 21,4%) και 1.637 GWh από Τρίτους (μερίδιο 78,6%).

Δαπάνες Ενεργειακού Μείγματος

Οι δαπάνες για υγρά καύσιμα, φυσικό αέριο, στερεά καύσιμα τρίτων, CO_2, αγορές ηλεκτρικής ενέργειας και το Ειδικό Τέλος Λιγνίτη αυξήθηκαν κατά € 115,7 εκατ. (3,8%) σε σχέση με το 2017.

Συγκεκριμένα:

- Η δαπάνη για υγρά καύσιμα αυξήθηκε οριακά κατά € 8,6 εκατ. (1,3%), από € 650,9 εκατ. το 2017 σε € 659,5 εκατ. το 2018, καθώς παρά τη μειωμένη κατανάλωση στα νησιά λόγω της διασύνδεσης των Κυκλάδων οι τιμές τόσο του μαζούτ όσο και του diesel ήταν αυξημένες (19,5% και 10,4%, αντίστοιχα). Σημειώνεται ότι η δαπάνη για υγρά καύσιμα την αντίστοιχη περυσινή περίοδο είχε επιβαρυνθεί με € 30 εκατ. περίπου λόγω της λειτουργίας των μονάδων φυσικού αερίου Κομοτηνής και Λαυρίου IV με πετρέλαιο για την αντιμετώπιση της ενεργειακής κρίσης στις αρχές του περυσινού χειμώνα, επιβάρυνση για την οποία η ΔΕΗ δεν έχει αποζημιωθεί ακόμα.

- Η δαπάνη για φυσικό αέριο, παρά την αύξηση της τιμής φυσικού αερίου κατά 9,3%, μειώθηκε κατά 6,2% σε € 383,6 εκατ., από € 409,1 εκατ. το 2017 λόγω της μείωσης της ηλεκτροπαραγωγής από φυσικό αέριο.

- Η δαπάνη για αγορές ενέργειας από το Σύστημα (ηπειρωτική χώρα) και το Δίκτυο (μη διασυνδεδεμένα νησιά) μειώθηκε μόνο κατά € 13,1 εκατ. σε € 1.711,9 εκατ., και αυτό διότι παρά τον χαμηλότερο όγκο αγορών ενέργειας κατά 14,8%, και την μικρότερη επιβάρυνση από την πρόσθετη χρέωση των προμηθευτών για τον ΕΛΑΠΕ (που φέτος διαμορφώθηκε σε € 196,3 εκατ. έναντι € 353,5 εκατ. το 2017), υπήρξε αύξηση της Οριακής Τιμής Συστήματος (από € 54,7/MWh σε € 60,4/MWh) καθώς και αυξημένη επιβάρυνση από τις δημοπρασίες ηλεκτρικής ενέργειας «ΝΟΜΕ». Συγκεκριμένα, η επιβάρυνση αυτή ανήλθε σε € 223,8 εκατ. το 2018, αυξημένη κατά € 151,6 εκατ. σε σχέση με το 2017. Η επίπτωση των «ΝΟΜΕ» εντάθηκε το β΄ εξάμηνο του 2018 με την επιβάρυνση να διαμορφώνεται σε € 178,1 εκατ. έναντι € 45,7 εκατ. το α' εξάμηνο, ενώ είναι χαρακτηριστικό ότι σε αρκετές περιπτώσεις οι ποσότητες «ΝΟΜΕ» υπερέβαιναν το αντίστοιχο άθροισμα λιγνιτικής και υδροηλεκτρικής παραγωγής, φαινόμενο το οποίο προβλέπεται να διατηρηθεί και για όλο το 2019.

- Η δαπάνη για δικαιώματα εκπομπών CO_2 αυξήθηκε σε € 279,5 εκατ. το 2018 από € 141,6 εκατ. το 2017, λόγω της αύξησης της μέσης τιμής δικαιωμάτων εκπομπών CO_2 από € 5,71/τόνο σε € 11,93/τόνο, παρά τις μειωμένες εκπομπές (23,4 εκατ. τόνοι έναντι 24,8 εκατ. τόνων). Σημειώνεται ότι για το 2018, λόγω προαγορών, η μέση τιμή δικαιωμάτων εκπομπών CO_2 συγκρατήθηκε σε χαμηλότερα επίπεδα σε σχέση με την μέση τιμή spot (€ 15,89 /τόνο).

Δαπάνες Μισθοδοσίας

Η δαπάνη μισθοδοσίας συμπεριλαμβανομένης της μισθοδοσίας που κεφαλαιοποιείται, μειώθηκε κατά € 23,6 εκατ. σε € 790,5 εκατ. το 2018 από € 814,1 εκατ. το 2017. Η μείωση αυτή οφείλεται κυρίως σε αποχωρήσεις τακτικού προσωπικού λόγω συνταξιοδότησης.

Προβλέψεις

Στο 2018, οι δράσεις της Εταιρείας για τη βελτίωση της εισπραξιμότητας οδήγησαν σε μείωση των ληξιπροθέσμων οφειλών και αντιστροφή προβλέψεων για επισφαλείς απαιτήσεις πελατών ηλεκτρικής ενέργειας ύψους € 169,7 εκατ. ενώ το 2017 είχαν σχηματιστεί προβλέψεις € 28,9 εκατ. Η θετική επίδραση του γεγονότος αυτού στα αποτελέσματα του 2018 ανήλθε σε € 198,6 εκατ.
Οι προβλέψεις για εκκρεμοδικίες και βραδέως κινούμενα υλικά διαμορφώθηκαν σε € 114,3 εκατ. έναντι € 50,3 εκατ., πέρυσι, κυρίως λόγω του σχηματισμού πρόβλεψης ύψους € 109,5 εκατ. για τόκους υπερημερίας προς ΑΔΜΗΕ.

Χρηματοοικονομικές Δαπάνες

Το 2018 οι καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες, μειώθηκαν κατά € 16,8 εκατ. και διαμορφώθηκαν σε € 79,3 εκατ., λόγω της μείωσης του συνολικού δανεισμού από € 4.304,5 εκατ. στις 31.12.2017 σε € 4.023,7 εκατ. στις 31.12.2018.

ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ

Οι συνολικές επενδύσεις το 2018 ανήλθαν σε € 746,7 εκατ. έναντι € 410,7 εκατ. το 2017. Η αύξηση αυτή οφείλεται στην αύξηση των επενδύσεων Παραγωγής για την κατασκευή της Μονάδας Πτολεμαΐδα V (κατά € 280 εκατ. περίπου), σε επενδύσεις σε έργα ΑΠΕ ύψους € 50 εκατ. και σε αυξημένες επενδύσεις σε Δίκτυα Διανομής.
Στις επενδύσεις του Δικτύου Διανομής περιλαμβάνονται και αυτές που χρηματοδοτούνται από τους καταναλωτές για τη σύνδεσή τους στο δίκτυο, οι οποίες το 2018 ανήλθαν σε € 61,9 εκατ. από € 55,6 εκατ. πέρυσι.

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

(σε € εκατ.)	**2018**	**2017**	***Δ***
Ορυχεία	67,8	83,8	*(16,0)*
Παραγωγή	450,4	176,7	*273,7*
ΑΠΕ	52,5	1,5	*51,0*
Δίκτυα Διανομής	168,6	141	*27,6*

ΚΑΘΑΡΟ ΧΡΕΟΣ

Το καθαρό χρέος στις 31.12.2018 ήταν € 3.744,8 εκατ., μειωμένο κατά € 212,3 εκατ. σε σχέση με την 31.12.2017. Η ΔΕΗ εξετάζει τις πιθανές εναλλακτικές σε σχέση με την πρόσβασή της στις διεθνείς αγορές κεφαλαίου, ανάλογα με τις συνθήκες της αγοράς.

Εξέλιξη Καθαρού Χρέους

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

(σε € εκατ.)	**31.12.2018**	**31.12.2017**
Συνολικό Χρέος (1)	4.023,7	4.304,5
Χρηματικά διαθέσιμα / Δεσμευμένες Καταθέσεις (*) / Λοιπά χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία (2)	278,9	347,3
Καθαρό Χρέος (3) = (1) - (2)	3.744,8	3.957,2

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

Εξέλιξη δραστηριοτήτων και Επενδυτικού Προγράμματος ΒΕΜ

Οι συνολικές επενδύσεις της Μητρικής Εταιρείας ανήλθαν στο ποσό των € 688 εκατ. και κατανέμονται σε € 67,8 εκατ. στα Ορυχεία, € 450,4 εκατ. στην Παραγωγή, € 165,3 εκατ. στο Δίκτυο Διανομής, € 1,6 εκατ. στην Εμπορία και € 2,4 εκατ. στις Επιτελικές Διευθύνσεις. Οι επενδύσεις της Μητρικής Εταιρείας του έτους 2018 είναι αυξημένες κατά € 281,7 εκατ. έναντι των επενδύσεων του 2017, αύξηση 69%.

Σημειώνεται ότι οι επενδύσεις της χρήσης 2018 επηρεάστηκαν κυρίως από τη σημαντική πρόοδο των εργασιών για την κατασκευή της Μονάδας Πτολεμαΐδας V.

Οι συνολικές επενδύσεις του Ομίλου για το έτος 2018, ανήλθαν στο ποσό των € 746,7 εκατ. και περιλαμβάνουν πέραν των επενδύσεων της Μητρικής Εταιρείας τις επενδύσεις της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. που ανήλθαν σε € 52,5 εκατ., του ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. σε € 3,2 εκατ. καθώς και των δύο αποεπενδυόμενων λιγνιτικών θυγατρικών σε € 3,2 εκατ. Οι επενδύσεις του Ομίλου του έτους 2018 είναι αυξημένες κατά € 336,1 εκατ. έναντι των επενδύσεων του 2017, αύξηση 82%.

ΒΕΜ Ορυχείων

Το επενδυτικό πρόγραμμα της ΒΕΜ Ορυχείων για το 2018 ανήλθε σε € 67,8 εκατ. περίπου.
Το 1^{Ο} εξάμηνο 2018 δαπανήθηκαν περίπου € 1,8 εκατ. στο Λιγνιτικό Κέντρο Μεγαλόπολης, εκ των οποίων € 1,2 εκατ. αφορούν επιμηκύνσεις Τ/Δ και μετασκευές, ενώ τα υπόλοιπα κυρίως σε δομικά έργα.

Στο Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας (ΛΚΔΜ) δαπανήθηκαν το 2018 € 63,1 εκατ., εκ των οποίων € 6,5 εκατ. αφορούν επιμηκύνσεις ταινιοδρόμων, € 6,5 εκατ. αναβαθμίσεις και μετασκευές, € 20,1 εκατ. αφορούν απαλλοτριώσεις, (ΠΟΝΤΟΚΩΜΗ € 18,9 εκατ.), € 2,7 εκατ. αρχαιολογικές δαπάνες, € 3,7 εκατ. λοιπά τεχνικά έργα (έργα πολ. μηχανικού, κατασκευή δαπέδων, ασφαλτοστρώσεις), € 18,3 εκατ. για προλειτουργικές δαπάνες και χωματουργικά. Επίσης δαπανήθηκαν € 4,8 εκατ. για την κατασκευή της λιγνιτικής διασύνδεσης Ορυχείου Κυρίου Πεδίου & Ορυχείου Πεδίου Καρδιάς.

Τέλος δαπανήθηκαν € 2,9 εκατ. ευρώ για αγορά βοηθητικού εξοπλισμού. Οι υπόλοιπες δαπάνες αφορούν μικρότερα έργα.

Οι συνολικές εκσκαφές στα Ορυχεία του ΛΚΔΜ ανήλθαν σε 166,0 εκατ. κυβικά μέτρα ενώ η παραγωγή λιγνίτη ανήλθε σε 27,2 εκατ. τόνους.

Στο Λιγνιτικό Κέντρο Μεγαλόπολης παρήχθησαν κατά το 1ο εξάμηνο του έτους 3,2 εκατ. τόνοι λιγνίτη με εκσκαφές 9,8 εκατ. Κυβικών μέτρων

Επίσης συνεχίστηκαν τα δομικά και ηλεκτρομηχανολογικά έργα για τη λειτουργία του νέου κόμβου ταινιοδρόμων στο ορυχείο Νοτίου Πεδίου του Λιγνιτικού Κέντρου Δυτικής Μακεδονίας. Τέσσερις εκσκαφείς και τρεις αποθέτες ήδη λειτουργούν μέσου του νέου κόμβου.

ΒΕΜ Παραγωγής

Θέματα Εκμετάλλευσης:

- Κατά το έτος 2018 η συνολική καθαρή παραγωγή των Σταθμών της ΓΔ/Π (εξαιρουμένων των θυγατρικών εταιριών Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε. και Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε.για τα έτη 2017 και 2018 καθώς και η παραγωγή Η/Ε από τη ΔΕΗ Ανανεώσιμες) ανήλθε σε 27,11 TWh και ήταν μειωμένη κατά 2,8% έναντι του έτους 2017 (27,89 TWh). Το μερίδιο της παραγωγής της ΔΕΗ σημείωσε μικρή μείωση από 53,9% το 2017 σε 53,3% το 2018.
- Η σημαντικότερη μεταβολή σε σχέση με το 2017 αφορά τη μεγάλη αύξηση της παραγωγής των υδροηλεκτρικών σταθμών κατά 1,59 TWh (46%) λόγω των έκτακτων καιρικών συνθηκών που παρουσιάστηκαν την άνοιξη του 2018 και την αναγκαστική χρήση της υδροηλεκτρικής παραγωγής για λόγους ασφαλείας των ταμιευτήρων από υπερχειλίσεις. Σε σχέση με το 2017 παρατηρήθηκε μείωση της λιγνιτικής παραγωγής (εξαιρουμένης της παραγωγής των Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε. και Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε.) κατά 7% (11,11 TWh το 2018 έναντι 11,95 TWh το 2017), αύξηση της διαθεσιμότητας των λιγνιτικών σταθμών κατά 10,41 ποσοστιαίες μονάδες στο 76,43% και μείωση του συντελεστή εκμετάλλευσης κατά 13,10 ποσοστιαίες μονάδες στο 55,45%. Η φόρτιση των λιγνιτικών μονάδων παρουσίασε επίσης μείωση κατά 2,87 ποσοστιαίες μονάδες, φτάνοντας το 42,37%. Η παραγωγή με καύσιμο φυσικό αέριο μειώθηκε κατά 17% (6,36 TWh το 2018 έναντι 7,66 TWh το 2017) με παράλληλη μείωση της διαθεσιμότητας των σταθμών παραγωγής κατά 10,06 ποσοστιαίες μονάδας, φτάνοντας στο 70,15%, και μείωση του συντελεστή εκμετάλλευσης κατά 2,08 ποσοστιαίες μονάδες, φτάνοντας στο 39,43%. Η φόρτιση των σταθμών φυσικού αερίου μειώθηκε κατά 5,63 ποσοστιαίες μονάδες φτάνοντας το 27,66%.
- Για την κάλυψη των αυξημένων ενεργειακών αναγκών του θέρους 2018 χρησιμοποιήθηκε πρόσθετη, μη μόνιμη, ισχύς 35 MW στη Ρόδο, 12 MW στην Κρήτη (ΑΗΣ Αθερινόλακκου) και 8 MW στα λοιπά Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ).

Επενδυτικό Πρόγραμμα:
Οι συνολικές Επενδύσεις της ΓΔ/Π κατά το 2018 ανήλθαν στο ποσό των € 450,4 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 2018 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.
    Έχει εγκριθεί το Πρωτόκολλο Προσωρινής Παραλαβής και η Μονάδα έχει εγγραφεί στο Μητρώο Κατανεμημένων 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 MW_{TH} 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 Ευρώ 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 και Ηλεκτρολόγου Μηχανικού. Επίσης, είναι σε εξέλιξη οι εργασίες των Έργων Πολιτικού Μηχανικού και κατασκευάζονται όλα τα κτήρια και οι εγκαταστάσεις του Έργου. Σε εξέλιξη είναι και η βιομηχανοποίηση του εξοπλισμού καθώς συνεχίζεται η άφιξή του, επί τόπου. Η δαπάνη για το έργο στην χρήση 2018 ανήλθε σε € 383,3 εκατ.

- **<u>Υδροηλεκτρικές Μονάδες:</u>**
  - *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 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 2022.
  - *ΥΗΕ Ιλαρίωνα (153 + 4,2 MW)*
    Έχουν ολοκληρωθεί οι δοκιμές λειτουργίας των Μονάδων του ΥΗΕ και το Φεβρουαρίου του 2018 ολοκληρώθηκε η διαδικασία εγγραφής τους στο Μητρώο Κατανεμημένων Μονάδων του ΑΔΜΗΕ.
  - *ΥΗΕ Μετσοβίτικου (29 MW):*
    Η κατασκευή των Έργων Πολιτικού Μηχανικού είναι σε εξέλιξη όπως και η σύνταξη μελετών Η/Μ εξοπλισμού. Υπό εξέλιξη είναι και η προμήθεια, εγκατάσταση και θέση σε λειτουργία του παραληφθέντος Η/Μ εξοπλισμού. Η λειτουργία του Έργου εκτιμάται ότι θα ξεκινήσει εντός του πρώτου εξαμήνου του 2021. Η δαπάνη για το έργο στην χρήση 2018 ανήλθε σε € 5,81 εκατ.

- **<u>Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (Κρήτη, Ρόδος, Λοιπά):</u>**
  - *Νέος ΘΗΣ Νότιας Ρόδου, καθαρής ισχύος 115,4 MW, αποτελούμενος από επτά ίδια Η/Ζ με τετράχρονους κινητήρες Ντίζελ:*
    Έχουν ολοκληρωθεί σε μεγάλο βαθμό οι εργασίες ανέγερσης του σταθμού. Η διαδικασία Δοκιμαστικής Λειτουργίας ολοκληρώθηκε και όλες οι Μονάδες τέθηκαν σε Εμπορική Λειτουργία σταδιακά κατά τη διάρκεια του έτους. Προκειμένου να ολοκληρωθεί και η φάση αυτή εκκρεμούν η πραγματοποίηση των Δοκιμών Απόδοσης κατά τη διάρκεια συνεχούς λειτουργίας των Μονάδων και η συμμόρφωση με όλους τους όρους των Πρωτοκόλλων Έναρξης Εμπορικής Λειτουργίας του Έργου. Μέσα στο 2019 αναμένεται η ολοκλήρωσή της Εμπορικής Λειτουργίας και η υποβολή από τον Ανάδοχο αίτησης για Προσωρινή Παραλαβή του Έργου. Η δαπάνη για το έργο στην χρήση 2018 ανήλθε σε € 25,7 εκατ.
  - *Λοιπά Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ):*
    - Ολοκληρώθηκε στον ΤΣΠ Ικαρίας η αναβάθμιση ενός διαθέσιμου Η/Ζ ισχύος 2,5 MW που εγκαταστάθηκε εντός του μηχανοστασίου. Υπεγράφη και είναι σε εξέλιξη σύμβαση προμήθειας 2+1 Η/Ζ ισχύος 3,5 MW έκαστο και τροποποίησης 2 Η/Ζ ισχύος 1,3 MW έκαστο.
    - Ολοκληρώθηκε η εγκατάσταση και βρίσκονται σε λειτουργία τα Η/Ζ ισχύος: 0,18 MW στον ΤΣΠ Ερεικούσσας, 1,8 MW στον ΤΣΠ Σκύρου, 2×0,25 MW στον ΤΣΠ Ανάφης, 0,18 MW στον ΤΣΠ Οθωνών, 1,3 MW στον ΤΣΠ Σίφνου, 0,18 MW στον ΤΣΠ Δονούσας, και 0,25 MW στον ΤΣΠ Μεγίστης.

    Οι επενδυτικές δαπάνες της ΓΔ/Π στα Λοιπά Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ) για τη χρήση 2018 ανήλθαν σε € 6,68 εκατ.

<u>Θέματα Περιβαλλοντικής Διαχείρισης / Υγείας και Ασφάλειας:</u>

- Στην κατεύθυνση βελτίωσης της περιβαλλοντικής συμπεριφοράς των Μονάδων Παραγωγής της ΓΔ/Π μέσα στο 2018:
  - Πραγματοποιήθηκε με επιτυχία, η μετάβαση – επαναπιστοποίηση των Συστημάτων Περιβαλλοντικής Διαχείρισης (ΣΠΔ) των είκοσι (20) Ατμοηλεκτρικών και Υδροηλεκτρικών Σταθμών της ΔΕΗ Α.Ε., στην νέα έκδοση του ISO 14001:2015, κατόπιν Επιθεώρησης από Ανεξάρτητους Πιστοποιημένους Φορείς.
  - Πραγματοποιήθηκε με επιτυχία η αρχική Πιστοποίηση, κατά ISO 14001:2015, του ΥΗΣ Ιλαρίωνα του Συγκροτήματος Αλιάκμονα (συμπεριλήφθηκε στο ενιαίο Πιστοποιητικό ISO 14001:2015 του Συγκροτήματος Αλιάκμονα).
  - Πραγματοποιήθηκε με επιτυχία η αρχική Πιστοποίηση, κατά ISO 14001:2015, του ΑΗΣ Σορωνής Ρόδου.
  - Ξεκίνησε η διαδικασία ανάπτυξης και εφαρμογής Συστημάτων Περιβαλλοντικής Διαχείρισης (ΣΠΔ), κατά ISO 14001:2015, στους ΑΣΠ Χίου, ΑΣΠ Κω, ΑΣΠ Καρπάθου, ΑΣΠ Σάμου και ΑΣΠ Λήμνου.
- 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 έχει ολοκληρωθεί η διαδικασία Προσωρινής Παραλαβής του Έργου (Π.Π.Π. 06.11.2018).
  - *«Αναβάθμιση Λεβήτων Μονάδων Ι και ΙΙ ΑΗΣ Αγίου Δημητρίου για μείωση Εκπομπών NO_x με πρωτογενή μέτρα». (Σύμβαση ΔΜΚΘ – 11 14 5202):*
    Η υλοποίηση της Σύμβασης είναι σε εξέλιξη. Έναρξη εργασιών στη Μονάδα Ι στις 10.10.2018 και αναμένεται η ολοκλήρωσή τους τον Απρίλιο 2019. Στη συνέχεια θα ξεκινήσουν οι εργασίες στη Μονάδα ΙΙ οι οποίες αναμένεται να ολοκληρωθούν τον Οκτώβριο 2019 .
  - *«Αναβάθμιση Λεβήτων Μονάδων ΙΙΙ 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. Οι εργασίες εγκατάστασης του εξοπλισμού έχουν ολοκληρωθεί. Το Έργο βρίσκεται στη φάση δοκιμαστικής λειτουργίας (commissioning) στις Μονάδες ΙΙΙ & IV.

- *«ΑΗΣ Αγίου Δημητρίου - Μονάδα V – Προμήθεια και εγκατάσταση Συστήματος Αποθείωσης» (Σύμβαση ΔΜΚΘ - 11 15 5251):*
  Υπογράφηκε στις 30.06.2017 η υπόψη Σύμβαση. Έχει ολοκληρωθεί η διαδικασία αδειοδότησης του Έργου. (Έκδοση Άδειας Δόμησης αρ.49/14.12.2018).
- «*ΑΗΣ Αγίου Δημητρίου – Μονάδες ΙΙΙ και IV – Προμήθεια και εγκατάσταση Συστήματος Αποθείωσης» (Διακήρυξη ΔΜΚΘ-11 18 5201).*
  Στις 16.05.2018 προκηρύχθηκε ο διαγωνισμός για το Έργο υγρής αποθείωσης για τις Μονάδες ΙΙΙ και IV. Στις 25.09.2018 υποβλήθηκαν οι προσφορές των διαγωνιζόμενων και ο διαγωνισμός βρίσκεται σε στάδιο αξιολόγησης των εν λόγω προσφορών.

- Όσον αφορά την Υγεία και Ασφάλεια μέσα στο 2018:
  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 2018 ανήλθαν σε € 1,6 εκατ. και αφορούν κυρίως διαμορφώσεις Καταστημάτων σύμφωνα με την ενιαία οπτική ταυτότητα με σκοπό 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 2018, όσον αφορά την εμπορική πολιτική και τη διαχείριση των ληξιπρόθεσμων οφειλών εστιάζονται στα ακόλουθα:

- Αναθεώρηση του Κανονισμού Διακανονισμών από την 01.05.2018 στην κατεύθυνση εξατομικευμένων ρυθμίσεων, σύμφωνα με την καταναλωτική συμπεριφορά του και το πλήθος των ανεξόφλητων λογαριασμών, έτσι ώστε να περιοριστεί η δημιουργία νέων επισφαλειών.
- Από το Δεκέμβριο 2017, συνεργάζεται με εταιρεία παροχής εξειδικευμένων υπηρεσιών υποστήριξης, με στόχο την αποτελεσματικότερη διαχείριση του πελατολογίου της, με έμφαση στις ληξιπρόθεσμες οφειλές. Η εταιρεία προτείνει νέες στρατηγικές για τη διαχείριση των ληξιπρόθεσμων οφειλών και έχει σχεδιάσει το πλαίσιο υλοποίησής τους.
  Από το Μάρτιο του 2018, ξεκίνησε η διαχείριση επιλεγμένου τμήματος πελατών με ληξιπρόθεσμες οφειλές, μέσω εταιρειών ενημέρωσης οφειλετών και νομικά γραφεία και από τον Ιούνιο του 2018 έχουν συστηματικοποιηθεί οι ενέργειες.
- Έχουν εντατικοποιηθεί οι δράσεις στα Καταστήματα Πωλήσεων της ΔΕΗ για την είσπραξη των οφειλών (τηλεφωνικές ειδοποιήσεις σε οφειλέτες, αποστολή επιστολών όχλησης μέσω της Νομικής Υπηρεσίας της ΔΕΗ κλπ).
- Συνεχίστηκε καθ' όλη τη διάρκεια του έτους η παροχή έκπτωσης συνέπειας 15% σε επαγγελματίες, επιχειρήσεις και νοικοκυριά.
- Εντατικοποιούνται, μέσω επικοινωνιακών δράσεων, οι προσπάθειες ένταξης πελατών στο e-bill με επιλογή ηλεκτρονικού λογαριασμού, παράλληλα δίνεται ως κίνητρο σε πελάτες που έχουν επιλέξει την ηλεκτρονική αποστολή λογαριασμών έως 31.12.2019 επιστροφή 1€ σε κάθε λογαριασμό και ως αντικίνητρο αποφασίστηκε από 01.12.2018 όλοι οι έγχαρτοι λογαριασμοί να επιβαρύνονται με 1€.
- Με στόχο την καλύτερη εξυπηρέτηση των πελατών καθώς και τη μείωση του λειτουργικού κόστους της Γενικής Διεύθυνσης Εμπορίας, εγκαθίσταται και λειτουργεί μηχανογραφική εφαρμογή ηλεκτρονικής αποθήκευσης του συμβολαίου και των σχετικών παραστατικών που κατατίθενται από τον πελάτη σε μορφή pdf στο πληροφοριακό σύστημα της ΔΕΗ. Σημειώνεται ότι, από 01.09.2018 έχουν ενταχθεί όλα τα Καταστήματα Εμπορίας.
- Στο πλαίσιο εκσυγχρονισμού της υπηρεσίας είσπραξης των λογαριασμών ρεύματος και προώθησης των ηλεκτρονικών πληρωμών υιοθετείται το νέο πρότυπο Κωδικού Πληρωμής RF, όπως έχει εγκριθεί από τον Ευρωπαϊκό Τραπεζικό Τομέα και έχει υιοθετηθεί ως μέρος της διαδικασίας τυποποίησης πληρωμών στον Ευρωπαϊκό Χώρο Πληρωμών (SEPA). Το RF παρέχει ευκολία πληρωμής στον πελάτη σε όλα τα Δίκτυα Εισπράξεων (Τράπεζες, Παρόχους Υπηρεσιών Πληρωμών, κλπ.) και στα Εισπρακτικά Κέντρα της ΔΕΗ ενώ ταυτόχρονα περιορίζει το κόστος διαχείρισης των αδιευκρίνιστων εισπράξεων.
- Η Γενική Διεύθυνση Εμπορίας εναρμονίζει τις διαδικασίες-σχέσεις της με τους πελάτες, ως προς το νέο Κανονισμό Προστασίας Προσωπικών Δεδομένων.
- Τέλος στο πλαίσιο ενίσχυσης του ενεργειακού αποτυπώματος, παρέχονται λαμπτήρες Led για αναβάθμιση του οικιακού φωτισμού στο Καστελόριζο καθώς και σε τρεις άλλες παραμεθόριες περιοχές Φλώρινα, Ορεστιάδα και Διδυμότειχο.

Γενική Διεύθυνση Υποστηρικτικών Λειτουργιών

Κατά το 2018 οι δραστηριότητες της Γενικής Διεύθυνσης Υποστηρικτικών Λειτουργιών συνοψίζονται στις εξής κατηγορίες:

- Δραστηριότητες συμμόρφωσης προς το νομικό και ρυθμιστικό πλαίσιο
  - Μελέτη στρατηγικής ΔΕΗ για GDPR.
  - Αναβάθμιση της λειτουργίας της λιμενικής εγκατάστασης υποδοχής και διακίνησης φορτίων υγρών καυσίμων του ΑΗΣ Κερατέας – Λαυρίου, μέσω της ανάπτυξης συστήματος διαχείρισης του λιμένα κατά MTMSA/OCIMF.

- Δραστηριότητες μείωσης των δαπανών ή/και αύξησης των εσόδων
  - Βελτιστοποίηση του κόστους προμήθειας φυσικού αερίου μέσω της σύναψης μη συζευγμένης σύμβασης προμήθειας αερίου αγωγού με εναλλακτικό προμηθευτή, η οποία λειτούργησε παράλληλα με τη βασική συζευγμένη σύμβαση με τη ΔΕΠΑ.
  - Προετοιμασία και Υποβολή Φακέλου στο ΥΠΕΝ για την πιστοποίηση δεξαμενών υγρών καυσίμων στους ΑΗΣ Κομοτηνής, ΑΗΣ Μελίτης, ΑΗΣ Μεγαλόπολης και ΑΣΠ Μυκόνου για τήρηση αποθεμάτων έκτακτης ανάγκης.
  - Ενεργειακή αναβάθμιση κτιρίου επί της οδού Πρατίνου 54 προκειμένου να παρασχεθούν ενεργειακές υπηρεσίες σε τρίτους.

Οι προκλήσεις του 2019 περιλαμβάνουν:
- Δραστηριότητες συμμόρφωσης προς το νομικό και ρυθμιστικό πλαίσιο
  - Δράσεις για GDPR Compliance και Data Governance.
  - Πλήρης εφαρμογή του συστήματος διαχείρισης της λιμενικής εγκατάστασης του ΑΗΣ Κερατέας - Λαυρίου κατά MTMSA/OCIMF και την αναβάθμιση της διαχείρισης του στόλου των χρονοναυλωμένων δεξαμενοπλοίων.

- Δραστηριότητες μείωσης των δαπανών ή/και αύξησης των εσόδων
  - Επικαιροποίηση μελέτης REAL ESTATE για την αξιοποίηση της ακίνητης περιουσίας.
  - Έναρξη νέας δραστηριότητας για την εκμετάλλευση των χρονοναυλωμένων δεξαμενοπλοίων της ΔΕΗ μέσω «υπεκναυλώσεων».
  - Αναβάθμιση υποδομών πληροφορικής και επέκταση διενέργειας ηλεκτρονικών διαγωνισμών σε όλες τις Μονάδες.

ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

Ανάπτυξη & Εκμετάλλευση Δικτύων

Το 2018, οι εγκαταστάσεις Διανομής αυξήθηκαν κατά 331 χλμ. στα δίκτυα Μέσης Τάσης, 546 χλμ. στα δίκτυα Χαμηλής Τάσης και 683 μετασχηματιστές Μέσης/Χαμηλής Τάσης, ενώ παράλληλα έγιναν και 2.271 παραλλαγές.

Έτσι το δίκτυο Μέσης Τάσης εκτείνεται σε 112.196 χλμ. και το δίκτυο Χαμηλής Τάσης σε 126.923 χλμ. ενώ οι εγκατεστημένοι μετασχηματιστές στο δίκτυο ανήλθαν σε 164.421.

Οι ενεργοί χρήστες των δικτύων Διανομής ανήλθαν σε 7.515.689, από τους οποίους οι 11.656 στη Μέση Τάση.

Οι συνολικές επενδύσεις στο Δίκτυο Διανομής, που αφορούν σε έργα, τα οποία περατώθηκαν το 2018 και τιμολογήθηκαν από το Διαχειριστή του Δικτύου, ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, στη Μητρική Εταιρεία ανήλθαν στα € 155,5 εκατ. Από αυτά τα € 32,5 εκατ. αφορούσαν σε σημαντικά επώνυμα έργα.

Το σημαντικότερο επώνυμο έργο που ολοκληρώθηκε το 2018 ήταν το Κέντρο Διανομής Η/Ε στην πόλη της Ρόδου.

Από τον ΑΔΜΗΕ υλοποιήθηκαν επενδυτικά έργα στο Δίκτυο, των οποίων οι τιμολογήσεις μέσα στο 2018 ανήλθαν στα € 9,2 εκατ.

Χρόνοι Εξυπηρέτησης Νέων Συνδέσεων

Ο μέσος χρόνος εξυπηρέτησης (μελετών – κατασκευών) για απλές νέες συνδέσεις χρηστών ήταν 34 ημέρες, ενώ για συνδέσεις που απαιτούν δίκτυο 72 ημέρες και για αιτήματα παραλλαγών δικτύου 56 ημέρες.

Περιβαλλοντικά Θέματα

Εγκαταστάθηκαν 1.359 χλμ συνεστραμμένα καλώδια στη Χαμηλή Τάση στα πλαίσια της γενικευμένης χρήσης αυτών στη θέση των γυμνών αγωγών, με θετικές επιπτώσεις στο περιβάλλον.

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ

Παραγωγή

Η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας κατά το έτος 2018 ανήλθε σε 258.798 MWh έναντι 257.505 MWh το 2017. Ο μέσος όρος του συντελεστή χρησιμοποίησης (capacity factor) της Εταιρείας το 2018 ήταν 23% και ανά τεχνολογία 20% των Αιολικών Πάρκων 29% των ΜΥΗΣ και 21% των Φ/Β.

Επενδυτική δραστηριότητα

Κατά το 2018:

- Τέθηκε σε δοκιμαστική λειτουργία το Αιολικό Πάρκο του Υβριδικού Έργου της Ικαρίας. Τον Απρίλιο του 2019 ολοκληρώνεται η δοκιμαστική λειτουργία των δύο ΜΥΗΣ Άνω και Κάτω Προεσπέρας.
- Αποξηλώθηκαν όλα τα παλαιά Α/Π με σκοπό την πλήρη ανακατασκευή τους.
- Ξεκίνησε η εκτέλεση Σύμβασης με αντικείμενο τη Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και θέση σε Λειτουργία Δέκα (10) Αιολικών Πάρκων στο Αιγαίο, συνολικής ισχύος 19,80 MW και συνολικό προϋπολογισμό 28,1 εκ. ευρώ. Πρόκειται για τα Α/Π: Σιγρί Λέσβου, Άγ. Ιωάννης Καρπάθου, Βίγλα Λήμνου, Ποταμιά Χίου, Προφήτης Ηλίας Ψαρά, Μελανιάς Χίου, Πυθαγόρειο Σάμου, Περδίκι Ικαρίας, Μαρμάρι Εύβοιας και Τηγάνι Μυκόνου. Επίσης, εκτελείται η σύμβαση για τη Μελέτη και Κατασκευή Έργων Υποδομής των ιδίων Αιολικών Πάρκων με συνολικό προϋπολογισμό 5,9 εκ. ευρώ.
- Ολοκληρώθηκε ο διαγωνισμός και υπογράφηκαν οι συμβάσεις για το Α/Π στη Μονή Τοπλού Κρήτης, συνολικής ισχύος 6 MW, στη θέση Παλαιόπυργος - Περδικιές Μονής Τοπλού Σητείας Κρήτης.
- Ολοκληρώθηκε ο διαγωνισμός και υπογράφηκε η Σύμβαση για τη Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και θέση σε Λειτουργία του Αιολικού Πάρκου Αέρας Καρδίτσας και του Κέντρου Υψηλής Τάσης του Δήμου Μουζακίου, Π.Ε. Καρδίτσας. Το έργο είναι συνολικής ισχύος 27,6 MW και η κατασκευή του ξεκίνησε στις αρχές του 2019.

Εξαγορά της Energy Delivery Solutions DOO (EDS)

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε. μετά την ολοκλήρωση όλων των απαιτούμενων οικονομικών και νομικών ενεργειών, ενέκρινε στη συνεδρίασή του στις 13/4/2018, την εξαγορά της εταιρείας εμπορίας και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας Energy Delivery Solutions DOO (EDS) που εδρεύει στη Δημοκρατία της Βόρειας Μακεδονίας. Το τίμημα της εξαγοράς ανέρχεται σε Ευρώ 4,8 εκατ. Η Σύμβαση Αγοροπωλησίας Μετοχών υπογράφηκε την 25/04/2018 στα Σκόπια, ενώ η Σύμβαση Μεταβίβασης Μετοχών υπογράφηκε στις 13/06/2018.

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.

Σημαντικά γεγονότα της χρήσεως 01.01.2018 – 31.12.2018

Αναλυτική καταγραφή των σημαντικών γεγονότων της χρήσεως περιέχεται στη Σημείωση 42 των Οικονομικών Καταστάσεων.

ΚΥΡΙΟΤΕΡΟΙ ΚΙΝΔΥΝΟΙ – ΑΒΕΒΑΙΟΤΗΤΕΣ

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 Εταιρίας, 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 Εταιρίας, την οικονομική κατάσταση, τα λειτουργικά αποτελέσματα και τη ρευστότητά τους.

Μακροοικονομικές συνθήκες στην Ελλάδα

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

Πιστωτικός Κίνδυνος

Παρά το γεγονός ότι οι πωλήσεις Η/Ε κατανέμονται σε μεγάλο αριθμό πελατών με ευρύ φάσμα επιχειρηματικής δραστηριότητας διασπείροντας τον πιστωτικό κίνδυνο, οι επιχειρηματικές δραστηριότητες, τα λειτουργικά αποτελέσματα και οι χρηματορροές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας εξαρτώνται από τη δυνατότητα των πελατών τους για την αποπληρωμή των υποχρεώσεων τους. Το τρέχον οικονομικό περιβάλλον 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 από πελάτες οι οποίοι συνεχίζουν να μην αποπληρώνουν τις υποχρεώσεις τους.
- Του μεγάλου αριθμού, κυρίως μικρών και μεσαίων, επιχειρήσεων που σταματούν τη λειτουργία τους λόγω της οικονομικής συγκυρίας και αφήνουν ανεξόφλητους λογαριασμούς ρεύματος.
- Της ενδεχόμενης αύξησης του πλήθους δικαιούχων Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (ΚΟΤ) λόγω της παρατεταμένης οικονομικής κρίσης, σε συνδυασμό με την αυξημένη δυσχέρεια πληρωμής που έχουν οι συγκεκριμένοι πελάτες.
- Της μη δυνατότητας (κατόπιν απόφασης της ΡΑΕ) μεταφοράς οφειλών μεταξύ παροχών του ιδίου πελάτη στην οικιακή χρήση, στην οποία ανήκει το 70% των πελατών.
- Του φαινομένου της αλλαγής προμηθευτή από πελάτες (οικιακούς και εμπορικούς) με συσσωρευμένες οφειλές από τρέχοντες λογαριασμούς ή λόγω ρευματοκλοπής σε άλλη επωνυμία (άλλο ΑΦΜ), έτσι ώστε να αποφύγουν τους σχετικούς περιορισμούς που επιβάλει ο Κώδικας Προμήθειας Η/Ε.
- 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.
- Ορισμένοι βιομηχανικοί πελάτες (Μέσης και Υψηλής Τάσης) δεν εξοφλούν εξ ολοκλήρου τους λογαριασμούς του ρεύματος, ισχυριζόμενοι κυρίως, έλλειψη ρευστότητας λόγω της δυσμενούς οικονομικής συγκυρίας.
- Επιπροσθέτως κάποιοι εξ αυτών των βιομηχανικών πελατών 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.

Σημειώνεται ότι οι μηχανισμοί αναγκαστικής είσπραξης των απαιτήσεων της Μητρικής Εταιρείας, ενδέχεται να επηρεασθούν από νομοθετικές ή άλλες διοικητικές πράξεις (όπως για παράδειγμα την απαγόρευση της διακοπής παροχής ρεύματος λόγω μη πληρωμής για ορισμένες κατηγορίες πελατών ή σε περιοχές που έχουν κηρυχθεί σε κατάσταση έκτακτης ανάγκης, όπου τα φυσικά πρόσωπα και επιχειρήσεις, επωφελούμενοι των αποφάσεων αυτών σταματούν την πληρωμή των λογαριασμών τους).

Το Δεκέμβριο 2017, κατόπιν διαγωνισμού, ανατέθηκε το έργο διαχείρισης των οφειλών σε εξειδικευμένο Οίκο. Το έργο βρίσκεται σε πλήρη εξέλιξη με ικανοποιητικά αποτελέσματα. Προτάθηκε και εφαρμόζεται πλάνο δράσεων με κλιμάκωση, συνέπεια και συνέχεια, ώστε να διασφαλιστεί η αποτελεσματικότητα των ενεργειών περιορισμού των ανεξόφλητων λογαριασμών. Όμως σημαντικός πιστωτικός κίνδυνος εξακολουθεί να υπάρχει λόγω οικονομικής δυσχέρειας μέρους των πελατών για έγκαιρη εξόφληση των υποχρεώσεών τους, και ενδέχεται να επηρεάσει αρνητικά τις δραστηριότητες, τα λειτουργικά αποτελέσματα, την οικονομική κατάσταση και τις χρηματορροές της Μητρικής Εταιρείας.

Κίνδυνος ρευστότητας
Το μακροοικονομικό και χρηματοοικονομικό περιβάλλον στην Ελλάδα παραμένει ευμετάβλητο και αυτό είναι πιθανό να έχει σημαντικές επιπτώσεις στις δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρίας, στη χρηματοοικονομική κατάστασή τους και τις προοπτικές τους. 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 ενδεικτικά:

- Ο αυξημένος βαθμός καθυστέρησης είσπραξης ή ακόμη και η μη είσπραξη των απαιτήσεων κυρίως των πελατών με διακοπή συμβολαίου προμήθειας.
- 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.
- Ενδεχόμενη αύξηση εμπορικών ζημιών (μη τεχνικές ζημίες) λόγω μη καταστολής του φαινομένου των ρευματοκλοπών 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 31.12.2018, οι δανειακές υποχρεώσεις της Μητρικής Εταιρείας προς το Ελληνικό Τραπεζικό σύστημα, ανέρχονταν σε 34,1% του συνόλου των δανειακών υποχρεώσεων.

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 31.12.2018, 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 οι όποιες διενεργούμενες πράξεις αντιστάθμισης ενδέχεται να μην παρέχουν πλήρη ή επαρκή προστασία από τους κινδύνους αυτούς.

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

Σε περίπτωση που η αξιολόγηση του χρέους ή της πιστοληπτικής ικανότητας του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας δεν διατηρηθεί ή αναβαθμισθεί 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 οποιουσδήποτε 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, 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 παραγώγων πράξεων κατά περίπτωση και στο πλαίσιο των εκάστοτε υφιστάμενων συνθηκών. Θα πρέπει να σημειωθεί ότι οι όποιες διενεργούμενες πράξεις αντιστάθμισης ενδέχεται να μην παρέχουν πλήρη ή επαρκή προστασία από τους κινδύνους αυτούς. Επί του παρόντος δεν υφίστανται παράγωγα για την αντιστάθμιση του κινδύνου από τη μεταβλητότητα των τιμών του πετρελαίου, του φυσικού αερίου και της ηλεκτρικής ενέργειας που προμηθεύεται η Μητρική Εταιρεία. Επίσης δεν έχει καταρτισθεί πολιτική για την διαχείριση του κινδύνου μεταβλητότητας των τιμών του φυσικού αερίου.

Σε ότι αφορά τον κίνδυνο από την αυξητική μεταβολή στις τιμές αγοράς Η/Ε, η έκθεση σε αυτόν αυξάνεται όταν μειώνεται η αντιστάθμιση από την καθετοποίηση της Μητρικής Εταιρείας (internal hedge).δηλαδή αυξάνει η διαφορά ανάμεσα στο μερίδιο στη λιανική και χονδρεμπορική αγορά Σημειώνεται πως το μέσο μερίδιο αγοράς της ΔΕΗ στη χονδρεμπορική αγορά (Διασυνδεδεμένο Σύστημα) τον Δεκέμβριο 2018 ανήλθε σε 50,8%, ενώ για το ίδιο διάστημα, το μέσο μερίδιο στη λιανική αγορά της ΔΕΗ Εμπορίας ανέρχεται στο 80,4%.

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

Κίνδυνος τιμής δικαιωμάτων εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα
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 αποκτά και να παραδίδει δικαιώματα εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα (CO2) για την κάλυψη των εκπομπών CO2.

Σε επίπεδο Ευρωπαϊκής Ένωσης (ΕΕ) έχει πλέον 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 CO_2 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.

Οι τιμές των δικαιωμάτων CO2 ενδέχεται να επηρεαστούν περαιτέρω από τη πιθανή αναπροσαρμογή των στόχων της Ευρωπαϊκής Ένωσης (Ε.Ε.) για τις εκπομπές ρύπων το 2030, που αποτελεί μέρος των δεσμεύσεών της βάσει «Συμφωνίας των Παρισίων», τον συνεχή διάλογο περί των στόχων της ΕΕ για το κλίμα για το 2050 καθώς επίσης και την προτεινόμενη αναβάθμιση των στόχων της ΕΕ για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και την ενεργειακή απόδοση για το έτος 2030, όπως αυτοί συμφωνήθηκαν από το Ευρωπαϊκό Συμβούλιο τον Οκτώβριο του 2014.

Από την αρχή του έτους 2013, δεν υφίσταται πλέον κατανομή δωρεάν δικαιωμάτων εκπομπής διοξειδίου του άνθρακα (πλην μικρής ποσότητας δικαιωμάτων που αντιστοιχεί σε παραγωγή ενέργειας για τηλεθέρμανση) και καθώς οι σταθμοί παραγωγής Η/Ε της Μητρικής Εταιρείας και του Ομίλου εκπέμπουν πλέον περίπου 30 εκατ. τόνους διοξειδίου του άνθρακα (CO2) σε ετήσια βάση (εκ των οποίων περίπου 6 εκατ. τόνοι αφορούν την αποεπένδυση του λιγνιτικού δυναμικού της ΔΕΗ βάσει του Ν. 4533/2018), αυξημένες τιμές των δικαιωμάτων εκπομπών θα επηρεάσουν τα λειτουργικά της κόστη. Για την περίοδο 2013 – 2020, η Μητρική Εταιρία 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 αλλαγής του σχετικού ρυθμιστικού πλαισίου, η Μητρική Εταιρεία παρακολουθεί συστηματικά τις αγορές και τις εξελίξεις σε Ευρωπαϊκό επίπεδο και έχει υιοθετήσει πολιτική αγορών που αντισταθμίζει εν μέρει τον κίνδυνο μεταβολής της τιμής, ενώ υφίσταται επίσης αυτόματος μηχανισμός (ρήτρα) για τη μετακύλιση των αυξήσεων της τιμής των δικαιωμάτων εκπομπών CO2 για τα τιμολόγια Μέσης και Υψηλής. Σημαντικό όμως μέρος του κινδύνου δεν αντισταθμίζεται και 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, δεδομένου ότι η μεταβολή της τιμής των δικαιωμάτων εκπομπών επηρεάζει μόνον τα τιμολόγια μέσης και υψηλής τάσης της Μητρικής Εταιρείας.

Κίνδυνος έκθεσης σε ανταγωνισμό στη Χονδρεμπορική Αγορά
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 των τιμών φυσικού αερίου και των 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 στην αγορά Η/Ε, που ενισχύουν τους ανταγωνιστές του Ομίλου, ενδέχεται να επηρεάσουν αρνητικά τα λειτουργικά αποτελέσματα και τη ρευστότητά του.

Δεδομένου ότι δεν έχουν οριστικοποιηθεί ακόμα οι επικείμενες αλλαγές στο μοντέλο της χονδρεμπορικής αγοράς ενέργειας και του γεγονότος ότι ορισμένες εκδοθείσες από πλευράς ΡΑΕ 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.

Τιμολογιακός κίνδυνος για τις ανταγωνιστικές δραστηριότητες.
Με εξαίρεση τις ευπαθείς ομάδες καταναλωτών όλα τα τιμολόγια για τους τελικούς καταναλωτές είναι πλήρως απελευθερωμένα.

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

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

Παρά την απελευθέρωση των τιμολογίων όμως και λόγω του γεγονότος ότι στο πρόσφατο παρελθόν υπήρξαν νομικές και διοικητικές ενέργειες κατά της Μητρικής Εταιρείας εκ μέρους κάποιων πελατών Υψηλής Τάσης, όσον αφορά τόσο τη δομή και την αξία όσο και τους όρους πληρωμής των τιμολογίων της, η δυνατότητα της Μητρικής Εταιρείας για τον καθορισμό των τιμολογίων της ενδέχεται να συνεχίσει και στο μέλλον να είναι περιορισμένη. Εάν αυτές οι συνεχιζόμενες επιδικίες δεν επιλυθούν υπέρ της Μητρικής Εταιρείας, η αδυναμία της να καθορίζει τα τιμολόγιά της χωρίς περαιτέρω νομικές καταγγελίες θα μπορούσε να επηρεάσει αρνητικά τις εργασίες της, την οικονομική της κατάσταση και τα λειτουργικά της αποτελέσματα.

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.

Τέλος, δεδομένου ότι οι ανάκτηση των ρυθμιζόμενων αποδόσεων βασίζεται στις μοναδιαίες χρεώσεις για τους καταναλωτές που ορίζονται με αποφάσεις της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας, υπάρχει κίνδυνος μέρος της απόδοσης να μην ανακτάται πλήρως.

Ρυθμιστικός κίνδυνος
Το νομοθετικό και ρυθμιστικό πλαίσιο, καθώς και οι πολιτικές της Ελλάδας και της ΕΕ επηρεάζουν τις εργασίες, την οικονομική κατάσταση και τα λειτουργικά αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας. Το ρυθμιστικό πλαίσιο της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας έχει μεταβληθεί σημαντικά μετά την εφαρμογή κανονιστικών και νομικών μεταρρυθμίσεων με στόχο την απελευθέρωση της αγοράς Η/Ε και τη δημιουργία μεγαλύτερου ανταγωνισμού στην ελληνική αγορά Η/Ε. Η Ευρωπαϊκή Επιτροπή παρακολουθεί τις εξελίξεις στην Ελλάδα, ώστε να διασφαλίζεται ότι το ελληνικό ρυθμιστικό πλαίσιο και η αγορά Η/Ε συμμορφώνονται με τις ισχύουσες οδηγίες για την ηλεκτρική ενέργεια και τους άλλους νόμους και κανονισμούς της ΕΕ. Τόσο η Ευρωπαϊκή Επιτροπή και τα άλλα θεσμικά όργανα της ΕΕ, όσο και τα εθνικά δικαστήρια προωθούν την επιβολή των ευρωπαϊκών κανόνων ανταγωνισμού, προστασίας του περιβάλλοντος καθώς και άλλων κανονιστικών διατάξεων. Η Ευρωπαϊκή Επιτροπή ενδέχεται ανά πάσα στιγμή να υιοθετήσει συμπληρωματικούς κανονισμούς και το ελληνικό νομοθετικό και ρυθμιστικό πλαίσιο ενδέχεται να αλλάξουν στο μέλλον σύμφωνα με τις αποφάσεις των θεσμικών οργάνων της ΕΕ σε σχέση με τις σχετικές οδηγίες, νόμους και κανονισμούς. Επιπλέον, οι μελλοντικές αλλαγές στην πολιτική της ΕΕ ή της ελληνικής κυβέρνησης, συμπεριλαμβανομένης, για παράδειγμα, και της μη επαρκούς απελευθέρωσης στην αγορά Η/Ε, ενδέχεται να επηρεάσουν το μελλοντικό ρυθμιστικό πλαίσιο. Πιθανές τροποποιήσεις στο ρυθμιστικό και νομοθετικό πλαίσιο που διέπει την αγορά Η/Ε, όπως η εφαρμογή του ενωσιακού νομοθετικού πλαισίου, καθώς και οι αποφάσεις της ΡΑΕ σχετικά με τη ρύθμιση και λειτουργία της ελληνικής αγοράς Η/Ε γενικά και οποιεσδήποτε αναδιαρθρώσεις ή άλλες αλλαγές στις εργασίες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, οι οποίες προκαλούνται από το ρυθμιστικό πλαίσιο, ενδέχεται να έχουν σημαντικές αρνητικές επιπτώσεις στις εργασίες τους, στην οικονομική κατάσταση και στα λειτουργικά τους αποτελέσματα.

Κίνδυνος σχετικά με την παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ)
Οι Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ), το κόστος παροχής των οποίων η ΔΕΗ και οι λοιποί πάροχοι δικαιούται να ανακτούν είναι οι ακόλουθες:

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

Η αποζημίωση για την παροχή ΥΚΩ είναι βασισμένη στο σχετικό κόστος με το οποίο επιβαρύνθηκε η ΔΕΗ και οι λοιποί πάροχοι ΥΚΩ και υπολογίζεται βάσει μεθοδολογίας, η οποία θεσπίζεται με Αποφάσεις της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας.

Πιθανές αλλαγές των δικαιωμάτων αποζημίωσης για τις υφιστάμενες ΥΚΩ που η ΔΕΗ παρέχει, ή αλλαγές της μεθοδολογίας υπολογισμού της αποζημίωσης για παροχή ΥΚΩ, που δεν θα επιτρέπουν στη ΔΕΗ να ανακτά το σύνολο του κόστους της, ή τυχόν υποανάκτηση αποζημίωσης αλλά και καθυστερήσεις στην καταβολή οφειλόμενων ανταλλαγμάτων ΥΚΩ παρελθόντων ετών, ή τυχόν πιθανή υιοθέτηση νέων ΥΚΩ, για τις οποίες η 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.

Κίνδυνος από τη δημιουργία ελλείματος στον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ
Το έλλειμμα του ειδικού λογαριασμού για ΑΠΕ του ΛΑΓΗΕ (νύν ΔΑΠΕΕΠ) που σχηματίζεται όταν οι συνολικοί πόροι του λογαριασμού δεν επαρκούν να καλύψουν την εκροή για το ρυθμιζόμενο τιμολόγιο με το οποίο αποζημιώνονται οι παραγωγοί Η/Ε από ΑΠΕ, δημιουργούσε για πολλά χρόνια αβεβαιότητα και θέματα ρευστότητας στην αγορά. Βασικοί πόροι του λογαριασμού αυτού αποτελούν τα ποσά που οι προμηθευτές πληρώνουν για αγορά Η/Ε από ΑΠΕ, το ειδικό τέλος ΑΠΕ (ΕΤΜΕΑΡ) με το οποίο επιβαρύνονται οι καταναλωτές – το οποίο περιορίζει, όπως προαναφέρθηκε, έτι περαιτέρω τη δυνατότητά τους να εξοφλούν εγκαίρως τους λογαριασμούς ρεύματος – καθώς και άλλα μικρότερα ποσά, όπως προβλέπονται στη κείμενη νομοθεσία.

Επειδή το έλλειμα δεν είχε μηδενιστεί, με το Ν. 4414/2016 (Νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ), άρθρο 23, επιβλήθηκε 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 παραπάνω χρέωση επιβάρυνε σημαντικά τα οικονομικά αποτελέσματα και τις χρηματορροές της Μητρικής Εταιρείας και του Ομίλου κατά τα έτη 2016, 2017 και 2018, ενώ ήδη καταργήθηκε από 1.1.2019 με το Ν.4585/2018 καθώς η αύξηση της ΟΤΣ και των τιμών δικαιωμάτων εκπομπών CO2 (που επηρρεάζουν τα έσοδα του ΕΛΑΠΕ) οδήγησε το λογαριασμό σε πλεόνασμα.

Ωστόσο, δεν μπορεί να διασφαλισθεί ότι η ευμενής αυτή συγκυρία όσον αφορά τα έσοδα του ΕΛΑΠΕ θα διατηρηθεί και είναι πιθανόν η Πολιτεία να 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.

Κίνδυνοι σχετιζόμενοι με την εφαρμογή ρυθμιζόμενων 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 καθώς από 1.1.2020 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 επιβάλλεται πρόστιμο ύψους 5% έως 10% επί του ετήσιου κύκλου εργασιών τους κατά το προηγούμενο έτος. Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δεν είναι σε θέση να παράσχουν οποιαδήποτε διαβεβαίωση ότι θα επιτευχθεί η μείωση και των δύο μεριδίων στα υποχρεωτικά επίπεδα μέσα στην καθορισμένη προθεσμία.

Οι Νόμοι 4389/2016 και 4472/2017 και οι Αποφάσεις 35/2016, 38/2016, 58/2017, 68/2017 77/2018 και 85/2018 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 49,24% το 2019) καθώς και τα λοιπά βασικά χαρακτηριστικά των Δημοπρασιών Ρυθμιζόμενων Προθεσμιακών Προϊόντων (ή «ΝΟΜΕ» 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 ΝΟΜΕ θα είναι σχεδιασμένος έτσι ώστε να είναι εφαρμόσιμος ανεξάρτητα από το υποκείμενο ρυθμιστικό πλαίσιο. Δικαιούχοι των προθεσμιακών προϊόντων ΝΟΜΕ είναι οι αδειούχοι προμηθευτές (οι οποίοι θα πρέπει να έχουν εγγραφεί και σε ειδικό μητρώο για τα ΝΟΜΕ) με εξαίρεση τη ΔΕΗ και τους βιομηχανικούς καταναλωτές. Ειδικότερα οι βιομηχανικοί καταναλωτές δεν επιτρέπεται να αγοράσουν προθεσμιακά προϊόντα ΝΟΜΕ εκτός εάν διατηρούν ή αναπτύσσουν διακριτή δραστηριότητα προμήθειας Η/Ε.

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 Νόμος 4389/2016 προέβλεπε ετήσια δημοπράτηση του 8% της ετήσιας ζήτησης το 2016, 12% το 2017, 13% το 2018 και 13% το 2019, ο Νόμος 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 Νόμο 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.

Ήδη, συμπληρωματικές ποσότητες έχουν διατεθεί προς δημοπρασία τα προηγούμενα έτη, στα πλαίσια διορθωτικού μηχανισμού, λόγω της αδυναμίας της ΔΕΗ να μειώσει τα μερίδια αγοράς της στα επιθυμητά επίπεδα. Τον Ιούνιο 2018 και με βάση τα προβλεπόμενα για τον διορθωτικό μηχανισμό που αφορά τις συμπληρωματικές ποσότητες Η/Ε προς δημοπρασία, οι συμπληρωματικές ποσότητες μειώθηκαν κατά 50%, λόγω της προκήρυξης του διεθνούς διαγωνισμού για την αποεπένδυση του 40% περίπου του λιγνιτικού δυναμικού της ΔΕΗ. Εφόσον οι διαδικασίες του διεθνούς διαγωνισμού καταλήξουν στην ανάδειξη προτιμητέων επενδυτών και υπογραφούν με αυτούς Συμφωνίες Αγοραπωλησίας Μετοχών (SPAs), τότε θα καταργηθεί και ο διορθωτικός μηχανισμός περί συμπληρωματικών ποσοτήτων Η/Ε προς δημοπρασία.

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, κλπ 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), η ΔΕΗ θα υποστεί 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.

Κίνδυνοι σχετιζόμενοι με διαρθρωτικά μέτρα για την αποεπένδυση λιγνιτικών μονάδων
Με βάση την Απόφαση 57/19.5.2017 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 ανέλαβε την υποχρέωση να 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 τεχνογνωσία 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 ισοδύναμα 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.

Η υποχρέωση αυτή της Ελληνικής Δημοκρατίας περιλήφθηκε επίσης στο Συμπληρωματικό Μνημόνιο Κατανόησης που συμφωνήθηκε και υπογράφηκε τον Ιούλιο 2017 από την Ελληνική Δημοκρατία και την Ευρωπαϊκή Επιτροπή εκ μέρους του Ευρωπαϊκού Μηχανισμού Σταθερότητας.

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) και στη συνέχεια έκανε οριστικά αποδεκτή και κατέστησε νομικά δεσμευτική την πρόταση της Ελληνικής Δημοκρατίας για τη λήψη των συγκεκριμένων διαρθρωτικών μέτρων. Επίσης, σε συνέχεια των ανωτέρω το Ελληνικό Κοινοβούλιο στις 25/4/2018 ψήφισε τις νομοθετικές διατάξεις με τίτλο «Διαρθρωτικά μέτρα για την πρόσβαση στο λιγνίτη και το περαιτέρω άνοιγμα της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρισμού και άλλες διατάξεις» (Νόμος 4533/2018 ΦΕΚ Α' 75/27.4.2018), με τον οποίο ορίζονται 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 εταιρείες, οι εργασιακές σχέσεις των εργαζομένων στους δύο (2) αποσχιζόμενους κλάδους, η ευθύνη της ΔΕΗ Α.Ε. και των δύο (2) νέων εταιρειών., Μετά από σχετικές Αποφάσεις του Διοικητικού Συμβουλίου και της από 26 Ιουνίου 2018 Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΗ, υπογράφηκαν υπεγράφησαν οι δύο Συμβολαιογραφικές Πράξεις για τη σύσταση Ανωνύμων Εταιρειών δια της εισφοράς των αποσχισθέντων Κλάδων της ΔΕΗ, και την 30.6.2018 ανακοινώθηκαν οι καταχωρίσεις στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (ΓΕΜΗ) της σύστασης των δύο νέων 100% θυγατρικών εταιρειών της ΔΕΗ Α.Ε. «ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε» και «ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.».

Ο προβλεπόμενος από το Νόμο διεθνής διαγωνισμός προκηρύχθηκε στις 31 Μαΐου 2018 με τη δημοσίευση από τη ΔΕΗ Πρόσκλησης Εκδήλωσης στην οποία ανταποκρίθηκαν συνολικά 6 εταιρείες, οι οποίες αξιολογήθηκαν ως πληρούσες τα τεθέντα κριτήρια προεπιλογής, χαρακτηρίστηκαν Επιλέξιμοι Συμμετέχοντες και έγιναν αποδέκτες της Πρόσκλησης για Υποβολή Προσφορών, βάσει της οποία κλήθηκαν να υποβάλουν τις δεσμευτικές προσφορές τους για την απόκτηση του 100% της συμμετοχής της ΔΕΗ Α.Ε. στο μετοχικό κεφάλαιο των θυγατρικών εταιρειών «Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε.» ή/και «Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε.». Μετά και από το σχηματισμό κοινοπραξίας μεταξύ 2 εκ των Συμμετεχόντων κατά τη διάρκεια της διαγωνιστικής διαδικασίας παρέμειναν τελικά ενεργά τελικά 3 ενδιαφερόμενα μέρη. Ως καταληκτική ημερομηνία υποβολής προσφορών ορίστηκε τελικά η 6.2.2019, ημερομηνία κατά την οποία δεσμευτική προσφορά υπέβαλαν 2 από τα 3 ενδιαφερόμενα μέρη. Εκ των προσφορών αυτών, η μία κρίθηκε ως μη αποδεκτή καθώς δεν πληρούσε τα κριτήρια της Πρόσκλησης για Υποβολή Προσφορών, ενώ η δεύτερη κρίθηκε ως μη συμφέρουσα από οικονομική άποψη από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε.. Κατόπιν των ανωτέρω, η σχετική διαγωνιστική διαδικασία κηρύχθηκε άγονη.

Την 7.3.2019 ψηφίστηκε από το Ελληνικό Κοινοβούλιο και την 9.3.2019 δημοσιεύθηκε στο ΦΕΚ Α' 45 ο Νόμος 4602/2019, με τον οποίο τροποποιήθηκε και συμπληρώθηκε ο Νόμος 4533/2018. Με τις νέες διατάξεις, η ΔΕΗ καλείται να προκηρύξει επαναληπτική διαγωνιστική διαδικασία, μέσω της οποίας θα προσκαλούνται εντός 7 ημερών από την πρόσκληση οι υποψήφιοι επενδυτές που συμμετείχαν στην προηγούμενη διαγωνιστική διαδικασία, καθώς και όσοι άλλοι επενδυτές επιθυμούν, να εκδηλώσουν το ενδιαφέρον τους για την απόκτηση των μετοχών εκδόσεως της «Λιγνιτική Μεγαλόπολης ΑΕ» ή/και «Λιγνιτική Μελίτης ΑΕ». Σε εφαρμογή των ανωτέρω προβλέψεων του Νόμου, μετά από σχετική Απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της, η ΔΕΗ την 8.3.2019 προχώρησε στην ανάρτηση στην ιστοσελίδα της Κοινής Πρόσκλησης Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος & Πρόσκλησης για Υποβολή Δεσμευτικών Προσφορών, με την οποία καλούνται επενδυτές να εκδηλώσουν αρχικά το ενδιαφέρον τους για να λάβουν μέρος στη διαγωνιστική διαδικασία μέχρι την 15.3.2019. Στη συνέχεια θα υπογράψουν Σύμβαση Εμπιστευτικότητας, θα αποκτήσουν πρόσβαση στην Εικονική Αίθουσα Τεκμηρίωσης (Virtual Data Room - VDR) και θα διενεργήσουν due diligence προκειμένου να φτάσουν στην υποβολή δεσμευτικών προσφορών, ενώ στο ενδιάμεσο διάστημα οφείλουν να έχουν προσκομίσει τα απαραίτητα δικαιολογητικά έγγραφα που θα αποδεικνύουν την πλήρωση των τεχνικών, χρηματοοικονομικών και νομικών κριτηρίων που έχουν τεθεί, τα οποία είναι ίδια με αυτά που είχαν τεθεί κατά την προηγούμενη διαδικασία.

Περαιτέρω, με το Ν. 4602/2019, προβλέπεται ότι η σύμβαση αγοραπωλησίας των μετοχών της κάθε νέας εταιρείας κυρώνεται νομοθετικά, ενώ σχετικά με την εκτίμηση της αξίας των νέων εταιρειών, επέρχεται μεταβολή της πρόβλεψης του Ν. 4533/2018, και η ΔΕΗ δύναται να ορίσει εκτιμητή ο οποίος θα προσδιορίσει ένα δίκαιο εύρος (fair value range) της εμπορικής αξίας εκάστου των εισφερόμενων κλάδων. Στην περίπτωση αυτή, ο εκτιμητής λαμβάνει υπόψη του αντίστοιχες εμπορικές συναλλαγές στην ευρωπαϊκή αγορά και τα αποτελέσματα του προηγούμενου διαγωνισμού. Αντίθετα, η ΔΕΗ Α.Ε. υποχρεούται να ορίσει εκτιμητή προκειμένου να λάβει γνώμη περί του δικαίου και εύλογου του προσφερόμενου τιμήματος (fairness opinion), χωρίς όμως ο εκτιμητής αυτός να λαμβάνει υπόψη του την εκτίμηση που τυχόν υποβλήθηκε σύμφωνα με το προηγούμενο εδάφιο.

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.

Τέλος, δεν μπορεί να υπάρξει καμία διαβεβαίωση ότι δεν θα υποχρεωθεί η Μητρική Εταιρεία να προχωρήσει σε περαιτέρω αποεπενδύσεις λιγνιτικής (ή άλλης) ισχύος παραγωγής στο μέλλον, προκειμένου να συμμορφωθεί με την υποχρέωσή της να μειώσει το μερίδιο αγοράς της στις αγορές παραγωγής και προμήθειας Η/Ε.

Επιπλέον, η Μητρική Εταιρεία δεν είναι σε θέση να επηρεάσει την τιμή στην οποία θα πωληθούν τα περιουσιακά αυτά στοιχεία

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. Ασφαλίζονται μόνο τα μεγάλα πληροφοριακά συστήματα. Επιπλέον, δεν υπάρχει ασφαλιστική κάλυψη για τα υλικά και τα ανταλλακτικά καθώς και για υποχρεώσεις έναντι τρίτων. Αυτό οφείλεται κατά κύριο λόγο στο εκτιμώμενο υψηλό κόστος που συνδέεται με την ασφάλιση κατά των κινδύνων αυτών σε σύγκριση με το κόστος για την αποκατάσταση των ζημιών σε περίπτωση που κάποιοι από τους υπόψη κινδύνους συμβούν και το διεσπαρμένο δίκτυο σταθμών παραγωγής Η/Ε.

Επιπλέον ο Όμιλος δεν ασφαλίζεται για υποχρεώσεις έναντι τρίτων σε σχέση με τα δίκτυα διανομής Η/Ε. Τα έργα υπό κατασκευή (εκτός των δικτύων) ασφαλίζονται από τους εργολάβους για το διάστημα υλοποίησής τους. Τα ποσά μετρητών στα Καταστήματα Πώλησης της Εμπορίας ή χρηματαποστολές αυτών, ασφαλίζονται έναντι κλοπών, καθώς επίσης ασφαλίζεται και η μεταφορά υγρών καυσίμων.

Οποιαδήποτε σοβαρή ζημιά σε βασικούς σταθμούς παραγωγής Η/Ε, ή σε πάγια διανομής ή εξοπλισμό ορυχείων ενδέχεται να έχει σημαντικές αρνητικές επιπτώσεις στις δραστηριότητες, την οικονομική κατάσταση και στα λειτουργικά αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

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 τεχνογνωσία που της επιτρέπουν να διαχειρίζεται με τον καλύτερο τρόπο τους αποταμιευμένους στους ταμιευτήρες 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 στερούνται 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 ασύμφορη 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 ίδιων μέσων.

Κίνδυνος από την εξάρτηση από το Σύστημα Μεταφοράς Η/Ε.
Η μεταφορά ηλεκτρικής ενέργειας από τις μονάδες παραγωγής Η/Ε στα δίκτυα διανομής εξαρτάται από τις εγκαταστάσεις του συστήματος μεταφοράς Η/Ε στην Ελλάδα. Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δεν ελέγχουν πλέον τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς και να βασίζονται στον ΑΔΜΗΕ, την πρώην θυγατρική τους, που διαχειρίζεται και λειτουργεί το σύστημα μεταφοράς Η/Ε στην Ελληνική Επικράτεια. Ενδεχόμενες βλάβες ή αστοχίες του συστήματος μεταφοράς Η/Ε, περιλαμβανομένων όσων οφείλονται σε φυσικές καταστροφές και ανεπαρκή συντήρηση ή ανάπτυξη, ενδέχεται να δυσχεράνουν τη διανομή Η/Ε από τις μονάδες παραγωγής στους τελικούς καταναλωτές και να επιδράσουν δυσμενώς στην επιχειρηματική δραστηριότητα, τα λειτουργικά αποτελέσματα και την οικονομική κατάσταση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Κίνδυνος που σχετίζεται με τη λειτουργία και την παραγωγική δυναμικότητα του Δικτύου Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ).
Οι ανάγκες των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ), εξυπηρετούνται από αυτόνομους σταθμούς παραγωγής Η/Ε χρησιμοποιώντας σαν καύσιμο πετρέλαιο, αν και ως ένα βαθμό οι ανάγκες αυτές καλύπτονται επίσης και από εγκαταστάσεις ανανεώσιμων πηγών ενέργειας.
Προκειμένου να καλυφθεί η ζήτηση Η/Ε στα ΜΔΝ, ειδικά κατά τη διάρκεια των θερινών μηνών, που υπάρχει αύξηση της κατανάλωσης Η/Ε λόγω της τουριστικής κίνησης, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία μπορεί να μισθώνουν ή να μεταφέρουν παραγωγική δυναμικότητα (μέσω ηλεκτροπαραγωγών ζευγών) από ένα νησί σε άλλο, όταν απαιτείται.
Η ίδια διαδικασία, μίσθωσης ή μεταφοράς παραγωγικής δυναμικότητας, ακολουθείται επίσης όταν η ζήτηση σε ένα ΜΔΝ δεν μπορεί να καλυφθεί λόγω μιας απροσδόκητης μεγάλης βλάβης και μόνο για το χρόνο που απαιτείται για την αποκατάστασή της.
Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δεν είναι σε θέση να εγγυηθούν ότι δεν θα υπάρξουν μελλοντικά βλάβες ή λειτουργικές αδυναμίες στο Δίκτυο Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών ή ότι θα είναι σε θέση να καλύψουν τη ζήτηση Η/Ε σε περίπτωση επέλευσης τέτοιων γεγονότων.
Οποιαδήποτε αδυναμία λειτουργίας ή μειωμένη παραγωγική δυνατότητα στο Δίκτυο Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών ενδέχεται να έχει αρνητικές επιπτώσεις στην επιχειρηματική δραστηριότητα, την οικονομική κατάσταση και τα λειτουργικά αποτελέσματα, καθώς και στη φήμη του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Κίνδυνοι σχετιζόμενοι με τα έργα EPC
Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αντιμετωπίζουν κινδύνους σχετιζόμενους με την κατασκευή των εγκαταστάσεών τους παραγωγής Η/Ε, περιλαμβανόμενων και των κινδύνων που σχετίζονται με τη διαθεσιμότητα εξοπλισμού από αξιόπιστους προμηθευτές, τη διαθεσιμότητα υλικών οικοδομής και βασικών συστατικών στοιχείων, τη διαθεσιμότητα βασικών ειδικοτήτων προσωπικού, καθυστερήσεις του χρονοδιαγράμματος κατασκευής και ολοκλήρωσης των έργων εντός του προϋπολογισμού τους και σύμφωνα με τις απαιτούμενες προδιαγραφές. Ενδέχεται επίσης να αντιμετωπίσουν διάφορες καθυστερήσεις, όπως 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 αλλάξει στο μέλλον.

Κίνδυνος από εκκρεμοδικίες
Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εμπλέκονται σε σημαντικό αριθμό νομικών διαδικασιών που αφορούν τις δραστηριότητές τους και οποιαδήποτε 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 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 απαλλακτικά 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 Εταιρία, 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.

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 καταβάλει 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 το οποίο από 1.1.2019 αντικαθίσταται από το ειδικό τέλος δικαιωμάτων έρευνας και εκμετάλλεσυσης λιγνίτη ύψους 1,40 €/MWh παραγόμενης ενέργειας από λιγνίτη.

Από το 2012 και μέχρι την 31.12.2018 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 όποιου νέου καθεστώτος δικαιωμάτων εκμετάλλευσης θα απαιτούσε την κατάργηση του παρόντος καθεστώτος και ο Όμιλος δεν είναι σε θέση να εγγυηθεί ότι οποιαδήποτε μορφή δικαιωμάτων εκμετάλλευσης, τελών παραχώρησης ή λοιπών τελών στη λιγνιτική και την υδροηλεκτρική του παραγωγή δεν θα επιβληθεί από το Ελληνικό Δημόσιο στο μέλλον.

Λόγω της οικονομικής κρίσης 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 τιμολόγιά 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 Δημόσιου 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 52 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.

Τέλος, από την 8 Αυγούστου 2016 έχει τεθεί σε ισχύ 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 αποσαφηνιστούν 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 αμφισβητήσεως 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.

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

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

Το κόστος συμμόρφωσης με τη σχετική νομοθεσία και κανόνες, ενδέχεται να απαιτεί την υλοποίηση σημαντικών επενδύσεων ή / και τη δαπάνη σημαντικών ποσών για δράσεις που αφορούν στην περιβαλλοντική συμμόρφωση, αναβάθμιση και αποκατάσταση. Αλλαγές στην περιβαλλοντική νομοθεσία είναι ενδεχόμενο να αυξήσουν το κόστος συμμόρφωσης και, τελικά, ενδέχεται να επηρεάσουν την κερδοφορία και το ταμειακό πρόγραμμα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, 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 σύνηθες πλαίσιο των δραστηριοτήτων τους. Οι υποθέσεις αυτές πιθανόν να μην περιλαμβάνουν χρηματικά πρόστιμα και επομένως δεν είναι εφικτό να ποσοτικοποιηθούν επί του παρόντος. Επίσης 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 περιβαλλοντικών βλαβών ή / και κόστη ασφάλισης για αξιώσεις τρίτων λόγω περιβαλλοντικών αιτιών, πιθανόν να έχουν σοβαρή αρνητική επίπτωση στις δραστηριότητες, τα λειτουργικά αποτελέσματα και την οικονομική κατάσταση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

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

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

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

Επιπλέον, 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 ασφάλειας έγκαιρα ή να συνεχίσουν να έχουν επαρκή ασφαλιστική κάλυψη ώστε να αποζημιώνονται για σχετικές απώλειες (συμπεριλαμβανομένων δικαστικών διεκδικήσεων, ευθύνης και απώλειας δεδομένων) οι οποίες θα μπορούσαν να εμποδίσουν τη λειτουργία τους ή να βλάψουν τη φήμη τους ή να έχουν σημαντικές δυσμενείς επιπτώσεις στις εργασίες τους.

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

Κίνδυνος από τη μη συμμόρφωση με τον Γενικό Κανονισμό Προστασίας Προσωπικών Δεδομένων της Ευρωπαϊκής Ένωσης ("ΓΚΠΠΔ")
Ο νέος ΓΚΠΠΔ τέθηκε σε ισχύ στην Ευρωπαϊκή Ένωση την 24 Μαΐου 2018. Ο ΓΚΠΠΔ θέτει αυστηρότερες επιχειρησιακές απαιτήσεις για την επεξεργασία και τη διαχείριση δεδομένων προσωπικού χαρακτήρα, συμπεριλαμβανομένων, για παράδειγμα, διευρυμένων γνωστοποιήσεων σχετικά με τον τρόπο χρήσης των προσωπικών πληροφοριών, περιορισμούς στη διατήρηση πληροφοριών, υποχρεωτικές γνωστοποιήσεις σε περίπτωση παραβίασης δεδομένων και υψηλότερα πρότυπα για τους υπευθύνους επεξεργασίας δεδομένων, ώστε να είναι σε θέση να αποδεικνύουν ότι έχουν λάβει έγκυρη συγκατάθεση για ορισμένες δραστηριότητες επεξεργασίας δεδομένων. Παρόλο που ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν προβεί σε όλες τις απαραίτητες ενέργειες για τη συμμόρφωση με τις παραπάνω κατευθυντήριες γραμμές, δραστηριοποιούνται σε ένα κλάδο που η επεξεργασία σημαντικού όγκου προσωπικών δεδομένων είναι απαραίτητη και ως εκ τούτου είναι αναπόφευκτα περισσότερο εκτεθειμένοι στον κίνδυνο να τους επιβληθούν ποινές λόγω μη συμμόρφωσης με τον παραπάνω Κανονισμό. Η αδυναμία συμμόρφωσης με τις ισχύουσες διατάξεις περί συλλογής δεδομένων και περί απορρήτου ή με άλλα ισχύοντα πρότυπα ασφάλειας δεδομένων, ενδέχεται να έχει σαν αποτέλεσμα την επιβολή προστίμων, κυρώσεων, περιορισμών, καθώς και δικαστικές διαμάχες.

Οποιαδήποτε αδυναμία επαρκούς αντιμετώπισης ανησυχιών περί προστασίας της ιδιωτικής ζωής (ακόμα και αβάσιμων) ή μη συμμόρφωσης με τους ισχύοντες νόμους, κανονισμούς και πολιτικές προστασίας της ιδιωτικής ζωής ή των προσωπικών δεδομένων, ενδέχεται να οδηγήσει σε επιπλέον κόστη και αστικές ευθύνες, να προκληθεί βλάβη στη φήμη τους και να επηρεαστούν αρνητικά οι επιχειρηματικές δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

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

Οι δραστηριότητές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας ενέχουν κινδύνους ατυχημάτων και εργαζόμενοι ή τρίτοι ενδέχεται να υποστούν σωματικές βλάβες ή θάνατο ως αποτέλεσμα των ατυχημάτων αυτών. Συγκεκριμένα, ενώ ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία πιστεύουν ότι ο εξοπλισμός τους είναι ικανοποιητικά σχεδιασμένος και κατασκευασμένος και υπόκειται σε αυστηρούς ποιοτικούς ελέγχους, 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 ζημίες ή να παύσουν τη λειτουργία σταθμών παραγωγής Η/Ε, προκειμένου να συμμορφωθούν με τους κανονισμούς για το περιβάλλον, την υγεία και την ασφάλεια.

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

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

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

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

Σημαντικές συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη

Τα υπόλοιπα με θυγατρικές επιχειρήσεις την 31 Δεκεμβρίου 2018 και την 31 Δεκεμβρίου 2017 έχουν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2018		31 Δεκεμβρίου 2017	
	Απαιτήσεις	**(Υποχρεώσεις)**	**Απαιτήσεις**	**(Υποχρεώσεις)**
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	886	-	1.416	-
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	770.720	(1.044.145)	694.473	(520.059)
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.	27.481	(343)	-	-
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε.	18.023	-	-	-
PPC Finance Plc.	-	(3.259)	-	(4.648)
PPC Elektrik	-	(62)	-	(164)
PPC Bulgaria JSCO	-	(1.863)	-	(1.016)
PPC Albania	160	-	-	-
EDS DOO Skopje	1.230	(131)	-	-
	818.500	**(1.049.803)**	**695.889**	**(525.887)**

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

Οι συναλλαγές με θυγατρικές επιχειρήσεις για την περίοδο που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2018 και την 31 Δεκεμβρίου 2017 έχουν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2018		31 Δεκεμβρίου 2017	
	Τιμολογήσεις προς	**Τιμολογήσεις από**	**Τιμολογήσεις Προς**	**Τιμολογήσεις Από**
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	2.387	(1)	3.191	(1)
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	1.689.607	(2.057.736)	1.826.373	(1.923.924)
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.	56.171	(277)	-	-
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε.	27.305	-	-	-
PPC Finance Plc	-	(22.606)	-	(30.770)
PPC Elektrik	2	(4.981)	13	(3.665)
PPC Bulgaria JSCO	113	(44.024)	53	(21.425)
PPC Albania	-	(210)	-	-
EDS DOO Skopje	260	(954)	-	-
	1.775.845	**(2.130.789)**	**1.829.630**	**(1.979.785)**

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

Παροχή εγγυήσεων υπέρ της θυγατρικής εταιρείας ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.
Κατά την 31.12.2018 υφίσταται παρελθούσα εταιρική εγγύηση της Μητρικής Εταιρείας, συνολικού πιστωτικού ορίου μέσω ανοιχτών αλληλόχρεων λογαριασμών, μέχρι του ποσού των 8 εκατ. ευρώ, από τα οποία είχε χρησιμοποιηθεί ποσό ύψους Ευρώ 858 χιλ. που αφορούσε σε εγγυητικές επιστολές.

Παροχή εγγυήσεων υπέρ της θυγατρικής εταιρείας Energy Delivery Solutions EDS Doo (EDS)
Κατά την 31.12.2018, υφίστανται εταιρικές εγγυήσεις της Μητρικής Εταιρείας, συνολικού πιστωτικού ορίου, για δάνεια του Ομίλου EDS, μέχρι του ποσού των Ευρώ 22 εκατ., που αφορούσε κεφάλαιο κίνησης, από τα οποία είχε χρησιμοποιηθεί ποσό ύψους Ευρώ 19,7 εκατ. περίπου, που αφορούσε εκταμιευμένα ποσά δανείων.

Παροχή εγγυήσεων υπέρ της θυγατρικής εταιρείας Energy Delivery Solutions EDS Doo (EDS), προς Εταιρείες Προμηθευτών Η/Ε
Υφίσταται εγγύηση της Μητρικής Εταιρείας για πιστωτικές γραμμές της EDS Doo με τις Εταιρείες προμήθειας Η/Ε, Grand Energy Distribution EOOD και Petrol D.D. ύψους έως Ευρώ 3,9 εκατ.

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

	ΑΓΟΡΕΣ		ΥΠΟΛΟΙΠΟ	
	1.1.2018-31.12.2018	1.1.2017-31.12.2017	31.12.2018	31.12.2017
ΕΛΠΕ, αγορές υγρών καυσίμων	187.381	262.597	27.700	45.426
ΔΕΠΑ, αγορές φυσικού αερίου	357.518	409.132	77.068	86.835
	544.899	**671.729**	**104.768**	**132.261**

	31 Δεκεμβρίου 2018		31 Δεκεμβρίου 2017	
	Απαιτήσεις	**(Υποχρεώσεις)**	**Απαιτήσεις**	**(Υποχρεώσεις)**
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. (πρώην ΛΑΓΗΕ ΑΕ)	155.477	(133.144)	172.532	(124.905)

	1.1.2018-31.12.2018		1.1.2017-31.12.2017	
	Τιμολογήσεις προς	**Τιμολογήσεις από**	**Τιμολογήσεις προς**	**Τιμολογήσεις από**
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. (πρώην ΛΑΓΗΕ ΑΕ)	836.427	(1.211.599)	1.808.238	(2.858.476)

	31 Δεκεμβρίου 2018		31 Δεκεμβρίου 2017	
	Απαιτήσεις	**(Υποχρεώσεις)**	**Απαιτήσεις**	**(Υποχρεώσεις)**
ΕΧΕ Α.Ε.	16.325	(70.034)	-	-

	1.1.2018-31.12.2018		1.1.2017-31.12.2017	
	Τιμολογήσεις προς	**Τιμολογήσεις από**	**Τιμολογήσεις προς**	**Τιμολογήσεις από**
ΕΧΕ Α.Ε.	730.293	(1.507.581)	-	-

	31 Δεκεμβρίου 2018		31 Δεκεμβρίου 2017	
	Απαιτήσεις	**(Υποχρεώσεις)**	**Απαιτήσεις**	**(Υποχρεώσεις)**
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	126.919	(658.645)	117.463	(1.212.179)

	1.1.2018-31.12.2018		1.1.2017-31.12.2017	
	Τιμολογήσεις προς	**Τιμολογήσεις από**	**Τιμολογήσεις προς**	**Τιμολογήσεις από**
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	144.737	(888.753)	162.259	(1.571.490)

	31 Δεκεμβρίου 2018		31 Δεκεμβρίου 2017	
	Απαιτήσεις	**(Υποχρεώσεις)**	**Απαιτήσεις**	**(Υποχρεώσεις)**
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε	313.395	-	280.372	-

	1.1.2018-31.12.2018		1.1.2017-31.12.2017	
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε	**Τιμολογήσεις προς**	**Τιμολογήσεις από**	**Τιμολογήσεις προς**	**Τιμολογήσεις από**
	47.856	(8.501)	(2.793)	(9.461)

	31 Δεκεμβρίου 2018		31 Δεκεμβρίου 2017	
	Απαιτήσεις	**(Υποχρεώσεις)**	**Απαιτήσεις**	**(Υποχρεώσεις)**
ΕΛΤΑ Α.Ε.	-	(6.353)	-	(8.265)

	1.1.2018-31.12.2018		1.1.2017-31.12.2017	
ΕΛΤΑ Α.Ε.	**Τιμολογήσεις προς**	**Τιμολογήσεις από**	**Τιμολογήσεις προς**	**Τιμολογήσεις από**
	-	(19.193)	-	(20.234)

Εντός του 2017 εκδόθηκε πιστωτικό τιμολόγιο στη ΛΑΡΚΟ ύψους Ευρώ 61.850 που αφορούσε αναθεώρηση λογαριασμών καταναλώσεων περιόδου 1/7/2010-31/12/2013 βάσει της υπ. αριθ. 13/2017 Διαιτητικής Απόφασης. Σημειώνεται επίσης, ότι το σύνολο των απαιτήσεων της ΔΕΗ Α.Ε. από τη ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. που αφορά αξία Η/Ε καλύπτεται εξ' ολοκλήρου από πρόβλεψη.

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

-Την 02.07.2018 καταβλήθηκε από το Γενικό Λογιστήριο του Κράτους στη ΔΕΗ Α.Ε., το ποσό των Ευρώ 538.300. Η επιστροφή του υπόψη ποσού γίνεται σταδιακά μετά την εξόφληση των λογαριασμών ηλεκτρικού ρεύματος από τους φορείς της Γενικής Κυβέρνησης και θα ολοκληρωθεί στις 30.04.2019. Την 12.3.2019 καταβλήθηκε από το Γενικό Λογιστήριο του Κράτους στη ΔΕΗ Α.Ε. το ποσό των Ευρώ 550.700 και η επιστροφή του θα πραγματοποιηθεί με τον ίδιο τρόπο έως την 30.04.2020.

-Για την είσπραξη των λογαριασμών ρεύματος η ΔΕΗ συνεργάζεται και με τα ΕΛΤΑ, τα οποία διαθέτουν την απαιτούμενη από το νόμο άδεια.

Το υπόλοιπο των εισπραχθέντων ποσών από λογαριασμούς ρεύματος που δεν είχε αποδώσει εμπρόθεσμα η ΕΛΤΑ Α.Ε. στη ΔΕΗ έως την 31.12.2018 ανερχόταν σε Ευρώ 15.686. Στο ανωτέρω ποσό περιλαμβάνονται όλες οι χρεώσεις που αναγράφονται στους λογαριασμούς ρεύματος που εκδίδει η ΔΕΗ. Εντός του πρώτου τριμήνου του 2019 συμψηφίστηκε ποσό ύψους Ευρώ 12.279 που αφορούσε την συνολική οφειλή της ΕΛΤΑ Α.Ε. από εισπράξεις λογαριασμών ρεύματος, οι οποίες δεν είχαν αποδοθεί στη ΔΕΗ, με ισόποσες οφειλές ή καταβολές ποσών από τη μητρική εταιρεία στο πλαίσιο της παροχής Ταχυδρομικών Υπηρεσιών περισυλλογής, διαλογής, διακίνησης και διανομής των ταχυδρομικών αποστολών της ΔΕΗ σε όλη την Ελληνική Επικράτεια από τα ΕΛΤΑ.

Αμοιβές Διοίκησης

Οι αμοιβές των οργάνων Διοίκησης (μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικοί Διευθυντές) για τις περιόδους που έληξαν την 31 Δεκεμβρίου 2018 και 31 Δεκεμβρίου 2017 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		**Εταιρεία**	
	2018	**2017**	**2018**	**2017**
Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου				
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	292	245	57	57
- Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	177	71	-	-
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	-	-	-	-
- Εργοδοτικές εισφορές	149	92	37	41
- Λοιπές παροχές	132	123	104	120
	750	**531**	**198**	**218**
Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών				
- Τακτικές αποδοχές	622	686	456	519
- Εργοδοτικές εισφορές	173	204	127	155
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	4	23	4	23
	799	**913**	**587**	**697**
Σύνολο	**1.549**	**1.444**	**785**	**915**

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

Εταιρική Κοινωνική Ευθύνη και Βιώσιμη Ανάπτυξη – Μη-χρηματοοικονομική Έκθεση

Πολιτική Βιώσιμης Ανάπτυξης

Στρατηγικός στόχος της ΔΕΗ είναι να εξασφαλίσει τη βιώσιμη λειτουργία και ανάπτυξή 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 ανθρώπινων 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 εργαζόμενούς 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 συμβάλουν 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.

Βασικοί πόροι

Χρηματοοικονομικό Κεφάλαιο
Χρήση χρηματοοικονομικών πόρων για επενδύσεις στις δραστηριότητες του Ομίλου

Παραγωγικό Κεφάλαιο
Επενδύσεις σε νέες υποδομές και την ανανέωση του παραγωγικού δυναμικού

Πνευματικό Κεφάλαιο
Επενδύσεις για την ανάπτυξη τεχνολογιών χαμηλών εκπομπών, καινοτόμων ανανεώσιμων τεχνολογιών και νέων προϊόντων / υπηρεσιών

Ανθρώπινο Κεφάλαιο
Ανάπτυξη εξειδικευμένου προσωπικού για την αποτελεσματική λειτουργία των εταιρειών

Φυσικό Κεφάλαιο
Χρήση φυσικών πόρων και ανανεώσιμων πηγών για την παραγωγή ενέργειας

Κοινωνικό Κεφάλαιο
Διάλογος και συνεργασία με τα ενδιαφερόμενα μέρη με στόχο την εξασφάλιση της αποδοτικής λειτουργίας του Ομίλου και την ενίσχυση της κοινωνίας

Κύριες Δραστηριότητες

Ορυχεία → Παραγωγή → Διανομή → Εμπορία

Παραγωγή: ΔΕΗ Ανανεώσιμες + Λιγνιτική Μαγαλόπολης Α.Ε. + Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε.

Διανομή: ΔΕΔΔΗΕ

Στρατηγική Βιώσιμης Ανάπτυξης

Εργαζόμενοι | Περιβάλλον | Αγορά και Πελάτες | Κοινωνική Μέριμνα

Χρηματοοικονομικό Κεφάλαιο
Πληρωμή μερισμάτων, καταβολή φόρων, χρηματοοικονομικά έσοδα

Παραγωγικό Κεφάλαιο
Εκσυγχρονισμένες υποδομές για την προσφορά ηλεκτρικής ενέργειας

Πνευματικό Κεφάλαιο
Ανάπτυξη νέων τεχνολογιών και υπηρεσιών

Ανθρώπινο Κεφάλαιο
Διασφάλιση υγείας και ασφάλειας εργαζομένων με υψηλά επίπεδα δεξιοτήτων

Φυσικό Κεφάλαιο
Ανάπτυξη ΑΠΕ, βελτίωση της ενεργειακής απόδοσης, περιορισμός εκπομπών αερίων φαινομένου του θερμοκηπίου

Κοινωνικό Κεφάλαιο
Ικανοποίηση πελατών, στήριξη ευάλωτων πελατών, προγράμματα ανάπτυξης και στήριξης των τοπικών κοινωνιών

Δημιουργία αξίας

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.

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.

Επίσης, από το 2017 έχει συσταθεί 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 ποιότητα, 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.

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 2018 – αρχές του 2019 πραγματοποιήθηκε για τέταρτη φορά η διαδικασία προσδιορισμού των ουσιωδών θεμάτων βιώσιμης ανάπτυξης, από την Ανώτατη Διοίκηση της ΔΕΗ και τα ενδιαφερόμενα μέρη της Εταιρείας.

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.

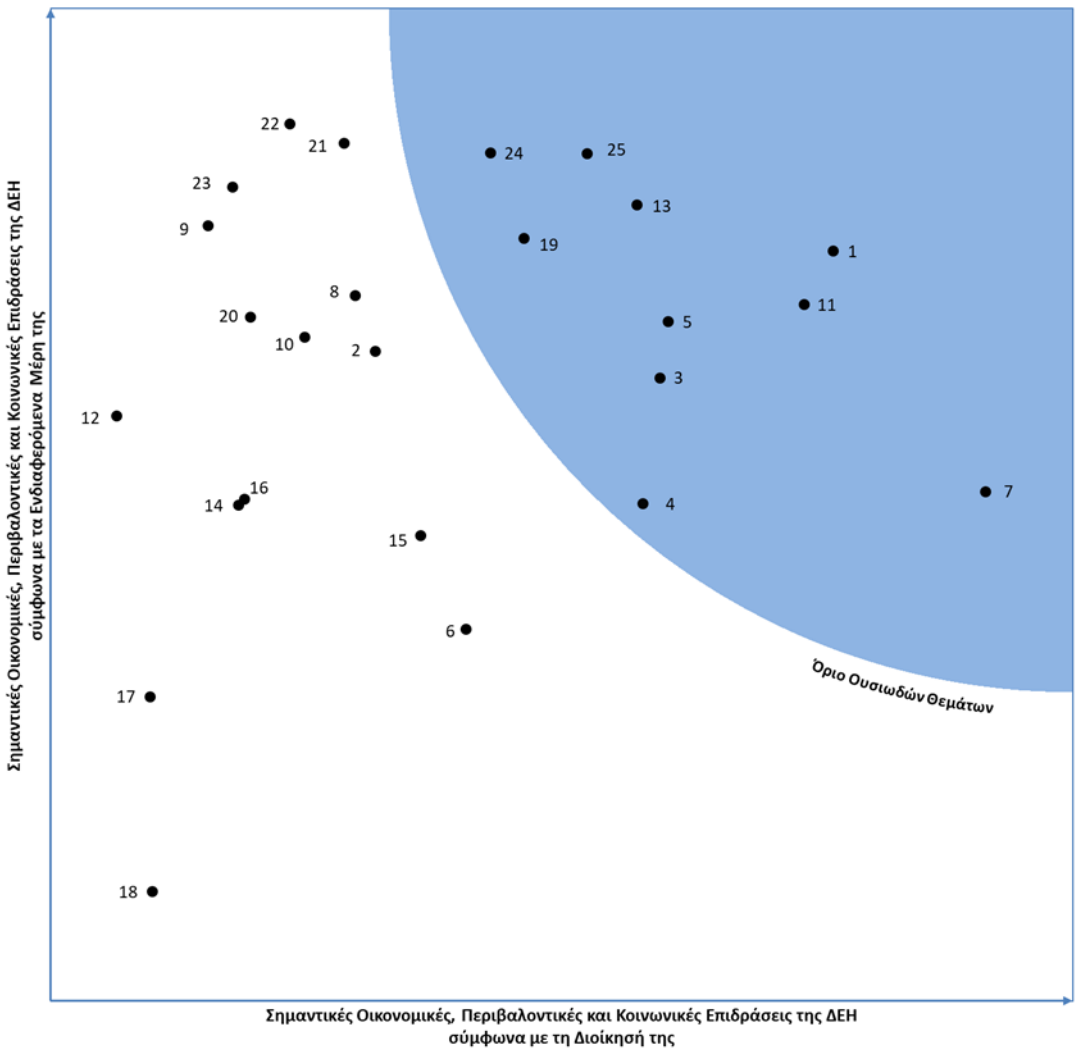
Προσδιορισμός των ουσιωδών θεμάτων από τα ενδιαφερόμενα μέρη

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 1.706 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 2018-2019.

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 Επίβλεψη και διαχείριση σχέσεων με θυγατρικές
7 Νέες συνθήκες ενεργειακής αγοράς

Κοινωνία

8 Εταιρική διακυβέρνηση, ηθική και αξίες
9 Υγεία και ασφάλεια εργαζομένων και τρίτων
10 Εκπαίδευση και ανάπτυξη εργαζομένων
11 Στελέχωση Εταιρείας
12 Ίσες ευκαιρίες, εργασιακά και ανθρώπινα δικαιώματα
13 Εξυπηρέτηση, ενημέρωση και ικανοποίηση πελατών
14 Σχέσεις / διάλογος με τοπικές κοινωνίες
15 Επικοινωνία και συμμετοχή στη διαμόρφωση δημόσιας πολιτικής της Ελλάδας για θέματα ενέργειας
16 Διαχείριση εργολάβων / προμηθευτών
17 Κοινωνική συνεισφορά / χορηγίες
18 Εταιρικός εθελοντισμός

Περιβάλλον

19 Κλιματική αλλαγή και εκπομπές αερίων / σωματιδίων
20 Σκόνη, θόρυβος και οπτική / αισθητική όχληση
21 Απόβλητα
22 Πρώτες ύλες / καύσιμα / νερό
23 Οικοσύστημα / βιοποικιλότητα
24 Ενεργειακή απόδοση / νέες τεχνολογίες
25 Προώθηση Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας

Προσέγγιση της ΔΕΗ για τα ουσιώδη θέματα

Ουσιώδες Θέμα: 1. Χρηματοοικονομική θέση / απόδοση Εταιρείας

Η χρηματοοικονομική επίδοση της ΔΕΗ έχει αναδειχθεί ως ουσιώδες θέμα κυρίως από τη Διοίκηση της Εταιρείας, τους συνεργάτες και προμηθευτές, τους εργαζόμενους και τους ανταγωνιστές. Αποτελεί βασική προτεραιότητα της Διοίκησης. Τα οικονομικά στοιχεία της Εταιρείας είναι διαθέσιμα σε αυτή την Ετήσια Οικονομική Έκθεση.

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 ουσιαστικά 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 μετόχους και επενδυτές, τους συνεργάτες και προμηθευτές, τους ανταγωνιστές, καθώς και τις μη κυβερνητικές / μη κερδοσκοπικές οργανώσεις. Η Διοίκηση της ΔΕΗ καταβάλει 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. Νέες συνθήκες ενεργειακής αγοράς

Η Διοίκηση της ΔΕΗ αλλά και οι μέτοχοι και επενδυτές 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 στο 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: 11. Στελέχωση Εταιρείας

Το θέμα της στελέχωσης της Εταιρείας αναδείχθηκε ως ουσιώδες θέμα κυρίως από τη Διοίκηση της Εταιρείας, τους εργαζόμενους και τις μη κυβερνητικές / μη κερδοσκοπικές οργανώσεις. 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: 13. Εξυπηρέτηση, Ενημέρωση και Ικανοποίηση Πελατών

Το θέμα της εξυπηρέτησης, ενημέρωσης και ικανοποίησης των πελατών αναδείχθηκε ως ουσιώδες θέμα τόσο από τη Διοίκηση της Εταιρείας, όσο και από το σύνολο των Ενδιαφερομένων Μερών. Η Εταιρεία προσπαθεί συνεχώς να βελτιώνει τον τρόπο παροχής υπηρεσιών και εξυπηρέτησης των πελατών της, ώστε να επιτυγχάνεται η μέγιστη ικανοποίησή τους. Καταβάλλονται προσπάθειες για την ενίσχυση της πελατοκεντρικής προσέγγισης, διενεργούνται έρευνες και εξετάζονται τα παράπονα, λαμβάνοντας υπόψη τις ανάγκες του καταναλωτή. Κύριος στόχος της είναι η ποιοτική εξυπηρέτηση των πελατών και η βέλτιστη διαχείριση των αιτημάτων τους. Σχεδιάζει συγκεκριμένες και ενιαίες διαδικασίες, έτσι ώστε να εξασφαλίζεται η γρήγορη και αποτελεσματική διαχείριση των αιτημάτων και παραπόνων των πελατών της. Επίσης, βασικό μέλημα της ΔΕΗ αποτελεί η ενημέρωση και ευαισθητοποίηση του κοινού σχετικά με την εξοικονόμηση ενέργειας και την προστασία της υγείας και ασφάλειας των καταναλωτών και χρηστών της ηλεκτρικής ενέργειας.

Ουσιώδες Θέμα: 19. 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 αναγνωριστεί ως ουσιώδη θέματα από τη Διοίκηση της Εταιρείας, τους μετόχους και επενδυτές, 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 κυβερνητικές / μη κερδοσκοπικές 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: 24. Ενεργειακή απόδοση / νέες τεχνολογίες και 25. 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 αναγνωριστεί 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 2018

Ενδεικτικοί δείκτες για την επίδοση της Εταιρείας και του Ομίλου για το έτος 2018 παρουσιάζονται στον επόμενο πίνακα. Οι δείκτες έχουν επιλεχθεί 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 2018 της ΔΕΗ.

Δείκτες	Όμιλος ΔΕΗ[1]	ΔΕΗ Α.Ε.
Σύνολο εργαζομένων (αριθμός εργαζομένων 31 Δεκεμβρίου 2018)	16.747	9.031[2]
Γυναίκες εργαζόμενες (%)	23	23
Εργαζόμενοι με συλλογική σύμβαση εργασίας (%)	99	100
Συνολικός αριθμός ατυχημάτων εργαζομένων[3] (αριθμός εργαζομένων)	151	42[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, πλαστογραφίας, 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. €)	1.992	1.822
Συνολικό ποσό που αναλογεί ως τέλος λιγνίτη («λιγνιτόσημο») στις τοπικές κοινωνίες (χιλ. €)	22.967	22.164
Συχνότητα διακοπής (SAIFI) ισχύος / ρευματοδότησης (πλήθος διακοπών ανά πελάτη)	1,6	-
Μέσος όρος διάρκειας διακοπής (SAIDI) ισχύος / ρευματοδότηση (ετήσιος χρόνος διακοπής σε λεπτά ανά πελάτη)	119	-
Αριθμός εγκαταστάσεων (λιγνιτικά κέντρα, θερμικές μονάδες παραγωγής, συγκροτήματα υδροηλεκτρικών κ.λπ.) με πιστοποιημένα Συστήματα Περιβαλλοντικής Διαχείρισης	20	18
Εκπομπές CO_2 από την παραγωγή ηλεκτρισμού[10] (χιλ. τόνοι)	29.520	23.775
Δικαιώματα εκπομπών αερίων θερμοκηπίου (CO_2) (εκ. €)	369,6	301,4

[1] Τα στοιχεία αφορούν τις εταιρείες ΔΕΗ, ΔΕΔΔΗΕ, ΔΕΗ Ανανεώσιμες, Λιγνιτική Μεγαλόπολης και Λιγνιτική Μελίτης.

[2] Τακτικό προσωπικό - περιλαμβάνεται αριθμός εργαζομένων της ΔΕΗ προς διάθεση στη ΔΕΗ Ανανεώσιμες.

[3] Η μεθοδολογία που λαμβάνεται υπόψη είναι η «European statistics on accidents at work (ESAW) - Methodology - 2001 edition» που ακολουθείται και από τον Ευρωπαϊκό Οργανισμό για την Ασφάλεια και την Υγεία στην κατά 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 18 Απριλίου 2019.

[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 18 Απριλίου 2019.

[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 2018.

[10] Αφορά εκπομπές από εγκαταστάσεις που εντάσσονται στο Ευρωπαϊκό Σύστημα Εμπορίας Δικαιωμάτων Εκπομπών.

ΔΗΛΩΣΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗΣ ΔΙΑΚΥΒΕΡΝΗΣΗΣ

1. ΕΙΣΑΓΩΓΗ

ΔΗΛΩΣΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗΣ ΔΙΑΚΥΒΕΡΝΗΣΗΣ

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, αλλά 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, έστω και έμμεσα, 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, η Ελληνική Εταιρεία Συμμετοχών και Περιουσίας Α.Ε. (στην οποία το Ελληνικό Δημόσιο κατέχει το 100% των δικαιωμάτων ψήφου), κατέχει άμεσα το 34,123% των μετοχών της ΔΕΗ και έμμεσα το 17% μέσω ΤΑΙΠΕΔ, το οποίο είναι θυγατρική της ΕΕΣΥΠ. Με βάση τα ανωτέρω, το σύνολο των ποσοστών του Ελληνικού Δημοσίου στη ΔΕΗ, παραμένει εμμέσως σε 51,123%. Με την Πράξη Νομοθετικού Περιεχομένου της 7.9.2012, 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 152 του Ν.4548/2018 (ΦΕΚ 104/13.06.2018), ως ισχύει και κατά περίπτωση σύμφωνα με τα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα, που έχουν θεσπισθεί με τον Κανονισμό (ΕΚ) 1606/2002.

Η ΔΕΗ έχει συντάξει τον 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).

Σημειώνεται, δε, ότι σύμφωνα με το άρθρο 183 παρ. 1 του Ν. 4548/2018 περί αναμόρφωσης του δικαίου των ανωνύμων εταιρειών, η ΔΕΗ αναμένεται εντός του 2019 να εναρμονίσει το σύνολο των διατάξεων του Καταστατικού της σύμφωνα με τις διατάξεις του νέου νόμου, ο οποίος τίθεται σε ισχύ από 1.1.2019 (άρθρο 190). Συνεπώς, όπου στην παρούσα Δήλωση παραπέμπουμε σε διατάξεις του ισχύοντος Καταστατικού της ΔΕΗ, που περιλαμβάνουν αναφορά στον κ.ν. 2190/1920, νοείται ότι εφαρμόζεται ο Ν. 4548/2018, έως την πλήρη προσαρμογή του Καταστατικού στο ν. 4548/2018.

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 παράγραφο 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.

2. Πρακτικές Εταιρικής Διακυβέρνησης που εφαρμόζει η ΔΕΗ επιπλέον του νόμου (άρθρο 152 παρ.1 περ.α' υποπερ. γγ) Ν. 4548/2018, ως ισχύει)

1) Η απαγόρευση διενέργειας ανταγωνιστικών πράξεων για τα μέλη ΔΣ, ισχύει για μία διετία μετά την καθ' οποιονδήποτε 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 την Απόφαση ΔΣ αριθ. 3/17.01.2019, 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 εμπίπτουν 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.

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

3.1 Δικλείδες ασφαλείας σε εταιρικό επίπεδο

Οι εταιρικές δικλείδες 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 δικλείδα 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' ύλη 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/νση 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/νση Νομικών Υπηρεσιών και τη Δ/νση 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, με τη σημερινή της μορφή και σύνθεση (βλ. κάτωθι υπό ενότητα 6.13 της παρούσας) και 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:

- Την 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.

- Την 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,
- Την 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,
- Την ευθύνη της διαδικασίας επιλογής ορκωτών ελεγκτών - λογιστών ή ελεγκτικών εταιρειών.
- Την 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.
- Την 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.).
- Την 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.
- Την παρακολούθηση της πορείας θεραπείας των ευρημάτων της ΔΕΕ, ιδίως εκείνων που σχετίζονται με τη χρηματοοικονομική πληροφόρηση.
- Την 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 λογιστικών αρχών και πολιτικών 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 έγκριση από τα αρμόδια 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 περιπτώσεις γ), δ), στ), η) και θ) της Οδηγίας 2004/25/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 21ης Απριλίου 2004, σχετικά με τις δημόσιες προσφορές εξαγοράς. - ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ (Ν. 3556/2007, άρθρο 4, παρ. 7 & 8)

4.1 Διάρθρωση Μετοχικού Κεφαλαίου
Μέχρι τις 16.1.2017 το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας ανερχόταν σε Ευρώ 1.067.200.000 διαιρούμενο σε 232.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές που αντιστοιχούν σε 232.000.000 δικαιώματα ψήφων, ονομαστικής αξίας Ευρώ 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.» (νυν «ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.») ονομαστικής αξίας δύο ευρώ και δώδεκα λεπτών (€ 2,12) εκάστη, προς μία (1) μετοχή της Εταιρείας.

Μετά την παραπάνω μείωση το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται 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 7.9.2012 (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 31.12.2018 είχε η ΕΕΣΥΠ, το Ταμείο Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας του Δημοσίου ΑΕ (ΤΑΙΠΕΔ) και η Silchester International Investors LLP.

20/3/2018	« «Ελληνική Εταιρεία Συμμετοχών & Περιουσίας» (ΕΕΣΥΠ) Α.Ε. [(1)]	**34,12%**
11/4/2014	«Ταμείο Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας του Δημοσίου ΑΕ» (ΤΑΙΠΕΔ) [(1)]	**17,00%**
13/9/2011	«Silchester International Investors LLP» με την ιδιότητα του διαχειριστή επενδύσεων για τον πελάτη της - Silchester International Investors International Value Equity Trust.	**5,01%**
8/12/2011	"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 8.4.2014, η Διυπουργική Επιτροπή Αναδιαρθρώσεων και Αποκρατικοποιήσεων αποφάσισε τη μεταβίβαση άνευ ανταλλάγματος 39.440.000 κοινών ονομαστικών μετοχών της ΔΕΗ με δικαίωμα ψήφου (ήτοι ποσοστού 17% του υφιστάμενου μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας), από το Ελληνικό Δημόσιο στο ΤΑΙΠΕΔ, σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 3986/2011. Η μεταβίβαση έγινε κατόπιν εκτέλεσης εξωχρηματιστηριακής συναλλαγής, η οποία πραγματοποιήθηκε στις 9.4.2014 και ανακοινώθηκε στις 11.4.2014. Στις 20.3.2018 ολοκληρώθηκε η αυτοδίκαιη και χωρίς αντάλλαγμα μεταβίβαση από το Ελληνικό Δημόσιο 79.165.114 μετοχών ΔΕΗ (ποσοστό 34,123%) στην Ελληνική Εταιρεία Συμμετοχών και Περιουσίας (ΕΕΣΥΠ) Α.Ε., σε εκτέλεση των διατάξεων της παρ. 20 του άρθρου 380 του Ν.4512/2018, όπως τροποποιήθηκε η παρ. 1 του άρθρου 197 του Ν. 4389/2016. Κατά συνέπεια, η ΕΕΣΥΠ κατέχει άμεσα το 34,123% των μετοχών της ΔΕΗ και έμμεσα το 17% μέσω ΤΑΙΠΕΔ, το οποίο είναι θυγατρική της ΕΕΣΥΠ. Το συνολικό ποσοστό δικαιωμάτων ψήφου της ΕΕΣΥΠ ανέρχεται σε 51,123%. Το Ελληνικό Δημόσιο κατέχει το 100% των δικαιωμάτων ψήφου της ΕΕΣΥΠ .Με βάση τα ανωτέρω, το σύνολο των ποσοστών του Ελληνικού Δημοσίου στη ΔΕΗ, παραμένει εμμέσως σε 51,123%.*

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 θητεία τριετή, από τα οποία :

α) Εννέα (9) μέλη, ανάμεσα στα οποία και ο Διευθύνων Σύμβουλος, που εκλέγονται από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων της εταιρείας. Το Διοικητικό Συμβούλιο εκλέγει από τα μέλη αυτά τον Πρόεδρο και τον Αντιπρόεδρό του, σύμφωνα με το άρθρο 14 του Καταστατικού.

β) Δύο (2) μέλη που εκπροσωπούν τους 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 οιονδήποτε 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 οποιανδήποτε αιτία των μελών του Δ.Σ. δεν παρακωλύει τη συγκρότηση και λειτουργία του ΔΣ χωρίς τα μέλη αυτά, εφόσον ο αριθμός των εναπομενόντων μελών δεν είναι μικρότερος του έξι (6).

Εάν για οποιοδήποτε 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 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.

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 αυξήσεως 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 των άρθρων 49 έως 51 του ν 4548/2018, όπως τροποποιημένος ισχύει, προβλέπουν το δικαίωμα της Εταιρείας για αγορά ιδίων μετοχών, με ευθύνη του Διοικητικού Συμβουλίου μετά από έγκριση της Γενικής Συνέλευσης, με τους όρους που εξειδικεύονται στα συγκεκριμένα άρθρα.
Στο Καταστατικό της Εταιρείας δεν υπάρχει ειδική πρόβλεψη σχετικά με την αρμοδιότητα του ΔΣ ή της ΓΣ για την αγορά ιδίων μετοχών.

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

Σημαντικό μέρος των δανειακών συμβάσεων της ΔΕΗ, εμπεριέχουν όρο που προβλέπει ότι σε περίπτωση μεταβολής του ποσοστού συμμετοχής του Ελληνικού Δημοσίου στο Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας κάτω του 34% ή 51%, ή 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 οδηγεί σε αλλαγή του ελέγχου επί της Εταιρείας, αυτό αποτελεί «Γεγονός επίσπευσης άσκησης του δικαιώματος προαίρεσης για την αγορά/πώληση μετοχών», βάσει του συμφωνητικού Μετόχων μεταξύ της ΔΕΗ και της εταιρείας ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ, που αφορά στην εταιρεία WASTE SYCLO S.A. Το γεγονός αυτό εγείρει τη δυνατότητα του έτερου μετόχου να ασκήσει το δικαίωμά του να προβεί είτε στην εξαγορά των μετοχών του πρώτου, είτε στη διάθεση των μετοχών που κατέχει, στον πρώτο, με βάση την προβλεπόμενη διαδικασία του συμφωνητικού μετόχων.
Σε ό,τι αφορά στη συμφωνία μετόχων με την ALPIQ, βάσει της οποίας ιδρύθηκε η θυγατρική στη Βουλγαρία με την επωνυμία PPC Bulgaria, σε περίπτωση μεταβολής στη μετοχική σύνθεση ενός εκ των δύο μετόχων, που θα οδηγεί σε αλλαγή του ελέγχου επί της Εταιρείας, ο έτερος μέτοχος δύναται να ασκήσει το δικαίωμά του να προβεί στην πώληση των μετοχών του στον πρώτο μέτοχο, εντός προθεσμίας 30 εργασίμων ημερών, με βάση την προβλεπόμενη διαδικασία του συμφωνητικού μετόχων.

4.10 Συμφωνίες με μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου ή το προσωπικό της Εταιρείας
Δεν υπάρχουν προγράμματα διάθεσης μετοχών σε μέλη του ΔΣ ή / και σε εργαζομένους της Εταιρείας.

Η Εταιρεία έχει υπογράψει συμβάσεις παροχής ανεξαρτήτων υπηρεσιών με τον Πρόεδρο και Διευθύνοντα Σύμβουλο κ. Εμμανουήλ Παναγιωτάκη και με τους Αναπληρωτές Διευθύνοντες Συμβούλους Δ. Τζαννίνη και Γρ. Κωστάκη. Η σύμβαση με τον κ. Σ. Γούτσο (του οποίου η θητεία ως Αναπληρωτή Διευθύνοντα Συμβούλου έληξε) έπαυσε από 20.4.2018.

5. Πληροφοριακά στοιχεία για τον τρόπο λειτουργίας της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων και τις βασικές εξουσίες της καθώς και την περιγραφή των δικαιωμάτων των Μετόχων και του τρόπου άσκησής τους.

5.1 Αρμοδιότητα της Γενικής Συνέλευσης (άρθρο 19 Καταστατικού)
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:
   α) 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 τροποποιήσεως του Καταστατικού είναι έγκυρες, εφόσον δεν απαγορεύεται η σχετική τροποποίηση από ρητή διάταξη του Καταστατικού ή από το νόμο.
   β) Για την εκλογή των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου σύμφωνα με το άρθρο 9 του Καταστατικού, του Διευθύνοντος Συμβούλου και των τακτικών ελεγκτών.
   γ) Για την έγκριση του ισολογισμού της Εταιρείας.
   δ) Για τη διάθεση των ετήσιων κερδών.
   ε) 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.
   στ) Για τη συγχώνευση, διάσπαση, μετατροπή, αναβίωση, παράταση της διάρκειας ή διάλυση της Εταιρείας και
   ζ) 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 (άρθρο 20 Καταστατικού)
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 συγκαλεί τη Γενική Συνέλευση των μετόχων, ορίζοντας ως αντικείμενο ημερήσιας διάταξης αυτό που περιέχεται στην αίτηση.

5.3 Πρόσκληση της Γενικής Συνέλευσης (άρθρο 21 Καταστατικού)
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, τοιχοκολλάται δε σε εμφανή θέση των κεντρικών γραφείων της Εταιρείας και δημοσιεύεται με ανάρτηση στις ιστοσελίδες της Εταιρίας και του ΓΕΜΗ και σε κάθε περίπτωση, όπως ο νόμος κάθε φορά ορίζει.
2. Η Γενική Συνέλευση προσκαλείται είκοσι (20) τουλάχιστον ημέρες πριν από την οριζόμενη για τη συνεδρίαση αυτής, υπολογιζόμενων και των εξαιρετέων ημερών. Η πρόσκληση αναρτάται στην ιστοσελίδα της εταιρίας 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 άσκησής 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,

γ) 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. Η 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 (άρθρο 22 Καταστατικού)

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 τοιχοκολλάται 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 (άρθρο 23 Καταστατικού)

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 προβλεπομένων 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 (άρθρο 24 Καταστατικού)

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 επιβάλλεται 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 προβλεπομένων συνεδριάσεων, για την περίπτωση μη επίτευξης απαρτίας, υπό την προϋπόθεση ότι μεσολαβούν τουλάχιστον δέκα (10) πλήρεις ημέρες ανάμεσα στην εκάστοτε ματαιωθείσα 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 (άρθρο 25 Καταστατικού)

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 ψηφολέκτη.

5.8 Ημερήσια διάταξη – Πρακτικά (άρθρο 26 Καταστατικού)

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 Απαλλαγή των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου και των ελεγκτών (άρθρο 27 Καταστατικού)

1. Μετά την έγκριση των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων η Γενική Συνέλευση αποφασίζει με ειδική ψηφοφορία, που ενεργείται με ονομαστική κλήση, περί απαλλαγής των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου και των ελεγκτών από κάθε ευθύνη αποζημίωσης. Τέτοια απαλλαγή είναι ανίσχυρη στις περιπτώσεις του άρθρου 102 του Ν.4548/2018, όπως ισχύει.
2. Στην ψηφοφορία περί απαλλαγής 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 (άρθρο 28 Καταστατικού)

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 μετάσχουν 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 οιουδήποτε 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 τελέσθηκαν 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. Σύνθεση και τρόπος λειτουργίας των Οργάνων Διοίκησης

6.1 Όργανα Διοίκησης (άρθρο 8 του Καταστατικού)
Τα όργανα διοίκησης της Εταιρείας είναι:
α) το Διοικητικό Συμβούλιο,
β) ο Διευθύνων Σύμβουλος και
γ) το Συμβούλιο Διεύθυνσης

Σύνθεση και Θητεία του Διοικητικού Συμβουλίου (άρθρο 9 του Καταστατικού)
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 Εταιρίας. 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 οιονδήποτε 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 Εταιρίας και του Γενικού Εμπορικού Μητρώου (ΓΕΜΗ), και ανακοινώνεται από το Διοικητικό Συμβούλιο στην επόμενη Γενική Συνέλευση.
β) Σε περίπτωση που για οποιονδήποτε 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 οποιονδήποτε 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 (άρθρο 10 Καταστατικού)
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 σύμφωνα 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 (άρθρο 11 Καταστατικού)

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 αντιλέγει 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 αντιπροσώπευση 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 (άρθρο 12 Καταστατικού)

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 του άρθρου 102 του Ν.4548/2018, όπως ισχύει.

2. 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.

3. 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 (άρθρο 13 Καταστατικού)

1. Απαγορεύεται στα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου, στους Αναπληρωτές Διευθύνοντες Συμβούλους, στους Γενικούς Διευθυντές, στους Διευθυντές, καθώς και στο προσωπικό της Εταιρείας να ενεργούν κατά περίσταση 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.

2. Η ανωτέρω απαγόρευση ισχύει για μια διετία μετά την κατά οποιονδήποτε τρόπο λήξη της θητείας 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 (άρθρο 14 Καταστατικού)

1. 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.

2. 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 περιοδικά 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 (άρθρο 15 Καταστατικού)

1. 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 θητεία του είναι τριετής.

2. Ο Διευθύνων Σύμβουλος είναι το ανώτατο εκτελεστικό όργανο της Εταιρείας και προϊσταται όλων των υπηρεσιών της, διευθύνει το έργο τους, αποφασίζει για την περαιτέρω οργάνωση της Εταιρείας, στα πλαίσια του Καταστατικού και των σχετικών αποφάσεων του ΔΣ, ,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:
α) Υποβάλλει στο Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας τις προτάσεις και εισηγήσεις, που απαιτούνται για την πραγματοποίηση των σκοπών της Εταιρείας, όπως αυτοί εξειδικεύονται στο Στρατηγικό Σχέδιο και στο Επιχειρησιακό Πρόγραμμα.
β) Αποφασίζει την ανάθεση συμβάσεων, μέχρι του ποσού που ορίζεται εκάστοτε με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου.

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' ύλη αρμοδιότητας προκειμένου για τη συνομολόγηση κατ' αρχήν συμφωνιών συνεργασίας μη οριστικά δεσμευτικού για την εταιρεία περιεχομένου.

6.8 Αναπληρωτές Διευθύνοντες Σύμβουλοι (άρθρο 15α Καταστατικού)
1. 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.

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

3. 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 θητεία 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 (άρθρο 16 Καταστατικού)
1. 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 θητείας του.

2. 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 (άρθρο 17 Καταστατικού)
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 (άρθρο 18 Καταστατικού)

1. Οι Γενικοί Διευθυντές είναι ανώτατα στελέχη της Εταιρείας και προϊστανται 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.

2. 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 Εταιρίας, 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.

3. 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 (άρθρο 18α Καταστατικού)

1. Στην Εταιρεία λειτουργεί Συμβούλιο Διεύθυνσης (Σ.Δ.).

2. 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.

3. 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 αντικειμένου μέχρι ποσού, που καθορίζει εκάστοτε το Διοικητικό Συμβούλιο και αποφασίζει και ρυθμίζει κάθε θέμα που αφορά στην εκτέλεση των συμβάσεων αυτών.

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

5. 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.

6. 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, Επιτροπή Αμοιβών και Επιτροπή Εξέτασης Υποψηφίων Μελών του Διοικητικού Συμβουλίου. Παράλληλα, έχει συσταθεί και Επιτροπή για τα δικαιώματα εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου.

Η **Επιτροπή Ελέγχου,** η οποία, σύμφωνα με το άρθρο 44 του Ν.4449/2017 (ΦΕΚ Α'7/24.1.2017) περί της νέας μορφής και σύνθεσης της Ε.Ε., είναι τουλάχιστον τριμελής, αποτελείται από μη εκτελεστικά Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και από μη Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου, που όμως εκλέγονται από τη Γενική Συνέλευση των Μετόχων. Γενικά, οποιοσδήποτε συνδυασμός μπορεί να καθοριστεί στη σύνθεση της Επιτροπής Ελέγχου, αρκεί να υπάρχει ένα τουλάχιστον Μέλος Διοικητικού Συμβουλίου. Τα μέλη έχουν τριετή θητεία, η οποία μπορεί να ανανεώνεται. Τα μέλη της Επιτροπής Ελέγχου διαθέτουν, στο σύνολό τους, αποδεδειγμένα, επαρκή γνώση στους τομείς δραστηριοποίησης της Εταιρείας, ήτοι, στον Τομέα της Ενέργειας και πληρούν στην πλειονότητά τους, σύμφωνα με το άρθρο 44 του ν. 4449/2017, τις προϋποθέσεις ανεξαρτησίας των διατάξεων του Ν. 3016/2002, ενώ ένα (1) τουλάχιστον από αυτά είναι ορκωτός ελεγκτής λογιστής σε αναστολή ή συνταξιούχος ή διαθέτει επαρκή γνώση στην ελεγκτική και λογιστική.

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 από την ενωσιακή και εθνική νομοθεσία, 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, ωρίς 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.

Στην Τακτική Γενική Συνέλευση της Εταιρείας στις 6.6.2018, τα μέλη της Επιτροπής Ελέγχου αυξήθηκαν κατά ένα μέλος, σε τέσσερα, λαμβάνοντας υπόψη το εύρος των δραστηριοτήτων της Εταιρείας και με προσανατολισμό στα θέματα χρηματοοικονομικής αναφοράς. Επελέγη για τη θέση αυτή ο κ. Νικόλαος Φράγκος Καθηγητής Ασφαλιστικής Επιστήμης, του Οικονομικού Πανεπιστημίου Αθηνών . Η Ε.Ε. από τις αρχές του έτους υποστηρίζεται διοικητικά από τη Γραμματεία της Ε.Ε., με την απαιτούμενη ανθρώπινη και υλικοτεχνική υποδομή.
Κατά την Έκτακτη Γενική Συνέλευση της Εταιρείας στις 17.12.2018 εξελέγη ο κ. Γ. Βενιέρης, Καθηγητής Λογιστικής στο Τμήμα Λογιστικής και Χρηματοοικονομικής του Οικονομικού Πανεπιστημίου Αθηνών, ως ανεξάρτητο μέλος του Δ.Σ. της Εταιρείας και ως μέλος της Ε.Ε. λόγω λήξεως της θητείας του κ. Π. Αλεξάκη, ως Ανεξάρτητου μη Εκτελεστικού Μέλους του ΔΣ στις 17.12.2018. Κατά συνέπεια κατά την 31η Δεκεμβρίου του 2018 η Επιτροπή Ελέγχου αποτελείτο από τους κ.κ. Γεώργιο Ανδριώτη (Αντιπρόεδρος ΔΣ - Ανεξάρτητο μη Εκτελεστικό Μέλος του ΔΣ), Χρήστο Παπαγεωργίου (Ανεξάρτητο μη Εκτελεστικό Μέλος του ΔΣ), Νικόλαο Φράγκο (Ανεξάρτητο μη μέλος Δ.Σ) και Γεώργιο Βενιέρη (Ανεξάρτητο μη Εκτελεστικό Μέλος του ΔΣ).
Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της Επιτροπής Ελέγχου, το 2018 πραγματοποιήθηκαν 22 συνεδριάσεις. Οι συνεδριάσεις αυτές αφορούσαν :

- Την παρακολούθηση της διαδικασίας της χρηματοοικονομικής πληροφόρησης και της πορείας του υποχρεωτικού ελέγχου των ατομικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας, για τη χρήση του 2017.
- Την επισκόπηση από τους Ορκωτούς Ελεγκτές – Λογιστές των ατομικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας για το Α' Εξάμηνο 2018.
- Συναντήσεις με τους Ορκωτούς Ελεγκτές – Λογιστές για θέματα που προέκυπταν κατά των έλεγχο των ατομικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας.
- Τις εσωτερικά καταρτιζόμενες ατομικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας για το Α΄ Τρίμηνο 2018 και το Εννεάμηνο 2018, καθώς και τα βασικά λειτουργικά και οικονομικά μεγέθη της Εταιρείας, που δημοσιοποιήθηκαν για τις αντίστοιχες περιόδους.
- Την ενημέρωση της Ε.Ε. σχετικά με το ύψος των εγγυητικών επιστολών, που είχαν εκδοθεί και παρέμεναν σε ισχύ για το Β εξάμηνο του 2017 και για το Α΄ εξάμηνο του 2018.
- Τα πορίσματα και τα ευρήματα επί των διενεργηθέντων ελέγχων από τη Διεύθυνση Εσωτερικού Ελέγχου.
- Θέματα λειτουργίας της Διεύθυνσης Εσωτερικού Ελέγχου.

Κατά τη διάρκεια του 2018, ο κ. Γεώργιος Ανδριώτης συμμετείχε σε 22 συνεδριάσεις, ο κ. Παναγιώτης Αλεξάκης σε 20 συνεδριάσεις, ο κ. Χρήστος Παπαγεωργίου σε 22 συνεδριάσεις, ο κ. Νικόλαος Φράγκος συμμετείχε σε 10 συνεδριάσεις και ο κ. Γεώργιος Βενιέρης συμμετείχε σε 1 συνεδρίαση.

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 2018 η Επιτροπή Αμοιβών αποτελείτο από τον κ. Δ. Βασιλάκη (Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος του ΔΣ), τον κ. Γ. Βενιέρη (Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος του ΔΣ) και την κ. Μ. Φούντη (Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος του ΔΣ).

Ο κ. Δ. Βασιλάκης και η κ. Μ. Φούντη (σε αντικατάσταση των κ.κ., Γ. Ανδριώτη και Χ. Παπαγεωργίου) ορίστηκαν ως μέλη της Επιτροπής στις 4.9.2018 ενώ ο κ. Γ. Βενιέρης (σε αντικατάσταση του κ. Π. Αλεξάκη) ορίστηκε στις 20.12.2018.

Η Επιτροπή Αμοιβών δεν συνήλθε κατά το έτος 2018.

Η Εταιρεία υπόκειται σε συγκεκριμένους νόμους και ρυθμίσεις, που έχουν εφαρμογή στις επιχειρήσεις του ευρύτερου δημόσιου τομέα. Για όσο διάστημα το Ελληνικό Δημόσιο θα κατέχει, έστω και έμμεσα, το 51% του μετοχικού της κεφαλαίου, η ΔΕΗ θα συνεχίσει να θεωρείται ως προς ορισμένους τομείς Εταιρεία του 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.

Τέλος, η Εταιρεία, πρόκειται να θεσπίσει Πολιτική Αποδοχών και να καταρτίσει Έκθεση Αποδοχών, οι οποίες θα υποβληθούν προς έγκριση στην Τακτική Γενική Συνέλευση του έτους 2019, σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 109-112 του ν. 4548/2018, ως ισχύει.

Η **Επιτροπή Εξέτασης Υποψηφίων Μελών του Διοικητικού Συμβουλίου**, σύμφωνα με την παράγραφο 5 του άρθρου 9 του Καταστατικού της Εταιρείας, εξετάζει τυχόν κωλύματα και ασυμβίβαστα, καθώς και τα κριτήρια ανεξαρτησίας (ειδικά στην περίπτωση του ορισμού των Ανεξάρτητων Μελών) των υποβαλλόμενων υποψηφιοτήτων για την απόκτηση της Ιδιότητας του Μέλους Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας.
Ειδικότερα, εξετάζει, αφενός για όλα τα νέα Μέλη, την ύπαρξη μη δυνάμενης να αρθεί κατάστασης σύγκρουσης συμφερόντων, και, αφετέρου για τα Ανεξάρτητα από αυτά, όλα τα στοιχεία που προβλέπονται στην κείμενη νομοθεσία εταιρικής διακυβέρνησης και οδηγούν σε σχέση εξάρτησης με την Εταιρεία ή με συνδεδεμένα με αυτήν πρόσωπα.

Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2018 η Επιτροπή Εξέτασης Υποψηφίων Μελών του Διοικητικού Συμβουλίου αποτελείτο από τους κ.κ. Δ. Βασιλάκη (Ανεξάρτητο μη Εκτελεστικό Μέλος του ΔΣ), Φ. Τοπαλή (Ανεξάρτητο μη Εκτελεστικό Μέλος του ΔΣ), και Α. Οικονόμου (Νομικό Σύμβουλο).

Κατά τη διάρκεια του έτους 2018 η Επιτροπή Εξέτασης Υποψηφίων Μελών του Διοικητικού Συμβουλίου πραγματοποίησε δύο συνεδριάσεις, στις οποίες συμμετείχαν όλα τα μέλη της.

Η **Επιτροπή για τα δικαιώματα εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου** εποπτεύει την εφαρμογή των Αποφάσεων του Διοικητικού Συμβουλίου όσον αφορά α) τη στρατηγική προμήθειας δικαιωμάτων εκπομπών και β) την τήρηση των θεσπισμένων διαδικασιών, καθώς και τη λειτουργική πολιτική δικαιωμάτων εκπομπών.

Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2018 η Επιτροπή για τα δικαιώματα εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου αποτελείτο από τους κ.κ. Γ. Ανδριώτη (Αντιπρόεδρο Δ.Σ. - Ανεξάρτητο μη Εκτελεστικό Μέλος του ΔΣ), Π. Καραλευθέρη (Μη Εκτελεστικό Μέλος του ΔΣ), και Χ. Παπαγεωργίου (Ανεξάρτητο μη Εκτελεστικό Μέλος του ΔΣ).

Κατά τη διάρκεια του έτους 2018 η Επιτροπή για τα δικαιώματα εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου πραγματοποίησε 5 συνεδριάσεις στις οποίες συμμετείχαν όλα τα μέλη της Επιτροπής.

6.14 Σύνθεση (Μέλη) του Διοικητικού Συμβουλίου

ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ ΤΗΣ ΔΕΗ Α.Ε. (31/12/2018)

ΠΑΝΑΓΙΩΤΑΚΗΣ Εμμανουήλ	ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΔΣ & ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ	Έναρξη θητείας : 07.06.2018	Θητεία έως και τις 06.06.2021
ΑΝΔΡΙΩΤΗΣ Γεώργιος	ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ ΔΣ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ - ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ	Έναρξη θητείας : 11.07.2016	Θητεία έως τις 10.07.2019
Μέλη			
ΤΖΑΝΝΙΝΗΣ Δημήτριος	ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ	Έναρξη θητείας : 17.12.2018	Θητεία έως και τις 16.12.2021
ΒΑΣΙΛΑΚΗΣ Δημήτριος	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ - ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ	Έναρξη θητείας : 09.01.2017	Θητεία έως τις 10.07.2019
ΒΕΝΙΕΡΗΣ Γεώργιος	ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ	Έναρξη θητείας : 17.12.2018	Θητεία έως και τις 16.12.2021
ΚΑΡΑΛΕΥΘΕΡΗΣ Παντελής	ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ/ ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΕΡΓΑΖΟΜΕΝΩΝ	Έναρξη θητείας : 06.06.2016	Θητεία έως τις 05.06.2019
ΠΑΠΑΓΕΩΡΓΙΟΥ Χρήστος	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ - ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ	Έναρξη θητείας : 11.07.2016	Θητεία έως τις 10.07.2019
ΣΤΑΘΑΚΗΣ Λάζαρος	ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ	Έναρξη θητείας : 11.07.2016	Θητεία έως τις 10.07.2019
ΤΟΠΑΛΗΣ Φραγκίσκος	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ - ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ	Έναρξη θητείας : 26.09.2017	Θητεία έως τις 10.07.2019
ΦΟΥΝΤΗ Μαρία	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ - ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ	Έναρξη θητείας : 26.09.2017	Θητεία έως τις 10.07.2019
ΦΩΤΟΠΟΥΛΟΣ Νικόλαος	ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ/ ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΤΩΝ ΕΡΓΑΖΟΜΕΝΩΝ	Έναρξη θητείας : 06.06.2016	Θητεία έως τις 05.06.2019

Σε εφαρμογή του δεύτερου εδαφίου της παραγράφου 1(α) του άρθρου 9 του ισχύοντος Καταστατικού της Εταιρείας η θητεία 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.

Η Τακτική Γενική Συνέλευση της Εταιρείας, της 7ης Ιουνίου 2018, εξέλεξε ως Διευθύνοντα Σύμβουλο της Εταιρείας τον κ. Εμμανουήλ Παναγιωτάκη, με τριετή θητεία, ήτοι, από τις 7.6.2018 έως και τις 6.6.2021 και το Διοικητικό Συμβούλιο σε συνεδρίασή του στις 8.6.2018 εξέλεξε ως Πρόεδρό του, τον Διευθύνοντα Σύμβουλο κ. Εμμανουήλ Παναγιωτάκη και με την Ιδιότητα του Εκτελεστικού Μέλους του Δ.Σ..

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε. κατά τη συνεδρίασή του στις 6.12.2018, αποφάσισε την, κατόπιν και της έκφρασης σχετικής επιθυμίας από το Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου κ. Λάζαρο Σταθάκη, από 1.12.2018 απαλλαγή του από τα καθήκοντα και αρμοδιότητες που του είχαν ανατεθεί με την Απόφαση Διοικητικού Συμβουλίου αριθ. 66/14.7.2016 και τον, συνεπεία αυτού, επανακαθορισμό της Ιδιότητάς του ως Μη Εκτελεστικού Μέλους του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ Α.Ε..

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε. κατά τη συνεδρίασή του στις 20.12.2018, συγκροτήθηκε σε Σώμα, μετά την εκλογή, σύμφωνα με την παράγραφο 2, εδάφ. α', του άρθρου 9 του ισχύοντος Καταστατικού της Εταιρείας, από την Έκτακτη Γενική Συνέλευση της 17ης Δεκεμβρίου 2018, των Μελών του, κ.κ., Γεωργίου Βενιέρη (ορισθέντος ως Ανεξάρτητο Μέλος) και Δημητρίου Τζαννίνη, για τριετή θητεία, ήτοι, από τις 17.12.2018 έως και τις 16.12.2021, λόγω λήξεως της θητείας στις 17.12.2018 δύο Μελών του, ήτοι, των κ.κ., Παναγιώτη Αλεξάκη και Άρη Βατάλη.

Επίσης, όρισε το Μέλος του κ. Γεώργιο Βενιέρη ως Μη Εκτελεστικό Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ Α.Ε. και το Μέλος του κ. Δημήτριο Τζαννίνη ως Εκτελεστικό Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ Α.Ε..

Ο συνολικός αριθμός των συνεδριάσεων του Διοικητικού Συμβουλίου κατά το έτος 2018 ήταν 23.

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

Α/Α	ΜΕΛΗ	ΣΥΝΕΔΡΙΑΣΕΙΣ Δ.Σ. 2018
1	ΠΑΝΑΓΙΩΤΑΚΗΣ ΕΜΜΑΝΟΥΗΛ	23
2	ΑΝΔΡΙΩΤΗΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ	22
3	ΤΖΑΝΝΙΝΗΣ ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ	1
4	ΑΛΕΞΑΚΗΣ ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ	19
5	ΒΑΣΙΛΑΚΗΣ ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ	23
6	ΒΑΤΑΛΗΣ ΑΡΗΣ	21
7	ΒΕΝΙΕΡΗΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ	1
8	ΚΑΡΑΛΕΥΘΕΡΗΣ ΠΑΝΤΕΛΗΣ	23
9	ΠΑΠΑΓΕΩΡΓΙΟΥ ΧΡΗΣΤΟΣ	23
10	ΣΤΑΘΑΚΗΣ ΛΑΖΑΡΟΣ	22
11	ΤΟΠΑΛΗΣ ΦΡΑΓΚΙΣΚΟΣ	16
12	ΦΟΥΝΤΗ ΜΑΡΙΑ	21
13	ΦΩΤΟΠΟΥΛΟΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ	23

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 23 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 6ετής (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 κατάκλυση φράγματος Σμοκόβου», «ύδρευση Πάτρας από τους ποταμούς Πείρο-Παραπείρο» κ.α.
Αντιπρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ ΑΕ (2015-σήμερα)

Δημήτρης Τζαννίνης
Είναι οικονομολόγος με εμπειρία σε θέματα επιχειρήσεων κοινής ωφέλειας, τραπεζικής, χρηματαγορών, συγχωνεύσεων & εξαγορών, διεθνών οργανισμών, καθώς και στον σχεδιασμό οικονομικής πολιτικής. Αποφοίτησε αριστούχος στα Οικονομικά από το Εθνικό Καποδιστριακό Πανεπιστήμιο Αθηνών, κατέχει Master's στα Οικονομικά από το Πανεπιστήμιο McMaster και έκανε διδακτορικές σπουδές στα Οικονομικά στο Πανεπιστήμιο του Western Ontario. Διατελεί (i) Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος και εκτελεστικό μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ ΑΕ, (ii) μέλος της Επιτροπής Ελέγχου της Allianz Ελλάδος και (iii) μη-εκτελεστικό μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου, Πρόεδρος της Επιτροπής Διαχείρισης Κινδύνων, καθώς και μέλος των Επιτροπών Ελέγχου, Ανάδειξης Υποψηφίων Μελών Δ.Σ. και Αποδοχών της Attica Bank.
Έχει διατελέσει Πρόεδρος του Συμβουλίου Οικονομικών Εμπειρογνωμόνων, μέλος του Economic and Financial Committee και του Eurogroup Working Group της Ευρωπαϊκής Ένωσης, Αναπληρωτής του Υπουργού στα Συμβούλια Υπουργών Eurogroup και ECOFIN, μέλος του Economic Policy Committee του ΟΟΣΑ, Αναπληρωτής Διοικητής για την Ελλάδα στο Συμβούλιο των Διοικητών του Ομίλου της Παγκόσμιας Τράπεζας, Σύμβουλος Διοίκησης της ΔΕΗ ΑΕ, μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου του ΟΔΔΗΧ και μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου και της Επιτροπής Ελέγχου της Εθνικής Τράπεζας. Δίδαξε οικονομικά στο Πανεπιστήμιο του Western Ontario από το 1990 έως το 1993. Από το 1993 έως το 2008 ήταν στέλεχος του Διεθνούς Νομισματικού Ταμείου στα τμήματα Ασιατικό, Ευρωπαϊκό και Ανάπτυξης Πολιτικής & Επισκόπησης. Έχει επίσης εργαστεί ως ανεξάρτητος οικονομικός σύμβουλος επενδυτικών τραπεζών, hedge funds, private equity και διαχειριστών αμοιβαίων κεφαλαίων.

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.

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

Εργασίες και μελέτες του έχουν δημοσιευθεί σε πολλά Ελληνικά και Διεθνή Επιστημονικά Περιοδικά. Έχει κάνει Ανακοινώσεις σε πολλά Διεθνή Επιστημονικά Συνέδρια. Είναι συγγραφέας/συν-συγγραφέας 10 διδακτικών πανεπιστημιακών βιβλίων Λογιστικής και Χρηματοοικονομικής καθώς και Επιμελητής-μεταφραστής 2 ξενόγλωσσων βιβλίων Λογιστικής.

Παντελής Καραλευθέρης, Σύμβουλος, Εκπρόσωπος των Εργαζομένων
Ο κος Παντελής Καραλευθέρης 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 εργάσθηκε στο Ορυχείο Κυρίου πεδίου ως ηλεκτρολόγος συντήρησης και αποκατάστασης βλαβών του Πάγιου εξοπλισμού.
Διετέλεσε Πρόεδρος του Συντονιστικού Οργάνου φοιτητών Δημοκρίτου και Κ.Ε.Τ.Ε. Θεσσαλονίκης.
Ασχολείται με τη λαογραφία και έχει πραγματοποιήσει ερευνητικά ταξίδια στη Μ. Ασία, τον Πόντο και τη Μαύρη Θάλασσα.
Έχει υπάρξει ιδρυτικό μέλος της 1ης διοίκησης της Ποντιακής Νεολαίας Ελλάδος και είναι Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου της Διεθνούς Συνομοσπονδίας Ποντίων Ελλάδος.
Από το 1994 είναι στέλεχος του συνδικάτου ΔΕΗ και έχει συμμετάσχει σε Πανευρωπαϊκά και Παγκόσμια Συνέδρια για τους άνθρακες, την ενέργεια και το Περιβάλλον.
Επί έξι χρόνια ήταν Γενικός Γραμματέας του Συνδικάτου ΣΠΑΡΤΑΚΟΣ και διετέλεσε Αναπληρωτής Γραμματέας της ΓΕΝΟΠ/ΔΕΗ επί εξαετία (2008 – 2013).
Στη συνέχεια εξελέγη εκπρόσωπος εργαζομένων στο Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε..
Είναι απόφοιτος της Ακαδημίας του ΚΑΝΕΠ και είναι εκπαιδευτής εκπαιδευτών στη Δια Βίου Μάθηση.
Είναι παντρεμένος και έχει δύο παιδιά.

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 Πτολ/δας – 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 θητείας 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. m^3/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 Πτολ/δας – 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 ΔΛΚΔΜ 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 θητεία ως έφεδρος ανθυποσμηναγός και ειδικότερα ως επικεφαλής εργοταξίων (λατομεία – 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 συγγραφέας ή συν-συγγραφέας 10 διδακτικών βιβλίων, 2 κεφαλαίων σε διδακτικά βιβλία, 58 δημοσιεύσεων σε διεθνή περιοδικά, 8 άρθρων σε τεχνικά περιοδικά και 115 άρθρων σε πρακτικά διεθνών συνεδρίων. Έχει διατελέσει συντονιστής ή επιστημονικός υπεύθυνος 38 έργων έρευνας και ανάπτυξης και έχει συμμετάσχει ως ερευνητής σε άλλα 19 έργα, με αντικείμενο μελέτες ειδικών έργων φωτισμού, φωτομετρήσεις εξοπλισμού εγκαταστάσεων φωτισμού, οδών και σηράγγων, 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-Nυρεμβέργης, 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 ανάλυση 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 EMCF.
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

ΕΞΩΤΕΡΙΚΕΣ ΕΠΑΓΓΕΛΜΑΤΙΚΕΣ ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΜΕΛΩΝ ΔΣ (2018)

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 Ανανεώσιμες Α.Ε. Πρόεδρος Δ.Σ.
ΑΝΔΡΙΩΤΗΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ	Πολιτικός Μηχανικός - Συνταξιούχος ΔΕΗ	-
ΤΖΑΝΝΙΝΗΣ ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ	Οικονομολόγος	Attica Bank Ανώνυμη Τραπεζική Εταιρεία Μη Εκτελεστικό Μέλος του Δ.Σ.
		Alliance Hellas Insurance A.E. Ανεξάρτητο Μέλος της Επιτροπής Ελέγχου
ΑΛΕΞΑΚΗΣ ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ	Καθηγητής Πανεπιστημίου Αθηνών	DECA INVESTMENTS ΑΕΟΔΕΕ Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος Δ.Σ.
		SILENT SEAS S.A. Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος Δ.Σ.
		ΤΣΑΓΚΑΡΗΣ Α.Ε. Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος Δ.Σ.
		ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΑ ΖΑΧΑΡΗΣ Α.Ε. Εκτελεστικό Μέλος Δ.Σ.
		ΕΘΝΙΚΗ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑΚΗ ΑΕΠΕΥ Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος
ΒΕΝΙΕΡΗΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ	Καθηγητής Οικονομικού Πανεπιστημίου Αθηνών	-
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/Ξ ΑΠΙΟΝ ΚΛΕΟΣ»
		Μέλος Δ.Σ. Σχολικής Επιτροπής Δευτεροβάθμιας Εκπαίδευσης Δήμου Χαλανδρίου
ΣΤΑΘΑΚΗΣ ΛΑΖΑΡΟΣ	Χημικός Μηχανικός	-
ΤΟΠΑΛΗΣ ΦΡΑΓΚΙΣΚΟΣ	Μηχανολόγος – Ηλεκτρολόγος Καθηγητής ΕΜΠ	Ερευνητικό Πανεπιστημιακό Ινστιτούτο Συστημάτων Επικοινωνιών και Υπολογιστών Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος Δ.Σ.
ΦΟΥΝΤΗ ΜΑΡΙΑ	Καθηγήτρια ΕΜΠ Σχολή Μηχανολόγων - Μηχανικών	-
ΦΩΤΟΠΟΥΛΟΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ	Τεχνικός ΔΕΗ Α.Ε	-

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, 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 συνδεόμενα 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 1.1.2016, τα εκτελεστικά μέλη του ΔΣ λαμβάνουν τακτικές αποδοχές 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 (9) από τα έντεκα (11) Μέλη του ΔΣ της Εταιρείας εκλέγονται από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων και δύο (2) Μέλη που εκπροσωπούν τους εργαζόμενους στην Εταιρεία με άμεση και καθολική ψηφοφορία.
Για την επιλογή των Μελών των διοικητικών, διαχειριστικών και εποπτικών οργάνων της Εταιρείας συνεκτιμώνται τα εν γένει τυπικά και ουσιαστικά προσόντα των υποψηφίων για την ανάδειξή τους, όπως οι τίτλοι σπουδών, η επαγγελματική διαδρομή και η εμπειρία τους, δεν αποτελούν όμως κριτήρια επιλογής η ηλικία ή άλλα στοιχεία της 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 2018, οι Αναπληρωτές Διευθύνοντες Σύμβουλοι και οι Γενικοί Διευθυντές της ΔΕΗ Α.Ε. ήταν:

Τζανίννης Δημήτριος,
Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος, με αρμοδιότητα την εποπτεία της Γενικής Διεύθυνσης Οικονομικών Υπηρεσιών, της Γενικής Διεύθυνσης Υποστηρικτικών Λειτουργιών και της Γενικής Διεύθυνσης Στρατηγικής και Μετασχηματισμού, Οικονομολόγος.

Κωστάκης Γρηγόριος,
Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος, με αρμοδιότητα την εποπτεία της Γενικής Διεύθυνσης Ορυχείων, της Γενικής Διεύθυνσης Παραγωγής, της Γενικής Διεύθυνσης Εμπορίας και της Γενικής Διεύθυνσης Εταιρικής Ανάπτυξης, Μηχανολόγος – Ηλεκτρολόγος.

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, αναπληρών επίσης χρέη Γενικού Διευθυντή Στρατηγικής και Μετασχηματισμού, Μηχανολόγος – Ηλεκτρολόγος

Κοπανάκης Ιωάννης,
Γενικός Διευθυντής Εταιρικής Ανάπτυξης, αναπληρών επίσης χρέη Γενικού Διευθυντή Εμπορίας, Ηλεκτρολόγος Μηχανικός,

Κουρίδου Όλγα,
Γενική Διευθύντρια Ορυχείων, Μηχανικός Μεταλλείων Μεταλλουργός.

Μετικάνης Δημήτριος,
Γενικός Διευθυντής Παραγωγής, Χημικός 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 ανάλυση των λειτουργικών αποτελεσμάτων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας και υπολογίζεται ως εξής: Σύνολο κύκλου εργασιών μείον το σύνολο των λειτουργικών εξόδων πριν από αποσβέσεις και απομειώσεις. Το περιθώριο EBITDA (%) υπολογίζεται διαιρώντας το EBITDA με το σύνολο του κύκλου εργασιών. Οι υπολογισμοί παρουσιάζονται στον Πίνακα Α.

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

Ο δείκτης αυτός προκύπτει αν από τις λειτουργικές δαπάνες προ φόρων, αποσβέσεων, συνολικών καθαρών χρηματοοικονομικών δαπανών και κερδών/(ζημιών) από συνδεδεμένες εταιρείες όπως παρουσιάζονται στον πίνακα του EBITDA ανωτέρω αφαιρεθούν οι εφάπαξ επιπτώσεις που αναφέρονται στη σημείωση του προσαρμοσμένου EBITDA κατωτέρω. Οι υπολογισμοί παρουσιάζονται στον Πίνακα Β.

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 2018 οι εφάπαξ επιπτώσεις που επηρέασαν το προσαρμοσμένο EBITDA είναι οι ακόλουθες:α) πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού ύψους € 148.802 η οποία αντιστοιχεί στην παρούσα αξία της μελλοντικής υποχρέωσης που αναλαμβάνει η ΔΕΗ και η θυγατρική της ΔΕΔΔΗΕ λόγω της κατάργησης από τον Απρίλιο του 2018 (Ν. 4533/2018) του συμψηφισμού της αποζημίωσης ύψους € 15.000 του προσωπικού σε περίπτωση λύσης της σύμβασης εργασίας των εργαζομένων με το εφάπαξ βοήθημα που δικαιούνται από τον οικείο ασφαλιστικό φορέα (αρνητική επίπτωση), για τον Όμιλο από συνεχιζόμενες δραστηριότητες. Το ποσό αυτό για τον Όμιλο συμπεριλαμβανομένων των διακοπτόμενων δραστηριοτήτων ανέρχεται σε € 164.346. Για τη Εταιρεία από συνεχιζόμενες δραστηριότητες το ποσό αυτό ανέρχεται σε € 90.670, β) η οριστική εκκαθάριση του ΕΤΜΕΑΡ για τα έτη 2012, 2013 και 2016, ύψους € 105.248 (θετική επίπτωση) στη Μητρική Εταιρεία και στον Όμιλο, και γ) ποσό € 242.691 (αρνητική επίπτωση) που αφορά αποτίμηση από ανεξάρτητο εκτιμητή της αξίας συμμετοχής του Ομίλου στις δύο νέες Θυγατρικές Εταιρείες, το οποίο έχει επηρεάσει τον Όμιλο συμπεριλαμβανομένων των διακοπτόμενων δραστηριοτήτων. Αντίστοιχα, τα αποτελέσματα της χρήσης 2017 του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας είχαν επηρεαστεί από την εφάπαξ θετική επίπτωση από την αναγνώριση εσόδου € 359.773 που αφορούσε ΥΚΩ για τα έτη 2012-2016. Ο υπολογισμός του προσαρμοσμένου EBITDA και του προσαρμοσμένου περιθωρίου EBITDA παρουσιάζεται στον Πίνακα Γ.

Το προσαρμοσμένο περιθώριο EBITDA (%) υπολογίζεται διαιρώντας το προσαρμοσμένο EBITDA με το σύνολο του κύκλου εργασιών. Οι υπολογισμός του προσαρμοσμένου EBITDA και του προσαρμοσμένου περιθωρίου EBITDA παρουσιάζεται στον Πίνακα Γ.

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

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

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

Κέρδη/ (Ζημίες) προ Φόρων προσαρμοσμένα χωρίς εφάπαξ επιπτώσεις
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 Πίνακα ΣΤ.

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

	Σύνολο Ομίλου 01.01-31.12.2018 Ποσά σε '000€	Όμιλος Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-31.12.2018 Ποσά σε '000€	Σύνολο Ομίλου 01.01-31.12.2017 Ποσά σε '000€	Όμιλος Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-31.12.2017 Ποσά σε '000€	Εταιρεία Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-31.12.2018 Ποσά σε '000€	Εταιρεία Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-31.12.2017 Ποσά σε '000€
Κύκλος Εργασιών (1)	**4.741.878**	**4.741.637**	**4.967.456**	**4.943.499**	**4.593.421**	**4.846.589**
μείον :						
Λειτουργικές Δαπάνες προ Αποσβέσεων και Απομειώσεων (2)	**4.836.081**	**4.525.131**	**4.080.094**	**4.114.720**	**4.374.127**	**4.077.255**
Αμοιβές προσωπικού	962.238	871.311	847.919	743.943	555.064	482.275
Λιγνίτης	53.241	(833)	55.412	(195)	(832)	(195)
Υγρά Καύσιμα	670.177	659.531	662.619	650.903	659.531	650.903
Φυσικό Αέριο	383.632	383.632	409.141	409.141	383.632	409.141
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	1.578.659	1.799.176	1.598.191	1.803.687	1.800.631	1.818.083
Υλικά και αναλώσιμα	124.239	106.643	133.933	114.152	74.321	79.869
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου μεταφοράς	157.780	157.780	89.335	173.681	157.780	173.681
Τέλη Διανομής	--	-	-	-	319.543	354.771
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	238.933	220.550	231.714	219.073	159.836	161.570
Αμοιβές τρίτων	69.394	66.447	63.941	60.492	46.501	45.995
Δικαιώματα εκπομπών αερίων	369.584	279.531	181.215	141.555	279.531	141.555
Προβλέψεις για κινδύνους	109.782	106.895	46.277	42.953	109.578	41.453
Προβλέψεις απομείωσης αξίας υλικών	8.023	7.440	4.943	7.297	7.097	6.200
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	(133.644)	(133.728)	25.306	25.210	(134.568)	24.706
Απομείωση περιουσιακών στοιχείων Διακρατούμενων προς πώληση	242.691	-	-	-	-	-
Έσοδα από ΥΚΩ	-	-	(359.773)	(359.773)	-	(359.773)
Λοιπά (έσοδα) / έξοδα, καθαρά	1.352	756	89.921	82.601	(43.518)	47.021
EBITDA (Α) = [(1) - (2)]	**(94.203)**	**216.506**	**887.362**	**828.779**	**219.294**	**769.334**
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ EBITDA [(Α) / (1)]	**(2,0)%**	**4,6%**	**17,9%**	**16,8%**	**4,8%**	**15,9%**

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

	Σύνολο Ομίλου 01.01-31.12.2018	Όμιλος Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-31.12.2018	Σύνολο Ομίλου 01.01-31.12.2017	Όμιλος Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-31.12.2017	Εταιρεία Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-31.12.2018	Εταιρεία Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-31.12.2017	ΣΧΟΛΙΑ
	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	
Λειτουργικές Δαπάνες προ Αποσβέσεων και Απομειώσεων (2)	4.836.081	4.525.131	4.080.094	4.114.720	4.374.127	4.077.255	
Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού	164.346	148.802	-	-	90.670	-	Σημ. 30
Εκκαθάριση ΕΤΜΕΑΡ (2012, 2013 και 2016)	(105.248)	(105.248)	-	-	(105.248)	-	Σημ. 2
Έσοδα ΥΚΩ 2012-2016	-	-	(359.773)	(359.773)	-	(359.773)	Σημ. 2
Απομείωση αξίας Λιγνιτικής Μελίτης ΑΕ και Λιγνιτικής Μεγαλόπολης ΑΕ	242.691	-	-	-	-	-	Σημ. 4
Λειτουργικές Δαπάνες προ Αποσβέσεων και Απομειώσεων χωριίς εφάπαξ επιπτώσεις(2)	4.534.292	4.481.577	4.439.867	4.474.493	4.388.705	4.437.028	

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

	Σύνολο Ομίλου 01.01-31.12.2018	Όμιλος Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-31.12.2018	Σύνολο Ομίλου 01.01-31.12.2017	Όμιλος Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-31.12.2017	Εταιρεία Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-31.12.2018	Εταιρεία Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-31.12.2017	ΣΧΟΛΙΑ
	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	
EBITDA (1)	**(94.203)**	**216.506**	**887.362**	**828.779**	**219.294**	**769.334**	
συν εφάπαξ επιπτώσεις (2):	**(301.789)**	**(43.554)**	**(359.773)**	**(359.773)**	**14.578**	**(359.773)**	
Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού	164.346	148.802	-	-	90.670	-	Σημ. 30
Εκκαθάριση ΕΤΜΕΑΡ (2012, 2013 και 2016)	(105.248)	(105.248)	-	-	(105.248)	-	Σημ. 2
Έσοδα ΥΚΩ 2012-2016	-	-	(359.773)	(359.773)	-	(359.773)	Σημ. 2
Απομείωση αξίας Λιγνιτικής Μελίτης ΑΕ και Λιγνιτικής Μεγαλόπολης ΑΕ	242.691	-	-	-	-	-	Σημ. 4
EBITDA ΠΡΟΣΑΡΜΟΣΜΕΝΟ ΧΩΡΙΣ ΕΦΑΠΑΞ ΕΠΙΠΤΩΣΕΙΣ (3) = [(1)+(2)]	**207.586**	**260.060**	**527.589**	**469.006**	**204.716**	**409.561**	
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (4)	**4.741.878**	**4.741.637**	**4.967.456**	**4.943.499**	**4.593.421**	**4.846.589**	
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ EBITDA ΠΡΟΣΑΡΜΟΣΜΕΝΟ ΧΩΡΙΣ ΕΦΑΠΑΞ ΕΠΙΠΤΩΣΕΙΣ [(3)/(4)	**4,38%**	**5,48%**	**10,62%**	**9,49%**	**4,46%**	**8,45%**	

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

	Σύνολο Ομίλου 01.01-31.12.2018	Όμιλος Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-31.12.2018	Σύνολο Ομίλου 01.01-31.12.2017	Όμιλος Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-31.12.2017	Εταιρεία Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-31.12.2018	Εταιρεία Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-31.12.2017
	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€
EBITDA	**(94.203)**	**216.506**	**887.362**	**828.779**	**219.294**	**769.334**
μείον :						
Αποσβέσεις (4)	673.929	644.863	678.377	587.567	631.554	572.859
Υποαξίες αποτίμησης παγίων περιουσιακών στοιχείων	3.496	3.496	4.272	4.272	-	-
EBIT (A)	**(771.628)**	**(431.853)**	**204.713**	**236.940**	**(412.260)**	**196.475**
Κύκλος Εργασιών (1)	**4.741.878**	**4.741.637**	**4.967.456**	**4.943.499**	**4.593.421**	**4.846.589**
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ EBIT [(A) / (1)]	**(16,27)%**	**(9,11)%**	**4,12%**	**4,79%**	**(8,98)%**	**4,05%**

ΠΙΝΑΚΑΣ Ε. ΚΑΘΑΡΟ ΠΟΣΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ, ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΔΑΠΑΝΩΝ ΚΑΙ ΚΕΡΩΝ ΑΠΌ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ

	Σύνολο Ομίλου 01.01-31.12.2018	Όμιλος Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-31.12.2018	Σύνολο Ομίλου 01.01-31.12.2017	Όμιλος Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-31.12.2017	Εταιρεία Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-31.12.2018	Εταιρεία Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-31.12.2017
	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€	Ποσά σε '000€
ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ, ΚΑΘΑΡΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ, ΚΕΡΔΗ ΑΠΟ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ	**754.627**	**725.572**	**789.040**	**683.505**	**704.340**	**659.918**
Αποσβέσεις	673.929	644.863	678.377	587.567	631.554	572.859
Χρηματοοικονομικά έξοδα	184.470	184.449	216.112	206.038	183.525	201.274
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(105.216)	(105.182)	(105.078)	(109.826)	(111.478)	(110.223)
Καθαρό (κέρδος)/ζημία από συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	(2.701)	(2.701)	(507)	(507)	-	-
Καθαρές ζημίες /(κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	649	647	(4.136)	(4.039)	739	(3.992)
Υποαξίες αποτίμησης παγίων περιουσιακών στοιχείων	3.496	3.496	4.272	4.272		

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

	Σύνολο Ομίλου 01.01-31.12.2018	Όμιλος Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-31.12.2018	Σύνολο Ομίλου 01.01-31.12.2017	Όμιλος Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-31.12.2017	Εταιρεία Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-31.12.2018	Εταιρεία Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-31.12.2017
	Ποσά σε '000€	**Ποσά σε '000€**	**Ποσά σε '000€**	**Ποσά σε '000€**	**Ποσά σε '000€**	**Ποσά σε '000€**
ΚΕΡΔΗ / (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	**(848.830)**	**(509.066)**	**270.558**	**145.274**	**(485.299)**	**308.018**
Συν :Εφάπαξ επιπτώσεις:	301.789	43.554	(359.773)	(359.773)	(14.578)	(359.773)
Κέρδος από την πώληση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	-	-	(172.236)	-	-	(198.602)
ΚΕΡΔΗ /(ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ ΠΡΟΣΑΡΜΟΣΜΕΝΑ ΧΩΡΙΣ ΕΦΑΠΑΞ ΕΠΙΠΤΩΣΕΙΣ	**(547.041)**	**(465.512)**	**(261.451)**	**(214.499)**	**(499.877)**	**(250.357)**

Καθαρός Δανεισμός

Ο καθαρός δανεισμός είναι ένας ΕΔΜΑ που χρησιμοποιεί η διοίκηση για να αξιολογήσει την κεφαλαιακή διάρθρωση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας και την δυνατότητα μόχλευσης. Ο καθαρός δανεισμός υπολογίζεται προσθέτοντας στα μακροπρόθεσμα δάνεια το βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμων δανείων και τα βραχυπρόθεσμα δάνεια, αφαιρώντας από το σύνολο τα χρηματικά διαθέσιμα, τις δεσμευμένες καταθέσεις που αφορούν σε δανειακές συμβάσεις και τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών αποτελεσμάτων (για τη Χρήση 2017 τις διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις) και προσθέτοντας το αναπόσβεστο μέρος των εξόδων σύναψης δανείων (βλ. Σημ. 29 Ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις). Οι υπολογισμοί παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα :

	Όμιλος Ποσά σε '000€		**Εταιρεία** Ποσά σε '000€	
	2018	**2017**	**2018**	**2017**
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	3.190.506	3.738.854	3.190.506	3.738.864
Βραχυπρόθεσμομέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	714.757	500.378	714.767	500.378
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	46.483	30.000	30.000	30.000
Χρηματικά διαθέσιμα	(198.576)	(251.596)	(112.330)	(163.136)
Δεσμευμένες Καταθέσεις	(79.705)	(94.084)	(79.705)	(94.084)
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών αποτελεσμάτων	(571)	-	(466)	-
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	-	(1.531)	-	(1.044)
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων	71.945	35.243	71.945	35.243
ΣΥΝΟΛΟ	**3.744.839**	**3.957.264**	**3.814.717**	**4.046.221**

Αθήνα, 23 Απριλίου 2019

Για το Διοικητικό Συμβούλιο

Ο Πρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος — Ο Αντιπρόεδρος

Εμμανουήλ Μ. Παναγιωτάκης — Γεώργιος Α. Ανδριώτης

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή

Γ. ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ)
Ορκωτοί Ελεγκτές-Λογιστές Α.Ε.
Χειμάρρας 8Β, Μαρούσι
151 25 Αθήνα

Τηλ.: 210 2886 000
Φαξ: 210 2886 905
ey.com

Building a better working world

Έκθεση Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή

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

Έκθεση Ελέγχου επί των Εταιρικών και Ενοποιημένων Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων

Γνώμη

Έχουμε ελέγξει τις συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της εταιρείας ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. (η Εταιρεία), οι οποίες αποτελούνται από την εταιρική και ενοποιημένη κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης της 31 Δεκεμβρίου 2018, τις εταιρικές και ενοποιημένες καταστάσεις αποτελεσμάτων, συνολικού εισοδήματος, 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 χρηματοοικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, την οικονομική θέση της εταιρείας ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. και των θυγατρικών αυτής (ο Όμιλος) κατά την 31 Δεκεμβρίου 2018, τη χρηματοοικονομική τους επίδοση και τις ταμειακές τους ροές για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Βάση γνώμης

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

Ουσιώδης αβεβαιότητα που σχετίζεται με τη συνέχιση της δραστηριότητας

Εφιστούμε την προσοχή σας στη σημείωση 3.1 των οικονομικών καταστάσεων, στην οποία επισημαίνεται ότι η Εταιρεία και ο Όμιλος στην κλειόμενη χρήση παρουσιάζουν μειωμένα έσοδα και υψηλές ζημίες προ φόρων, ενώ κατά την 31 Δεκεμβρίου 2018 οι βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις της Εταιρείας και του Ομίλου υπολείπονταν κατά €949εκ. και €708εκ. των βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεών τους, αντίστοιχα. Με βάση τις εκτιμήσεις της διοίκησης οι ανωτέρω συνθήκες οι οποίες αναμένεται να συνεχιστούν κατά τη διάρκεια των επομένων δώδεκα μηνών μεμονωμένα αλλά και στο σύνολό τους μαζί με άλλα θέματα όπως αυτά περιγράφονται στη σημείωση 3.1, υποδηλώνουν την ύπαρξη ουσιώδους αβεβαιότητας η οποία ενδεχομένως θα εγείρει σημαντική αμφιβολία σχετικά με τη δυνατότητα της Εταιρείας και του Ομίλου να συνεχίσουν τη δραστηριότητά τους. Η γνώμη μας δεν τροποποιείται 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 χρηματοοικονομικών καταστάσεων της ελεγχόμενης χρήσεως. Τα θέματα αυτά και οι σχετιζόμενοι κίνδυνοι ουσιώδους ανακρίβειας αντιμετωπίστηκαν στο πλαίσιο του ελέγχου των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων ως σύνολο, για τη διαμόρφωση της γνώμης μας επί αυτών και δεν εκφέρουμε ξεχωριστή γνώμη για τα θέματα αυτά.

Εκτός από το θέμα που περιγράφεται στην παράγραφο της έκθεσης μας "Ουσιώδης αβεβαιότητα που σχετίζεται με τη συνέχιση δραστηριότητας", έχουμε διαπιστώσει ότι τα θέματα που περιγράφονται παρακάτω είναι τα σημαντικότερα θέματα του ελέγχου που πρέπει να γνωστοποιούνται στην έκθεσή μας

Building a better working world

Σ' αυτό το πλαίσιο περιγράφουμε ακολούθως πως ο έλεγχός μας αντιμετώπισε το κάθε θέμα.

Έχουμε εκπληρώσει τα καθήκοντα που περιγράφονται στην ενότητα «Ευθύνες ελεγκτή για τον έλεγχο των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων» της έκθεσής μας, περιλαμβανομένων αυτών που σχετίζονται με τα σημαντικότερα θέματα ελέγχου. Ως εκ τούτου, ο έλεγχός μας περιέλαβε τη διενέργεια διαδικασιών που σχεδιάστηκαν ώστε ν'

ανταποκρίνονται στους κινδύνους ουσιώδους σφάλματος των χρηματοοικονομικών καταστάσεων. Τα αποτελέσματα των ελεγκτικών μας διαδικασιών, περιλαμβανομένων των διαδικασιών που διενεργήθηκαν επί των κατωτέρω θεμάτων, παρέχουν τη βάση για τη γνώμη μας επί των συνημμένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Σημαντικότερα θέματα ελέγχου	***Πώς αντιμετωπίστηκαν κατά τον έλεγχό μας τα σημαντικότερα θέματα ελέγχου***

Περιουσιακά στοιχεία από συμβάσεις με πελάτες χαμηλής τάσης για καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια (σε εταιρική βάση και ενοποιημένη βάση)

Τα περιουσιακά στοιχεία από συμβάσεις με πελάτες για καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια χαμηλής τάσης της Εταιρείας και του Ομίλου για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2018 ανήλθαν σε €345εκ. και €346εκ., αντίστοιχα.

Η μέθοδος εκτίμησης του ποσού αυτού, απαιτεί από τη διοίκηση να κάνει κρίσεις και να χρησιμοποιεί εκτιμήσεις και παραδοχές με υψηλό βαθμό αβεβαιότητας, οι σημαντικότερες εκ των οποίων σχετίζονται με τις τεχνικές και μη απώλειες του δικτύου διανομής, τον κύκλο τιμολόγησης, το μέσο έσοδο και τις προσαρμογές για εκπτώσεις και αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές. Σημειώνεται, ότι κατά τη χρήση 2018, η Εταιρεία και ο Όμιλος υιοθέτησαν το Διεθνές Πρότυπο Χρηματοοικονομικής Αναφοράς 15 «Εσοδα από συμβάσεις με πελάτες».

Έχουμε αναγνωρίσει τη διαδικασία εκτίμησης των περιουσιακών στοιχείων από συμβάσεις με πελάτες χαμηλής τάσης για καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια ως ένα από τα σημαντικότερα θέματα ελέγχου λόγω του εγγενούς κινδύνου μη αναγνώρισης εσόδων στην περίοδο που αφορούν, του σημαντικού χρόνου που απαιτείται για τον έλεγχο του λογαριασμού αυτού και λόγω του υψηλού βαθμού αβεβαιότητας που εμπεριέχουν οι κρίσεις, οι εκτιμήσεις και οι παραδοχές της διοίκησης κατά τη διαδικασία αυτή.

Οι γνωστοποιήσεις της Εταιρείας και του Ομίλου σχετικά με τη λογιστική πολιτική, τις κρίσεις, εκτιμήσεις και τις παραδοχές που χρησιμοποιήθηκαν για τον προσδιορισμό της καταναλωθείσας και μη τιμολογηθείσας ενέργειας από συμβάσεις με πελάτες χαμηλής τάσης περιλαμβάνονται στις σημειώσεις 3.2, 3.3, 3.4, 5 και 21 των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

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

- Αξιολογήσαμε το σχεδιασμό εκ μέρους της διοίκησης των δικλείδων εσωτερικού ελέγχου που αφορούν τη διαδικασία εκτίμησης των εσόδων από καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια από συμβάσεις με πελάτες χαμηλής τάσης.

- Λάβαμε και ελέγξαμε τον υπολογισμό της καταναλωθείσας και μη τιμολογηθείσας ενέργειας από συμβάσεις με πελάτες χαμηλής τάσης που πραγματοποίησε η διοίκηση αξιολογώντας μεταξύ άλλων τις κρίσεις, εκτιμήσεις και παραδοχές της αναφορικά με τις τεχνικές και μη απώλειες του δικτύου διανομής, τον κύκλο τιμολόγησης, το μέσο έσοδο και τις προσαρμογές για εκπτώσεις και τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές. Επίσης ελέγξαμε τη μαθηματική ακρίβεια τους σχετικούς υπολογισμούς.

- Αξιολογήσαμε τη συνέπεια εφαρμογής της διαδικασίας εκτίμησης των περιουσιακών στοιχείων από συμβάσεις με πελάτες χαμηλής τάσης για καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια μεταξύ των χρήσεων, των μεθόδων, των παραδοχών και των υπολογισμών που ακολουθεί η Εταιρεία και ο Όμιλος, και κατά πόσο έχουν ληφθεί υπόψη γεγονότα εντός της κλειόμενης χρήσης τα οποία μεταβάλλουν το περιβάλλον ή τις συνθήκες και τα δεδομένα στα οποία βασίζονται οι εκτιμήσεις και οι παραδοχές που χρησιμοποιεί η διοίκηση καθώς επίσης και οι μεταβολές σε επιχειρηματικές πρακτικές, λογιστικές αρχές και πολιτικές που επηρεάζουν τους εν λόγω υπολογισμούς.

- Τέλος, αξιολογήσαμε την επάρκεια των σχετικών γνωστοποιήσεων στις εταιρικές και ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις.

Building a better working world

Αποτίμηση ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων (σε εταιρική και ενοποιημένη βάση)

Την 31 Δεκεμβρίου 2018, η Εταιρεία και ο Όμιλος είχαν ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία ύψους €10.521εκ. και €10.758εκ. αντίστοιχα, τα οποία αποτιμούνται σε αναπροσαρμοσμένες αξίες (σε εύλογη αξία), όπως αυτές προσδιορίζονται από ανεξάρτητες εκτιμήσεις σε περιοδική βάση (κάθε 3-5 έτη). Η τελευταία αναπροσαρμογή έγινε την 31 Δεκεμβρίου 2014.

Η διοίκηση αξιολόγησε ότι δεν υπήρξαν ουσιώδεις μεταβολές στην εύλογή αξία των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων σε σχέση με την λογιστική αξία τους στις 31 Δεκεμβρίου 2018 και συνεπώς οι κρίσεις και εκτιμήσεις που χρησιμοποιήθηκαν στην προηγούμενη αναπροσαρμογή (για παράδειγμα, το επίπεδο του πληθωρισμού, το προεξοφλητικό επιτόκιο, η δομή και λειτουργία της εταιρείας κλπ.) παραμένουν κατάλληλες.

Έχουμε αναγνωρίσει την αποτίμηση των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων σε αναπροσαρμοσμένες αξίες ως ένα από τα σημαντικότερα θέματα ελέγχου λόγω του ύψους του λογαριασμού και του βαθμού υποκειμενικότητας των κρίσεων, εκτιμήσεων και παραδοχών στις οποίες βασίζεται η διαδικασία προσδιορισμού της ύπαρξης ή μη ουσιωδών μεταβολών στις εύλογες αξίες των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων.

Οι γνωστοποιήσεις της Εταιρείας και του Ομίλου σχετικά με τη λογιστική πολιτική, τις κρίσεις, εκτιμήσεις και τις παραδοχές για την αποτίμηση των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων περιλαμβάνονται στις σημειώσεις 3.3, 3.4 και 14 των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

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

- Συζητήσαμε με την Διοίκηση αναφορικά με την αξιολόγηση της για τη μη ύπαρξη ουσιωδών μεταβολών στην εύλογη αξία των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων σε σχέση με την τελευταία αποτίμηση.

- Αξιολογήσαμε το σχεδιασμό εκ μέρους της διοίκησης των δικλείδων ασφαλείας εσωτερικού ελέγχου που αφορούν τον εντοπισμό ουσιωδών μεταβολών της εύλογης αξίας των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων.

- Λάβαμε την εκτίμηση της Διοίκησης σχετικά με τη μη ύπαρξη ουσιωδών μεταβολών στην εύλογη αξία των ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων και αξιολογήσαμε τη λογικότητα των κρίσεων, εκτιμήσεων και παραδοχών καθώς και την ορθότητα των δεδομένων που χρησιμοποιήθηκαν (για παράδειγμα, το επίπεδο του πληθωρισμού, το προεξοφλητικό επιτόκιο, τη δομή και λειτουργία της εταιρείας κλπ.).

- Τέλος, αξιολογήσαμε την επάρκεια των σχετικών γνωστοποιήσεων στις εταιρικές και ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις.

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

Την 31 Δεκεμβρίου 2018, η Εταιρεία και ο Όμιλος είχαν αναγνωρίσει εμπορικές απαιτήσεις ύψους €640εκ. και €724εκ., απομειωμένες κατά €2.572εκ. και €2.690εκ., αντίστοιχα.

Η Εταιρεία και ο Όμιλος εφαρμόζουν την απλοποιημένη προσέγγιση του ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά Μέσα» (το οποίο εφάρμοσαν για πρώτη φορά εντός της κλειόμενης χρήσης) και υπολογίζουν τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές καθ' όλη τη διάρκεια ζωής των εμπορικών απαιτήσεών τους. Ο έλεγχος απομείωσης των εμπορικών απαιτήσεων βασίζεται στις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές με τη χρήση ιστορικών δεδομένων προσαρμοσμένων ώστε να αντανακλούν τις αναμενόμενες επιπτώσεις των σημερινών δεδομένων στο μέλλον.

Έχουμε αναγνωρίσει τη διαδικασία ελέγχου απομείωσης των εμπορικών απαιτήσεων ως ένα από τα σημαντικότερα θέματα ελέγχου λόγω του ύψους των λογαριασμών αυτών.

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

- Αξιολογήσαμε το σχεδιασμό εκ μέρους της διοίκησης και των δικλείδων εσωτερικού ελέγχου που αφορούν τη διαδικασία ελέγχου απομείωσης των εμπορικών απαιτήσεων.

- Λάβαμε και ελέγξαμε τον υπολογισμό της απομείωσης των εμπορικών απαιτήσεων που πραγματοποίησε η διοίκηση και ελέγξαμε την μαθηματική ακρίβεια τους σχετικούς υπολογισμούς.

- Τέλος, αξιολογήσαμε την επάρκεια των σχετικών γνωστοποιήσεων στις εταιρικές και ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις.

Οι γνωστοποιήσεις της Εταιρείας και του Ομίλου σχετικά με τη λογιστική πολιτική, τις κρίσεις, εκτιμήσεις και τις παραδοχές που χρησιμοποιήθηκαν για τον έλεγχο απομείωσης των εμπορικών απαιτήσεων περιλαμβάνονται στις σημειώσεις 3.2, 3.3, 3.4 και 20 των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Έλεγχος απομείωσης στοιχείων ενεργητικού και παθητικού διακρατούμενων προς πώληση (σε εταιρική βάση και ενοποιημένη βάση)

Σύμφωνα με το Ν.4533/2018 η Εταιρεία προκήρυξε εντός του 2018 διεθνή διαγωνισμό για την πώληση των θυγατρικών ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε. και ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε., ο οποίος εντός του 2019 κηρύχθηκε άγονος. Στη συνέχεια βάσει του Ν.4602/2019 η Εταιρεία προσκάλεσε ενδιαφερόμενους επενδυτές να υποβάλλουν τις προτάσεις τους εκ νέου αναφορικά με τις προς πώληση δύο θυγατρικές.

Στις 31 Δεκεμβρίου 2018, οι συμμετοχές στις ανωτέρω θυγατρικές εταιρείες στις εταιρικές χρηματοοικονομικές καταστάσεις ύψους €232εκ. και τα στοιχεία ενεργητικού και παθητικού των ενοποιούμενων ανωτέρω θυγατρικών στις ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις ύψους €402εκ. και €123εκ., αντίστοιχα, κατατάχθηκαν ως στοιχεία διακρατούμενα προς πώληση, καθώς πληρούνται τα σχετικά κριτήρια που προβλέπονται από το ΔΠΧΑ 5, και αποτιμήθηκαν στη χαμηλότερη αξία μεταξύ της λογιστικής αξίας και της εύλογης αξίας (όπως προσδιορίστηκε από ανεξάρτητο εκτιμητή) απομειωμένης κατά τα κόστη της πώλησής τους.

Από την αποτίμηση των στοιχείων αυτών προέκυψε ζημία απομείωσης ύψους €236εκ. και €246εκ. στις εταιρικές και ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2018, αντίστοιχα.

Έχουμε αναγνωρίσει τη διαδικασία αποτίμησης των περιουσιακών στοιχείων διακρατούμενων προς πώληση ως ένα από τα σημαντικότερα θέματα ελέγχου λόγω του ύψους και της φύσης των εν λόγω λογαριασμών σε συνδυασμό με τις αβεβαιότητες που εμπεριέχουν οι κρίσεις, εκτιμήσεις και παραδοχές της διοίκησης κατά τη διαδικασία αυτή.

Οι γνωστοποιήσεις της Εταιρείας και του Ομίλου σχετικά με τη λογιστική πολιτική, τις κρίσεις, εκτιμήσεις και τις παραδοχές που χρησιμοποιήθηκαν για τον έλεγχο απομείωσης των διακρατούμενων προς πώληση περιουσιακών στοιχείων περιλαμβάνονται στη σημείωση 4 των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

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

- Ελέγξαμε ότι πληρούνται τα κριτήρια ταξινόμησης των στοιχείων ενεργητικού και παθητικού ως διακρατούμενα προς πώληση βάσει του ΔΠΧΑ 5.

- Αξιολογήσαμε το σχεδιασμό εκ μέρους της διοίκησης των δικλείδων ασφαλείας εσωτερικού ελέγχου που αφορούν στη διαδικασία ελέγχου απομείωσης στοιχείων ενεργητικού και παθητικού διακρατούμενων προς πώληση.

- Λάβαμε τη μελέτη αποτίμησης της εταιρείας και αξιολογήσαμε τη μεθοδολογία που χρησιμοποιήθηκε στην αποτίμηση και τη λογικότητα και ορθότητα των παραδοχών που χρησιμοποιήθηκαν στην εκπόνηση της. Ενσωματώσαμε στην ομάδα ελέγχου ειδικούς σε θέματα αποτίμησης.

- Αξιολογήσαμε τους ειδικούς ανεξάρτητους εκτιμητές στους οποίους ανέθεσε την αποτίμηση η Εταιρεία.

- Τέλος, αξιολογήσαμε την επάρκεια των σχετικών γνωστοποιήσεων στις εταιρικές και ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις.

Building a better working world

Άλλο Θέμα

Οι εταιρικές και ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας για την προηγούμενη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2017, ελέγχθηκαν από άλλη ελεγκτική εταιρεία. Για την εν λόγω χρήση ο Ορκωτός Ελεγκτής εξέδωσε την 27 Απριλίου 2018 έκθεση ελέγχου με σύμφωνη γνώμη.

Άλλες πληροφορίες

Η διοίκηση είναι υπεύθυνη για τις άλλες πληροφορίες της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης. Οι άλλες πληροφορίες περιλαμβάνουν την Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου, για την οποία γίνεται σχετική αναφορά στην "Έκθεση επί Άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων" και τις Δηλώσεις των Μελών του Διοικητικού Συμβουλίου, αλλά δεν περιλαμβάνουν τις χρηματοοικονομικές καταστάσεις και την έκθεση ελέγχου επί αυτών.

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

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

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

Η διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, όπως και για εκείνες τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου που η διοίκηση καθορίζει ως απαραίτητες, ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων απαλλαγμένων από ουσιώδες σφάλμα, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος.

Κατά την κατάρτιση των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων, η διοίκηση είναι υπεύθυνη για την αξιολόγηση της ικανότητας της Εταιρείας και του Ομίλου να συνεχίσουν τη δραστηριότητά τους, γνωστοποιώντας όπου συντρέχει τέτοια περίπτωση, τα θέματα που σχετίζονται με τη συνεχιζόμενη δραστηριότητα και τη χρήση της λογιστικής βάσης της συνεχιζόμενης δραστηριότητας, εκτός και εάν η διοίκηση είτε προτίθεται να ρευστοποιήσει την Εταιρεία και τον Όμιλο ή να διακόψει τη δραστηριότητά τους ή δεν έχει άλλη ρεαλιστική εναλλακτική επιλογή από το να προχωρήσει σ 'αυτές τις ενέργειες.

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

Ευθύνες ελεγκτή για τον έλεγχο των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων

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

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

- Εντοπίζουμε και αξιολογούμε τους κινδύνους ουσιώδους σφάλματος στις εταιρικές και ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος, σχεδιάζοντας και διενεργώντας ελεγκτικές διαδικασίες που

ανταποκρίνονται στους κινδύνους αυτούς και αποκτούμε ελεγκτικά τεκμήρια που είναι επαρκή και κατάλληλα για να παρέχουν βάση για 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 τη διατύπωση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου της Εταιρείας και του Ομίλου.

- Αξιολογούμε την καταλληλόλητα 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 καταλληλόλητα της χρήσης από τη διοίκηση της λογιστικής αρχής της συνεχιζόμενης δραστηριότητας και με βάση τα ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτήθηκαν για το εάν υπάρχει ουσιώδης αβεβαιότητα σχετικά με γεγονότα ή συνθήκες που μπορεί να υποδηλώνουν ουσιώδη αβεβαιότητα ως προς την ικανότητα της Εταιρείας και του Ομίλου να συνεχίσουν τη δραστηριότητά τους. Εάν συμπεράνουμε ότι υφίσταται ουσιώδης αβεβαιότητα, είμαστε υποχρεωμένοι στην έκθεση ελεγκτή να επιστήσουμε την προσοχή στις σχετικές γνωστοποιήσεις των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων ή εάν αυτές οι γνωστοποιήσεις είναι ανεπαρκείς να διαφοροποιήσουμε τη γνώμη μας. Τα συμπεράσματά μας βασίζονται σε ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτώνται μέχρι την ημερομηνία της έκθεσης ελεγκτή. Ωστόσο, μελλοντικά γεγονότα ή συνθήκες ενδέχεται να έχουν ως αποτέλεσμα η Εταιρεία και ο Όμιλος να παύσουν να λειτουργούν ως συνεχιζόμενη δραστηριότητα.

- Αξιολογούμε τη συνολική παρουσίαση, τη δομή και το περιεχόμενο των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων, συμπεριλαμβανομένων των γνωστοποιήσεων, καθώς και το κατά πόσο οι εταιρικές και ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις απεικονίζουν τις υποκείμενες συναλλαγές και τα γεγονότα με τρόπο που επιτυγχάνεται η εύλογη παρουσίαση.

- Αποκτούμε επαρκή και κατάλληλα ελεγκτικά τεκμήρια αναφορικά με την χρηματοοικονομική πληροφόρηση των οντοτήτων ή των επιχειρηματικών δραστηριοτήτων εντός του Ομίλου για την έκφραση γνώμης επί των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων. Είμαστε υπεύθυνοι για την καθοδήγηση, την επίβλεψη και την εκτέλεση του ελέγχου της Εταιρείας και των θυγατρικών της. Παραμένουμε αποκλειστικά υπεύθυνοι για την ελεγκτική μας γνώμη.

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

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

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

Έκθεση επί Άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων

1. Έκθεση Διαχείρισης Διοικητικού Συμβουλίου

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

α) Στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου περιλαμβάνεται δήλωση εταιρικής διακυβέρνησης, η οποία παρέχει τα πληροφοριακά στοιχεία που ορίζονται στο άρθρο 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 χρηματοοικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2018.

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

2. Διαχωρισμένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις

Η διοίκηση είναι υπεύθυνη για την κατάρτιση διαχωρισμένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας και του Ομίλου σύμφωνα με τις ρυθμίσεις των διατάξεων του άρθρου 141 του ν. 4001/2011 και την απόφαση 266/2014 της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ) και για εκείνες τις εσωτερικές δικλίδες που η διοίκηση καθορίζει ως απαραίτητες, ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση των διαχωρισμένων καταστάσεων, της Εταιρείας και του Ομίλου, της 31 Δεκεμβρίου 2018 και η διαχωρισμένη κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσεως προ φόρων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου 2018 έως και την 31 Δεκεμβρίου 2018, απαλλαγμένων από ουσιώδες σφάλμα, οφειλόμενου είτε σε απάτη είτε σε λάθος. Η μεθοδολογία κατάρτισης των διαχωρισμένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων περιγράφεται στην σημείωση 2 του παραρτήματος 1 επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Κατά τη γνώμη μας, οι διαχωρισμένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας και του Ομίλου κατά την 31 Δεκεμβρίου 2018, όπως παρουσιάζονται στο σχετικό παράρτημα των επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τις ρυθμίσεις των διατάξεων του άρθρου 141 του ν. 4001/2011 και της απόφασης 266/2014 της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ).

3. Συμπληρωματική Έκθεση προς την Επιτροπή Ελέγχου

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

4. Παροχή Μη Ελεγκτικών Υπηρεσιών

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

5. Διορισμός Ελεγκτή

Διοριστήκαμε για πρώτη φορά ως Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές της Εταιρείας με την από 7 Ιουνίου 2018 απόφαση της ετήσιας τακτικής γενικής συνέλευσης των μετόχων.

Αθήνα, 23 Απριλίου 2019

Βασίλειος Καμινάρης
Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής
Α.Μ. ΣΟΕΛ 2041

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

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Ενοποιημένες και Εταιρικές
Οικονομικές Καταστάσεις
31 Δεκεμβρίου 2018

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 23η Απριλίου 2019 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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2018

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

		ΟΜΙΛΟΣ							
	Σημ	01.01.2018 – 31.12.2018	01.01.2018- 31.12.2018	01.01.2018- 31.12.2018	01.01.2017- 31.12.2017	01.01.2017- 31.12.2017	01.01.2017- 15.06.2017	01.01.2017- 31.12.2017	01.01.2017- 31.12.2017
		Σύνολο Ομίλου	Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες	Διακοπτόμενες Δραστηριότητες ΛΙΓΝΙΤΕΣ	Σύνολο Ομίλου	Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες	Διακοπτόμενες Δραστηριότητες ΑΔΜΗΕ	Διακοπτόμενες Δραστηριότητες ΛΙΓΝΙΤΕΣ	Διακοπτόμενες Δραστηριότητες ΣΥΝΟΛΟ
ΠΩΛΗΣΕΙΣ:									
Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας	5	4.258.190	4.258.190	-	4.593.645	4.593.645	-	-	-
Λοιπές πωλήσεις	5	483.688	483.447	241	373.811	349.854	23.510	447	23.957
		4.741.878	**4.741.637**	**241**	**4.967.456**	**4.943.499**	**23.510**	**447**	**23.957**
ΕΞΟΔΑ:									
Αμοιβές προσωπικού	6	962.238	871.311	90.927	847.919	743.943	26.855	77.121	103.976
Λιγνίτης		53.241	(833)	54.074	55.412	(195)	-	55.607	55.607
Υγρά Καύσιμα		670.177	659.531	10.646	662.619	650.903	-	11.716	11.716
Φυσικό Αέριο		383.632	383.632	-	409.141	409.141	-	-	-
Αποσβέσεις	8	673.929	644.863	29.066	678.377	587.567	29.218	61.592	90.810
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	7	1.578.659	1.799.176	(220.517)	1.598.191	1.803.687	(2.136)	(203.360)	(205.496)
Υλικά και αναλώσιμα		124.239	106.643	17.596	133.933	114.152	1.720	18.061	19.781
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου Μεταφοράς		157.780	157.780	-	89.335	173.681	(84.346)	-	(84.346)
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων		238.933	220.550	18.383	231.714	219.073	(4.066)	16.707	12.641
Αμοιβές τρίτων		69.394	66.447	2.947	63.941	60.492	2.488	961	3.449
Δικαιώματα εκπομπών αερίων	9	369.584	279.531	90.053	181.215	141.555	-	39.660	39.660
Προβλέψεις για κινδύνους	39	109.782	106.895	2.887	46.277	42.953	2.959	365	3.324
Προβλέψεις απομείωσης αξίας υλικών	19	8.023	7.440	583	4.943	7.297	(3.511)	1.157	(2.354)
Προβλέψεις για αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες	20,21,22	(133.644)	(133.728)	84	25.306	25.210	96	-	96
Χρηματοοικονομικά έξοδα	10	184.470	184.449	21	216.112	206.038	10.898	(824)	10.074
Χρηματοοικονομικά έσοδα	11	(105.216)	(105.182)	(34)	(105.078)	(109.826)	4.748	-	4.748
Κέρδος από πώληση θυγατρικής ΑΔΜΗΕ	4	-	-	-	(172.236)	-	(172.236)	-	(172.236)
Υποαξίες αποτίμησης παγίων περιουσιακών στοιχείων		3.496	3.496	-	4.272	4.272	-	-	-
Απομείωση περιουσιακών στοιχείων διακρατούμενων προς πώληση	4	242.691	-	242.691	-	-	-	-	-
Έσοδα από ΥΚΩ	2	-	-	-	(359.773)	(359.773)	-	-	-
Λοιπά (έσοδα)/ έξοδα	12	1.352	756	596	89.921	82.601	944	6.376	7.320
(Κέρδη)/ζημίες από συγγενείς	17	(2.701)	(2.701)	-	(507)	(507)	-	-	-
(Κέρδη)/ζημίες από συναλ/κές διαφορές		649	647	2	(4.136)	(4.039)	-	(97)	(97)
		5.590.708	**5.250.703**	**340.005**	**4.696.898**	**4.798.225**	**(186.369)**	**85.042**	**(101.327)**
ΚΕΡΔΗ/(ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ		**(848.830)**	**(509.066)**	**(339.764)**	**270.558**	**145.274**	**209.879**	**(84.595)**	**125.284**
Φόρος Εισοδήματος	13	(55.005)	(32.920)	(22.085)	(32.841)	(17.682)	(25.395)	10.236	(15.159)
ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ/(ΖΗΜΙΕΣ)		**(903.835)**	**(541.986)**	**(361.849)**	**237.717**	**127.592**	**184.484**	**(74.359)**	**110.125**
Κατανεμόμενα σε									
Μετόχους της Εταιρείας		**(903.861)**	**(542.012)**	**(361.849)**	**237.704**	**127.579**	**184.484**	**(74.359)**	**110.125**
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		**26**	**26**	**-**	**13**	**13**	**-**	**-**	**-**
Κέρδη ανά μετοχή, βασικά και απομειωμένα		(3,90)	(2,34)	(1,56)	1,02	0,55	0,80	(0,32)	0,47
Σταθμισμένος μέσος όρος αριθμού μετοχών		**232.000.000**	**232.000.000**	**232.000.000**	**232.000.000**	**232.000.000**	**232.000.000**	**232.000.000**	**232.000.000**

-Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν εφαρμόσει τα ΔΠΧΑ 15 και ΔΠΧΑ 9 χρησιμοποιώντας τη μέθοδο σωρευτικής επίδρασης από 01.01.2018. Σύμφωνα με τη μέθοδο αυτή, η συγκριτική πληροφορία δεν επαναδιατυπώνεται.(Βλ. Σημείωση 3)

- Τα ποσά από διακοπτόμενες δραστηριότητες του Ομίλου επεξηγούνται στη Σημείωση 4

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

.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2018

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

		ΕΤΑΙΡΕΙΑ					
	Σημ	01.01.2018 – 31.12.2018	01.01.2018- 31.12.2018	01.01.2018- 31.12.2018	01.01.2017- 31.12.2017	01.01.2017- 31.12.2017	01.01.2017- 31.12.2017
		Σύνολο Εταιρείας	Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες	Διακοπτόμενες Δραστηριότητες ΛΙΓΝΙΤΕΣ	Σύνολο Εταιρείας	Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες	Διακοπτόμενες Δραστηριότητες ΛΙΓΝΙΤΕΣ
ΠΩΛΗΣΕΙΣ:							
Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας	5	4.233.148	4.233.148	-	4.584.138	4.584.138	-
Λοιπές πωλήσεις	5	360.374	360.273	101	262.898	262.451	447
		4.593.522	**4.593.421**	**101**	**4.847.036**	**4.846.589**	**447**
ΕΞΟΔΑ:							
Αμοιβές προσωπικού	6	607.955	555.064	52.891	559.396	482.275	77.121
Λιγνίτης		13.508	(832)	14.340	55.412	(195)	55.607
Υγρά Καύσιμα		665.994	659.531	6.463	662.619	650.903	11.716
Φυσικό Αέριο		383.632	383.632	-	409.141	409.141	-
Αποσβέσεις	8	660.620	631.554	29.066	634.451	572.859	61.592
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	7	1.735.980	1.800.631	(64.651)	1.614.723	1.818.083	(203.360)
Υλικά και αναλώσιμα		84.274	74.321	9.953	97.930	79.869	18.061
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου μεταφοράς		157.780	157.780	-	173.681	173.681	-
Τέλη Διανομής		319.543	319.543	-	354.771	354.771	-
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων		169.680	159.836	9.844	178.277	161.570	16.707
Αμοιβές τρίτων		47.112	46.501	611	46.956	45.995	961
Δικαιώματα εκπομπών αερίων	9	301.405	279.531	21.874	181.215	141.555	39.660
Προβλέψεις για κινδύνους	39	109.779	109.578	201	41.818	41.453	365
Προβλέψεις απομείωσης αξίας υλικών	20,21, 22	7.063	7.097	(34)	7.357	6.200	1.157
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις		(134.568)	(134.568)	-	24.706	24.706	-
Χρηματοοικονομικά έξοδα	10	183.539	183.525	14	200.450	201.274	(824)
Χρηματοοικονομικά έσοδα	11	(111.478)	(111.478)	-	(110.223)	(110.223)	-
Κέρδος από πώληση θυγατρικής – ΑΔΜΗΕ	4	-	-	-	(198.602)	(198.602)	-
Απομείωση περιουσιακών στοιχείων διακρατούμενων προς πώληση	4	235.803	-	235.803	-	-	-
Έσοδα από ΥΚΩ	2	-	-	-	(359.773)	(359.773)	-
Λοιπά (έσοδα)/έξοδα	12	(42.589)	(43.518)	929	53.397	47.021	6.376
(Κέρδη)/Ζημίες από συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	17	253	253	-	-	-	-
(Κέρδη)/Ζημιές από συναλλαγματικές διαφορές		717	739	(22)	(4.089)	(3.992)	(97)
		5.396.002	**5.078.720**	**317.282**	**4.623.613**	**4.538.571**	**85.042**
ΚΕΡΔΗ / (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ		**(802.480)**	**(485.299)**	**(317.181)**	**223.423**	**308.018**	**(84.595)**
Φόρος Εισοδήματος	13	(72.207)	(43.661)	(28.546)	(7.547)	(10.423)	2.876
ΚΑΘΑΡΕΣ ΖΗΜΙΕΣ		**(874.687)**	**(528.960)**	**(345.727)**	**215.876**	**297.595**	**(81.719)**

-Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν εφαρμόσει τα ΔΠΧΑ 15 και ΔΠΧΑ 9 χρησιμοποιώντας τη μέθοδο σωρευτικής επίδρασης από 01.01.2018. Σύμφωνα με τη μέθοδο αυτή, η συγκριτική πληροφορία δεν επαναδιατυπώνεται.(Βλ. Σημείωση 3)

- Τα ποσά από διακοπτόμενες δραστηριότητες της Εταιρείας επεξηγούνται στη Σημείωση 4

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2018 (Σε χιλιάδες Ευρώ)

		ΟΜΙΛΟΣ					
	Σημ.	**01.01.2018-31.12.2018**	**01.01.2018-31.12.2018**	**01.01.2018-31.12.2018**	**01.01.2017-31.12.2017**	**01.01.2017-31.12.2017**	**01.01.2017-31.12.2017**
		Σύνολο Ομίλου	**Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες**	**Διακοπτόμενες Δραστηριότητες ΛΙΓΝΙΤΕΣ**	**Σύνολο Ομίλου**	**Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες**	**Διακοπτόμενες Δραστηριότητες**
Καθαρά κέρδη / (ζημίες) περιόδου		**(903.835)**	**(541.986)**	**(361.849)**	**237.717**	**198.754**	**38.963**
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες)							
Λοιπές συνολικές ζημίες που μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους.							
Συναλλαγματικές διαφορές		(399)	-	-	(203)	(203)	-
Καθαρές λοιπές συνολικές ζημίες που μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους		**(399)**	**-**	**-**	**(203)**	**(203)**	**-**
Λοιπές συνολικές (ζημίες) εισοδήματα που δεν μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους							
Διόρθωση αναπροσαρμογής αξίας παγίων στοιχείων και φόρος που αναλογεί		70	70	-	7.250	7.250	-
Κέρδη/(Ζημίες) από χρηματοοικονομικά στοιχεία αποτιμόμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων	3	(700)	(700)	-	157	157	-
Αναβαλλόμενοι φόροι επί αναπροσαρμογής παγίων στοιχείων	13	-	-	-	(10.191)	(10.191)	-
Αναλογιστικά κέρδη	30	49.294	49.294	-	35.142	35.142	-
Καθαρές λοιπές συνολικές εισοδήματα που δεν μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους		**48.664**	**48.664**	**-**	**32.358**	**32.358**	**-**
Λοιπά συνολικά εισοδήματα περιόδου μετά από φόρους		**48.265**	**48.664**	**-**	**32.155**	**32.155**	**-**
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου μετά από φόρους		**(855.570)**	**(493.322)**	**(361.849)**	**269.872**	**230.909**	**38.963**
Κατανέμονται σε:							
Μετόχους της Εταιρείας		**(855.596)**	**(493.348)**	**(361.849)**	**269.859**	**230.896**	**38.963**
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		**26**	**26**	**-**	**13**	**13**	**-**

-Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν εφαρμόσει τα ΔΠΧΑ 15 και ΔΠΧΑ 9 χρησιμοποιώντας τη μέθοδο σωρευτικής επίδρασης από 01.01.2018. Σύμφωνα με τη μέθοδο αυτή, η συγκριτική πληροφορία δεν επαναδιατυπώνεται. (Βλ. Σημείωση 3)
-Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενοποιημένων και εταιρικών οικονομικών καταστάσεων

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2018 (Σε χιλιάδες Ευρώ)

		ΕΤΑΙΡΕΙΑ					
	Σημ.	01.01.2018-31.12.2018	01.01.2018-31.12.2018	01.01.2018-31.12.2018	01.01.2017-31.12.2017	01.01.2017-31.12.2017	01.01.2017-31.12.2017
		Σύνολο Εταιρείας	Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες	Διακοπτόμενες Δραστηριότητες	Σύνολο Εταιρείας	Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες	Διακοπτόμενες Δραστηριότητες
Καθαρές (ζημίες) περιόδου		**(874.687)**	**(594.979)**	**(279.708)**	**215.876**	**254.874**	**(38.998)**
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες)							
Λοιπές συνολικές (ζημίες) εισοδήματα που μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους.		-	-	-	-	-	**-**
Καθαρές λοιπές συνολικές (ζημίες)/εισοδήματα που μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Λοιπές συνολικές (ζημίες) εισοδήματα που δεν μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους							
Κέρδη/(Ζημίες) από χρηματοοικονομικά στοιχεία αποτιμόμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων	3	(418)	(418)	-	155	155	-
Αναβαλλόμενοι φόροι επί αναπροσαρμογής αξίας παγίων στοιχείων	13	-	-	-	(6.370)	(6.370)	-
Αναλογιστικά κέρδη	30	34.407	34.407	-	21.967	21.967	-
Καθαρές λοιπές συνολικές (ζημίες)/ συνολικά εισοδήματα που δε μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους		**33.989**	**33.989**	**-**	**15.752**	**15.752**	**-**
Λοιπά συνολικά εισοδήματα περιόδου μετά από φόρους		**33.989**	**33.989**	**-**	**15.752**	**15.752**	**-**
Συγκεντρωτικά συνολικές ζημίες περιόδου μετά από φόρους		**(840.698)**	**(560.990)**	**(279.708)**	**231.628**	**270.626**	**(38.998)**

-Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν εφαρμόσει τα ΔΠΧΑ 15 και ΔΠΧΑ 9 χρησιμοποιώντας τη μέθοδο σωρευτικής επίδρασης από 01.01.2018. Σύμφωνα με τη μέθοδο αυτή, η συγκριτική πληροφορία δεν επαναδιατυπώνεται.(Βλ. Σημείωση 3)
-Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενοποιημένων και εταιρικών οικονομικών καταστάσεων

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2018 (Σε χιλιάδες Ευρώ)

		ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	Σημ.	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2018	31.12.2017
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ					
Μακροπρόθεσμο ενεργητικό :					
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	14	10.758.014	11.560.928	10.521.257	11.351.536
Ασώματες ακινητοποιήσεις	15	200.222	76.625	189.636	71.424
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	16	-	-	219.471	214.501
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις	17	20.049	20.959	997	1.201
Περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων		571	1.531	466	1.044
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	13,29	72.139	95.202	71.513	94.687
Αναβαλλόμενος φόρος ενεργητικού	13	159.487	-	97.314	-
Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού		**11.210.482**	**11.755.245**	**11.100.654**	**11.734.393**
Βραχυπρόθεσμο ενεργητικό :					
Αποθέματα	19	714.322	731.395	569.066	610.281
Εμπορικές απαιτήσεις	20	723.688	1.325.746	639.907	1.300.090
Περιουσιακά στοιχεία από συμβάσεις με Πελάτες	21	482.342	-	484.482	-
Λοιπές απαιτήσεις	22	285.942	1.193.570	261.883	838.905
Απαίτηση φόρου εισοδήματος	13	13.289	6.605	-	-
Χρηματικά διαθέσιμα	24	198.576	251.596	112.330	163.136
Δεσμευμένες καταθέσεις	24	81.681	94.084	81.681	94.084
Σύνολο στοιχείων ενεργητικού από διακοπτόμενες δραστηριότητες	4	402.399	-	232.400	-
Σύνολο Βραχυπρόθεσμου Ενεργητικού		**2.902.239**	**3.602.996**	**2.381.749**	**3.006.496**
Σύνολο Ενεργητικού		**14.112.721**	**15.358.241**	**13.482.403**	**14.740.889**
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ					
Ίδια Κεφάλαια :					
Μετοχικό κεφάλαιο	25	575.360	575.360	575.360	575.360
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο		106.679	106.679	106.679	106.679
Τακτικό αποθεματικό	26	128.317	128.317	128.317	128.317
Κεφαλαιοποιηθείσες υπεραξίες φορολογικών αναπροσαρμογών παγίων περιουσιακών στοιχείων		(947.342)	(947.342)	(947.342)	(947.342)
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων		3.816.062	4.046.717	3.726.829	3.956.266
Λοιπά αποθεματικά	27	13.926	(34.339)	55.391	21.402
Αποτελέσματα εις νέο		249.944	1.735.039	179.792	1.637.172
		3.942.946	**5.610.431**	**3.825.026**	**5.477.854**
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		**134**	**108**	**-**	**-**
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων		**3.943.080**	**5.610.539**	**3.825.026**	**5.477.854**
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις :					
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	29	3.190.506	3.738.854	3.190.506	3.738.864
Παροχές στο προσωπικό	30	483.401	405.999	297.995	255.805
Προβλέψεις	31	328.304	224.550	292.766	185.731
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	13	-	142.791	-	205.855
Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες	33	2.376.124	1.127.088	2.376.124	1.127.088
Επιχορηγήσεις Παγίων Στοιχείων	32	172.240	208.719	168.754	204.610
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	34	8.677	521.175	39	514.867
Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων		**6.559.252**	**6.369.176**	**6.326.184**	**6.232.820**
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις :					
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	35	1.643.977	2.191.734	1.521.495	1.910.528
Μερίσματα πληρωτέα	28	17	17	17	17
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	13	78.590	221.169	62.908	207.985
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	36	46.483	30.000	30.000	30.000
Μακροπρόθεσμος δανεισμός - πληρωτέος στην επόμενη χρήση	29	714.757	500.378	714.767	500.378
Δουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	38	787.278	435.228	785.313	381.307
Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες	37	216.693	-	216.693	-
Σύνολο στοιχείων παθητικού από διακοπτόμενες δραστηριότητες	4	122.594	-	-	-
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων		**3.610.389**	**3.378.526**	**3.331.193**	**3.030.215**
Σύνολο Υποχρεώσεων και Ιδίων Κεφαλαίων		**14.112.721**	**15.358.241**	**13.482.403**	**14.740.889**

-*Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν εφαρμόσει τα ΔΠΧΑ 15 και ΔΠΧΑ 9 χρησιμοποιώντας τη μέθοδο σωρευτικής επίδρασης από 01.01.2018. Σύμφωνα με τη μέθοδο αυτή, η συγκριτική πληροφορία δεν επαναδιατυπώνεται. (Βλ. Σημείωση 3)

-Τα ποσά από διακοπτόμενες δραστηριότητες αφορούν την απόσχιση των Λιγνιτικών Κλάδων

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ
ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2018
(Σε χιλιάδες Ευρώ)

	Σημ	ΟΜΙΛΟΣ											
		Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αναπ/γης παγίων	Κεφαλ/μένες υπεραξίες φορολογικών αναπρ/γών παγίων	Εύλογη αξία περιουσιακών στοιχείων μέσω συνολικών εισοδημάτων	Συν/γματικές Διαφορές, Αφορολ/τα και λοιπά αποθεματικά	Σύνολο λοιπών αποθεματικών	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο	Μη ελέγχουσες συμμετοχές	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2017		**1.067.200**	**106.679**	**117.524**	**4.748.192**	**(947.342)**	**-**	**(84.273)**	**(84.273)**	**851.600**	**5.859.580**	**95**	**5.859.675**
Κέρδη χρήσης		-	-	-	-	-	**-**	**-**	-	237.704	237.704	13	237.717
Λοιπά συνολικά εισοδήματα χρήσης, μετά από φόρους		-	-	-	-	-	157	31.998	32.155	-	32.155	-	32.155
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**157**	**31.998**	**32.155**	**237.704**	**269.859**	**13**	**269.872**
Πώληση θυγατρικής ΑΔΜΗΕ		(491.840)	-	-	(639.712)	-	-	17.779	17.779	595.567	(518.206)	-	(518.206)
Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων		-	-	-	(61.763)	-	-	-	-	61.763	-	-	-
Σχηματισμός τακτικού αποθεματικού		-	-	10.793	-	-	-	-	-	(10.793)			
Λοιπές κινήσεις		-	-	-	-	-	-	-	-	(802)	(802)	-	(802)
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2017		**575.360**	**106.679**	**128.317**	**4.046.717**	**(947.342)**	**157**	**(34.496)**	**(34.339)**	**1.735.039**	**5.610.431**	**108**	**5.610.539**
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2018		**575.360**	**106.679**	**128.317**	**4.046.717**	**(947.342)**	**157**	**(34.496)**	**(34.339)**	**1.735.039**	**5.610.431**	**108**	**5.610.539**
Επίδραση εφαρμογής ΔΠΧΑ 9	**3**									(37.068)	(37.068)	-	(37.068)
Επίδραση εφαρμογής ΔΠΧΑ 15	**3**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	(584.259)	(584.259)	-	(584.259)
Συνολική επίδραση εφαρμογής ΔΠΧΑ	**3**									**(621.327)**	**(621.327)**	**-**	**(621.327)**
Ζημίες χρήσης		-	-	-	-	-	-	-	-	(903.861)	(903.861)	26	(903.835)
Λοιπές συνολικές (ζημίες)/εισοδήματα χρήσης, μετά από Φόρους		-	-	-	-	-	(700)	48.965	48.265	-	48.265	-	48.265
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) χρήσης μετά από φόρους		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**(700)**	**48.965**	**48.265**	**(903.861)**	**(855.596)**	**26**	**(855.570)**
Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων		-	-	-	(40.920)	-	-	-	-	40.920	-	-	-
Απομείωση περιουσιακών στοιχείων διακρατούμενων προς πώληση	4	-	-	-	(189.735)	-	-	-	-	-	(189.735)	-	(189.735)
- Λοιπές κινήσεις		-	-	-	-	-	-	-	-	(827)	(827)	-	(827)
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2018		**575.360**	**106.679**	**128.317**	**3.816.062**	**(947.342)**	**(543)**	**14.469**	**13.926**	**249.944**	**3.942.946**	**134**	**3.943.080**

-Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν εφαρμόσει τα ΔΠΧΑ 15 και ΔΠΧΑ 9 χρησιμοποιώντας τη μέθοδο σωρευτικής επίδρασης από 01.01.2018. Σύμφωνα με τη μέθοδο αυτή, η συγκριτική πληροφορία δεν επαναδιατυπώνεται. (Βλ. Σημείωση 3)
-Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενοποιημένων και εταιρικών οικονομικών καταστάσεων

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ
ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2018 (Σε χιλιάδες Ευρώ)

		ΕΤΑΙΡΕΙΑ									
	Σημ.	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αναπ/γης παγίων	Κεφαλ/μένες υπεραξίες φορολογικών αναπρ/γών παγίων	Εύλογη αξία περιουσιακών στοιχείων μέσω συνολικών εισοδημάτων	Αφορολ/τα και λοιπά αποθεματικά	Σύνολο λοιπών αποθ/κων	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2017		**1.067.200**	**106.679**	**117.524**	**4.016.613**	**(947.342)**	**-**	**5.650**	**5.650**	**1.371.473**	**5.737.797**
Κέρδη χρήσης		-	-	-	-	-	-	-	-	215.876	215.876
Λοιπά συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους		-	-	-	-	-	155	15.597	15.752	-	15.752
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**155**	**15.597**	**15.752**	**215.876**	**231.628**
Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων		-	-	-	(60.347)	-	-	-	-	60.347	-
Πώληση θυγατρικής ΑΔΜΗΕ		(491.840)	-	-	-	-	-	-	-	-	(491.840)
Σχηματισμός τακτικού αποθεματικού		-	-	10.793	-	-	-	-	-	(10.793)	-
Λοιπές κινήσεις		-	-	-	-	-	-	-	-	269	269
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2017		**575.360**	**106.679**	**128.317**	**3.956.266**	**(947.342)**	**155**	**21.247**	**21.402**	**1.637.172**	**5.477.854**
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2018		**575.360**	**106.679**	**128.317**	**3.956.266**	**(947.342)**	**155**	**21.247**	**21.402**	**1.637.172**	**5.477.854**
Επίδραση εφαρμογής ΔΠΧΑ 9	3									(37.314)	(37.314)
Επίδραση εφαρμογής ΔΠΧΑ 15	3	-	-	-	-	-	-	-	-	(584.259)	(584.259)
Συνολική επίδραση εφαρμογής ΔΠΧΑ	3									**(621.573)**	**(621.573)**
Ζημίες χρήσης		-	-	-	-	-	-	-	-	(874.687)	(874.687)
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) χρήσης, μετά από φόρους		-	-	-	-	-	(418)	34.407	33.989	-	33.989
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) χρήσης μετά από φόρους		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**(418)**	**34.407**	**33.989**	**(874.687)**	**(840.698)**
Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στυοιχείων		-	-	-	(39.702)	-	-	-	-	39.702	-
Απομείωση περιουσιακών στοιχείων διακρατούμενων προς πώληση	**4**	-	-	-	(189.735)	-	-	-	-	-	(189.735)
Λοιπές κινήσεις			-	-	-	-	-	-	-	(822)	(822)
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2018		**575.360**	**106.679**	**128.317**	**3.726.829**	**(947.342)**	**(263)**	**55.654**	**55.391**	**179.792**	**3.825.026**

-Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν εφαρμόσει τα ΔΠΧΑ 15 και ΔΠΧΑ 9 χρησιμοποιώντας τη μέθοδο σωρευτικής επίδρασης από 01.01.2018. . Σύμφωνα με τη μέθοδο αυτή, η συγκριτική πληροφορία δεν επαναδιατυπώνεται. Βλ. Σημείωση 3.
-Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενοποιημένων και εταιρικών οικονομικών καταστάσεων

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2018 (Σε χιλιάδες Ευρώ)
(σε χιλιάδες Ευρώ)

		ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	Σημ.	01.01.2018-31.12.2018	01.01.2017-31.12.2017	01.01.2018-31.12.2018	01.01.2017-31.12.2017
Ταμιακές Ροές από λειτουργικές δραστηριότητες					
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες		(505.654)	145.274	(474.915)	308.018
Κέρδη / (Ζημίες) προ φόρων από διακοπτόμενες δραστηριότητες		(343.176)	125.284	(327.565)	(84.595)
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων		**(848.830)**	**270.558**	**(802.480)**	**223.423**
Προσαρμογές για :					
Αποσβέσεις παγίων στοιχείων	8	687.215	721.138	673.709	706.234
Απομείωση περιουσιακών στοιχείων διακρατούμενων προς πώληση	4	242.691	4.272	235.803	-
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων		(13.286)	(71.979)	(13.089)	(71.783)
Έσοδα από μακροπρόθεσμες συμβατικές υποχρεώσεις	33	(85.167)	-	(85.167)	-
Έσοδα από ΥΚΩ	12	-	(359.773)	-	(359.773)
Κέρδος από πώληση ΑΔΜΗΕ	4	-	-	-	(198.602)
Κέρδη από συγγενείς επιχειρήσεις	17	(2.701)	(507)	253	-
Πιστωτικοί τόκοι και μερίσματα		(105.216)	(109.826)	(111.478)	(110.223)
Λοιπές προβλέψεις	31	143.837	76.982	70.824	73.882
Συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης δανείων		(717)	4.089	(717)	4.089
Καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια	5	49.902	31.093	47.763	31.093
Απόσυρση ενσώματων παγίων και λογισμικού		18.155	54.693	16.381	54.693
Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων		8.878	7.079	8.878	7.079
Χρεωστικοί και λοιποί τόκοι		159.825	175.023	159.521	175.023
Λειτουργικό κέρδος/(ζημία) προ μεταβολών κεφαλαίου κίνησης		**254.586**	**802.842**	**200.201**	**535.135**
(Αύξηση)/μείωση σε:					
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	20	609.412	(754.384)	425.697	(423.850)
Είσπραξη από ΥΚΩ	12	359.773	-	359.773	-
Λοιπές απαιτήσεις	22	24.291	(38.044)	(16.948)	31.109
Αποθέματα	19	41.688	(80.236)	66.181	(73.489)
(Αύξηση)/μείωση σε:					
Εμπορικές υποχρεώσεις	35	(547.757)	907.939	(389.033)	45.572
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	34	196.056	(62.520)	193.726	(43.452)
Δουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις (μη συμπεριλαμβανομένων δουλευμένων τόκων)	38	384.064	170.614	420.690	74.111
Πληρωμή Φόρων Εισοδήματος	13	(160.501)	(8.698)	(144.369)	(8.698)
Διακοπτόμενες δραστηριότητες	4	(73.671)	(760.700)	(69.820)	-
Ταμιακές εισροές/(εκροές)από λειτουργικές δραστηριότητες		**1.087.941**	**176.813**	**1.046.098**	**136.438**
Ταμιακές Ροές από επενδυτικές δραστηριότητες					
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων		105.216	202.770	111.478	203.167
Αγορές ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	14,15	(865.424)	(427.470)	(806.403)	(422.885)
Είσπραξη από μακροπρόθεσμες συμβατικές υποχρεώσεις	33	63.332	1.799	63.332	1.799
Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις		910	58	(4.766)	(150)
Είσπραξη από πώληση θυγατρικής	4	-	623.208	-	623.208
Ταμιακές (εκροές)/εισροές από επενδυτικές δραστηριότητες		**(695.966)**	**400.365**	**(636.359)**	**405.139**
Ταμιακές Ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες					
Καθαρή αύξηση βραχυπρόθεσμου δανεισμού	36	16.483	-	-	-
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού	29	272.794	352.601	272.794	352.601
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	29	(570.061)	(690.170)	(570.061)	(690.170)
Πληρωμή τόκων και εξόδων σύναψης δανείων		(164.211)	(195.001)	(163.278)	(190.240)
Πληρωμή μερισμάτων		-	(46)	-	(46)
Ταμιακές εκροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες		**(444.995)**	**(532.616)**	**(460.545)**	**(527.855)**
Καθαρή μεταβολή χρηματικών διαθεσίμων		(53.020)	44.562	(50.806)	13.722
Χρηματικά διαθέσιμα έναρξης χρήσης		251.596	207.034	163.136	149.414
Χρηματικά διαθέσιμα τέλους χρήσης		**198.576**	**251.596**	**112.330**	**163.136**

-Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν εφαρμόσει τα ΔΠΧΑ 15 και ΔΠΧΑ 9 χρησιμοποιώντας τη μέθοδο σωρευτικής επίδρασης από 01.01.2018. Σύμφωνα με τη μέθοδο αυτή, η συγκριτική πληροφορία δεν επαναδιατυπώνεται.(Βλ. Σημείωση 3)

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

Δ. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

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

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.

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 διαπραγμάτευσή τους στο Χρηματιστήριο του Λονδίνου.

Στις 15.6.2017 η Μητρική Εταιρεία απώλεσε τον έλεγχο της θυγατρικής ΑΔΜΗΕ Α.Ε. ενώ στις 20.6.2017 ολοκληρώθηκε ο πλήρης ιδιοκτησιακός διαχωρισμός της από τη ΔΕΗ, όπως αυτός προβλεπόταν στα άρθρα 142 και επόμενα του Ν. 4389/2016.

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

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 2018 ήταν 16.747 (2017: 17.519). Στις 31 Δεκεμβρίου 2018 είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημόσιου Τομέα 89 υπάλληλοι, (2017: 89). Από αυτούς, 85 υπάλληλοι μισθοδοτήθηκαν από τη ΔΕΗ Α.Ε. (2017: 88), το συνολικό κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε Ευρώ 3.434 (2017: Ευρώ 3.527) για τη δωδεκάμηνη περίοδο που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2018. Επίσης, την 31 Δεκεμβρίου 2018, ο αριθμός των αποσπασμένων υπαλλήλων της ΔΕΗ Α.Ε. στον ΕΦΚΑ ανήλθε σε 223, το κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε Ευρώ 9.684.

Ο Όμιλος, παράγει ηλεκτρική ενέργεια (“Η/Ε”) από τους 60 κύριους σταθμούς παραγωγής της Μητρικής Εταιρείας, τους 3 των κατά 100% θυγατρικών εταιρειών Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε. και Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε., 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 239.119 χιλιομέτρων και του δικτύου Υψηλής Τάσης μήκους 989 χιλιομέτρων, τα οποία διαχειρίζεται η κατά 100% θυγατρική εταιρεία «ΔΕΔΔΗΕ».

Επίσης έχει αναπτύξει αστικό Δίκτυο Οπτικών Ινών που το μήκος του ανέρχεται σε 162 χιλιόμετρα.
Ο λιγνίτης που αναλώνεται στους λιγνιτικούς ατμοηλεκτρικούς σταθμούς παραγωγής εξορύσσεται σε σημαντικό ποσοστό από τα ιδιόκτητα λιγνιτωρυχεία του Ομίλου.

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΘΕΣΜΙΚΟΥ ΠΛΑΙΣΙΟΥ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Η/Ε) ΚΑΤΑ ΤΟ ΔΩΔΕΚΑΜΗΝΟ 2018

Δημοπρασίες Ρυθμιζόμενων Προθεσμιακών Προϊόντων (ΝΟΜΕ)

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

  1. Σε συνέχεια των διατάξεων του Ν.4512/17.1.2018 γίνεται αναφορά στις παρακάτω τροποποιήσεις του Ν. 4389/2016:
  - 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 Προθεσμιακή 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 αποεπενδύεται κατά την ολοκλήρωση της αποεπένδυσης 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 Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, ισχύουν πλέον τα ακόλουθα :

  - Για το έτος 2017 η Διοικητικά Οριζόμενη Τιμή Ελάχιστου Ποσοστού Χρήσης Κατανεμηθεισών Ποσοτήτων Προθεσμιακών Προϊόντων ορίζεται ίση με 30%.
  - Για το πρώτο εξάμηνο του 2018 και για λόγους σταδιακής προσαρμογής, η Διοικητικά Οριζόμενη Τιμή Ελάχιστου Ποσοστού Χρήσης Κατανεμηθεισών Ποσοτήτων Προθεσμιακών 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 Κατανεμηθεισών Ποσοτήτων Προθεσμιακών Προϊόντων ορίζεται ίση με 70%.
  - Ειδικά για τις περιπτώσεις νεοεισερχόμενων Επιλέξιμων Προμηθευτών οι οποίοι δεν έχουν υποβάλλει ακόμη δηλώσεις φορτίου στα πλαίσια του ΗΕΠ η Διοικητικά Οριζόμενη Τιμή Ελάχιστου

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- Ποσοστού Χρήσης Κατανεμηθεισών 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 Κατανεμηθεισών Ποσοτήτων Προθεσμιακών Προϊόντων θα υποβάλλεται 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 κατανεμηθείσας 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.

- Σύμφωνα με το Νόμο 4549/2018, (ΦΕΚ Α΄ 105/14.06.2018) με τίτλο «Διατάξεις για την ολοκλήρωση της Συμφωνίας Δημοσιονομικών Στόχων και Διαρθρωτικών-Μεταρρυθμίσεων-Μεσοπρόθεσμο Πλαίσιο Δημοσιονομικής Στρατηγικής 2019-2022 και λοιπές διατάξεις», στο άρθρο 42 «Αναπροσαρμογή ποσοτήτων ηλεκτρικής ενέργειας προς δημοπράτηση μέσω δημοπρασιών πώλησης προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση» ορίζονται τα εξής :
  - Σε συνέχεια του Ν. 4533/2018 σχετικά με τα διαρθρωτικά μέτρα για την πρόσβαση στο λιγνίτη και σε χρονική συσχέτιση με την υλοποίηση αυτών, οι ποσότητες Η/Ε που τυχόν ορίζονται προς δημοπράτηση, με Απόφαση της ΡΑΕ βάσει της απομείωσης του μεριδίου της ΔΕΗ σύμφωνα με άρθρο 135 του Ν. 4389/2016 (αναπροσαρμογή των προς δημοπράτηση ποσοτήτων), μειώνονται κατά 50%.
  - Με την υπογραφή των συμβάσεων αγοραπωλησίας μετοχών (share purchase agreements) καταργείται ο μηχανισμός αναπροσαρμογής των προς δημοπράτηση ποσοτήτων του άρθρου 135 του Ν. 4389/2016.
  - Η ετήσια ποσότητα της ηλεκτρικής ενέργειας προς δημοπράτηση για το έτος 2019 (όπως είχε οριστεί με τον Ν. 4472/2017 μέσω τροποποίησης του Ν. 4389/2016) μειώνεται από 22% σε 13% επί του συνολικού όγκου ηλεκτρικής ενέργειας του διασυνδεδεμένου συστήματος του προηγούμενου έτους, αφού υλοποιηθούν οι προαπαιτούμενες πράξεις για κάθε συμβαλλόμενο μέρος (νέοι επενδυτές).
    Εντός του Ιανουαρίου 2019, το Ελληνικό Χρηματιστήριο ενέργειας (ΕΧΕ ΑΕ) θα υποβάλλει στη ΡΑΕ εισήγηση για τροποποίηση του Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Η/Ε (ΚΣΔΠΠΗΕ), προκειμένου για τη συμβατότητα του μηχανισμού με την έναρξη λειτουργίας των Νέων Αγορών Η/Ε (σύμφωνα με τον Ν. 4425/2016 για την αναδιοργάνωση της Ελληνικής αγοράς Η/Ε σε εφαρμογή της νομοθεσίας για την ολοκλήρωση της ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς Η/Ε), ιδίως όσον αφορά τις δηλώσεις χρήσης των ποσοτήτων των προθεσμιακών προϊόντων, στο σύστημα δήλωση προγραμμάτων της ΕΧΕ ΑΕ και τις υποχρεώσεις φυσικής εκπλήρωσης και εξισορρόπησης των μερών.

-Εγκρίθηκε το Σχέδιο Εφαρμογής Δημοπρασιών ΝΟΜΕ με την υπ. αριθμ.85 Απόφαση του Κυβερνητικού Συμβουλίου Οικονομικής Πολιτικής (ΚΥΣΟΙΠ), (ΦΕΚ Β΄2266/15.06.2018) προκειμένου οι Ελληνικές Αρχές να αρχίσουν την εφαρμογή του χάρτη πορείας ακολουθώντας το υπόδειγμα-στόχο της ΕΕ για την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, που πρέπει να ολοκληρωθεί έως τον Απρίλιο του 2019. Η τροποποίηση του Σχεδίου Εφαρμογής Δημοπρασιών ΝΟΜΕ αφορά τις παραγράφους 1.3, 2.2 και 3.1.9, προκειμένου για τη συμφωνία με τις διατάξεις του άρθρου 42 του Ν. 4549/2018 που αφορούν την αναπροσαρμογή των υπό δημοπράτηση προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας και σε συνέχεια του Ν. 4533/2018 σχετικά με τα διαρθρωτικά μέτρα για την πρόσβαση στο λιγνίτη.

2.ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

-Με την Απόφαση ΡΑΕ 1248/2018 (20.12.2018) καθορίζονται η ετήσια ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας που διατίθεται μέσω των δημοπρασιών πώλησης προθεσμιακών προϊόντων με φυσική παράδοση, ο καταμερισμός της ποσότητας σε επιμέρους προθεσμιακά προϊόντα και το πρόγραμμα διεξαγωγής των δημοπρασιών για το έτος 2019. Πιο συγκεκριμένα, η ετήσια ποσότητα για το 2019 ανέρχεται σε 1.273 MWh/h και επιμερίζεται σε ετήσια προθεσμιακά προϊόντα, τα οποία θα δημοπρατηθούν ανά τρίμηνο σύμφωνα με το πρόγραμμα διεξαγωγής δημοπρασιών. Η ΡΑΕ με την επόμενη της Απόφαση 164/2019 (28.01.2019) αναπροσάρμοσε την ετήσια ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας που διατίθεται μέσω των δημοπρασιών πώλησης προθεσμιακών προϊόντων με φυσική παράδοση για το έτος 2019, λόγω της απόκλισης από τον ετήσιο στόχο απομείωσης του μεριδίου της ΔΕΗ, δυνάμει των παρ. 2 και 4 του άρθρου 135 του Ν. 4389/2016 ως ισχύει (Ποσότητα Απόκλισης 524 MWh/h) και τροποποιώντας σχετικά την Απόφαση ΡΑΕ 1248/2018

Διαρθρωτικά μέτρα για την πρόσβαση στο λιγνίτη και το περαιτέρω άνοιγμα της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρισμού

Δημοσιεύτηκε η Απόφαση 57/2017 (ΦΕΚ 72/Α/19.5.2017) του ΚΥΣΟΙΠ, περί των διαρθρωτικών μέτρων για (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:

I. Τα μέτρα θα περιελάμβαναν αποεπένδυση λιγνιτικής ισχύος της ΔΕΗ, σε υπάρχοντες ή νέους εναλλακτικούς προμηθευτές και άλλους επενδυτές.
II. 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.
III. Η αποεπένδυση να αντιπροσωπεύει περίπου το 40% της λιγνιτικής ισχύος της ΔΕΗ. Το ακριβές ποσοστό αποσκοπεί στο 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 παράγραφο 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 δικαιοχρησίας της αντίστοιχης μονάδας».
Η υποχρέωση αυτή της Ελληνικής Δημοκρατίας περιλήφθηκε επίσης στο Συμπληρωματικό Μνημόνιο Κατανόησης που συμφωνήθηκε και υπογράφηκε τον Ιούλιο 2017 από την Ελληνική Δημοκρατία και την Ευρωπαϊκή Επιτροπή εκ μέρους του Ευρωπαϊκού Μηχανισμού Σταθερότητας.

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

2.ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

διενέργησε έρευνα αγοράς (market test) για την προαναφερθείσα δέσμευση της Ελληνικής Δημοκρατίας και στη συνέχεια την έκανε οριστικά αποδεκτή και την κατέστησε νομικά δεσμευτική.

- Προς εκπλήρωση της δέσμευσης της Ελληνικής Δημοκρατίας προς τη Γενική Διεύθυνση Ανταγωνισμού της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για λήψη διαρθρωτικών μέτρων σχετικά με την πρόσβαση της ΔΕΗ στο λιγνίτη, το Ελληνικό Κοινοβούλιο ενέκρινε το Νόμο 4533/2018 (ΦΕΚ Α' 75/27.4.2018) με τίτλο «Διαρθρωτικά μέτρα για την πρόσβαση στο λιγνίτη και το περαιτέρω άνοιγμα της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρισμού και άλλες διατάξεις».

  Με το Νόμο αυτό η ΔΕΗ αναλαμβάνει την υποχρέωση να προχωρήσει στην αποεπένδυση τριών (3) υφιστάμενων λιγνιτικών μονάδων της, και συγκεκριμένα της Μεγαλόπολης 3 (ονομαστικής ισχύος 300 MW), της Μεγαλόπολης 4 (ονομαστικής ισχύος 300 MW), Μελίτης 1 (ονομαστικής ισχύος 330 MW), της άδειας παραγωγής για μια νέα λιγνιτική μονάδα (Μελίτη 2, ονομαστικής ισχύος 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), καθώς και του σχετικού μεταλλευτικού εξοπλισμού. Η αποεπένδυση θα συντελεστεί μέσω της απόσχισης και εισφοράς δύο (2) Κλάδων λιγνιτικής παραγωγής της ΔΕΗ σε δύο (2) νέες εταιρείες (ένας κλάδος στη Μελίτη και ένας κλάδος στη Μεγαλόπολη, εφεξής «ο Κλάδος» ή «οι Κλάδοι»), ενώ περαιτέρω στο Νόμο ορίζονται οι διαδικασίες που θα ακολουθηθούν για την απόσχιση, το πλαίσιο της διεθνούς διαγωνιστικής διαδικασίας για την πώληση των μετοχών που η ΔΕΗ θα αναλάβει στις δύο (2) νέες εταιρείες, οι εργασιακές σχέσεις των εργαζομένων στους δύο (2) αποσχιζόμενους κλάδους, καθώς και η ευθύνη της ΔΕΗ και των δύο (2) νέων εταιρειών.

  Σύμφωνα με τα ανωτέρω, ο Νόμος αναφέρεται στη δημιουργία δύο (2) νέων από απόψεως στοιχείων ενεργητικού, παθητικού και ανθρώπινου δυναμικού, ανώνυμων εταιρειών, με αρχικό μοναδικό μέτοχο τη ΔΕΗ.

  Ειδικότερα καθορίζεται ότι, στην πρώτη εταιρεία που θα συσταθεί, η ΔΕΗ εισφέρει ως κλάδο τα περιουσιακά στοιχεία, δικαιώματα και υποχρεώσεις που αφορούν στη λιγνιτική ηλεκτροπαραγωγική δραστηριότητά της στην περιοχή της Μελίτης Φλώρινας και στην ευρύτερη αυτής περιοχή, όπου έχουν χωροθετηθεί δημόσια λιγνιτικά κοιτάσματα και στη δεύτερη εταιρεία, που επίσης θα συσταθεί, εισφέρει ως κλάδο τα περιουσιακά στοιχεία, δικαιώματα και υποχρεώσεις που αφορούν στη λιγνιτική ηλεκτροπαραγωγική δραστηριότητά της στην περιοχή της Μεγαλόπολης Αρκαδίας.

- Η ΔΕΗ θα μεταβιβάσει το σύνολο των μετοχών εκδόσεως των νέων εταιρειών σε ενδιαφερόμενα για την απόκτησή τους νομικά πρόσωπα, τα οποία θα αναδειχθούν ως προτιμητέοι επενδυτές στο πλαίσιο ανοικτού, διεθνούς, πλειοδοτικού διαγωνισμού. Ο διαγωνισμός διενεργείται με επιμέλεια και δαπάνη της ΔΕΗ, σύμφωνα με τις δεσμεύσεις της Ελλάδας προς την Ευρωπαϊκή Επιτροπή για τη λήψη διαρθρωτικών μέτρων στον τομέα της ηλεκτροπαραγωγής με χρήση λιγνίτη.

  Ο διαγωνισμός θα προκηρυχθεί μέσω ανοικτής, διεθνούς, δημόσιας πρόσκλησης από τη ΔΕΗ έως την 31η Μαΐου 2018 και θα ολοκληρωθεί με την υπογραφή της σύμβασης αγοραπωλησίας μετοχών και των λοιπών συμβάσεων εντός έξι (6) μηνών από την ημερομηνία έναρξης ισχύος της απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής.

  Η διαγωνιστική διαδικασία θα εκτυλιχθεί σε δύο βασικά στάδια: Αρχικά θα εκδοθεί από τη ΔΕΗ, έως 31.5.2018, μια Πρόσκληση Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος (Invitation to submit an Expression of Interest – «EoI»), βάσει της οποίας θα γίνει η προεπιλογή των ενδιαφερόμενων επενδυτών που πληρούν τα τεχνικά, χρηματοοικονομικά και νομικά κριτήρια που έχουν τεθεί. Στη συνέχεια οι προεπιλεγέντες επενδυτές θα κληθούν να υπογράψουν Σύμβαση Εμπιστευτικότητας σχετικά με τη διαγωνιστική διαδικασία, με την εκτέλεση της οποίας θα χαρακτηριστούν «Επιλέξιμοι Συμμετέχοντες» οπότε και θα λάβουν την Πρόσκληση Υποβολής Δεσμευτικής Προσφοράς λαμβάνοντας δικαίωμα συμμετοχής στη Β' Φάση της διαδικασίας, όπου θα αποκτήσουν πρόσβαση στην Εικονική Αίθουσα Τεκμηρίωσης (Virtual Data Room - VDR), που θα δημιουργηθεί και θα διενεργήσουν due diligence προκειμένου να φτάσουν στην υποβολή δεσμευτικών προσφορών.

  Στο πλαίσιο του διαγωνισμού αυτού τα ενδιαφερόμενα μέρη δύνανται να υποβάλουν προσφορές, είτε για την απόκτηση του συνόλου των μετοχών και των δύο νέων εταιρειών είτε για την απόκτηση του συνόλου των μετοχών μίας από αυτές.

2.ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Προς διασφάλιση της δίκαιης αποτίμησης της εμπορικής αξίας των εισφερόμενων κλάδων, η ΔΕΗ θα ορίσει, κατόπιν προηγούμενης έγκρισης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, έναν επαρκώς εξειδικευμένο και κατάλληλα πιστοποιημένο διεθνή ανεξάρτητο εκτιμητή (independent valuator), ο οποίος θα προσδιορίσει ένα δίκαιο εύρος της εμπορικής αξίας εκάστου των εισφερόμενων κλάδων (fair value range). Η εκτίμηση αυτή θα παραμείνει εμπιστευτική μέχρι το άνοιγμα των οικονομικών προσφορών των συμμετεχόντων στον διαγωνισμό, οπότε και θα παραδοθεί στο Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ και στον εντολοδόχο παρακολούθησης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής.

Σε περίπτωση που οι οικονομικές προσφορές υπολείπονται της εκτίμησης αυτής, η ΔΕΗ δύναται να ζητήσει την υποβολή βελτιωμένων τελικών οικονομικών προσφορών προς διασφάλιση των νόμιμων οικονομικών συμφερόντων αυτής και των μετόχων της.

Στα πλαίσια του χρονοδιαγράμματος του διαγωνισμού και εντός εύλογου χρόνου από την υποβολή των τελικών οικονομικών προσφορών, ο οποίος θα καθορίζεται στη σχετική προκήρυξη του διαγωνισμού από τη ΔΕΗ και σε κάθε περίπτωση πριν τη λήψη οριστικής απόφασης για την ανακήρυξή του ή των προτιμητέων επενδυτών, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ δύναται να λάβει γνωμοδότηση από άλλον διεθνή ανεξάρτητο εκτιμητή, όπως ιδίως διεθνή επενδυτική τράπεζα, περί του δικαίου και εύλογου του προσφερόμενου τιμήματος (fairness opinion).

Περαιτέρω, η ΔΕΗ υποχρεούται να προσλάβει έναν εντολοδόχο παρακολούθησης (monitoring trustee), ο οποίος θα δρα για λογαριασμό της Ευρωπαϊκής Επιτροπής προκειμένου να διασφαλίζεται η οικονομική βιωσιμότητα και ανταγωνιστικότητα των κλάδων μέχρι την ολοκλήρωση της αποεπένδυσής τους από την ΔΕΗ, καθώς και να παρακολουθεί τις διαδικασίες του διαγωνισμού σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο ενωσιακό δίκαιο για θέματα συμμόρφωσης με το δίκαιο του ανταγωνισμού.

Για την ασφαλή και εύρυθμη τεχνική, εμπορική και διοικητική λειτουργία τόσο των νέων εταιρειών όσο και της ΔΕΗ, τόσο πριν όσο και μετά την ολοκλήρωση της σκοπούμενης αποεπένδυσης, προβλέπεται επίσης η δυνατότητα σύναψης κάθε σύμβασης παροχής υπηρεσιών (service level agreement) ή/και μίσθωσης ακινήτων που είναι απαραίτητη, βάσει κόστους και με διαφανείς και συνήθεις λοιπούς εμπορικούς, τεχνικούς, οικονομικούς και νομικούς όρους και προϋποθέσεις για τέτοιου είδους συμβάσεις.

Η ΔΕΗ προέβη σε όλες τις απαιτούμενες από το Νόμο ενέργειες για την εκπλήρωση της δέσμευσης της Ελληνικής Δημοκρατίας προς την Ευρωπαϊκή Επιτροπή. Πιο συγκεκριμένα, μετά από σχετικές Αποφάσεις του Διοικητικού Συμβουλίου και της από 26 Ιουνίου 2018 Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΗ, υπογράφησαν οι δύο Συμβολαιογραφικές Πράξεις για τη σύσταση Ανωνύμων Εταιρειών δια της εισφοράς των αποσχισθέντων Κλάδων της ΔΕΗ, και την 30.6.2018 ανακοινώθηκαν οι καταχωρίσεις στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (ΓΕΜΗ) της σύστασης των δύο νέων 100% θυγατρικών εταιρειών της ΔΕΗ Α.Ε. «ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε» και «ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.».

Ο προβλεπόμενος από το Νόμο διεθνής διαγωνισμός προκηρύχθηκε στις 31 Μαΐου 2018 με τη δημοσίευση από τη ΔΕΗ Πρόσκλησης Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος, στην οποία ανταποκρίθηκαν συνολικά έξι (6) ενδιαφερόμενα μέρη, τα οποία αξιολογήθηκαν ως πληρούντα τα τεθέντα κριτήρια προεπιλογής, χαρακτηρίστηκαν Επιλέξιμοι Συμμετέχοντες και έγιναν αποδέκτες της Πρόσκλησης για Υποβολή Προσφορών, βάσει της οποία κλήθηκαν να υποβάλουν τις δεσμευτικές προσφορές τους για την απόκτηση του 100% της συμμετοχής της ΔΕΗ Α.Ε. στο μετοχικό κεφάλαιο των θυγατρικών εταιρειών «Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε.» ή/και «Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε.». Μετά και από το σχηματισμό κοινοπραξίας μεταξύ 2 εκ των Συμμετεχόντων κατά τη διάρκεια της διαγωνιστικής διαδικασίας, παρέμειναν τελικά ενεργά τελικά 3 ενδιαφερόμενα μέρη. Ως καταληκτική ημερομηνία υποβολής προσφορών, μετά από παρατάσεις που δόθηκαν με τη συναίνεση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, ορίστηκε τελικά η 6.2.2019, ημερομηνία κατά την οποία δεσμευτική προσφορά υπέβαλαν 2 από τα 3 ενδιαφερόμενα μέρη. Εκ των προσφορών αυτών, η μία κρίθηκε ως μη αποδεκτή καθώς δεν πληρούσε τα κριτήρια της Πρόσκλησης για Υποβολή Προσφορών, ενώ η δεύτερη κρίθηκε ως μη συμφέρουσα από οικονομική άποψη από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε.. Κατόπιν των ανωτέρω, η σχετική διαγωνιστική διαδικασία κηρύχθηκε άγονη.

2.ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Την 7.3.2019 ψηφίστηκε από το Ελληνικό Κοινοβούλιο και την 9.3.2019 δημοσιεύθηκε στο ΦΕΚ Α' 45 ο Νόμος 4602/2019, με τον οποίο τροποποιήθηκε και συμπληρώθηκε ο Νόμος 4533/2018. Με τις νέες διατάξεις, η ΔΕΗ καλείται να προκηρύξει επαναληπτική διαγωνιστική διαδικασία, μέσω της οποίας θα προσκαλούνται εντός 7 ημερών από την πρόσκληση οι υποψήφιοι επενδυτές που συμμετείχαν στην προηγούμενη διαγωνιστική διαδικασία, καθώς και όσοι άλλοι επενδυτές επιθυμούν, να εκδηλώσουν το ενδιαφέρον τους για την απόκτηση των μετοχών εκδόσεως της «Λιγνιτική Μεγαλόπολης ΑΕ» ή/και «Λιγνιτική Μελίτης ΑΕ». Σε εφαρμογή των ανωτέρω προβλέψεων του Νόμου, μετά από σχετική Απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της, η ΔΕΗ την 8.3.2019 προχώρησε στην ανάρτηση στην ιστοσελίδα της Κοινής Πρόσκλησης Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος & Πρόσκλησης για Υποβολή Δεσμευτικών Προσφορών, με την οποία καλούνται επενδυτές να εκδηλώσουν αρχικά το ενδιαφέρον τους για να λάβουν μέρος στη διαγωνιστική διαδικασία μέχρι την 15.3.2019. Στη συνέχεια θα υπογράψουν Σύμβαση Εμπιστευτικότητας, θα αποκτήσουν πρόσβαση στην Εικονική Αίθουσα Τεκμηρίωσης (Virtual Data Room - VDR) και θα διενεργήσουν due diligence προκειμένου να φτάσουν στην υποβολή δεσμευτικών προσφορών, ενώ στο ενδιάμεσο διάστημα οφείλουν να έχουν προσκομίσει τα απαραίτητα δικαιολογητικά έγγραφα που θα αποδεικνύουν την πλήρωση των τεχνικών, χρηματοοικονομικών και νομικών κριτηρίων που έχουν τεθεί, τα οποία είναι ίδια με αυτά που είχαν τεθεί κατά την προηγούμενη διαδικασία.

Περαιτέρω, με το Ν. 4602/2019, προβλέπεται ότι η σύμβαση αγοραπωλησίας των μετοχών της κάθε νέας εταιρείας κυρώνεται νομοθετικά, ενώ σχετικά με την εκτίμηση της αξίας των νέων εταιρειών, επέρχεται μεταβολή της πρόβλεψης του Ν. 4533/2018, και η ΔΕΗ δύναται να ορίσει εκτιμητή ο οποίος θα προσδιορίσει ένα δίκαιο εύρος (fair value range) της εμπορικής αξίας εκάστου των εισφερόμενων κλάδων. Στην περίπτωση αυτή, ο εκτιμητής λαμβάνει υπόψη του αντίστοιχες εμπορικές συναλλαγές στην ευρωπαϊκή αγορά και τα αποτελέσματα του προηγούμενου διαγωνισμού. Αντίθετα, η ΔΕΗ Α.Ε. υποχρεούται να ορίσει εκτιμητή προκειμένου να λάβει γνώμη περί του δικαίου και εύλογου του προσφερόμενου τιμήματος (fairness opinion), χωρίς όμως ο εκτιμητής αυτός να λαμβάνει υπόψη του την εκτίμηση που τυχόν υποβλήθηκε σύμφωνα με το προηγούμενο εδάφιο.

Στην ανωτέρω αναφερθείσα Κοινή Πρόσκληση Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος & Πρόσκληση για Υποβολή Δεσμευτικών Προσφορών ανταποκρίθηκαν την 15.3.2019 έξι (6) ενδιαφερόμενα μέρη, πέντε (5) εκ των οποίων είχαν εκδηλώσει το ενδιαφέρον τους και κατά την προηγούμενη διαγωνιστική διαδικασία, και ένα (1) που εμφανίστηκε για πρώτη φορά. Όλα τα ανωτέρω ενδιαφερόμενα μέρη κρίθηκαν κατ' αρχήν ως επιλέξιμα, υπό την προϋπόθεση προσκόμισης των κατά περίπτωση απαραίτητων δικαιολογητικών εγγράφων που θα αποδεικνύουν την πλήρωση των κριτηρίων προεπιλογής, εντός της τεθείσας προθεσμίας. Ήδη είναι σε εξέλιξη η διαδικασία due diligence από όλους τους συμμετέχοντες.

Ειδικό τέλος δικαιωμάτων έρευνας και εκμετάλλευσης λιγνίτη

Με τον παραπάνω Νόμο 4533/2018 καταργείται την 31η Δεκεμβρίου του 2018 το «Τέλος Ανάπτυξης Βιομηχανικών Περιοχών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από Λιγνιτικούς Σταθμούς» του άρθρου 20 του ν. 2446/1996 (Α' 276), όπως έχει τροποποιηθεί και ισχύει, το οποίο αντικαθίσταται από το Ειδικό τέλος δικαιωμάτων έρευνας και εκμετάλλευσης λιγνίτη που επιβάλλεται από την 1η Ιανουαρίου 2019 υπέρ των Περιφερειών Δυτικής Μακεδονίας και Πελοποννήσου και σε βάρος των παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση λιγνίτη που κατέχουν ή τους έχουν παραχωρηθεί με οποιονδήποτε τρόπο δικαιώματα έρευνας και εκμετάλλευσης λιγνίτη επί λιγνιτοφόρων περιοχών εντός της Ελληνικής Επικράτειας.

Το ανωτέρω ειδικό τέλος ύψους 1,40 ευρώ ανά μεγαβατώρα (€/MWh) παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη δεν συνυπολογίζεται στο μεταβλητό κόστος των λιγνιτικών μονάδων ηλεκτροπαραγωγής και ανακτάται από τις λιγνιτικές μονάδες μέσω σχετικής χρέωσης που προστίθεται στις χρεώσεις προσαυξήσεων της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρισμού.

Τα κονδύλια που θα προκύψουν από την επιβολή του παραπάνω τέλους, θα χρησιμοποιηθούν για τη χρηματοδότηση έργων υποδομής, ανάπτυξης και προστασίας του περιβάλλοντος και έργων μετεγκατάστασης οικισμών των Περιφερειακών Ενοτήτων Αρκαδίας, Κοζάνης και Φλώρινας.

Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας καθορίζεται ο τρόπος, τα όργανα, τα κριτήρια και η διαδικασία είσπραξης, κατανομής και απόδοσης του τέλους στις ανωτέρω Περιφέρειες, η διαδικασία αναπροσαρμογής του, καθώς και κάθε άλλο σχετικό θέμα. Με την ίδια απόφαση καθορίζονται και τα πρόστιμα που επιβάλλονται σε περίπτωση μη καταβολής του τέλους ή μη συμμόρφωσης με τις λοιπές υποχρεώσεις που προβλέπονται σε αυτήν.

2.ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Χρηματιστήριο Ενέργειας

- Με το Νόμο 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:

- Νόμος 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).
- Νόμος 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».

- Συστάθηκε το Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας (διακριτικός τίτλος «ΕΧΕ Α.Ε.»), με μετοχικό κεφάλαιο της ΕΧΕ Α.Ε. 5.000.000 ευρώ και συμμετοχή των νομικών προσώπων με τα αντίστοιχα ποσοστά συμμετοχής : 1) ΛΑΓΗΕ (22%) 2) ΑΔΜΗΕ (20%) 3) ΔΕΣΦΑ (7%) 4) Χρηματιστήριο Αθηνών («ΧΑ Α.Ε.») (31%) 5) ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΑΝΑΣΥΓΚΡΟΤΗΣΗΣ ΚΑΙ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ («EBRD») (20%). Σημειώνεται ότι το «Χρηματιστήριο Αξιών Κύπρου» έχει συμφωνηθεί να συμμετάσχει στο μετοχικό κεφάλαιο της ΕΧΕ ΑΕ αμέσως μετά την απαιτούμενη έγκριση από το Κυπριακό Κοινοβούλιο με ποσοστό 10%, το οποίο θα του μεταβιβασθεί από την εταιρεία ΧΑ Α.Ε. Το πρώτο Διοικητικό Συμβούλιο της ΕΧΕ Α.Ε. με τριετή θητεία που άρχεται από τη σύσταση της. Την 18/6/2018 με την καταχώρηση στο Γ.Ε.ΜΗ. των σχετικών πράξεων, ολοκληρώθηκε η απόσχιση κλάδου του ΛΑΓΗΕ και η σύσταση της εταιρείας ΕΧΕ Α.Ε., οπότε η τελευταία αναλαμβάνει και είναι αποκλειστικά αρμόδια για τη λειτουργία του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ).
  Στις 2.11.2018 συστάθηκε η ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας ΑΕ και με διακριτικό τίτλο EnExClear. Η EnExClear έχει μοναδικό μέτοχο την Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας ΑΕ και σκοπός της είναι η Εκκαθάριση των συναλλαγών στις Αγορές Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας του Ελληνικού Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε. ως και κάθε άλλη συναφής δραστηριότητα σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Ευρωπαϊκό Κανονισμό (ΕΕ) 2015/1222 και στον Ν. 4425/2016. Διευκρινίζεται ότι η εκκαθάριση των συναλλαγών ενεργειακής χρηματοπιστωτικής αγοράς (αγορά παραγώγων) του Ελληνικού Χρηματιστηρίου Ενέργειας ΑΕ θα πραγματοποιείται από την εταιρεία ATHEXClear που ανήκει στον Όμιλο του Χρηματιστηρίου Αθηνών και λειτουργεί ως Κεντρικός Αντισυμβαλλόμενος.

Εγκρίθηκαν με τις Αποφάσεις ΡΑΕ 1090/2018 και 1116/2018, (ΦΕΚ Β΄5910/31.12.2018 και ΦΕΚ Β΄5914/31.12.2018 με ημερομηνία κυκλοφορίας 03.01.2019 και 07.01.2019 αντίστοιχα) οι Κανονισμοί της Αγοράς Εξισορρόπησης, Αγορά Επόμενης ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς.

Με την Απόφαση 1090/2018 «Έγκριση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης, σύμφωνα με τα άρθρα 17 και 18 του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α' 185), όπως ισχύει» εγκρίνεται ο Κανονισμός Αγοράς Εξισορρόπησης, η έναρξη λειτουργίας της Αγοράς Εξισορρόπησης την 6η Ιουνίου 2019, και αποφασίζεται η υποβολή από τον Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ των ακόλουθων εισηγήσεων στη ΡΑΕ προς έγκριση σύμφωνα με την παράγραφο 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016, βάσει του παρακάτω χρονοδιαγράμματος:
Μέχρι την 31/12/2018: Μεθοδολογία Καθορισμού Ζωνικών/Συστημικών Αναγκών Ισχύος Εξισορρόπησης, Μεθοδολογία Υπολογισμού Φορτίου Αναφοράς Χαρτοφυλακίου Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων, Μεθοδολογία Υπολογισμού Μεταβλητού Κόστους Θερμικών Μονάδων Παραγωγής, Μεθοδολογία Υπολογισμού Μεταβλητού Κόστους Υδροηλεκτρικών Μονάδων Παραγωγής, Μεθοδολογία Συμψηφισμού, Μεθοδολογία Υπολογισμού Εγγυήσεων στην Αγορά Εξισορρόπησης.
Μέχρι την 15/2/2019: Κανόνες για την αναστολή και την αποκατάσταση των δραστηριοτήτων της αγοράς, Κανόνες εκκαθάρισης σε περίπτωση αναστολής των δραστηριοτήτων της αγοράς, Όροι και προϋποθέσεις Συμβαλλομένων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης, Μεθοδολογία υπολογισμού Μέγιστης Συνεχούς Ικανότητας Παραγωγής.

2.ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Μέχρι την 31/3/2019: Μεθοδολογία Υπολογισμού Ενεργοποιημένης Ενέργειας Εξισορρόπησης, Μεθοδολογία Υπολογισμού Συντελεστών Απωλειών ΕΣΜΗΕ καθώς και τον Πίνακα των Συντελεστών Απωλειών ΕΣΜΗΕ που θα ισχύσει από την έναρξη λειτουργίας της Αγοράς Εξισορρόπησης, Όροι και Προϋποθέσεις Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.

Με την Απόφαση ΡΑΕ 1116/2018 «Έγκριση του Κανονισμού λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς, σύμφωνα με τα άρθρα 9, 10 και 18 του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α΄ 185), ως ισχύει» εγκρίνεται ο Κανονισμός του Ελληνικού Χρηματιστηρίου Ενέργειας για τη λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς, η λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς την 6η Ιουνίου 2019, η έναρξη λειτουργίας των οποίων τελεί υπό την προϋπόθεση της έγκρισης από την ΡΑΕ των όρων λειτουργίας της εταιρείας «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.» και αποφασίζεται η υποβολή από το ΕΧΕ των ακόλουθων εισηγήσεων στη ΡΑΕ προς έγκριση, σύμφωνα με την παράγραφο 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016 και βάσει του παρακάτω χρονοδιαγράμματος:
Μέχρι την 31 Δεκεμβρίου 2018: Μεθοδολογία προσδιορισμού των Διοικητικά Οριζόμενων (Ανώτατες-Κατώτατες Τιμές Προτεραιότητας) Εντολών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς, Μεθοδολογία προσδιορισμού των τελών και χρεώσεων της ΕΧΕ Α.Ε. προς τους Συμμετέχοντες αναφορικά με τη λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς, Μεθοδολογία περικοπής εντολών αγοράς/πώλησης με αποδοχή τιμής και προτεραιότητα εκτέλεσης, Μεθοδολογία προσδιορισμού Ανώτατων και Κατώτατων Ορίων Τιμής Εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, για τα οποία η ΕΧΕ Α.Ε. εξετάζει την δυνατότητα διενέργειας Δεύτερης Δημοπρασίας, κατά τις διατάξεις της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς.
Μέχρι την 28 Φεβρουαρίου 2019: Μεθοδολογία προσδιορισμού Ρυθμιστικών Παραμέτρων Υπολογισμού Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης για Εντολές Πώλησης, Μεθοδολογία προσδιορισμού Ρυθμιστικών Παραμέτρων Υπολογισμού Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων, Μεθοδολογία προσδιορισμού Διοικητικά Οριζόμενης Τιμής Προστίμου Δήλωσης Θέσης Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων, Διαδικασίες αναφορικά με το Φυσικό Διακανονισμό και την Εκκαθάριση στην Αγορά Επόμενης Ημέρας για τις ποσότητες ενέργειας που αφορούν σε συναλλαγές που συνάπτονται στο πλαίσιο εφαρμογής του ν. 4389/2016, του Συστήματος Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας και του Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Μηχανισμός Αποζημίωσης Επαρκούς Ισχύος

- Με το Νόμο 4559/2018 θεσπίστηκε και τέθηκε σε εφαρμογή ο μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας, δηλαδή η διαθεσιμότητα παροχής της Υπηρεσίας Ευελιξίας στο Εθνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ) για την παροχή της οποίας ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ καταβάλλει αποζημίωση στις επιλεγείσες κατανεμόμενες μονάδες παραγωγής (επιλεγέντες Πάροχοι Υπηρεσίας Ευελιξίας) που έχουν τη δυνατότητα ταχείας αύξησης ή μείωσης της ισχύος τους, ώστε να καλυφθεί η ζήτηση του ΕΣΜΗΕ, ακολουθώντας τις Εντολές Κατανομής του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

- Η διάρκεια ισχύος του Μεταβατικού Μηχανισμού Ευελιξίας ορίστηκε, κατά μέγιστο, έως την 31η Δεκεμβρίου 2019, ή, εάν αυτό συμβεί νωρίτερα, μέχρι την εφαρμογή του Μακροχρόνιου Μηχανισμού Αποζημίωσης Επάρκειας Ισχύος του Συστήματος Ηλεκτρικής Ενέργειας και χωρίζεται σε δύο περιόδους, εντός των οποίων διεξάγεται τουλάχιστον μία Διαγωνιστική Διαδικασία. Η πρώτη περίοδος εκκινεί από τη θέση σε ισχύ του παρόντος και λήγει την 31η Μαρτίου 2019 και η δεύτερη από την 1η Απριλίου 2019, ημερομηνία προβλεπόμενης έναρξης λειτουργίας των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας, μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2019. Η πρώτη δημοπρασία, στο πλαίσιο του ΜΜΑΕ, προβλεπόταν να διεξαχθεί το αργότερο μέχρι την 30η Σεπτεμβρίου 2018.

2.ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- Με την Υπουργική Απόφαση Αριθμ. ΥΠΕΝ/ΥΠΡΓ/53028/7626, προσδιορίστηκε η μεθοδολογία υπολογισμού της Ισχύος Ευελιξίας των Κατανεμόμενων Υδροηλεκτρικών μονάδων, δηλαδή η ισχύς με την οποία μπορεί ο Πάροχος Υπηρεσίας Ευελιξίας, Κατανεμόμενη Υδροηλεκτρική μονάδα, να εγγραφεί στο Μητρώο Ευέλικτων Παροχών κατόπιν αίτησης στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Με την Απόφαση ΡΑΕ 780/2018, τροποποιήθηκαν αντίστοιχα οι διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας αναφορικά με το Μεταβατικό Μηχανισμό Αποζημίωσης Ευελιξίας. Ο ΑΔΜΗΕ δημοσίευσε τον Πίνακα της Καταρχήν Διαθέσιμης Ισχύος των Επιλέξιμων Μονάδων Παραγωγής για τη συμμετοχή τους στον Μεταβατικό Μηχανισμό Αποζημίωσης Ευελιξίας – ΜΜΑΕ θέτοντας προθεσμία δεκαπέντε ημερολογιακών ημερών για την υποβολή ένστασης σε σχέση με τις Μονάδες του από κάθε κάτοχο άδειας παραγωγής. Η ΔΕΗ υπέβαλλε ένσταση κατά της δημοσίευσης του εν λόγω πίνακα και ειδικότερα για τον προσδιορισμό της Καταρχήν Διαθέσιμης Ισχύος αφενός της Μονάδας Μεγαλόπολη V και αφετέρου του συνόλου των υδροηλεκτρικών μονάδων (ΥΗΣ), η οποία όμως απορρίφθηκε από τον ΑΔΜΗΕ. Η ΔΕΗ υπέβαλε αιτήσεις εγγραφής στο Μητρώο Ευέλικτων Μονάδων διατηρώντας επιφυλάξεις.

  Η ΡΑΕ με την Απόφαση 780/2018 (ΦΕΚ Β΄3974/13.09.2018), με θέμα «Τροποποίηση διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 103/31.01.2012) αναφορικά με το Μεταβατικό Μηχανισμό Αποζημίωσης Ευελιξίας» τροποποίησε και αντικατέστησε τα άρθρα 295-300 του ΚΔΕΣΜΗΕ και εισήγαγε το άρθρο 301. Τα άρθρα αυτά αφορούν τον ΜΜΑΕ (Μητρώο Ευέλικτων Παρόχων, Υπολογισμός Διαθέσιμης Ισχύος, Δημοπρασίες Ισχύος Ευελιξίας, Υπολογισμός Αποζημίωσης Παρόχων Υπηρεσίας Ευελιξίας, Υπολογισμός Χρεώσεων Εκπροσώπων Φορτίου, Κυρώσεις μη συμμόρφωσης των Μονάδων Παραγωγής με τις υποχρεώσεις που απορρέουν από τη συμμετοχή τους στον ΜΜΑΕ) και την προσθήκη παραρτήματος Β στον ΚΔΕΣΜΗΕ με τίτλο «Κανονισμός Δημοπρασιών για την Διαθεσιμότητα Ισχύος για την Παροχή Υπηρεσίας Ευελιξίας».
  Δημοσιεύθηκε η Απόφαση 405/09.05.2018 της ΡΑΕ με τίτλο «Καθορισμός των Διοικητικά Οριζόμενων Μέγιστων Τιμών Προσφοράς για την παροχή υπηρεσιών Εφεδρείας Πρωτεύουσας Ρύθμισης και Εύρους Δευτερεύουσας Ρύθμισης κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 71 του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας», με την οποία αποφασίζει τον καθορισμό των αριθμητικών τιμών των Διοικητικά Οριζόμενων Μέγιστων Τιμών Προσφοράς για την Εφεδρεία Πρωτεύουσας Ρύθμισης και το Εύρος Δευτερεύουσας Ρύθμισης στα πενήντα (50) Ευρώ ανά Μεγαβάτ (50€/MW) αρχής γενομένης από τις προσφορές που αφορούν την Ημέρα Κατανομής 1 Οκτωβρίου.

ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΣΥΣΤΗΜΑ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ Η/Ε (ΕΣΜΗΕ)

- Με την Απόφαση ΡΑΕ 1023/2017 «Χρήση εισοδήματος συμφόρησης από την εκχώρηση δικαιωμάτων πρόσβασης στις διεθνείς διασυνδέσεις της χώρας για το έτος 2018» εγκρίθηκε η χρήση ποσού € 35,6 εκατ. 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.
- 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 χαρακτηρισθεί 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 επακολούθως 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.

2.ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ Η/Ε (ΕΔΔΗΕ)

- 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 της ΡΑΕ 1242/2018 εγκρίθηκαν οι νέες αριθμητικές τιμές των συντελεστών απωλειών του Δικτύου με ισχύ από 01.02.2019, 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 Νόμο 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.
  - Εγκρίθηκε το ετήσιο κόστος (χιλ.€ 743.685) και το απαιτούμενο έσοδο για το Ελληνικό Δίκτυο Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ) (χιλ.€ 752.784) για το έτος 2018 με την Απόφαση ΡΑΕ 545/2018 (19.06.2018).

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

- 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.
  Σύμφωνα με το άρθρο 12 του Νόμου 4533/2018 «Διαρθρωτικά μέτρα για την πρόσβαση στο λιγνίτη και το περαιτέρω άνοιγμα της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρισμού και άλλες διατάξεις», (ΦΕΚ Α 75/27.04.2018) τροποποιείται το άρθρο 143 του Ν. 4001/2011, όπως αντικαταστάθηκε με το άρθρο 80 του ν. 4427/2016, το οποίο αφορά τη χρέωση που επιβάλλεται στους εκπροσώπους φορτίου, ως έσοδο του Υπολογαριασμού Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου (προσαύξηση χρέωσης Προμηθευτών Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, ΠΧΕΦΕΛ) για την πρόσθετη αξία της ενέργειας από σταθμούς ΑΠΕ-ΣΗΘΥΑ , όπως αυτή προσδιορίζεται λόγω υποκατάστασης αντίστοιχης συμβατικής παραγωγής. Σύμφωνα με την τροποποίηση, η ΠΧΕΦΕΛ επιβάλλεται για το πρώτο τρίμηνο του έτους 2018 στο εκατό τοις εκατό (100%) και από την 1η Απριλίου 2018 μειώνεται στο εξήντα πέντε τοις εκατό (65%) της χρέωσης που προκύπτει με την εφαρμογή της μεθοδολογίας. Ειδικότερα, για το 2018 η ΡΑΕ μειώνει αποκλειστικά το ποσοστό κατά το προβλεπόμενο πλεόνασμα του οικονομικού αποτελέσματος του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, μετά το σχηματισμό ειδικού αποθεματικού ασφαλείας έκτακτων δαπανών ποσού εβδομήντα εκατομμυρίων (70.000.000) ευρώ.
- Σύμφωνα με το Νόμο 4549/2018, (ΦΕΚ Α΄ 105/14.06.2018),με τίτλο «Διατάξεις για την ολοκλήρωση της Συμφωνίας Δημοσιονομικών Στόχων και Διαρθρωτικών Μεταρρυθμίσεων - Μεσοπρόθεσμο Πλαίσιο Δημοσιονομικής Στρατηγικής 2019-2022 και λοιπές διατάξεις», ορίζεται στο Άρθρο 40 «Ρύθμιση θεμάτων Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.», μεταξύ άλλων:

2.ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- Οι Αποφάσεις ΡΑΕ για την αναπροσαρμογή των μοναδιαίων χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ για τα έτη 2018, 2019 και 2020 θα λαμβάνουν υπόψη την απόδοση των πλεονασμάτων, πέραν του αποθεματικού ασφαλείας, στους Εκπροσώπους Φορτίου.

- Μέσω τροποποίησης του άρθρου 25 του Ν. 3468/2006 (όπως έχει τροποποιηθεί με τον Ν. 4369/2016), για τα έτη 2019 και 2020 το ποσοστό των εσόδων από πλειστηριασμούς αδιαθέτων δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου, το οποίο αποτελεί έσοδο του Ειδικού Λογαριασμού, αυξάνεται σε τουλάχιστον 65% από 60%, που ήταν ως σήμερα.

Με το Ν.4585/2018 (ΦΕΚ Α΄ 216/24.12.2018), και ειδικότερα με το άρθρο 4 επέρχονται τροποποιήσεις των άρθρων 118, 143, 193 του Ν. 4001/2011. Αναλυτικά :

- Από 01.04.2019 η εκκαθάριση και η είσπραξη του ΕΤΜΕΑΡ και του Μεσοσταθμικού Μεταβλητού Κόστους των Θερμικών Μονάδων αποτελεί αρμοδιότητα του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης ΑΕ (ΔΑΠΕΕΠ).
- Από 01.04.2019 ο ΔΑΠΕΕΠ υποκαθίσταται σε όλα τα δικαιώματα, υποχρεώσεις και έννομες σχέσεις του ΑΔΜΗΕ που απορρέουν από τις αρμοδιότητες της διαχείρισης εσόδων του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.
- Από 01.04.2019 οι διαδικασίες διαχείρισης συναλλαγών του ΕΤΜΕΑΡ καθορίζονται στον Κώδικα του ΔΑΠΕΕΠ
- Με απόφαση ΥΠΕΝ καθορίζονται το είδος, ο τρόπος παροχής εγγυήσεων ή άλλης ισοδύναμης εξασφάλισης από τους προμηθευτές και τους αυτοπρομηθευόμενους πελάτες προς τον ΔΑΠΕΕΠ. Με απόφαση της ΡΑΕ καθορίζεται η μεθοδολογία υπολογισμού του ύψους των εγγυήσεων ή άλλης ισοδύναμης εξασφάλισης υπέρ του ΔΑΠΕΕΠ.
- Από 01.01.2019 καθορίζονται ποσοστά μειωμένων χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ, με απόφαση του ΥΠΕΝ ανά κατηγορία πελατών, καθώς και κάθε άλλη λεπτομέρεια εφαρμογής (πχ μέγιστη και ελάχιστη χρέωση μεμονωμένου καταναλωτή). Ειδικά για το έτος 2019 και μέχρι την έκδοση της υπουργικής απόφασης συνεχίζουν να επιβάλλονται οι μοναδιαίες χρεώσεις ΕΤΜΕΑΡ όπως ορίστηκαν με την Απόφαση ΡΑΕ 1101/2017 (ΦΕΚ Β 4670/29.12.2017) για το έτος 2018.
- Δεν ισχύει πλέον το όριο του ενός εκατομμυρίου ευρώ (1.000.000 €) για την ετήσια επιβάρυνση Πελάτη κατά θέση κατανάλωσης, η οποία οριζόταν ότι αναπροσαρμόζεται ετησίως με απόφαση της ΡΑΕ σύμφωνα με την ετήσια μεταβολή του δείκτη τιμών καταναλωτή.
- Καταργείται η χρέωση ΠΧΕΦΕΛ (Προσαύξηση Χρέωσης Προμηθευτών Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, ως έσοδο του Υπολογαριασμού Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, για την πρόσθετη αξία της ενέργειας από σταθμούς ΑΠΕ-ΣΗΘΥΑ, όπως αυτή προσδιορίζεται λόγω υποκατάστασης αντίστοιχης συμβατικής παραγωγής) από 01.01.2019. Σημειώνεται ότι, με το Ν.4549/2018 η χρέωση ΠΧΕΦΕΛ προβλεπόταν αρχικά να μειωθεί από 1.1.2019 στο 50% και από 1.1.2020 στο 30% της χρέωσης που θα προέκυπτε με την εφαρμογή της σχετικής μεθοδολογίας.
- Από 01.01.2019 καταργείται το Ειδικό Τέλος Λιγνιτικής Παραγωγής, το οποίο αποτελούσε έσοδο του υπολογαριασμού Ενισχύσεων του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ δύο (2) ευρώ ανά MWh παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη).
- Για το έτος 2018 προβλέπεται επιστροφή του τυχόν προκύπτοντος ετήσιου σωρευτικού απολογιστικού λογιστικού πλεονάσματος του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ προς τους Εκπροσώπους Φορτίου, πλέον του σχηματισμού του ειδικού αποθεματικού ασφαλείας έκτακτων δαπανών ποσού εβδομήντα εκατομμυρίων (70.000.000) ευρώ, σύμφωνα με την εκκαθάριση του μηνός Δεκεμβρίου 2018.

2.ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΚΟΙΝΗΣ ΩΦΕΛΕΙΑΣ

- 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.
  Στο πλαίσιο αυτό αναγνωρίστηκε έσοδο από Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) για τα έτη 2012-2016 ποσό ύψους Ευρώ 359.773 χιλ. το οποίο εισπράχθηκε εντός του Α' Τριμήνου 2018.
- Στο Νόμο 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 την παράγραφο 7 του άρθρου 55 του Ν.4001/2011 το όριο ετήσιας επιβάρυνσης των Πελατών ηλεκτρικής ενέργειας για την κάλυψη δαπανών παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) αναπροσαρμόζεται κατά το πρώτο τρίμηνο κάθε έτους με απόφαση της ΡΑΕ, η οποία με την Απόφαση 243/2018 αποφάσισε την αναπροσαρμογή του ορίου της μέγιστης ετήσιας επιβάρυνσης Πελάτη κατά θέση κατανάλωσης για την κάλυψη δαπανών παροχής ΥΚΩ το έτος 2018 σε € 782.307.
- Με το Άρθρο 41 «Τροποποίηση του άρθρου 36 του Ν. 4067/2012» του Ν. 4549/2018, (ΦΕΚ Α΄ 105/14.06.2018),με τίτλο «Διατάξεις για την ολοκλήρωση της Συμφωνίας Δημοσιονομικών Στόχων και Διαρθρωτικών Μεταρρυθμίσεων - Μεσοπρόθεσμο Πλαίσιο Δημοσιονομικής Στρατηγικής 2019-2022 και λοιπές διατάξεις» τροποποιείται το άρθρο 36 του Ν. 4067/2012 (όπως έχει τροποποιηθεί με τους Ν. 4508/2017 και Ν. 4512/2018) και η χρηματοδότηση από τον Κρατικό Προϋπολογισμό μέρους του κόστους παροχής των ΥΚΩ, με αντίστοιχη πίστωση ως εισροή του Ειδικού Λογαριασμού για τις ΥΚΩ, ανέρχεται μέχρι το ποσό των 59.000.000 ευρώ για το έτος 2019 και μέχρι το ποσό των 68.000.000. ευρώ για το έτος 2020.
- Επίσης με το Άρθρο 124 «Τροποποίηση του άρθρου 36 του Ν. 4067/2012» του Ν. 4549/2018, (ΦΕΚ Α΄ 105/14.06.2018), τροποποιείται η παράγραφος 2 του άρθρου 36 του Ν. 4067/2012, όπως είχε τροποποιηθεί με το άρθρο 400 του Ν. 4512/2018, όπου σύμφωνα με την παρούσα τροποποίηση, οι μοναδιαίες χρεώσεις του ανταλλάγματος ΥΚΩ αναπροσαρμόζονται τον Ιούνιο και τον Δεκέμβριο εκάστου έτους (και όχι τον Δεκέμβριο όπως ίσχυε με βάση το Άρθρο 400 του Ν. 4512/2018) σε περίπτωση ελλείμματος ή πλεονάσματος του ετήσιου οικονομικού αποτελέσματος του ειδικού λογαριασμού ΥΚΩ στο πλαίσιο παρακολούθησής του, μετά από εισήγηση της ΡΑΕ στον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας τον Μάιο και τον Νοέμβριο και λαμβάνοντας υπόψη την εισήγηση του αρμόδιου Διαχειριστή τον Μάρτιο και τον Σεπτέμβριο αντίστοιχα. Η αναπροσαρμογή θα μηδενίζει το προβλεπόμενο έλλειμμα του τρέχοντος και του επόμενου έτους, στο οποίο ενσωματώνεται το τυχόν έλλειμμα του προηγούμενου έτους.

2.ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

ΛΟΙΠΑ ΘΕΜΑΤΑ

- 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 23.3.2018 μέχρι τις 22.3.2019.
- 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 (σκέλος 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 άγονο το διαγωνισμό για την επιλογή Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας Ηλεκτρικής Ενέργειας για την περίοδο των τριών (3) ετών, 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 23.3.2018 μέχρι τις 22.3.2019. 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).
- Σύμφωνα με το Άρθρο 352 του Νόμου 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 Νόμο 4541/2018 (ΦΕΚ Α΄ 93/31.05.2018) με τίτλο «Τροποποίηση του Ν.3190/1955 περί Εταιρειών Περιορισμένης Ευθύνης και άλλες διατάξεις», περιλαμβάνεται το άρθρο 19 το οποίο αφορά στην εξόφληση ληξιπρόθεσμων οφειλών φορέων της Γενικής Κυβέρνησης προς προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίες είχαν καταστεί ληξιπρόθεσμες μέχρι και τις 30.4.2018 και οι οποίες δύναται να εξοφλούνται από τον κρατικό προϋπολογισμό και ειδικότερα από τις πιστώσεις του προϋπολογισμού του Υπουργείου Οικονομικών.
- Εκδόθηκε η Απόφαση ΥΠΟΙΚ οικ.2/42245/ΔΛΓΚ που καθορίζει την διαδικασία τους όρους τις προϋποθέσεις και λοιπά ζητήματα σχετικά με τη χορήγηση χρηματικών προκαταβολών σε προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας έναντι των συνολικών ετήσιων υποχρεώσεων της εκάστοτε τρέχουσας χρήσης για δαπάνη εξόφλησης λογαριασμών ηλεκτρικού ρεύματος των φορέων της Γενικής Κυβέρνησης. Σε εφαρμογή αυτής υπογράφηκε Μνημόνιο Συνεργασίας πενταετούς διάρκειας μεταξύ ΔΕΗ και ΥΠΟΙΚ. Στη συνέχεια εκδόθηκε η Απόφαση ΥΠΟΙΚ οικ.2/47779/ΔΛΓΚ που καθορίζει την διαδικασία τους όρους τις προϋποθέσεις και λοιπά ζητήματα σχετικά με τη χορήγηση χρηματικών προκαταβολών στη Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού (ΔΕΗ ΑΕ) έναντι των συνολικών ετήσιων

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

υποχρεώσεων της εκάστοτε τρέχουσας χρήσης για δαπάνη εξόφλησης λογαριασμών ηλεκτρικού ρεύματος των φορέων της Γενικής Κυβέρνησης.

- Με την Απόφαση του Υπουργείου Οικονομικών Αριθμ. Οικ. 2/18754/ΔΛΓΚ, (ΦΕΚ Β' 843/08.03.2019), με τίτλο «Καθορισμός διαδικασίας, όρων, προϋποθέσεων και λοιπών ζητημάτων σχετικά με τη χορήγηση χρηματικών προκαταβολών στη ΔΕΗ ΑΕ, έναντι των συνολικών ετήσιων υποχρεώσεων της εκάστοτε τρέχουσας χρήσης για δαπάνη εξόφλησης λογαριασμών ηλεκτρικού ρεύματος των φορέων της Γενικής Κυβέρνησης», χορηγείται στη ΔΕΗ ΑΕ χρηματική προκαταβολή ύψους πεντακοσίων πενήντα εκατομμυρίων επτακοσίων χιλιάδων (550.700.000) ευρώ, έναντι των συνολικών υποχρεώσεων για τη χρήση έτους 2019 για δαπάνη εξόφλησης λογαριασμών ηλεκτρικής ενέργειας των φορέων της Γενικής Κυβέρνησης. Το ποσό της χρηματικής προκαταβολής προσδιορίστηκε με βάση το ύψος της αντίστοιχης συνολικής δαπάνης του προηγούμενου έτους των φορέων της Γενικής Κυβέρνησης, όπως βεβαιώνεται από τα επίσημα στοιχεία της ΔΕΗ, μειωμένο κατά το ποσό της έκπτωσης που αναλογεί στην προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας. Η ΔΕΗ χορηγεί στο Ελληνικό Δημόσιο εκπτώσεις έναντι της ως άνω χρηματικής προκαταβολής. Οι εκπτώσεις υπολογίζονται επί της αξίας προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας που καταναλώνουν οι φορείς της Γενικής Κυβέρνησης, ενώ το ποσοστό της συνολικής έκπτωσης καθορίζεται από τη ΔΕΗ και το Ελληνικό Δημόσιο σε ποσοστό 27% και αναλύεται ως εξής: 6% έκπτωση προπληρωμής, 15% έκπτωση συνέπειας και 6% έκπτωση όγκου. Επίσης καθορίζονται η διαδικασία, οι όροι, οι προϋποθέσεις και λοιπά ζητήματα σχετικά με τη χορήγηση των ως άνω χρηματικών προκαταβολών στη ΔΕΗ.
- Στο Νόμο 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) και ειδικότερα στο άρθρο 36 προβλέπεται η σύσταση ειδικού λογαριασμού, με διαχειριστή τον ΔΕΔΔΗΕ, για την επανασύνδεση παροχών ηλεκτρικού ρεύματος, 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 καθορίστηκαν στην Κοινή Υπουργική Απόφαση Αριθμ. ΥΠΕΝ/ΥΠΡΓ/7408/1228 (ΦΕΚ Β΄474/14.02.2018), όπως τροποποιήθηκε με την Κοινή Υπουργική Απόφαση (ΚΥΑ) Αριθμ. ΥΠΕΝ/ΥΠΡΓ/43213/6382, (ΦΕΚ Β΄2752/10.07.2018) και την ΚΥΑ Αριθμ. ΥΠΕΝ/ΥΠΡΓ/7408/1228 (τροποποίηση των άρθρων 2,3 και 4 και προσθήκη άρθρου 5) και ισχύει. Το ποσό του ειδικού βοηθήματος θα καταβάλλεται από τον ΔΕΔΔΗΕ, ο οποίος έχει ορισθεί ως διαχειριστής του ειδικού λογαριασμού που συστάθηκε για τον σκοπό αυτόν, απευθείας στον τελευταίο Προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας στον οποίον εκκρεμούν οι οφειλές του δικαιούχου της εν λόγω παροχής. Ο Προμηθευτής ηλεκτρικής ενέργειας θα ενημερώνεται για να εκδώσει εντολή επανασύνδεσης, η οποία θα προωθείται στον ΔΕΔΔΗΕ για εκτέλεση, ο οποίος και θα υλοποιεί την επανασύνδεση χωρίς χρέωση τελών επανασύνδεσης.

- Το Κοινωνικό Οικιακό Τιμολόγιο (ΚΟΤ) θεσπίστηκε για την προστασία των ευπαθών ομάδων καταναλωτών και παρέχεται σύμφωνα με την Απόφαση του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, Δ5-ΗΛ/Β/Φ29/16027/6.8.10 (ΦΕΚ Β' 1403/06.09.2010), όπως τροποποιήθηκε και ισχύει. Με νεότερη Απόφαση του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής ΥΠΕΝ/ΥΠΡΓ/892/152, όπως δημοσιεύτηκε στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως (ΦΕΚ Β΄242/01.02.2018), τροποποιείται η Απόφαση υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Β/Φ29/16027/6.8.2010 με τίτλο «Εφαρμογή Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου» Με την Απόφαση αυτή τροποποιούνται οι κατηγορίες των δικαιούχων του ΚΟΤ, τα κριτήρια ένταξης, καθώς και η χορηγούμενη έκπτωση στους δικαιούχους και καταργήθηκε η απόφαση της Επιτροπής Τιμών και Εισοδημάτων (αρ. 2153/3.4.96) με την οποία θεσπίστηκε το ειδικό Τιμολόγιο Πολυτέκνων (ΓΤ).
- Οι αιτήσεις ένταξης στο ΚΟΤ υποβάλλονται πλέον στον ιστότοπο της ΗΔΙΚΑ ΑΕ και όχι στο ΔΕΔΔΗΕ.

2.ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- Με το 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 αλληλέγγυας 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 αυτάρκειας 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 τον ίδιο Νόμο, στο άρθρο 26 ορίζεται η χορήγηση ενίσχυσης από τον Κρατικό Προϋπολογισμό, σε οικιακούς καταναλωτές της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας και του Δήμου Μεγαλόπολης λόγω επιβάρυνσης από λιγνιτική δραστηριότητα η οποία δεν μπορεί να ξεπεράσει τα σαράντα δύο (42) ευρώ ανά μεγαβατώρα (MWh) επί της τιμολογητέας κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας και πιστώνεται στους λογαριασμούς των δικαιούχων ως έκπτωση από τους Προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας. Σε συνέχεια του ανωτέρω Νόμου εκδόθηκε η Κοινή Υπουργική Απόφαση ΥΠΕΝ/ΥΠΡΓ/26359/4101,(ΦΕΚ Β 1936/30.05.2018), με τίτλο «Εφαρμογή Περιβαλλοντικού Οικιακού Τιμολογίου ηλεκτρικής ενέργειας για τους καταναλωτές της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας και του Δήμου Μεγαλόπολης της Περιφερειακής Ενότητας Αρκαδίας», με την οποία ορίζονται:
    - Σύσταση ειδικού λογαριασμού παροχής ενίσχυσης λόγω περιβαλλοντικής επιβάρυνσης με Διαχειριστή τον ΛΑΓΗΕ, στον οποίον μεταφέρεται το ποσό από τον κρατικό προϋπολογισμό.
    - Δικαιούχοι της ενίσχυσης: Οικιακοί καταναλωτές εντός των διοικητικών ορίων της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας και του Δήμου Μεγαλόπολης της Περιφερειακής Ενότητας Αρκαδίας με τετραμηνιαία κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας μέχρι 2400 kWh (Σε περίπτωση τετραμηνιαίας κατανάλωσης μεγαλύτερης του ορίου των 2400 kWh, η ενίσχυση δίνεται μέχρι του ορίου αυτού). Εξαιρούνται: οι δικαιούχοι Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (Κ.Ο.Τ), οι δικαιούχοι του Ειδικού Τιμολογίου Οικιακής Χρήσεως για τις Πολύτεκνες Οικογένειες, οι δικαιούχοι ειδικού τιμολογίου κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με τον ΚΚΠ ΔΕΗ Α.Ε. και τα οριζόμενα στην υπ' αριθμ. 127/1990 ΠΥΣ, οι ενταγμένοι αυτοπαραγωγοί σε πρόγραμμα ενεργειακού συμψηφισμού ή εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού και οι ωφελούμενοι από πρόγραμμα εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού σύμφωνα με την παράγραφο 10 του άρθρου 11 του Ν. 4513/2018, όπως ισχύει.
    - Μεθοδολογία υπολογισμού της ενίσχυσης: η ενίσχυση υπολογίζεται για κάθε δικαιούχο, με βάση τα στοιχεία της καταμετρηθείσας κατανάλωσης ενέργειας, ως το γινόμενο της καταμετρηθείσας κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας επί του ποσού της μοναδιαίας ενίσχυσης. Η έκπτωση χορηγείται στον πρώτο λογαριασμό που εκδίδεται για κάθε δικαιούχο της ενίσχυσης μετά την αποστολή στοιχείων καταμέτρησης από τον ΔΕΔΔΗΕ στον Προμηθευτή Ηλεκτρικής Ενέργειας που τον εκπροσωπεί.

2.ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- Με Απόφαση του Υπουργείου Περιβάλλοντος και ενέργειας (ΥΠΕΝ) Αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/78337/224 (ΦΕΚ Β΄ 5030/13.11.2018), τροποποιήθηκε η υπ' αριθ. Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1.21/οικ.12112/20-06-2013, με θέμα: «Κατηγορίες, κριτήρια και διαδικασία ένταξης Πελατών στους Ευάλωτους Πελάτες ηλεκτρικής ενέργειας» (Β' 1521/2013) όπως ισχύει σε ότι αφορά στα άρθρα: Άρθρο 2 « Έννοια Ευάλωτων Πελατών» (Κατηγορίες Α,Β και Γ), Άρθρο 3 «Διαδικασία ένταξης στο Μητρώο» (αντικαθίσταται) και στο Άρθρο 4 «Απαιτούμενα δικαιολογητικά» (καταργείται). Επίσης, ορίζεται ότι Πελάτες που είναι ήδη ενταγμένοι στο Μητρώο Ευάλωτων Πελατών, υποχρεούνται να υποβάλλουν αίτηση με βάση τα κριτήρια και τις διαδικασίες που ορίζονται με την εν λόγω απόφαση εκτός και αν έχουν ήδη ενταχθεί στο ΚΟΤ και για την πρώτη εφαρμογή της απόφασης, οι Πελάτες αν δεν πληρούν τα κριτήρια ή δεν υποβάλλουν αίτηση απεντάσσονται αυτόματα την 31η Δεκεμβρίου 2018. Η απόφαση ισχύει από τη δημοσίευσή της για τους Πελάτες που εντάσσονται στις Β΄ και Γ΄ κατηγορίες και από την ημερομηνία ένταξής τους στο ΚΟΤ για τους Πελάτες που εντάσσονται στην Α΄ κατηγορία της εν λόγω απόφασης

- Με την Απόφαση ΡΑΕ 756/2018 (ΦΕΚ Β΄3522/21.08.2018) αναπροσαρμόσθηκαν τα ετήσια ανταποδοτικά τέλη υπέρ ΡΑΕ για το έτος 2018, τα οποία επιβάλλονται στις επιχειρήσεις που δραστηριοποιούνται στον τομέα της ενέργειας, σύμφωνα με την υπ' αριθμ. πρωτ. Δ5/ΗΛ/Β/Φ1/ΟΙΚ.591/12.01.2001 Απόφαση των Υπουργών Οικονομικών και Ανάπτυξης (ΦΕΚ Β΄43/22-1-2001) και που θα καταβληθούν κατά τη διάρκεια του έτους 2018.
  Όσον αφορά τον τομέα ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου: 1) το ποσό ετησίου ανταποδοτικού τέλους που επιβάλλεται στους κατόχους άδειας προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε πελάτες, ανάλογα με την συνολική ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας που απορρόφησαν από το Σύστημα ή από το Δίκτυο οι Πελάτες τους κατά το έτος 2017, ορίζεται στο ποσό των 0,068354 Ευρώ το οποίο στρογγυλοποιείται σε Επτά λεπτά (0,07€) ανά απορροφώμενη MWh, 2) Το ποσό ετησίου ανταποδοτικού τέλους που επιβάλλεται στους κατόχους άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ορίζεται στο ποσό των 8,04191 Ευρώ το οποίο στρογγυλοποιείται σε Οκτώ ευρώ και Τέσσερα Λεπτά (8,04 €) ανά MW μέγιστης καθαρής ισχύος και 3) το ποσό ετησίου ανταποδοτικού τέλους που επιβάλλεται στους έχοντες δικαίωμα εισαγωγής φυσικού αερίου ορίζεται στο ποσό των 0,24123 Ευρώ το οποίο στρογγυλοποιείται σε Είκοσι Τέσσερα Λεπτά (0,24 €) ανά χίλια κυβικά μέτρα.
- Η ΡΑΕ δημοσίευσε την Απόφαση ΡΑΕ 931/2018 (ΦΕΚ Β' 5794/21.12.2018), σχετικά με τον καθορισμό των τιμών των ρυθμιστικών παραμέτρων της Μεθοδολογίας Υπολογισμού Μεταβλητού Κόστους των Υδροηλεκτρικών Μονάδων για την περίοδο έως τις 30.09.2019 και ειδικότερα:
  Καθορίζονται οι τιμές των ρυθμιστικών παραμέτρων κατά τις διατάξεις της παραγράφου 6 της Μεθοδολογίας Υπολογισμού Μεταβλητού Κόστους των Υδροηλεκτρικών Μονάδων (ΡΑΕ 207/2016, ΦΕΚ Β' 2763/02.09.2016), σύμφωνα και με τα οριζόμενα στο άρθρο 44 παρ. 5 του ΚΣΗΕ, στο ίδιο ύψος που ίσχυσαν κατά το 2017 και ειδικότερα ως εξής:
  (α) TOLup,i=TOLdn,i=5% για όλους τους ταμιευτήρες
  (β) VCmax= 150 €/MWh
  (γ) k1=k2=3 για όλους τους ταμιευτήρες
  Καθορίζονται οι τιμές της Ανώτατης Στάθμης Ασφαλείας Ταμιευτήρα (Rsec), κατά τις διατάξεις της παραγράφου 6 της Μεθοδολογίας Υπολογισμού Μεταβλητού Κόστους των Υδροηλεκτρικών Μονάδων καθώς και το άρθρο 262 του ΚΔΕΣΜΗΕ, σύμφωνα με τον πίνακα που επισυνάπτεται στην εν λόγω Απόφαση για κάθε ΥΗΣ. Οι οριζόμενες τιμές ισχύουν έως την 30η Σεπτεμβρίου 2019.

2.ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- Με το Ν. 4342/2015 θεσπίστηκε από την 1η Ιανουαρίου 2017 καθεστώς επιβολής της υποχρέωσης ενεργειακής απόδοσης και 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 και προβλέπει απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας στην οποία καθορίζονται και εξειδικεύονται ο κατάλογος των υπόχρεων μερών, ο ακριβής επιμερισμός του στόχου στα υπόχρεα μέρη, οι διαδικασίες που απαιτούνται για την υλοποίηση των καθεστώτων επιβολής , το σύστημα μέτρησης, ελέγχου και επαλήθευσης των μέτρων βελτίωσης της ενεργειακής απόδοσης που εφαρμόζουν τα υπόχρεα μέρη, με βάση το οποίο εξακριβώνεται τουλάχιστον ένα στατιστικά σημαντικό ποσοστό και αντιπροσωπευτικό δείγμα τους, καθώς και κάθε σχετικό θέμα. Με την Απόφαση του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας Αριθμ. ΔΕΠΕΑ/Γ/οικ. 179033, (ΦΕΚ Β΄ 4288/27.09.2018), με την οποία τροποποιείται η Απόφαση Αριθμ. ΔΕΠΕΑ/Γ/οικ.172818/21.03.2018 (ΦΕΚ Β' 1117/27.03.2018) και στην οποία καθορίζονται τα υπόχρεα μέρη για την εφαρμογή του Καθεστώτος κατά το Έτος Αναφοράς 2018 και κατανέμεται ο σωρευτικός στόχος έτους 2018 στα υπόχρεα μέρη, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 5 της οικ. 174063/28.3.2017 απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Κανονισμός Λειτουργίας Καθεστώτος Υποχρέωσης Ενεργειακής Απόδοσης», κατά την έννοια του άρθρου 9 του Ν. 4342/2015 (Εναρμόνιση της ελληνικής νομοθεσίας με την Οδηγία 2012/27/ΕΕ για την ενεργειακή απόδοση). Η εν λόγω τροποποίηση αφορά στην κατανομή σωρευτικού στόχου έτους 2018 στα υπόχρεα μέρη για τα πετρελαιοειδή. Σύμφωνα με τον σχετικό πίνακα της απόφασης, για την ηλεκτρική ενέργεια, ισχύουν τα εξής:

Υπόχρεο Μέρος	**Ποσοστό (%)**	**Σωρευτικός Στόχος έτους 2018 (ktoe)**
ΔΕΗ ΑΕ	**32,57**	**43.32**
ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ ΑΕ	1,03	1,37
ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΕ	1,04	1,39
ELPEDISON ΑΕ	0,97	1,29

- Με τον προαναφερόμενο Νόμο 4585/2018 (ΦΕΚ Α΄ 216/24.12.2018) και ειδικότερα με το άρθρο 3 επέρχονται τροποποιήσεις των άρθρων 25 και 25α του Ν. 3468/2006. Αναλυτικά:
  - Αίρεται η απαλλαγή καταβολής του ειδικού τέλους, το οποίο επιβαρύνει τις μονάδες παραγωγής από ΑΠΕ, για τους μεγάλους φωτοβολταϊκούς σταθμούς, ισχύος μεγαλύτερης των 20MW, έκτασης τουλάχιστον 400 στρεμμάτων.
  - Θεσπίζεται η δυνατότητα χρηματοδότησης από τα έσοδα από πλειστηριασμούς αδιαθέτων δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου, για την περίοδο έως το 2020, έργων και δράσεων για τη δίκαιη μετάβαση σε οικονομία χαμηλού άνθρακα, ενισχύοντας τις τοπικές οικονομίες που αναμένεται να πληγούν περισσότερο, Περιφερειακές Ενότητες Κοζάνης, Φλώρινας και Δήμου Μεγαλόπολης.
  - Αναφορικά με τον επιμερισμό και απόδοση του ειδικού τέλους που επιβαρύνει τις μονάδες παραγωγής από ΑΠΕ:
    - Ποσό μέχρι το ένα τρίτο (1/3) του ειδικού τέλους στους κατόχους άδειας προμήθειας που προμηθεύουν ηλεκτρική ενέργεια σε οικιακούς καταναλωτές των δήμων, στους οποίους λειτουργούν σταθμοί ΑΠΕ, με σκοπό το ανωτέρω ποσό να αποδοθεί στους οικιακούς καταναλωτές μέσω των λογαριασμών κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας (ίσχυε: Ποσό μέχρι ποσοστού 1% επί της προ ΦΠΑ τιμής πώλησης της ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ)
    - Ποσό που αντιστοιχεί στο ένα δέκατο (1/10) του ειδικού τέλους υπέρ του Πράσινου Ταμείου (ίσχυε: Ποσό ποσοστού 0,3% επί της προ ΦΠΑ τιμής πώλησης της ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ υπέρ Ειδικού Ταμείου Εφαρμογής Ρυθμιστικών και Περιβαλλοντικών Σχεδίων (ΕΤΕΡΠΣ))
  - Σύσταση Επιτροπής Επιμερισμού του ειδικού τέλους και Επιτροπή Εξέτασης Ενστάσεων.
  - Το ειδικό τέλος που επιβαρύνει τους Υδροηλεκτρικούς Σταθμούς αντιστοιχεί:
    - σε ποσοστό ένα τοις εκατό (1%) επί της, προ ΦΠΑ, τιμής πώλησης της ηλεκτρικής ενέργειας για σταθμούς που λαμβάνουν σταθερή αποζημίωση
    - σε ποσοστό ένα τοις εκατό (1%) επί της τιμής αναφοράς για σταθμούς που λαμβάνουν λειτουργική ενίσχυση βάσει Ν. 4414/2016.

2.ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ

Δημοσιεύθηκε στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως (ΦΕΚ Β' 1969/01.06.2018), η Απόφαση του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας Αριθμ. οικ. 174842, σχετικά με την έκδοση του Κώδικα Προμήθειας Φυσικού Αερίου σε Πελάτες, με τον οποίο ρυθμίζονται τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις των Προμηθευτών και των Πελατών, τόσο κατά το στάδιο των διαπραγματεύσεων και της σύναψης της μεταξύ τους σύμβασης, όσο και κατά την εκπλήρωση των συμβατικών τους υποχρεώσεων.

Συνοπτικά : Ως Πελάτης νοείται ο Τελικός Πελάτης Φυσικού Αερίου, ήτοι το φυσικό ή νομικό πρόσωπο που αγοράζει Φυσικό Αέριο αποκλειστικά για δική του χρήση. Με κριτήριο το σκοπό της τελικής χρήσης του Φυσικού Αερίου που προμηθεύονται, οι Τελικοί Πελάτες κατατάσσονται σε Οικιακούς και Μη Οικιακούς Πελάτες. Στην κατηγορία των Μη Οικιακών Πελατών εμπίπτουν οι Εμπορικοί, οι Βιομηχανικοί και οι Ηλεκτροπαραγωγοί. Σε υποκατηγορίες των βασικών κατηγοριών εντάσσονται, ιδίως, οι Πελάτες που προμηθεύονται Φυσικό Αέριο για συμπαραγωγή και κλιματισμό, καθώς και οι Πελάτες εκτός Συστήματος Μεταφοράς και Δικτύου Διανομής.

Δεν υπάγονται στο πεδίο εφαρμογής του παρόντος Κώδικα: (α) οι πωλήσεις Φυσικού Αερίου με παράδοση αυτού στο Εικονικό Σημείο Δηλώσεων ή στο Εικονικό Σημείο Συναλλαγών, όπου δεν υπάρχει Μετρητής Κατανάλωσης Φυσικού Αερίου, (β) οι πωλήσεις Φυσικού Αερίου προς κατόχους Άδειας Προμήθειας Φυσικού Αερίου, (γ) οι πωλήσεις Φυσικού Αερίου προς τους διαχειριστές ΕΣΦΑ και Δικτύων Διανομής.

-Εγκρίθηκε ο Κανονισμός Αδειών Φυσικού Αερίου με την Απόφαση του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας αριθμ. οικ. 178065 (ΦΕΚ Β' 3430/17.08.2018), ο οποίος διέπει τη χορήγηση, τροποποίηση, μεταβίβαση και ανάκληση της Άδειας Ανεξάρτητου Συστήματος Φυσικού Αερίου (Άδεια ΑΣΦΑ), της Άδειας Διαχείρισης Ανεξάρτητου Συστήματος Φυσικού Αερίου (Άδεια Διαχείρισης ΑΣΦΑ) της Άδειας Διανομής Φυσικού Αερίου (Άδεια Διανομής) της Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου (Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής) και της Άδειας Προμήθειας Φυσικού Αερίου σε Τελικούς Πελάτες (Άδεια Προμήθειας).

-Στο Νόμο 4549/2018 (ΦΕΚ Α΄ 105/14.06.2018), με τίτλο «Διατάξεις για την ολοκλήρωση της Συμφωνίας Δημοσιονομικών Στόχων και Διαρθρωτικών Μεταρρυθμίσεων - Μεσοπρόθεσμο Πλαίσιο Δημοσιονομικής Στρατηγικής 2019-2022 και λοιπές διατάξεις», στο άρθρο 125 «Προγράμματα ηλεκτρονικών δημοπρασιών ποσοτήτων φυσικού αερίου» προβλέπεται ότι οι Προμηθευτές με υψηλό μερίδιο αγοράς (που καλύπτουν ποσοστό ίσο ή μεγαλύτερο του 40% της συνολικής ετήσιας Ποσότητας Φυσικού Αερίου που προμηθεύονται στην Ελλάδα οι Επιλέγοντες Πελάτες) υποχρεούνται να υλοποιούν πρόγραμμα ηλεκτρονικών δημοπρασιών ποσοτήτων φυσικού αερίου ετησίως μέχρι τις 31.12.2020.

Οι προς δημοπράτηση ποσότητες καθορίζονται με απόφαση της ΡΑΕ, ύστερα από συνεργασία με την Επιτροπή Ανταγωνισμού, σε αναλογία με το μερίδιο αγοράς κάθε Προμηθευτή με υψηλό μερίδιο αγοράς και κατ' ανώτατο όριο σε 20% της ποσότητας που διατέθηκε από αυτόν κατά το προηγούμενο ημερολογιακό έτος σε Επιλεγέντες Πελάτες.

-Η ΡΑΕ με την Απόφαση ΡΑΕ 500/2018, ενέκρινε το Σχέδιο Προληπτικής Δράσης σύμφωνα με τον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/1938 σχετικά με τα μέτρα κατοχύρωσης της ασφάλειας εφοδιασμού με φυσικό αέριο και με την κατάργηση του Κανονισμού (ΕΕ) 994/2010, το οποίο έχει ως στόχο να παρουσιάσει κατάλληλα μέτρα (δράσεις) για τη μείωση ή την εξάλειψη των κινδύνων που δύνανται να επηρεάσουν την ασφάλεια εφοδιασμού της Χώρας με φυσικό αέριο.

-Με την Απόφαση ΡΑΕ 1287/2018,), με τίτλο «Ρύθμιση θεμάτων διαχείρισης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου για την εφαρμογή της Δράσης Δ5 του Σχεδίου Προληπτικής Δράσης για την κατοχύρωση της ασφάλειας εφοδιασμού με Φυσικό Αέριο», (ΦΕΚ Β΄5900/31.12.2018) ορίζεται η λήψη ειδικών ρυθμιστικών μέτρων προς συμπλήρωση των οικείων διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ, αποκλειστικά για την χρονική περίοδο κατά την οποία οι Ηλεκτροπαραγωγοί τηρούν απόθεμα ασφαλείας ΥΦΑ στην Εγκατάσταση ΥΦΑ της νήσου Ρεβυθούσας κατά τα οριζόμενα στη Δράση «Δ5» του Σχεδίου Προληπτικής Δράσης (στο πλαίσιο υλοποίησης των Δράσεων του Σχεδίου Προληπτικής Δράσης, σύμφωνα με τον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/1938 σχετικά με τα μέτρα κατοχύρωσης της ασφάλειας εφοδιασμού με φυσικό αέριο και το οποίο εγκρίθηκε με την Απόφαση ΡΑΕ 500/2018).

3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ

3.1. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ

Δήλωση Συμμόρφωσης
Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς («ΔΠΧΑ»), όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Έγκριση των Οικονομικών Καταστάσεων
Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε τις οικονομικές καταστάσεις της χρήσης 2018, την 23η Απριλίου 2019. 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 αποτιμώμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων τα οποία αποτιμήθηκαν σε εύλογες αξίες) και την αρχή της συνέχισης της λειτουργίας της επιχείρησης. Οι οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ και όλα τα κονδύλια στρογγυλοποιούνται στην πλησιέστερη χιλιάδα, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά.

Κατά τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2018, ο Όμιλος και η Εταιρεία κατέγραψαν ζημίες, οι οποίες κατά κύριο λόγο οφείλονται στους εξής παράγοντες:

1) στον σχηματισμό πρόβλεψης €164 εκατ. που αφορά στην αρχική αναγνώριση της αναλογιστικής υποχρέωσης λόγω καταβολής αποζημίωσης για έξοδο του προσωπικού από την Υπηρεσία (Ν. 4533/2018) λόγω συνταξιοδότησης,

2) στην αρνητική επίπτωση € 196 εκατ. από την πρόσθετη χρέωση των προμηθευτών για τον ειδικό λογαριασμό ΑΠΕ (ΠΧΕΦΕΛ), η οποία καταργείται από 1.1.2019 με διάταξη νόμου,

3) στην αυξημένη δαπάνη κατά € 146 εκατ. από την αύξηση των τιμών CO2 (με άμεση επίπτωση και στην αύξηση της ΟΤΣ), το μεγαλύτερο μέρος της οποίας δεν μετακυλήθηκε στους καταναλωτές δεδομένου ότι δεν υφίσταται ρήτρα CO2 ή Οριακής Τιμής Συστήματος στα τιμολόγια ΧΤ της ΔΕΗ.

4) στην αρνητική επίπτωση των δημοπρασιών ηλεκτρικής ενέργειας «ΝΟΜΕ» σε τιμές χαμηλότερες από την ΟΤΣ, η οποία ανήλθε σε € 223,8 εκατ.

5) στον σχηματισμό πρόβλεψης ύψους € 78,7 εκατ. για τόκους υπερημερίας που διεκδικεί βάσει εξώδικου ο ΑΔΜΗΕ από τη ΔΕΗ από τη συμμετοχή της στην χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Παράλληλα, το σύνολο των βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας υπερβαίνουν το σύνολο του βραχυπρόθεσμου ενεργητικού κατά το ποσό των περίπου Ευρώ 708 εκατ. και Ευρώ 949 εκατ., αντίστοιχα. Η διαφορά αυτή, οφείλεται κυρίως στη μείωση της λειτουργικής κερδοφορίας, την υποχρέωση αποπληρωμής εντός της χρήσης 2019 μακροπρόθεσμου δανεισμού ύψους €725,8 εκατ., ενώ σημαντικό μέρος επίσης αποτελεί η πρόσθετη υποχρέωση για αγορές δικαιωμάτων CO2 λόγω της ραγδαίας αύξησης των διεθνών τιμών εντός του 2018. Επισημαίνεται ότι ο Όμιλος και η Εταιρεία την 31 Δεκεμβρίου 2018 είναι σε πλήρη συμμόρφωση με τους όρους του συνόλου των δανειακών της συμβάσεων.

Με βάση τις προβλεπόμενες ταμειακές ροές του Ομίλου και της Εταιρείας για διάστημα 12 μηνών από την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων και προκειμένου να είναι σε θέση η Εταιρεία να ικανοποιήσει τις υποχρεώσεις της, έχει προβεί στις ακόλουθες δράσεις:

3.1. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

1) Εξασφάλιση αντλήσεων δανειακών κεφαλαίων μακροπρόθεσμης διάρκειας καθώς και αποδέσμευση (εγγυήσεων λόγω δανεισμού) δεσμευμένων καταθέσεων συνολικού ύψους €690,4 εκατ. εντός του 2019, ενώ μέσω αναχρηματοδότησης ενός δανείου με ελληνική τράπεζα, η υποχρέωση αποπληρωμής μακροπρόθεσμου δανεισμού θα περιοριστεί στα € 681,6 εκατ. Στις αντλήσεις δανειακών κεφαλαίων συμπεριλαμβάνονται η άντληση από την ΔΕΗ, τον Ιανουάριο του 2019, ποσού €155 εκατ. από συνολική εγκεκριμένη γραμμή €255 εκατ. από την ΕΤΕπ, η άντληση ποσού € 162 εκατ. από γραμμή χρηματοδότησης από την KFW IPEX BANK για την κατασκευή της μονάδας «Πτολεμαΐδα V» και η άντληση € 200 εκατ. από γραμμή χρηματοδότησης από κοινοπραξία Ελληνικών Τραπεζών για την αποπληρωμή του διεθνούς ομολόγου λήξεως 2019. Επιπλέον, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ και το Διοικητικό Συμβούλιο της Τράπεζας Εμπορίου και Αναπτύξεως Ευξείνου Πόντου - Black Sea Trade & Development Bank, έχουν εγκρίνει, τους οικονομικούς όρους νέας χρηματοδότησης ύψους 160 εκατ. ευρώ, πενταετούς διάρκειας με μία εφάπαξ αποπληρωμή στη λήξη του δανείου και ανταγωνιστικό επιτόκιο. Το δάνειο θα χρησιμοποιηθεί για την χρηματοδότηση του επενδυτικού πλάνου της ΔΕΗ Α.Ε.

2) Είσπραξη εντός του Μαρτίου 2019 από το Ελληνικό Δημόσιο ποσού ύψους €550,7 εκατ., ως προπληρωμή για την αξία της κατανάλωσης Η/Ε των φορέων του για το έτος 2019. Η προπληρωμή αυτή εκ μέρους του Ελληνικού Δημοσίου αναμένεται να επαναληφθεί και στο πρώτο τρίμηνο του 2020 βάσει πενταετούς συμφωνίας που υπεγράφη με το Ελληνικό Δημόσιο στις 14.6.2018.

3) Η Μητρική εταιρεία εντός του Μαρτίου 2019 προέβη σε μείωση της έκπτωσης συνέπειας από 15% σε 10% για λογαριασμούς ηλεκτρικής ενέργειας έκδοσης από 1ης Απριλίου με αναμενόμενη ενίσχυση της κερδοφορίας της κατά € 60 εκατ. σε ετήσια βάση.

4) Αναμένεται η επιστροφή του ετήσιου σωρευτικού απολογιστικού λογιστικού πλεονάσματος του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. (ΕΛΑΠΕ) Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου. Με βάση το δημοσιευμένο δελτίο του ΕΛΑΠΕ με εκκαθάριση μηνός Δεκεμβρίου έτους 2018, το πλεόνασμα αυτό ανέρχεται σε 191 εκ. ευρώ και θα πρέπει να επιστραφεί το 2019 στους προμηθευτές ποσό 121 εκ. ευρώ διαμορφώνοντας έτσι ένα αποθεματικό ασφαλείας του υπόψη λογαριασμού ύψους 70 εκ. ευρώ, σύμφωνα με το Νόμο 4585/2018. Με δεδομένο ότι το μερίδιο της ΔΕΗ στο σκέλος της προμήθειας για το 2018 κυμάνθηκε σε περίπου 82%, εκτιμάται ότι το ποσό που της αναλογεί θα ανέλθει σε περίπου € 100 εκατ. Απαραίτητη προϋπόθεση για την επιστροφή αυτή είναι η έγκριση, από τη ΡΑΕ, της σχετικής μεθοδολογίας που εισηγείται ο Διαχειριστής (ΔΑΠΕΕΠ) με αποτέλεσμα να μην είναι γνωστή η ακριβής ημερομηνία της επιστροφής.

Σημειώνεται επίσης ότι, στην υπογεγραμμένη σύμβαση αναχρηματοδότησης των δύο ομολογιακών δανείων, που η Μητρική Εταιρεία σύναψε εντός του 2018 με κοινοπραξία ελληνικών τραπεζών προβλέπεται επίσης ότι το 70% των προσόδων από την πώληση των δύο λιγνιτικών θυγατρικών που δημιουργήθηκαν βάσει των διατάξεων του Ν.4533/2018 θα κατευθυνθούν στην αποπληρωμή των ανωτέρω δανειακών υποχρεώσεων, ενώ σε περίπτωση επιτυχούς έκβασης του διαγωνισμού πώλησης των ανωτέρω θυγατρικών εταιρειών εντός του Α' Εξαμήνου 2019 οι ποσότητες προθεσμιακών προϊόντων ΝΟΜΕ που θα δημοπρατηθούν στο Β' Εξάμηνο 2019 θα μειωθούν, συμβάλλοντας στη βελτίωση της κερδοφορίας και των ταμειακών ροών της. Επί του παρόντος αυτά δεν έχουν ενσωματωθεί στις ταμειακές ροές.

Η Διοίκηση, λαμβάνοντας υπόψη τις ταμειακές ροές του εγκεκριμένου Προϋπολογισμού και όλες τις διαθέσιμες πληροφορίες για το ορατό μέλλον, εκτιμά ότι ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν διασφαλίσει τη διατήρησή τους ως συνεχιζόμενες δραστηριότητες. Ειδικότερα, οι ενοποιημένες και ατομικές τους καταστάσεις καταρτίστηκαν βάσει της αρχής της συνεχιζόμενης δραστηριότητας, καθώς η Διοίκηση δεν προτίθεται να εκκαθαρίσει τον Όμιλο ή την Μητρική Εταιρεία, ούτε να παύσει κάθε συναλλαγή τους και σε καμία περίπτωση δεν είναι αναγκασμένη να ενεργήσει κατ' αυτόν τον τρόπο.

3.1.ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Συνεπώς, η Διοίκηση κατέληξε στο συμπέρασμα ότι η βάση της συνεχιζόμενης δραστηριότητας είναι η ορθή αφού έλαβε υπόψη έναν ευρύ κύκλο παραγόντων. Επισημαίνεται όμως το γεγονός ότι, η εκτίμηση για τη συνέχιση ύπαρξης βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων που υπερβαίνουν τις βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις και η συνέχιση μειωμένων ταμειακών ροών από τη λειτουργία, αφήνει, λόγω της μη ύπαρξης μηχανισμών ανάκτησης κόστους, εκτεθειμένο τον Όμιλο και την Εταιρεία σε πιθανές σημαντικές αυξήσεις των διεθνών τιμών εκπομπών αερίων CO2 ή/και ΟΤΣ, κίνδυνοι οι οποίοι αν επέλθουν θα απαιτήσουν πρόσθετα μέτρα προκειμένου να αντιμετωπιστούν. Τα ανωτέρω δεδομένα υποδηλώνουν την ύπαρξη ουσιώδους αβεβαιότητας η οποία πρέπει να αρθεί με τη λήψη πρόσθετων μέτρων το συντομότερο.

Βάση Ενοποίησης
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:

- 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 προηγουμένως είχαν αναγνωριστεί στην κατάσταση λοιπών συνολικών εσόδων, στην κατάσταση Αποτελεσμάτων ή Αποτελέσματα εις νέο, όπου αυτό κρίνεται απαραίτητο.

3.2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες που έχουν υιοθετηθεί

Οι λογιστικές πολιτικές βάσει των οποίων συντάχθηκαν οι ετήσιες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2018, είναι συνεπείς με αυτές που εφαρμόστηκαν κατά τη σύνταξη των ετήσιων εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2017 πλην των κάτωθι αναφερόμενων τροποποιήσεων και προτύπων, οι οποίες υιοθετήθηκαν από τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία κατά την 1 Ιανουαρίου 2018. Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εφάρμοσαν για πρώτη φορά το ΔΠΧΑ 15 Έσοδα από Συμβάσεις με πελάτες και το ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά μέσα. Η φύση και η επίδραση αυτών των αλλαγών αναλύονται παρακάτω, σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 8. Διάφορες άλλες τροποποιήσεις και ερμηνείες εφαρμόστηκαν για πρώτη φορά κατά το 2018 αλλά δεν είχαν σημαντικές επιπτώσεις στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις για το έτος που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2018.

- **ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά μέσα**

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία υιοθέτησαν το νέο πρότυπο την 1 Ιανουαρίου 2018 χωρίς να αναπροσαρμόσουν τη συγκριτική πληροφόρηση. Η επίπτωση από τις αναπροσαρμογές που προέκυψαν από την εφαρμογή του νέου προτύπου, αναγνωρίστηκαν απευθείας στα αποτελέσματα εις νέον την 1 Ιανουαρίου 2018.

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει τις αναπροσαρμογές που έγιναν για κάθε ξεχωριστή γραμμή της Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης. Τυχόν κονδύλια τα οποία δεν επηρεάστηκαν από τις αλλαγές που επέφερε το νέο πρότυπο δεν περιλαμβάνονται στον πίνακα. Οι αναπροσαρμογές αναλύονται με περισσότερη λεπτομέρεια παρακάτω. Επίδραση στην κατάσταση οικονομικής θέσης (αύξηση/ (μείωση)) της 31 Δεκεμβρίου 2017 όπως δημοσιεύτηκε:

		ΟΜΙΛΟΣ			
Απόσπασμα κατάστασης χρηματοοικονομικής θέσης		**Αναπροσαρμογές**	**Υπόλοιπο 31/12/2017**	**Επίδραση ΔΠΧΑ 9**	**Υπόλοιπο 01/01/2018**
Μακροπρόθεσμο ενεργητικό					
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	(α)		1.531	(1.531)	-
Περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων	(α)		-	1.531	1.531
Βραχυπρόθεσμο ενεργητικό					
Εμπορικές και Λοιπές απαιτήσεις	(β)		2.138.995	(49.506)	2.089.489
Ίδια Κεφάλαια :					
Κέρδη εις νέον	(β)		1.735.039	(37.068)	1.697.971
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις:					
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	(β)		142.791	(12.438)	130.353

3.2.ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

		ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
Απόσπασμα κατάστασης χρηματοοικονομικής θέσης	**Αναπροσαρμογές**	**Υπόλοιπο 31/12/2017**	**Επίδραση ΔΠΧΑ 9**	**Υπόλοιπο 01/01/2018**
Μακροπρόθεσμο ενεργητικό				-
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	(α)	1.044	(1.044)	-
Περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων	(α)	-	1.044	1.044
Βραχυπρόθεσμο ενεργητικό				
Εμπορικές και Λοιπές απαιτήσεις	(β)	2.519.316	(49.759)	2.469.557
Ίδια Κεφάλαια :				
Κέρδη εις νέον	(β)	1.637.172	(37.314)	1.599.858
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις:				
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	(β)	205.855	(12.445)	193.410

(α) Ταξινόμηση και επιμέτρηση

Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 9, τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά μέσα μεταγενέστερα αποτιμώνται στο αποσβεσμένο κόστος, στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων, ή στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εισοδημάτων, με βάση το επιχειρηματικό μοντέλο της επιχείρησης για τη διαχείριση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και των συμβατικών ταμειακών ροών τους.

Εκτός από τις απαιτήσεις από πελάτες, που αρχικά αποτιμώνται στην αξία συναλλαγής, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αρχικά αποτιμούν ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο στην εύλογη αξία του συν το κόστος συναλλαγής, στην περίπτωση ενός χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου που δεν αποτιμάται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων.

Συνοψίζοντας κατά την αρχική εφαρμογή του ΔΠΧΑ 9, Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έκαναν τις παρακάτω αναπροσαρμογές:

3.2.ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

ΟΜΙΛΟΣ

31 Δεκεμβρίου 2017 (ΔΛΠ 39)	**Κατηγορίες επιμέτρησης βάσει ΔΠΧΑ 9**			
	Ποσά	Στην εύλογη αξία μέσω της κατάστασης αποτελεσμάτων	Στο αποσβεσμένο κόστος	Στην εύλογη αξία μέσω της κατάστασης λοιπών συνολικών εισοδημάτων
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	2.138.995	-	2.138.995	-
Χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση	1.044	-	-	1.044

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

31 Δεκεμβρίου 2017 (ΔΛΠ 39)	**Κατηγορίες επιμέτρησης βάσει ΔΠΧΑ 9**			
	Ποσά	Στην εύλογη αξία μέσω της κατάστασης αποτελεσμάτων	Στο αποσβεσμένο κόστος	Στην εύλογη αξία μέσω της κατάστασης λοιπών συνολικών εισοδημάτων
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	2.519.316	-	2.519.316	-
Χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση	1.531	-	-	1.531

(β) Απομείωση

Η υιοθέτηση του ΔΠΧΑ 9 οδήγησε σε αλλαγή της Λογιστικής Αρχής του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας για την αντιμετώπιση των ζημιών απομείωσης για τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία καθώς αντικατέστησε το χειρισμό του ΔΛΠ 39 για την αναγνώριση πραγματοποιηθέντων ζημιών με την αναγνώριση των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών.

Αναφορικά με τις Εμπορικές Απαιτήσεις, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εφάρμοσαν την απλοποιημένη προσέγγιση του προτύπου και υπολόγισαν τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες καθ' όλη τη διάρκεια ζωής των απαιτήσεων. Για το σκοπό αυτό χρησιμοποιήθηκε πίνακας με τον οποίο υπολογίζονται οι σχετικές προβλέψεις με τρόπο που αντανακλά την εμπειρία από παρελθόντα γεγονότα, καθώς και προβλέψεις της μελλοντικής οικονομικής κατάστασης των πελατών και του οικονομικού περιβάλλοντος.

Για τα λοιπά χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία οι αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές υπολογίζονται για 12μηνη περίοδο. Οι αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές (expected credit losses) για τη 12μηνη περίοδο είναι η αναλογία των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών για όλη τη διάρκεια ζωής του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου που προκύπτει από πιστωτικά γεγονότα που είναι πιθανόν να συμβούν σε διάστημα 12 μηνών από την ημερομηνία του ισολογισμού. Σε κάθε περίπτωση εάν υπάρξει σημαντική αύξηση του πιστωτικού κινδύνου από την αρχική αναγνώριση, η πρόβλεψη θα βασιστεί στις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές για όλη τη διάρκεια ζωής του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου.

3.2.ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Ο Όμιλος θεωρεί πως η μη είσπραξη απαιτήσεων συνιστά πιστωτικό γεγονός ως κάτωθι:

- Για Πελάτες χαμηλής τάσης για περισσότερες από 180 ημέρες
- Για Πελάτες μέσης και υψηλής τάσης για περισσότερες από 90 ημέρες
- Για Φορείς δημοσίου και ευρύτερου δημοσίου τομέα για περισσότερες από 365 ημέρες

Παρόλα αυτά σε συγκεκριμένες περιπτώσεις ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία μπορεί να αξιολογήσει για συγκεκριμένα χρηματοοικονομικά στοιχεία ότι υφίσταται πιστωτικό γεγονός όταν υπάρχει εσωτερική ή εξωτερική πληροφόρηση που υποδεικνύει ότι η είσπραξη των ποσών που έχουν οριστεί με βάση τη σχετική σύμβαση δεν είναι πιθανό να εισπραχθούν στο σύνολό τους.

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζεται η συμφωνία της πρόβλεψης απομείωσης βάσει του ΔΛΠ 39 με την αντίστοιχη πρόβλεψη όπως υπολογίστηκε βάσει του ΔΠΧΑ 9:

ΟΜΙΛΟΣ			
	Πρόβλεψη απομείωσης βάσει του ΔΛΠ 39 στις 31 Δεκεμβρίου 2017	Αναπροσαρμογή	Αναμενόμενη πιστωτική ζημιά βάσει του ΔΠΧΑ 9 την 1 Ιανουαρίου 2018
Εμπορικές Απαιτήσεις	2.828.467	(5.733)	2.822.734
Περιουσιακά στοιχεία από συμβάσεις με πελάτες	26.873	44.026	70.899
Λοιπές απαιτήσεις	90.885	-	90.885

ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	Πρόβλεψη απομείωσης βάσει του ΔΛΠ 39 στις 31 Δεκεμβρίου 2017	Αναπροσαρμογή	Αναμενόμενη πιστωτική ζημιά βάσει του ΔΠΧΑ 9 την 1 Ιανουαρίου 2018
Εμπορικές Απαιτήσεις	2.728.484	(5.997)	2.722.487
Περιουσιακά στοιχεία από συμβάσεις με πελάτες	26.873	44.026	70.899
Λοιπές απαιτήσεις	89.497	-	89.497

- **ΔΠΧΑ 15 Έσοδα από Συμβάσεις με πελάτες**
  Το ΔΠΧΑ 15 καθιερώνει ένα μοντέλο πέντε βημάτων που εφαρμόζεται για έσοδα που προκύπτουν από μια σύμβαση με έναν πελάτη (με περιορισμένες εξαιρέσεις), ανεξάρτητα από το είδος της συναλλαγής εσόδων ή τον κλάδο. Οι απαιτήσεις του προτύπου 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). 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.

3.2.ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρία προχώρησαν την 01/01/2018 στην υιοθέτηση του ΔΠΧΑ 15, ακολουθώντας την τροποποιημένη αναδρομική προσέγγιση, αναγνωρίζοντας τη σωρευτική επίδραση από την εφαρμογή του νέου προτύπου στο υπόλοιπο έναρξης του κονδυλίου «Κέρδη εις νέο», χωρίς αναθεώρηση των συγκριτικών στοιχείων της προηγούμενης περιόδου αναφοράς.

Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 15, τα έσοδα μιας οντότητας αναγνωρίζονται όταν ο πελάτης της αποκτά τον έλεγχο των αγαθών ή υπηρεσιών, προσδιορίζοντας τον χρόνο της μεταβίβασης του ελέγχου, είτε σε δεδομένη χρονική στιγμή, είτε σε βάθος χρόνου. Η βασική αρχή είναι ότι μία οικονομική οντότητα θα αναγνωρίσει τα έσοδα με τρόπο που να απεικονίσει τη μεταβίβαση των αγαθών ή υπηρεσιών στους πελάτες στο ποσό το οποίο αναμένει να δικαιούται σε αντάλλαγμα για αυτά τα αγαθά ή τις υπηρεσίες με την εφαρμογή πέντε σταδίων.

- Αναγνώριση της σύμβασης,
- Αναγνώριση των αναλαμβανόμενων υποχρεώσεων (performance obligations) εκ μέρους της οντότητας,
- Καθορισμό της τιμής της συναλλαγής,
- Κατανομή της τιμής της συναλλαγής στις αναληφθείσες υποχρεώσεις εκ μέρους της οντότητας,
- Αναγνώριση εσόδου εκ μέρους της οντότητας όταν (ή καθώς) η οντότητα ικανοποιεί (εκπληρώνει) τις συμβατικές της υποχρεώσεις.

Τα κυριότερα έσοδα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας για τα οποία αξιολογήθηκε η επίδραση του ΔΠΧΑ 15 αφορούν:

Έσοδα από πώληση Η/Ε σε πελάτες

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δραστηριοποιούνται στην προμήθεια Η/Ε προς πελάτες Υψηλής, Μέσης και Χαμηλής Τάσης, μέσω του Λειτουργικού Τομέα Εμπορίας Η/Ε. Δεδομένου των ιδιαίτερων χαρακτηριστικών της Η/Ε, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία θεωρούν ότι οι πελάτες τους στους οποίους γίνεται πώληση Η/Ε, ταυτόχρονα λαμβάνουν και αναλώνουν σε συνεχή βάση τα οφέλη που προκύπτουν από την πώληση Η/Ε , καθώς η Μητρική Εταιρεία εκπληρώνει τις συμβατικές της υποχρεώσεις και για το λόγο αυτό τα έσοδα από πωλήσεις Η/Ε θα εξακολουθήσουν να αναγνωρίζονται με τρόπο ίδιο όπως και τις προηγούμενες χρήσεις σύμφωνα με το ΔΛΠ 18, χρησιμοποιώντας την ίδια λογιστική πολιτική. Για το λόγο αυτό, η αναγνώριση των εσόδων (εφόσον η είσπραξη των συνολικών ποσών θεωρείται πιθανή) γίνεται με την έκδοση του λογαριασμού / τιμολογίου κατανάλωσης Η/Ε.

Έσοδα από παροχή υπηρεσιών διανομής Η/Ε

Ο Όμιλος προσφέρει υπηρεσίες διανομής Η/Ε προς όλους τους καταναλωτές Η/Ε Μέσης Τάσης (ΜΤ) και Χαμηλής Τάσης (ΧΤ) στην Ελλάδα, εισπράττοντας αμοιβή για την παροχή της υπηρεσίας αυτής.
Η μητρική εταιρεία ΔΕΗ Α.Ε. (κύριος του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Η/Ε - ΕΔΔΗΕ) και η κατά 100% θυγατρική εταιρεία ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (διαχειριστής του ΕΔΔΗΕ) εισπράττουν ετησίως αμοιβή (συνολικά αναφερόμενης ως «Απαιτούμενο Έσοδο του ΕΔΔΗΕ»), η οποία προσδιορίζεται και εγκρίνεται με Απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας και επιμερίζεται μεταξύ του κυρίου και του διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ.
Το Απαιτούμενο Έσοδο για το ΕΔΔΗΕ προσδιορίζεται βάσει στοιχείων που υποβάλλονται από τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. προς τη ΡΑΕ και στοχεύει :

α) Στην κάλυψη της απόδοσης επί του επενδυμένου κεφαλαίου στο ΕΔΔΗΕ.

β) Στην κάλυψη της δαπάνης των αποσβέσεων των πάγιων περιουσιακών στοιχείων του ΕΔΔΗΕ.

3.2.ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

γ) Στην κάλυψη του λειτουργικού κόστους της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (ως Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ).

Το ετήσιο Απαιτούμενο Έσοδο για το ΕΔΔΗΕ ανακτάται μέσω των τελών (χρεώσεων) χρήσης του ΕΔΔΗΕ, τα οποία καταβάλλουν οι χρήστες του Δικτύου (καταναλωτές Η/Ε Μέσης και Χαμηλής Τάσης) τα οποία εγκρίνονται επίσης με απόφαση της ΡΑΕ.

Μέρος του ανακτώμενου από τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. Απαιτούμενου Εσόδου για το ΕΔΔΗΕ, αποδίδεται στη ΔΕΗ Α.Ε. (τον κύριο του ΕΔΔΗΕ), με βάση την Απόφαση της ΡΑΕ, με την οποία έχει εγκριθεί το ύψος και το ποσοστό επιμερισμού του μεταξύ του Κυρίου και του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ.

Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 15, ο Όμιλος κατέληξε στο συμπέρασμα ότι τα έσοδα από την παροχή υπηρεσιών διανομής Η/Ε θα εξακολουθήσουν να αναγνωρίζονται με τρόπο ίδιο όπως και τις προηγούμενες χρήσεις σύμφωνα με το ΔΛΠ 18, καθόσον οι πελάτες του ταυτόχρονα λαμβάνουν και αναλώνουν τα οφέλη που απορρέουν από τις υπηρεσίες που παρέχονται από τον Όμιλο.

Εμπορικές Απαιτήσεις

Σε κάθε ημερομηνία αναφοράς και λαμβάνοντας υπόψη ότι η τιμολόγηση βάσει των μετρητικών δεδομένων του τελευταίου μήνα της περιόδου διενεργείται τις πρώτες μέρες του επόμενου μήνα, όσον αφορά τους πελάτες Υψηλής και Μέσης Τάσης, το σύνολο της αξίας της Η/Ε του συγκεκριμένου μήνα αναγνωρίζεται ως δεδουλευμένο έσοδο της περιόδου, το οποίο αντιλογίζεται τον επόμενο μήνα, αφού έχει ήδη λογιστικοποιηθεί η τιμολόγηση. Τα δεδουλευμένα αυτά έσοδα ταξινομούνται ως «Βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις από συμβάσεις με πελάτες» στο τέλος κάθε περιόδου αναφοράς.

Επιπρόσθετα, σε κάθε ημερομηνία αναφοράς, η Μητρική Εταιρεία προβαίνει στην εκτίμηση της αξίας της καταναλωθείσας και μη τιμολογηθείσας Η/Ε από πελάτες Χαμηλής Τάσης, έχοντας αναπτύξει ειδική προς τούτο εκτιμητική μέθοδο. Τα προκύπτοντα ποσά, λογίζονται ως έσοδα εισπρακτέα για τις περιόδους που λήγουν μέχρι την εκάστοτε ημερομηνία αναφοράς και αντιλογίζονται τον επόμενο μήνα. Τα δεδουλευμένα αυτά έσοδα ταξινομούνται επίσης ως «Περιουσιακά Στοιχεία από Συμβάσεις με Πελάτες» στο τέλος κάθε περιόδου αναφοράς.

Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες

Εάν ο πελάτης καταβάλει αντάλλαγμα, ή ο Όμιλος διατηρεί δικαίωμα επί ενός ποσού ανταλλάγματος το οποίο είναι ανεπιφύλακτο, προτού ο Όμιλος μεταβιβάσει το αγαθό ή την υπηρεσία στον πελάτη, τότε ο Όμιλος απεικονίζει τη σύμβαση ως υποχρέωση από σύμβαση με πελάτη, όταν η πληρωμή πραγματοποιείται ή καθίσταται απαιτητή (όποιο από τα δύο επέλθει πρώτο).

Για τον Όμιλο, οι υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες προέρχονται κυρίως από :

- Συμμετοχές καταναλωτών
- Τις προκαταβολές έναντι κατανάλωσης Η/Ε, που καταβάλουν οι πελάτες κατά τη σύναψη της σύμβασης προμήθειας Η/Ε.
- Την προκαταβολή ύψους 3% ή 5% επί της αξίας της διατεθείσας Η/Ε μέσω δημοπρασιών ΝΟΜΕ, που καταβάλουν προς τη Μητρική Εταιρεία οι συμμετέχοντες στις δημοπρασίες ΝΟΜΕ προμηθευτές Η/Ε.
- Τις προπληρωμές έναντι μελλοντικής κατανάλωσης Η/Ε, που καταβάλλουν οι πελάτες.

Από τις παραπάνω κατηγορίες, οι δύο πρώτες λογιστικοποιούνταν και συμπεριλαμβάνονταν μέχρι 31.12.2017 στη γραμμή «Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις» στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης, ενώ οι άλλες δύο τελευταίες στη γραμμή «Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις» στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης..

Ο Όμιλος εξετάζοντας τα προβλεπόμενα στο ΔΠΧΑ 15 κατέληξε στα παρακάτω :

3.2.ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Συμμετοχές καταναλωτών

Οι καταναλωτές ή παραγωγοί, που συνδέονται με το δίκτυο διανομής απαιτείται να συμμετέχουν στο αρχικό κόστος σύνδεσης με το δίκτυο (μετρητές, γραμμές, υποσταθμοί κλπ.) ή άλλου τύπου υποδομών μέσω της καταβολής θεσμικά καθορισμένων ποσών ή την εισφορά παγίων περιουσιακών στοιχείων (πολύ περιορισμένες περιπτώσεις). Σημειώνεται ότι, όλες οι εγκαταστάσεις που κατασκευάζονται ανήκουν βάσει σύμβασης στην αποκλειστική κυριότητα, νομή και κατοχή της Μητρικής Εταιρείας, ενώ σε περίπτωση που ο πελάτης εγκαταλείψει την εγκατάστασή του και αυτή περιέλθει σε νέο πελάτη, ο νέος πελάτης δεν υποχρεούται στην καταβολή νέας συμμετοχής.

Μέχρι την 31 Δεκεμβρίου 2008, δεδομένης της έλλειψης καθορισμένου λογιστικού χειρισμού από τα ΔΠΧΑ, η Μητρική Εταιρεία λογιστικοποιούσε τα ποσά των συμμετοχών που λάμβανε από πελάτες για την κατασκευή των παγίων που απαιτούνταν για τη σύνδεσή τους με το δίκτυο κατά την είσπραξή τους και τα απεικόνιζε στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης 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 1 Ιανουαρίου 2009, η Μητρική Εταιρεία, κάνοντας νωρίτερα εφαρμογή της Διερμηνείας 18 «Μεταφορές περιουσιακών στοιχείων από πελάτες» αναγνώριζε όλα τα ποσά που λάμβανε από πελάτες στα πλαίσια της σύνδεσής τους με το δίκτυο σε εύλογες αξίες στα αποτελέσματα χρήσης. Για τα ποσά που είχαν εισπραχθεί μέχρι την 31 Δεκεμβρίου 2008, ακολουθούσε τη λογιστική πολιτική που ίσχυε μέχρι 31 Δεκεμβρίου 2008.

Η Μητρική Εταιρεία την 01/01/2018 επανεξέτασε το λογιστικό χειρισμό των παραπάνω λαμβανόμενων ποσών συμμετοχών καταναλωτών στα πλαίσια του ΔΠΧΑ 15 και κατέληξε στο συμπέρασμα ότι οι συμμετοχές καταναλωτών αναφέρονται στην αρχική και στη συνεχή σύνδεση στο δίκτυο διανομής, η οποία αποτελεί διακριτή υπηρεσία, ξεχωριστή από την πώληση Η/Ε. Η υποσχεθείσα υπηρεσία είναι η μόνη που αναλαμβάνει να εκπληρώσει ο ΔΕΔΔΗΕ και η συναλλαγή αυτή θεωρείται ξεχωριστή συμβατική υποχρέωση. Ως εκ τούτου το έσοδο από συμμετοχές καταναλωτών αναγνωρίζεται κατά τη διάρκεια που μεταφέρεται η υπηρεσία στον πελάτη δηλαδή σε βάθος χρόνου. Οι συμμετοχές καταναλωτών ταξινομούνται ως «Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες», ενώ τα έσοδα από συμμετοχές καταναλωτών αναγνωρίζονται βάσει της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής των παγίων του δικτύου διανομής και περιλαμβάνονται στα «Έσοδα».

Συνοψίζοντας κατά την αρχική εφαρμογή του ΔΠΧΑ 15, Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έκαναν τις παρακάτω αναπροσαρμογές:

	ΟΜΙΛΟΣ		
	31 Δεκεμβρίου 2017	**Αναπροσαρμογή**	**1 Ιανουαρίου 2018**
Συμμετοχές Καταναλωτών	1.127.089	779.010	1.859.109
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	142.791	(194.751)	(51.962)
Κέρδη εις νέον	1.735.039	(584.259)	1.150.780

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
	31 Δεκεμβρίου 2017	**Αναπροσαρμογή**	**1 Ιανουαρίου 2018**
Συμμετοχές Καταναλωτών	1.127.089	779.010	1.859.109
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	205.855	(194.751)	(11.104)
Κέρδη εις νέον	1.637.172	(584.259)	1.052.913

3.2.ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Προκαταβολές έναντι κατανάλωσης Η/Ε, που καταβάλουν οι πελάτες κατά τη σύναψη της σύμβασης προμήθειας Η/Ε.

Κατά την υπογραφή της σύμβασης προμήθειας Η/Ε ο πελάτης καλείται να καταβάλει προκαταβολή - εγγύηση έναντι μελλοντικής κατανάλωσης Η/Ε. Το ποσό αυτό δεν επιστρέφεται στον πελάτη, αλλά συμψηφίζεται με το ποσό του τελευταίου εκκαθαριστικού λογαριασμού, που ακολουθεί την αίτηση διακοπής της προμήθειας Η/Ε προς τον πελάτη. Δεδομένου ότι τα ποσά αυτά διακανονίζονται σε διάστημα μεγαλύτερο των 12 μηνών, ο Όμιλος τα κατέταξε από 01.01.2018 ως «Υποχρεώσεις από Συμβάσεις με Πελάτες». Ο Όμιλος κατέληξε ότι οι προκαταβολές αυτές δεν αποτελούν σημαντικό σκέλος χρηματοδότησης καθώς δίνονται για σκοπούς εξασφάλισης.

Προκαταβολή ύψους 3% ή 5% επί της αξίας της διατεθείσας Η/Ε μέσω δημοπρασιών ΝΟΜΕ, που καταβάλουν προς τη Μητρική Εταιρεία οι συμμετέχοντες στις δημοπρασίες ΝΟΜΕ προμηθευτές Η/Ε.

Κατά τις δημοπρασίες προθεσμιακών Προϊόντων τύπου ΝΟΜΕ, που διενεργούνται ανά τρίμηνο και αφορούν την προθεσμιακή πώληση εκ μέρους της Μητρικής Εταιρείας ποσοτήτων Η/Ε στη χονδρεμπορική αγορά για διάστημα 12 μηνών, οι προμηθευτές Η/Ε προκαταβάλλουν το 3% ή το 5% της αξίας της Η/Ε, που τους κατακυρώνεται. Βάσει του ΔΠΧΑ 15, από 01/01/2018 τα ποσά αυτά αναγνωρίζονται καταρχήν ως «Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες», καθώς διακανονίζονται εντός 12 μηνών, ενώ η αναγνώριση του εσόδου γίνεται μηνιαίως με την κατά 1/12, απόσβεσή τους, καθώς η Μητρική Εταιρεία πωλεί την Η/Ε στους άλλους προμηθευτές Η/Ε. Σε περίπτωση που κάποιος προμηθευτής Η/Ε δεν εξασκήσει όλα τα δικαιώματά του για την αγορά Η/Ε στη χονδρεμπορική αγορά, το αναπόσβεστο ποσό της προκαταβολής αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσης (ΔΠΧΑ 15 Β45). Όσον αφορά το αναπόσβεστο ποσό των ληφθέντων μέχρι 31/12/2017 προκαταβολών, αυτό επίσης αναταξινομήθηκε στις «Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες».

Προπληρωμές έναντι μελλοντικής κατανάλωσης Η/Ε

Με αποφάσεις του ΔΣ της Μητρικής Εταιρείας, δίνεται η δυνατότητα σε πελάτες ΜΤ & ΧΤ (για τους πελάτες ΥΤ η δυνατότητα αυτή περιέχεται στη σύμβαση) να προβούν σε προπληρωμή της ετήσιας κατανάλωσης Η/Ε έναντι έκπτωσης επί της τιμής της Η/Ε. Από την 01/01/2018, τα εισπραττόμενα ποσά αναγνωρίζονται καταρχήν ως «Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες», καθώς διακανονίζονται εντός 12 μηνών, ενώ η αναγνώριση του εσόδου γίνεται αναλογικά κατά την ημερομηνία τιμολόγησης των πελατών (ΔΠΧΑ 15 παρ. 106). Τα μη διακανονισμένα ποσά που είχαν εισπραχθεί μέχρι την 31/12/2017 και δεν είχαν διακανονισθεί αναταξινομήθηκαν στις «Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες».

- **ΔΠΧΑ 15: Έσοδα από Συμβάσεις με Πελάτες (Αποσαφηνίσεις)**
  Στόχος των αποσαφηνίσεων είναι να διευκρινιστούν οι προθέσεις του ΣΔΛΠ κατά την ανάπτυξη των απαιτήσεων του προτύπου ΔΠΧΑ 15 Έσοδα από Συμβάσεις με Πελάτες, σχετικά με: (α) το λογιστικό χειρισμό των υποχρεώσεων απόδοσης, όπου τροποποιείται η διατύπωση της αρχής του «μεμονωμένα αναγνωρίσιμο», (β) των εκτιμήσεων που γίνονται στην απόφαση για εντολέα ή εκπρόσωπο, συμπεριλαμβανομένης της αξιολόγησης κατά πόσο μία εταιρεία είναι εντολέας ή εκπρόσωπος, των εφαρμογών της αρχής του «ελέγχου» και (γ) των αδειών καθώς και πρόσθετες διευκρινίσεις για τη λογιστική της πνευματικής ιδιοκτησίας και των δικαιωμάτων.
  Οι αποσαφηνίσεις παρέχουν πρόσθετες πρακτικές διευκολύνσεις για τις εταιρείες που εφαρμόζουν το ΔΠΧΑ 15 πλήρως αναδρομικά η επιλέγουν να εφαρμόσουν την τροποποιημένη αναδρομική προσέγγιση.
  Στον παρακάτω πίνακα εμφανίζεται η επίδραση στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας από την εφαρμογή του ΔΠΧΑ 15 την 01/01/2018.

3.2.ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

	ΟΜΙΛΟΣ			ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
Επίδραση	**Υπόλοιπο 31/12/2017**	**Επίδραση ΔΠΧΑ 15**	**Υπόλοιπο 01/01/2018**	**Υπόλοιπο 31/12/2017**	**Επίδραση ΔΠΧΑ 15**	**Υπόλοιπο 01/01/2018**
Βραχυπρόθεσμο ενεργητικό						
Εμπορικές απαιτήσεις	1.325.746	(568.897)	756.849	1.300.090	(568.897)	731.193
Περιουσιακά Στοιχεία από Συμβάσεις με Πελάτες	-	568.897	568.897	-	568.897	568.897
Ίδια Κεφάλαια :						
Κέρδη εις νέον	1.735.039	(584.259)	1.150.780	1.637.172	(584.259)	1.052.913
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις						
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	142.791	(194.751)	(51.960)	205.855	(194.751)	11.104
Συμμετοχές καταναλωτών και επιχορηγήσεις	1.335.807	(1.335.807)	-	1.331.698	(1.331.698)	-
Υποχρεώσεις από Συμβάσεις με Πελάτες	-	2.420.927	2.420.927	-	2.420.927	2.420.927
Επιχορηγήσεις παγίων	-	208.719	208.719	-	204.610	204.610
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	521.175	(514.829)	6.346	514.867	(514.829)	38
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις						
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	435.228	(11.644)	423.584	381.307	(11.644)	369.663
Υποχρεώσεις από Συμβάσεις με Πελάτες	-	11.644	11.644	-	11.644	11.644

3.2.ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Στον παρακάτω πίνακα εμφανίζεται η επίδραση την 31/12/2018 στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης και την κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας εάν το ΔΛΠ 18 ήταν σε εφαρμογή αντί του ΔΠΧΑ 15.

	ΟΜΙΛΟΣ			ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
	Υπόλοιπο 31/12/2018	Επίδραση ΔΠΧΑ 15	Υπόλοιπο 31/12/2018 Βάσει ΔΛΠ 18	Υπόλοιπο 31/12/2018	Επίδραση ΔΠΧΑ 15	Υπόλοιπο 31/12/2018 Βάσει ΔΛΠ 18
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ						
Μακροπρόθεσμο ενεργητικό						
Αναβαλλόμενος φόρος ενεργητικού	159.487	(194.751)	(35.264)	97.314	(194.751)	(97.434)
Βραχυπρόθεσμο ενεργητικό						
Εμπορικές απαιτήσεις	723.688	482.342	1.206.030	639.907	484.482	1.124.389
Περιουσιακά στοιχεία από συμβάσεις με πελάτες	482.342	(482.342)	-	484.482	(484.482)	-
Ίδια Κεφάλαια						
Αποτελέσματα εις νέο	340.874	584.259	925.133	270.721	584.259	854.980
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις						
Συμμετοχές καταναλωτών και επιχορηγήσεις	-	1.241.630	1.241.630	-	1.238.144	1.238.144
Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες	2.376.124	(2.376.124)	-	2.376.124	(2.376.124)	-
Επιχορηγήσεις παγίων	172.240	(172.240)	-	168.754	(168.754)	-
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	8.677	491.861	500.538	39	491.861	491.900
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις						
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	787.246	216.693	1.003.939	785.313	216.693	1.002.006
Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες	216.693	(216.693)	-	216.693	(216.693)	-
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΗΣ (Συνεχιζόμενες δραστηριότητες)						
Λοιπές πωλήσεις	483.447	(23.183)	460.264	360.273	(23.259)	337.014
Αποσβέσεις	644.863	(57.698)	587.165	631.554	(57.698)	573.856

- **ΔΠΧΑ 2: Ταξινόμηση και επιμέτρηση παροχών που εξαρτώνται από την αξία των μετοχών (Τροποποιήσεις)**
  Οι τροποποιήσεις παρέχουν απαιτήσεις σχετικά με το λογιστικό χειρισμό (α) των επιπτώσεων των προϋποθέσεων κατοχύρωσης και των προϋποθέσεων που δε συνιστούν κατοχύρωση, στην επιμέτρηση παροχών που εξαρτώνται από την αξία μετοχών και διακανονίζονται σε μετρητά, (β) παροχών που εξαρτώνται από την αξία μετοχών με δυνατότητα συμψηφισμού των υποχρεώσεων παρακρατούμενων φόρων και (γ) το λογιστικό χειρισμό των τροποποιήσεων όρων και προϋποθέσεων παροχών που εξαρτώνται από την αξία μετοχών, η οποία διαφοροποιεί την ταξινόμηση μιας συναλλαγής από διακανονισμό σε μετρητά σε συναλλαγή που διακανονίζεται με συμμετοχικούς τίτλους. Δεν υπάρχει επίδραση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας ή / και του Ομίλου.

- **ΔΛΠ 40: Μεταφορές σε Επενδύσεις σε Ακίνητα (Τροποποιήσεις)**
  Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν πότε μία οντότητα μεταφέρει ένα ακίνητο, συμπεριλαμβανομένου ακινήτου υπό κατασκευή ή αξιοποίηση, σε ή από τις επενδύσεις σε ακίνητα. Οι τροποποιήσεις αναφέρουν ότι μεταβολή της χρήσης ενός ακινήτου πραγματοποιείται όταν το ακίνητο πληροί ή παύει να πληροί, τον ορισμό των επενδύσεων σε ακίνητα και υπάρχει σαφής ένδειξη της μεταβολής αυτής. Απλά η αλλαγή στις προθέσεις της διοίκησης για τη χρήση του ακινήτου, δεν αποδεικνύει μεταβολή στη χρήση του. Δεν υπάρχει επίδραση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας ή / και του Ομίλου.

3.2.ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- **ΔΙΕΡΜΗΝΕΙΑ ΕΔΔΠΧΑ 22: Συναλλαγές σε ξένο νόμισμα και προκαταβολές**
  Η διερμηνεία διευκρινίζει το λογιστικό χειρισμό συναλλαγών που περιλαμβάνουν την είσπραξη ή πληρωμή προκαταβολής σε ξένο νόμισμα. Η διερμηνεία εξετάζει τις συναλλαγές σε ξένο νόμισμα όπου η οικονομική οντότητα αναγνωρίζει μη χρηματικό περιουσιακό στοιχείο ή μη χρηματική υποχρέωση που προκύπτουν από την είσπραξη ή πληρωμή προκαταβολής, πριν από την αρχική αναγνώριση του σχετικού περιουσιακού στοιχείου, εξόδου ή εσόδου. Η διερμηνεία αναφέρει ότι η ημερομηνία συναλλαγής, για τον καθορισμό της συναλλαγματικής ισοτιμίας, είναι η ημερομηνία της αρχικής αναγνώρισης ενός μη χρηματικού στοιχείου προκαταβολής ή ενός αναβαλλόμενου εσόδου. Εάν υπάρχουν πολλαπλές πληρωμές ή εισπράξεις προκαταβολών, η οικονομική οντότητα πρέπει να καθορίσει την ημερομηνία συναλλαγής για κάθε μία πληρωμή και είσπραξη προκαταβολής. Δεν υπάρχει επίδραση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας ή / και του Ομίλου.

  Το **ΣΔΛΠ εξέδωσε νέο κύκλο ετήσιων αναβαθμίσεων των ΔΠΧΑ 2014 -2016**, το οποίο είναι μια συλλογή τροποποιήσεων των ΔΠΧΑ.. Δεν υπάρχει επίδραση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας ή / και του Ομίλου.

  - ***ΔΛΠ 28 Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες:*** οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ότι η επιλογή της επιμέτρησης στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων, μίας επένδυσης σε συγγενή επιχείρηση ή κοινοπραξία που κατέχεται από οντότητα η οποία είναι οργανισμός διαχείρισης επενδυτικών κεφαλαίων ή παρόμοια οικονομική οντότητα, δύναται να διενεργείται χωριστά για κάθε επένδυση σε συγγενή επιχείρηση ή κοινοπραξία, κατά την αρχική αναγνώριση.

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

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

- **ΔΠΧΑ 16: Μισθώσεις**
  Το πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2019. Το ΔΠΧΑ 16 καθορίζει τις αρχές για την αναγνώριση, επιμέτρηση, παρουσίαση και γνωστοποίηση των μισθώσεων για αμφότερα τα μέρη της σύμβασης, ήτοι για τον πελάτη («μισθωτή») και τον προμηθευτή («εκμισθωτή»). Το νέο πρότυπο απαιτεί οι μισθωτές να αναγνωρίζουν τις περισσότερες μισθώσεις στις οικονομικές τους καταστάσεις. Οι μισθωτές θα έχουν ένα ενιαίο λογιστικό πλαίσιο για όλες τις μισθώσεις, με ορισμένες εξαιρέσεις. Η λογιστική των εκμισθωτών παραμένει ουσιαστικά αμετάβλητη. Το πρότυπο θα επηρεάσει κυρίως το λογιστικό χειρισμό των λειτουργικών μισθώσεων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

  Η Διοίκηση του Ομίλου αναμένει επίπτωση στο σύνολο των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων κατά την πρώτη εφαρμογή του προτύπου, λόγω της κεφαλαιοποίησης των λειτουργικών μισθώσεων σαν περιουσιακά στοιχεία και την αναγνώριση των αντίστοιχων υποχρεώσεων.

  Οι κυριότερες κατηγορίες λειτουργικών μισθώσεων αφορούν:
  α) Κτίρια.
  β) Εγκαταστάσεις.
  γ) Ναυλώσεις πλοίων για τη μεταφορά καυσίμων στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά για την παραγωγή Η/Ε
  δ) Ενοικιαζόμενα αυτοκίνητα.
  ε) Συμβάσεις παροχής υπηρεσιών ορισμένου χρόνου στις εγκαταστάσεις του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, μέσω πάγιων περιουσιακών στοιχείων των προμηθευτών.

  Πριν την εφαρμογή του ΔΠΧΑ 16 ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αναγνώριζαν έξοδα λειτουργικών μισθώσεων σταθερού ποσού κατά τη διάρκεια της μίσθωσης.

  Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία θα εφαρμόσουν για πρώτη φορά το ΔΠΧΑ 16 κατά την 1 Ιανουαρίου 2019 χρησιμοποιώντας την τροποποιημένη αναδρομική προσέγγιση (modified retrospective approach). Βάσει αυτής της προσέγγισης, α) θα αναγνωριστεί αρχικά μια μακροπρόθεσμη έντοκη υποχρέωση η οποία θα επιμετρά την παρούσα αξία όπως προκύπτει από την προεξόφληση των μισθωμάτων που απομένουν να πληρωθούν με το επιτόκιο δανεισμού που θα ισχύει κατά την ημέρα της αρχικής εφαρμογής και β) θα αναγνωριστεί αρχικά ένα δικαίωμα χρήσης παγίου επιμετρώντας το δικαίωμα αυτό σε ένα ποσό το οποίο θα ισούται με την αντίστοιχη υποχρέωση που θα έχει αναγνωριστεί.

3.2.ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Μετά την αρχική αναγνώριση ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία για τις νέες μισθώσεις που θα συναφθούν μετά την 1 Ιανουαρίου 2019, α) θα επιμετρούν τα δικαιώματα χρήσης παγίων και θα τα αποσβένουν με σταθερό ρυθμό καθ' όλη τη διάρκεια της μίσθωσης και β) θα επιμετρούν την αντίστοιχη υποχρέωση, διαμορφώνοντας το ανοιχτό υπόλοιπο με τρόπο που να αντικατοπτρίζει τους τόκους και τις πληρωμές μισθωμάτων αντίστοιχα.

Τυχόν επίδραση της εφαρμογής του προτύπου θα καταχωρηθεί σαν προσαρμογή στα αποτελέσματα εις νέον κατά την 1 Ιανουαρίου 2019, χωρίς να υπάρξει τροποποίηση στη συγκριτική πληροφόρηση.

Εξαιρέσεις

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία θα κάνουν χρήση της εξαίρεσης που παρέχεται από το πρότυπο αναφορικά με τον προσδιορισμό των μισθώσεων, δηλαδή θα εφαρμοστούν οι απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 16 σε όλες τις συμβάσεις που ήταν σε ισχύ κατά την 1 Ιανουαρίου 2019 και είχαν αναγνωρισθεί ως μισθώσεις με βάσει το ΔΛΠ 17 και την ΕΔΔΠΧΑ 4. Επιπλέον ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία θα χρησιμοποιήσουν τις εξαιρέσεις του προτύπου αναφορικά με τις μισθώσεις με εναπομένουσα διάρκεια μικρότερη των 12 μηνών κατά την ημερομηνία αρχικής εφαρμογής του προτύπου και για τις μισθώσεις παγίων χαμηλής αξίας (αξίας μικρότερης των €5.000,00).

Προεξοφλητικό επιτόκιο

Το προεξοφλητικό επιτόκιο που θα χρησιμοποιηθεί θα είναι το ισχύον μέσο σταθμισμένο επιτόκιο που θα ισχύει την 1 Ιανουαρίου 2019, στο οποίο η Μητρική Εταιρεία αντλεί μακροπρόθεσμα δανειακά κεφάλαια.

Επιπτώσεις στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις

Για τον προσδιορισμό των εκτιμώμενων επιπτώσεων στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρίας το 2019, διενεργήθηκε σχετική άσκηση με τις ισχύουσες συμβάσεις μισθώσεων στις 31/12/2018.

Η αρχική εκτίμηση της αναμενόμενης επίπτωσης για τη χρήση 2019 στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης και στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσης του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας αναλύεται ως εξής:

- Εκτιμώμενη αρχική αναγνώριση δικαιωμάτων χρήσης περιουσιακών στοιχείων (Right of Use) και ισόποσων υποχρεώσεων από λειτουργικές μισθώσεις περίπου €121.006,09 για τον Όμιλο και €50.543,38 για τη Μητρική Εταιρεία αντίστοιχα,
- Εκτιμώμενη καθαρή μείωση εξόδων χρήσης από πληρωμές μισθωμάτων περίπου €32.211,37 για τον Όμιλο και περίπου €16.460,90 για τη Μητρική Εταιρεία αντίστοιχα,
- Εκτιμώμενη αύξηση χρηματοοικονομικού κόστους χρήσης περίπου €4.605,18 για τον Όμιλο και περίπου €2.014,70 για τη Μητρική Εταιρεία αντίστοιχα,
- Εκτιμώμενη αύξηση αποσβέσεων χρήσης περίπου €29.522,25 για τον Όμιλο και περίπου €15.363,16 για τη Μητρική Εταιρεία αντίστοιχα.

- **ΔΠΧΑ 10 Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις και ΔΛΠ 28 Επενδύσεις σε Συγγενείς επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες - Τροποποίηση: Πώληση ή εισφορά περιουσιακών στοιχείων μεταξύ ενός επενδυτή και της συγγενούς του εταιρείας ή της κοινοπραξίας του**

  Οι τροποποιήσεις αντιμετωπίζουν μια αναγνωρισμένη ασυνέπεια μεταξύ των απαιτήσεων του ΔΠΧΑ 10 και εκείνες του ΔΛΠ 28, για την αντιμετώπιση της πώλησης ή της εισφοράς των περιουσιακών στοιχείων μεταξύ του επενδυτή και της συγγενούς του εταιρείας ή της κοινοπραξίας του. Η κύρια συνέπεια των τροποποιήσεων είναι ότι ένα πλήρες κέρδος ή η ζημία αναγνωρίζεται όταν η συναλλαγή περιλαμβάνει μια επιχείρηση (είτε στεγάζεται σε μια θυγατρική είτε όχι). Ένα μερικό κέρδος ή η ζημία αναγνωρίζεται όταν η συναλλαγή περιλαμβάνει στοιχεία ενεργητικού που δεν συνιστούν επιχείρηση, ακόμη και αν τα στοιχεία αυτά στεγάζονται σε θυγατρική. Το Δεκέμβριο του 2015 το ΣΔΛΠ ανέβαλε επ' αόριστο την ημερομηνία εφαρμογής της τροποποίησης αυτής, αναμένοντας το αποτέλεσμα του έργου του για τη μέθοδο της καθαρής θέσης. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή των τροποποιήσεων στις οικονομικές του καταστάσεις.

3.2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- **ΔΠΧΑ 9: Δικαίωμα Προπληρωμής με Αρνητική Αποζημίωση (Τροποποίηση)**
  Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2019 ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία με δικαίωμα προπληρωμής που επιτρέπουν ή απαιτούν από ένα συμβαλλόμενο μέρος είτε να καταβάλει είτε να λάβει εύλογη αποζημίωση για την πρόωρη λήξη της σύμβασης (υπό την έννοια ότι από την πλευρά του κατόχου του περιουσιακού στοιχείου ενδέχεται να υπάρχει επιβάρυνση λόγω πρόωρης εξόφλησης) επιτρέπεται να επιμετρηθούν στο αποσβέσιμο κόστος ή στην εύλογη αξία μέσω της κατάστασης λοιπών συνολικών εισοδημάτων. Η τροποποίηση δεν αναμένεται να έχει σημαντική επίπτωση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

- **ΔΛΠ 28: Μακροπρόθεσμες Συμμετοχές σε Συγγενείς Επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες (Τροποποιήσεις)**
  Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2019 ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Οι τροποποιήσεις σχετίζονται με το κατά πόσο η επιμέτρηση (και κυρίως η απομείωση) των μακροπρόθεσμων συμμετοχών σε συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες, οι οποίες στην ουσία, αποτελούν μέρος της καθαρής επένδυσης στη συγγενή επιχείρηση ή στην κοινοπραξία, διέπονται από το ΔΠΧΠ 9, ΔΛΠ 28 ή ένα συνδυασμό των δύο προτύπων. Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ότι μια οικονομική οντότητα εφαρμόζει το ΔΠΧΑ 9, προτού εφαρμόσει το ΔΛΠ 28, σε αυτές τις μακροπρόθεσμες συμμετοχές για τις οποίες δεν εφαρμόζεται η μέθοδος της καθαρής θέσης. Κατά την εφαρμογή του ΔΠΧΠ 9 η οικονομική οντότητα δεν λαμβάνει υπόψη τυχόν προσαρμογές στην λογιστική αξία των μακροπρόθεσμων συμμετοχών οι οποίες προκύπτουν από την εφαρμογή του ΔΛΠ 28. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή των τροποποιήσεων στις οικονομικές του καταστάσεις.

- **ΔΙΕΡΜΗΝΕΙΑ ΕΔΔΠΧΑ 23: Αβεβαιότητα σχετικά με τις Θεωρήσεις Φόρου Εισοδήματος**
  Η διερμηνεία εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2019 ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Η διερμηνεία παρέχει καθοδήγηση για την αντιμετώπιση της αβεβαιότητας που εμπεριέχεται σε φορολογικούς χειρισμούς, κατά το λογιστικό χειρισμό των φόρων εισοδήματος. Η διερμηνεία παρέχει πρόσθετες διευκρινίσεις σχετικά με την εξέταση αβέβαιων φορολογικών θεωρήσεων μεμονωμένα ή από κοινού, την εξέταση των φορολογικών θεωρήσεων από τις φορολογικές αρχές, την κατάλληλη μέθοδο ώστε να αντικατοπτρίζεται η αβεβαιότητα της αποδοχής της θεώρησης από τις φορολογικές αρχές καθώς και την εξέταση των συνεπειών των αλλαγών στα πραγματικά περιστατικά και τις περιστάσεις. Η διερμηνεία δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.

- **ΔΛΠ 19: Μεταβολή, περικοπή ή διακανονισμός προγράμματος καθορισμένων παροχών (Τροποποιήσεις)**
  Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2019 ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Οι τροποποιήσεις απαιτούν τις οντότητες να χρησιμοποιούν επικαιροποιημένες αναλογιστικές παραδοχές για τον προσδιορισμό του κόστους τρέχουσας απασχόλησης και του καθαρού τόκου για το υπόλοιπο της ετήσιας περιόδου αναφοράς, μετά την πραγματοποίηση μιας μεταβολής, περικοπής ή ενός διακανονισμού του προγράμματος καθορισμένων παροχών. Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν επίσης, πως επηρεάζεται η εφαρμογή των απαιτήσεων του ανώτατου ορίου του περιουσιακού στοιχείου, από το λογιστικό χειρισμό μιας μεταβολής, περικοπής ή ενός διακανονισμού του προγράμματος καθορισμένων παροχών. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή των τροποποιήσεων στις οικονομικές του καταστάσεις.

- **Εννοιολογικό πλαίσιο Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς**
  Το ΣΔΛΠ εξέδωσε το αναθεωρημένο εννοιολογικό πλαίσιο για τη χρηματοοικονομική πληροφόρηση στις 29 Μαρτίου 2018. Το εννοιολογικό πλαίσιο καθορίζει ένα ολοκληρωμένο σύνολο εννοιών για τη χρηματοοικονομική πληροφόρηση. Οι έννοιες αυτές συμβάλλουν στον καθορισμό προτύπων, την καθοδήγηση των συντακτών για την ανάπτυξη συνεπών λογιστικών πολιτικών και την υποστήριξη στην προσπάθεια τους να κατανοήσουν και να ερμηνεύσουν τα πρότυπα. Το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων εξέδωσε επίσης ένα συνοδευτικό έγγραφο, Τροποποιήσεις στις παραπομπές του εννοιολογικού πλαισίου, το οποίο καθορίζει τις τροποποιήσεις των προτύπων που επηρεάζονται προκειμένου να επικαιροποιηθούν οι αναφορές στο αναθεωρημένο εννοιολογικό πλαίσιο. Στόχος του εγγράφου είναι η υποστήριξη της μετάβασης στο αναθεωρημένο εννοιολογικό πλαίσιο ΔΠΧΑ για τις εταιρείες που υιοθετούν το εννοιολογικό πλαίσιο για να αναπτύξουν λογιστικές πολιτικές όταν κανένα πρότυπο ΔΠΧΑ δεν κάνει αναφορά. Για τους συντάκτες που αναπτύσσουν λογιστικές πολιτικές βάσει του εννοιολογικού πλαισίου, ισχύει για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2020.

3.2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- **ΔΠΧΑ 3: Συνενώσεις Επιχειρήσεων (Τροποποιήσεις)**
  Το ΣΔΛΠ εξέδωσε τροποποιήσεις αναφορικά με τον ορισμό μιας Επιχείρησης (τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 3) με σκοπό την επίλυση των δυσκολιών που προκύπτουν όταν μια οικονομική οντότητα προσδιορίζει εάν έχει αποκτήσει μια επιχείρηση ή μια ομάδα περιουσιακών στοιχείων. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για συνενώσεις επιχειρήσεων για τις οποίες η ημερομηνία απόκτησης προσδιορίζεται στην πρώτη ετήσια λογιστική περίοδο που αρχίζει την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2020 και για απόκτηση περιουσιακών στοιχείων που συμβαίνουν την ή μετά την έναρξη αυτής της περιόδου, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή των τροποποιήσεων στις οικονομικές του καταστάσεις.

- **ΔΛΠ 1 Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων και ΔΛΠ 8 Λογιστικές πολιτικές, αλλαγές στις λογιστικές εκτιμήσεις και λάθη: Ορισμός της σημαντικότητας (Τροποποιήσεις)**
  Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2020 ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν τον ορισμό της σημαντικότητας και τον τρόπο με τον οποίο θα πρέπει να εφαρμοστεί. Ο νέος ορισμός αναφέρει πως «πληροφόρηση θεωρείται σημαντική εφόσον όταν παραλείπεται, αποκρύπτεται ή είναι ανακριβής, εύλογα αναμένεται να επηρεάσει τις αποφάσεις των κύριων χρηστών των οικονομικών καταστάσεων, που λαμβάνουν με βάση αυτές τις οικονομικές καταστάσεις, οι οποίες παρέχουν οικονομική πληροφόρηση για τη συγκεκριμένη οντότητα». Επιπλέον, βελτιώθηκαν οι επεξηγήσεις που συνοδεύουν τον ορισμό της σημαντικότητας. Οι τροποποιήσεις διασφαλίζουν ότι ο ορισμός της σημαντικότητας είναι συνεπής σε όλα τα πρότυπα των ΔΠΧΑ. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή των τροποποιήσεων στις οικονομικές του καταστάσεις.

- Το **ΣΔΛΠ εξέδωσε νέο κύκλο ετήσιων αναβαθμίσεων των ΔΠΧΑ 2015 -2017**, το οποίο είναι μια συλλογή τροποποιήσεων των ΔΠΧΑ. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2019 ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. 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 Σχήματα υπό κοινό έλεγχο:*** οι τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 3 διευκρινίζουν ότι όταν μια οικονομική οντότητα αποκτά τον έλεγχο μιας επιχείρησης που αποτελεί κοινή επιχείρηση, η οικονομική οντότητα επιμετρά εκ νέου τη συμμετοχή που προηγουμένως κατείχε στην επιχείρηση αυτή. Οι τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 11 διευκρινίζουν ότι όταν μια οικονομική οντότητα αποκτά από κοινού έλεγχο μιας επιχείρησης που αποτελεί κοινή επιχείρηση, η οικονομική οντότητα δεν επιμετρά εκ νέου τη συμμετοχή που προηγουμένως κατείχε στην επιχείρηση αυτή.
  - ***ΔΛΠ 12 Φόροι εισοδήματος:*** οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ότι οι φορολογικές συνέπειες των πληρωμών για χρηματοοικονομικά μέσα που ταξινομούνται ως στοιχεία των ιδίων κεφαλαίων, θα πρέπει να αναγνωρίζονται ανάλογα με το που οι συναλλαγές ή τα γεγονότα του παρελθόντος που δημιούργησαν τα διανεμητέα κέρδη έχουν αναγνωριστεί.
  - ***ΔΛΠ 23 Κόστος δανεισμού:*** οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν την παράγραφο 14 του προτύπου ώστε, όταν ένα περιουσιακό στοιχείο που πληροί τις προϋποθέσεις είναι έτοιμο για τη χρήση για την οποία προορίζεται ή για πώληση και μέρος δανείου που λήφθηκε ειδικά για αυτό το περιουσιακό στοιχείο παραμένει ως ανοικτό υπόλοιπο κατά τη στιγμή εκείνη, το κόστος δανεισμού αυτό πρέπει να συμπεριληφθεί στα κεφάλαια που προέρχονται από γενικό δανεισμό.

3.3. ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΚΡΙΣΕΙΣ ΤΗΣ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ

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 ουσιωδώς τα κονδύλια των οικονομικών καταστάσεων κατά την επόμενη δωδεκάμηνη περίοδο είναι τα εξής:

Παροχές μετά τη συνταξιοδότηση

α) Η Μητρική Εταιρεία παρέχει στους εργαζόμενους και στους συνταξιούχους του Ομίλου ηλεκτρική ενέργεια με μειωμένο τιμολόγιο. Η δέσμευση για παροχή μειωμένου τιμολογίου προς τους συνταξιούχους αναγνωρίζεται ως υποχρέωση και υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών παροχών μετά τη συνταξιοδότηση που θεωρούνται ότι είναι δεδουλευμένα μέχρι το τέλος της χρήσης με βάση τα δικαιώματα παροχών μετά τη συνταξιοδότηση των εργαζομένων που σωρεύονται κατά τη διάρκεια της υπηρεσίας τους, υπολογίζονται δε βάσει αναλογιστικού μοντέλου, στη βάση οικονομικών και αναλογιστικών παραδοχών.

β) Σύμφωνα με τη διάταξη του άρθρου 25 του Ν.4491/66 «Περί Ασφαλίσεως του Προσωπικού ΔΕΗ», στους ασφαλισμένους που εξέρχονται της υπηρεσίας της ΔΕΗ τους δικαιούμενους 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.

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.

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 κλπ)» η οφειλόμενη 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».

Με το Ν.4533/2018 (ΦΕΚ Α' 7527/4/2018) καταργήθηκε 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 προβλεπόταν συμψηφισμός της αποζημίωσης απόλυσης εργαζομένου με το εφάπαξ βοήθημα που δικαιούται από τον οικείο ασφαλιστικό φορέα.

Με βάση τα ανωτέρω, η ΔΕΗ και οι θυγατρικές της εταιρείες θα καταβάλουν εφεξής αποζημίωση λόγω εξόδου από την υπηρεσία, η οποία δεν μπορεί να υπερβαίνει το ποσό των Ευρώ 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 ανέλαβαν η ΔΕΗ 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 αποτελεί κόστος προϋπηρεσίας για υπηρεσία που παρασχέθηκε σε προηγούμενες χρονικές περιόδους και ανερχόταν σε Ευρώ 104 εκατ. (Μητρική Εταιρεία) και Ευρώ 167 εκατ. (Όμιλος) και βάρυνε εξ' ολοκλήρου τα αποτελέσματα του β' τριμήνου 2018. Περαιτέρω, η παραπάνω υποχρέωση έχει επικαιροποιηθεί με ημερομηνία 31/12/2018, με τη χρήση των ίδιων αναλογιστικών μεθόδων.

Λεπτομέρειες αναφορικά με τις βασικές υποθέσεις και εκτιμήσεις για τις παραπάνω παροχές μετά τη συνταξιοδότηση περιλαμβάνονται στη Σημείωση 30.

Εύλογες αξίες και ωφέλιμες ζωές των ενσώματων πάγιων 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 πάγιων περιουσιακών στοιχείων απαιτεί τη διενέργεια εκτιμήσεων, παραδοχών και κρίσεων αναφορικά με την κυριότητα, αξία εν χρήσει καθώς και την ύπαρξη τυχόν οικονομικής, λειτουργικής και φυσικής απαξίωσης των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων. Η τελευταία αναπροσαρμογή των ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων διενεργήθηκε την 31 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 2018. Επιπλέον, η Διοίκηση προβαίνει σε εκτιμήσεις αναφορικά με τη συνολική και εναπομένουσα ωφέλιμη ζωή των αποσβέσιμων παγίων οι οποίες υπόκεινται σε περιοδική επανεξέταση. Οι συνολικές ωφέλιμες ζωές όπως αυτές έχουν εκτιμηθεί περιλαμβάνονται στη Σημείωση 3.4.

3.3. ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΚΡΙΣΕΙΣ ΤΗΣ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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 αγώγιμο ποσό και την πιθανότητα έκβασης της δικαστικής διαμάχης.

Προβλέψεις για εμπορικές απαιτήσεις
Με την υιοθέτηση του ΔΠΧΑ 9 από 01/01/2018 ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία εφαρμόζουν την απλοποιημένη προσέγγιση που προβλέπεται στο πρότυπο για τον υπολογισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών, σύμφωνα με την οποία η πρόβλεψη ζημίας επιμετράται πάντοτε σε ποσό ίσο με τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες καθ' όλη τη διάρκεια ζωής των απαιτήσεων από πελάτες. Η πρόβλεψη για επισφαλείς πελάτες σχηματίζεται για τους πελάτες υψηλής τάσης προβαίνοντας σε εξατομικευμένη βάση στην αξιολόγηση της αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας ανά πελάτη, ενώ για τον προσδιορισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών από πελάτες μέσης και χαμηλής τάσης, χρησιμοποιούνται πίνακες προβλέψεων πιστωτικών ζημιών με βάση την ενηλικίωση των υπολοίπων, βασισμένοι στα ιστορικά στοιχεία του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας για πιστωτικές ζημίες και προσαρμοσμένοι για μελλοντικούς παράγοντες σε ότι αφορά τους οφειλέτες και το οικονομικό περιβάλλον. Επιπλέον λεπτομέρειες περιλαμβάνονται στις Σημειώσεις 3.2 και 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 αποκλίνει 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 2018 βρίσκεται σε εξέλιξη και η σχετική Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης προβλέπεται να χορηγηθεί μετά τη δημοσίευση των οικονομικών καταστάσεων της χρήσεως 2018. Αν μέχρι την ολοκλήρωση του φορολογικού ελέγχου προκύψουν πρόσθετες φορολογικές υποχρεώσεις η Διοίκηση εκτιμά ότι αυτές δε θα έχουν ουσιώδη επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις. Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται επί των φορολογικών ζημιών στο βαθμό που είναι πιθανό ότι θα προκύψουν φορολογικά κέρδη έναντι των οποίων οι ζημίες 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.

3.3. ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΚΡΙΣΕΙΣ ΤΗΣ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Αναγνώριση εσόδου από 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. (Σημείωση 5)

Αναγνώριση εσόδου από συμμετοχές καταναλωτών
Ο Όμιλος εκτιμά ότι η συμμετοχή του καταναλωτή αναφέρεται στην αρχική και συνεχή σύνδεση στο δίκτυ διανομής η οποία αποτελεί διακριτή υπηρεσία, ξεχωριστή από την πώληση Η/Ε. Η υποσχεθείσα υπηρεσία είναι η μόνη που αναλαμβάνει να εκπληρώσει ο ΔΕΔΔΗΕ και η συναλλαγή αυτή θεωρείται ξεχωριστή συμβατική υποχρέωση. Ως εκ τούτου, το έσοδο από συμμετοχές καταναλωτών αναγνωρίζεται κατά τη διάρκεια που μεταφέρεται η υπηρεσία στον πελάτη. Καθώς η σύμβαση με τον πελάτη δεν είναι συγκεκριμένης χρονικής διάρκειας, το έσοδο αναγνωρίζεται βάσει της ωφέλιμης ζωής των παγίων του δικτύου διανομής (35 έτη)

3.4. ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ

Μετατροπή Ξένων Νομισμάτων
Το νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης όλων των εταιρειών του Ομίλου είναι το Ευρώ. Οι συναλλαγές σε άλλα νομίσματα μετατρέπονται σε Ευρώ χρησιμοποιώντας τις συναλλαγματικές ισοτιμίες οι οποίες ίσχυαν κατά την ημερομηνία των συναλλαγών. Οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις σε ξένο νόμισμα κατά την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων προσαρμόζονται ώστε να αντανακλούν 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 ζημία 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 Ακινητοποιήσεις
Οι ασώματες ακινητοποιήσεις περιλαμβάνουν λογισμικά προγράμματα και αγορές εκπομπών CO_2.

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 (CO_2)
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 συμψηφισμό και τυχόν δικαιωμάτων CO2 που κατέχονται από δωρεάν κατανομές). Τα δικαιώματα εκπομπών CO2 που αποκτώνται και κατέχονται αναγνωρίζονται ως ασώματες ακινητοποιήσεις στο κόστος κτήσης τους μείον την όποια σωρευμένη ζημία απομείωσης**.**

Ενσώματες ακινητοποιήσεις
Οι ενσώματες ακινητοποιήσεις αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος κτήσης τους το οποίο περιλαμβάνει όλες τις άμεσα επιρριπτέες δαπάνες για την απόκτηση ή κατασκευή τους. Μεταγενέστερα της αρχικής αναγνώρισης οι ενσώματες ακινητοποιήσεις αποτιμώνται σε εύλογες αξίες μείον σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις (εκτός από τις εκτάσεις ορυχείων και λιμνών, οι οποίες αποτιμώνται στο κόστος κτήσεως μείον σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις). Εκτιμήσεις της εύλογης αξίας πραγματοποιούνται σε περιοδική βάση από ανεξάρτητους εκτιμητές (κάθε τρία με πέντε χρόνια) προκειμένου να διασφαλίζεται ότι, η εύλογη αξία δεν διαφέρει σημαντικά από το αναπόσβεστο υπόλοιπο.

3.4.ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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 συμψηφίζονται με την προ αποσβέσεων λογιστική αξία τους και τα καθαρά ποσά επαναδιατυπώνονται σύμφωνα με τα αναπροσαρμοσμένα ποσά. Τυχόν μειώσεις πρώτα συμψηφίζουν 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 1 Ιανουαρίου 2009 και εφεξής (νέες κατασκευές). Όλα τα υπόλοιπα κόστη δανεισμού αναγνωρίζονται ως έξοδα της χρήσης κατά την οποία πραγματοποιούνται.

Αποσβέσεις
Οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων λογίζονται με τη μέθοδο της σταθερής απόσβεσης βάσει της εκτιμώμενης υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής των παγίων. Η συνολική ωφέλιμη ζωή (σε έτη) που εφαρμόζεται για τον υπολογισμό των αποσβέσεων έχει ως εξής :

Κτίρια και Τεχνικές Εγκαταστάσεις	
Κτίρια γενικής χρήσης	50
Βιομηχανοστάσια	40-50
Φράγματα	50
Μηχανήματα και λοιπός εξοπλισμός	
Θερμοηλεκτρικοί σταθμοί παραγωγής	35-40
Αεριοστρόβιλοι	35
Ορυχεία	20-40
Υδροηλεκτρικοί σταθμοί παραγωγής	50
Αυτόνομοι σταθμοί παραγωγής	25
Διανομή	
Υποσταθμοί	35
Δίκτυα χαμηλής και μέσης τάσης	35
Δίκτυο υψηλής τάσης	35
Μεταφορικά μέσα	15
Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	5-25

Μεταλλευτική Δραστηριότητα
Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν στην κατοχή τους και λειτουργούν λιγνιτωρυχεία. Το κόστος κτήσης (κυρίως μέσω απαλλοτριώσεων) και αρχικής (προ-λειτουργικής) ανάπτυξης των ορυχείων κεφαλαιοποιείται και αποσβένεται (από την έναρξη της εμπορικής λειτουργίας των ορυχείων) στο μικρότερο διάστημα μεταξύ της ζωής του ορυχείου και μίας περιόδου είκοσι ετών. Τα έξοδα έρευνας, αναζήτησης καθώς και τα έξοδα μετά-λειτουργικής ανάπτυξης βαρύνουν το κόστος παραγωγής του λιγνίτη της χρήσης που αφορούν. 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.

3.4. ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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 αντανακλά τρέχουσες εκτιμήσεις της χρονικής αξίας του χρήματος και τους κινδύνους που σχετίζονται με το συγκεκριμένο περιουσιακό στοιχείο. Η εύλογη αξία πώλησης (μετά την αφαίρεση των εξόδων πώλησης) προσδιορίζεται βάσει της, κατά περίπτωση, εφαρμογής ενός μοντέλου αποτίμησης. Οι ζημίες απομείωσης από συνεχιζόμενη λειτουργία αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης, εκτός εάν το συγκεκριμένο περιουσιακό στοιχείο αποτιμάται σε εύλογες αξίες, οπότε η ζημία απομείωσης αντιμετωπίζεται ως μείωση της ήδη αναγνωρισμένης υπεραξίας. Σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού εξετάζεται το κατά πόσο ζημίες απομείωσης που είχαν 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 αλλαγές στις εκτιμήσεις που χρησιμοποιήθηκαν για τον προσδιορισμό του ανακτήσιμου ποσού από την αναγνώριση της τελευταίας ζημίας απομείωσης.
Το αυξημένο υπόλοιπο του περιουσιακού στοιχείου που προκύπτει από τον 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 τα αποτιμώμενα στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εισοδημάτων χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία σε κάθε ημερομηνία αναφοράς και τα μη χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, όπως τα ακίνητα, περιοδικά (κάθε 3-5 χρόνια) στην εύλογη αξία.

Η εύλογη αξία ενός στοιχείου αποτελεί το τίμημα που θα εισπράττεται για την πώληση ενός περιουσιακού στοιχείου ή που πληρώνεται για 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 με βάση 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 Χρηματοοικονομικά Περιουσιακά Στοιχεία

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που εμπίπτουν και ρυθμίζονται από τις διατάξεις του ΔΠΧΑ 9, ταξινομούνται κατά την αρχική αναγνώριση ως χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στο αναπόσβεστο κόστος, χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εισοδημάτων και χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων. Η ταξινόμηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων κατά την αρχική αναγνώριση εξαρτάται από τα συμβατικά χαρακτηριστικά των ταμειακών ροών του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου και το επιχειρηματικό μοντέλο του Ομίλου για τη διαχείρισή τους.

3.4. ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Με εξαίρεση τις εμπορικές απαιτήσεις και τις απαιτήσεις από πελάτες από πώληση Η/Ε, που δεν περιέχουν σημαντική χρηματοοικονομική συνιστώσα, ο Όμιλος αρχικά αποτιμά τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία τους πλέον, στην περίπτωση ενός χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου που δεν αποτιμάται μέσω αποτελεσμάτων, το κόστος συναλλαγής. Οι εμπορικές απαιτήσεις που δεν περιέχουν σημαντική χρηματοοικονομική συνιστώσα, καθώς και οι απαιτήσεις από πελάτες από πώληση Η/Ε αποτιμώνται στην τιμή συναλλαγής που προσδιορίζεται σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 15.
Προκειμένου ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο να ταξινομηθεί και να αποτιμηθεί στο αποσβεσμένο κόστος ή την εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων, πρέπει από αυτό να προκύπτουν ταμειακές ροές οι οποίες να είναι «αποκλειστικά πληρωμές κεφαλαίου και τόκων (Solely for Payment of Principal and Interest –SPPI)» επί του αρχικού κεφαλαίου.
Το επιχειρηματικό μοντέλο του Ομίλου για τη διαχείριση χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων αναφέρεται στον τρόπο με τον οποίο διαχειρίζεται τις οικονομικές του δυνατότητες, προκειμένου να δημιουργήσει ταμειακές ροές. Το επιχειρηματικό μοντέλο καθορίζει εάν οι ταμειακές ροές θα προκύψουν από τη συλλογή συμβατικών ταμειακών ροών, πώληση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων ή και από τα δύο.
Όλες οι συνήθεις πωλήσεις και αγορές χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού αναγνωρίζονται κατά την ημερομηνία της συναλλαγής (την ημερομηνία κατά την οποία ο Όμιλος δεσμεύεται για την αγορά του χρηματοοικονομικού στοιχείου ενεργητικού). Συνήθεις αγορές ή πωλήσεις αφορούν αγορές ή πωλήσεις χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού οι οποίες απαιτούν τη φυσική παραλαβή των στοιχείων εντός της περιόδου, και διέπονται από νομοθεσία ή συμφωνία αγοράς.

Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στο αναπόσβεστο κόστος
Ως αναπόσβεστο κόστος ενός χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου ορίζεται ως το ποσό στο οποίο το χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο επιμετράται κατά την αρχική αναγνώριση μείον τις αποπληρωμές του κεφαλαίου συν ή μείον τη σωρευμένη απόσβεση χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου οποιασδήποτε διαφοράς μεταξύ αυτού του αρχικού ποσού και του ποσού λήξης αναπροσαρμοσμένης για τυχόν πρόβλεψη ζημίας.
Ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο επιμετράται σε αναπόσβεστο κόστος μόνο εάν πληρούνται και οι δύο ακόλουθοι όροι, εκτός αν ορίζεται ως επιμετρούμενο στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων χρήσης κατά την αρχική αναγνώριση:
i. Το χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο διακρατείται στο πλαίσιο επιχειρηματικού μοντέλου του οποίου στόχος είναι η διακράτηση χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων για την είσπραξη συμβατικών ταμειακών ροών («ΗΤC») και,
ii. Οι συμβατικοί όροι του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου οδηγούν σε συγκεκριμένες ημερομηνίες στις ταμειακές ροές που είναι μόνο πληρωμές κεφαλαίου και τόκων επί του ανεξόφλητου αρχικού κεφαλαίου.
Κατά συνέπεια, ο Όμιλος ταξινομεί τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στο αναπόσβεστο κόστος όταν τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία διακρατούνται στο πλαίσιο ενός επιχειρηματικού μοντέλου με στόχο να διακρατηθούν μέχρι τη λήξη τους, συγκεντρώνοντας ως επί το πλείστον τις συμβατικές ταμειακές ροές τους και τα χρηματοοικονομικά αυτά στοιχεία οδηγούν σε ταμειακές ροές αποτελούμενες μόνο από πληρωμές κεφαλαίου και τόκων. Όλα τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που δεν πληρούν τους παραπάνω όρους, ταξινομούνται στα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων, με εξαίρεση τις επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους που δεν διακρατούνται προς διαπραγμάτευση και για τους οποίους επιλέγεται κατά την αρχική αναγνώριση να επιμετρηθούν στα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εισοδημάτων.
Ο Όμιλος, μετά την αρχική αναγνώριση, επιμετρά τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αυτής της κατηγορίας στο αναπόσβεστο κόστος χρησιμοποιώντας το πραγματικό επιτόκιο. Αυτά τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία υπόκεινται στις απαιτήσεις απομείωσης σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ 9. Τα κέρδη και οι ζημίες αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα όταν το περιουσιακό στοιχείο αποαναγνωρίζεται, τροποποιηθεί ή απομειωθεί.

Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εισοδημάτων (συμμετοχικοί τίτλοι)
Κατά την αρχική αναγνώριση, ο Όμιλος μπορεί να επιλέξει να ταξινομήσει αμετάκλητα τις συμμετοχικές επενδύσεις του ως συμμετοχικούς τίτλους που προσδιορίζονται στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εισοδημάτων όταν πληρούν τον ορισμό της καθαρής θέσης σύμφωνα με το ΔΛΠ 32 «Χρηματοοικονομικά μέσα: Παρουσίαση», και δεν κατέχονται προς εμπορία αλλά έχει επιλεγεί η διακράτησή τους με μακροπρόθεσμη προοπτική εξυπηρετώντας στρατηγικές επιλογές. Η ταξινόμηση καθορίζεται ανά χρηματοοικονομικό μέσο.
Τα κέρδη και οι ζημίες από αυτά τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία παραμένουν μόνιμα στα ίδια κεφάλαια και στη συνέχεια δεν επαναταξινομούνται σε αποτελέσματα χρήσης μετά την παύση αναγνώρισης. Τα μερίσματα αναγνωρίζονται ως άλλα έσοδα στην κατάσταση αποτελεσμάτων όταν έχει αποδειχθεί το δικαίωμα πληρωμής, εκτός εάν ο Όμιλος επωφελείται από τα έσοδα αυτά ως ανάκτηση μέρους του κόστους του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου, οπότε τα κέρδη αυτά αναγνωρίζονται στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων. Οι συμμετοχικοί τίτλοι που επιμετρούνται στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εισοδημάτων δεν υπόκεινται σε εξέταση απομείωσης.

3.4. ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Ο Όμιλος επέλεξε να ταξινομήσει την 01/01/2018 στα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εισοδημάτων όλα τα χρεόγραφα που μέχρι την 31/12/2017 είχαν ταξινομηθεί βάσει του ΔΛΠ 39 στις «Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση».

Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων
Ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο επιμετράται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων χρήσης, εκτός εάν επιμετράται στο αποσβεσμένο κόστος ή στην εύλογη αξία μέσω άλλων συνολικών εσόδων.
Κάθε χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο του οποίου οι συμβατικοί όροι δεν οδηγούν σε συγκεκριμένες ημερομηνίες σε ταμειακές ροές που είναι μόνο πληρωμές κεφαλαίου και τόκων επί του ανεξόφλητου αρχικού κεφαλαίου ταξινομείται από τον Όμιλο στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων (εκτός εάν πρόκειται για επένδυση σε συμμετοχικό τίτλο που ταξινομείται στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εισοδημάτων).
Εφόσον η επιλογή να προσδιοριστεί ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο στην εύλογη αξία κατά την αρχική αναγνώρισή του είναι αμετάκλητη, εάν ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο προσδιορίζεται ως επιμετρούμενο στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων κατά την αρχική αναγνώριση, ο Όμιλος δεν προβαίνει στην επαναταξινόμησή του ως επιμετρούμενο στα αναπόσβεστο κόστος ή στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εισοδημάτων εάν αλλάξει το επιχειρηματικό μοντέλο.

Τα επιμετρούμενα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων μεταφέρονται στην κατάσταση οικονομικής θέσης στην εύλογη αξία τους, με τις μεταβολές στην εύλογη αξία μεταξύ των ημερομηνιών αναφοράς να καταχωρούνται στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης. Τα επιμετρούμενα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων δεν υπόκεινται στις απαιτήσεις απομείωσης.

Απομείωση Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων
Ο Όμιλος αξιολογεί σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού τα δεδομένα αναφορικά με το κατά πόσον η αξία ενός χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου ή μίας ομάδας χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων έχει απομειωθεί σύμφωνα με τις προβλέψεις του ΔΠΧΑ 9.

Από την 1 Ιανουαρίου 2018 ο Όμιλος έχει υιοθετήσει το μοντέλο των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών (expected credit losses) για κάθε μία από τις παραπάνω κατηγορίες περιουσιακών στοιχείων.

- Απαιτήσεις από πελάτες από πώληση Η/Ε
- Λοιπά χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στο αναπόσβεστο κόστος.
- Περιουσιακά στοιχεία από Συμβάσεις με Πελάτες
- Υποχρεώσεις από Συμβάσεις με Πελάτες

Απαιτήσεις από πελάτες από πώληση Η/Ε
Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εφαρμόζουν από την 1 Ιανουαρίου 2018 την απλοποιημένη προσέγγιση του ΔΠΧΑ 9 για τον υπολογισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών, σύμφωνα με την οποία, η πρόβλεψη ζημίας επιμετράται πάντοτε σε ποσό ίσο με τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες καθ' όλη τη διάρκεια ζωής των απαιτήσεων από πελάτες.

Αναλυτικότερα :

ι) Όσον αφορά τις απαιτήσεις από πελάτες Υψηλής Τάσης (ΥΤ) από πώληση Η/Ε, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία (λόγω των ιδιαίτερων χαρακτηριστικών κάθε πελάτη και της πιστωτικής του συμπεριφοράς) προβαίνουν σε εξατομικευμένη βάση στην αξιολόγηση της αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας από κάθε πελάτη.

ιι) Όσον αφορά τις απαιτήσεις από πελάτες Μέσης Τάσης (ΜΤ) και Χαμηλής Τάσης (ΧΤ) από πώληση Η/Ε, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία, θεωρώντας ότι πρόκειται για συμβάσεις που έχουν παρόμοια χαρακτηριστικά, τις έχει κατατάξει σε δύο διακριτά χαρτοφυλάκια (Μέσης Τάσης και Χαμηλής Τάσης) και για τον προσδιορισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών χρησιμοποιούνται πίνακες προβλέψεων πιστωτικών ζημιών με βάση την ενηλικίωση των υπολοίπων, βασισμένοι στα ιστορικά στοιχεία του Ομίλου και της Μητρικής για πιστωτικές ζημίες και προσαρμοσμένοι για μελλοντικούς παράγοντες σε ότι αφορά τους οφειλέτες και το οικονομικό περιβάλλον.

Λοιπά χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στο αναπόσβεστο κόστος
Για τα λοιπά χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, που επιμετρώνται στο αποσβεσμένο κόστος, χρησιμοποιείται η γενική προσέγγιση. Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αυτά, θεωρείται ότι έχουν χαμηλό πιστωτικό κίνδυνο και η τυχόν πρόβλεψη ζημίας περιορίζεται στις αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες των επόμενων 12 μηνών από την εκάστοτε ημερομηνία αναφοράς.

3.4. ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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 μέσου σταθμικού όρου. Τα υλικά καταχωρούνται στα αποθέματα κατά την αγορά τους και εξοδοποιούνται ή κεφαλαιοποιούνται, κατά τη χρησιμοποίησή τους.

Λιγνίτης (ιδιοπαραγωγής και τρίτων)
Στον ισολογισμό απεικονίζεται το κόστος των αποθεμάτων λιγνίτη που έχουν εξορυχθεί / αγορασθεί και δεν έχουν αναλωθεί κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. Τα αποθέματα λιγνίτη αποτιμώνται στη χαμηλότερη τιμή μεταξύ του κόστους παραγωγής / 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 ανάλωσης.

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 αντανακλά την τιμή αγοράς πλέον φόρων (μη συμπεριλαμβανομένου του ΦΠΑ), τελών και κάθε άλλου είδους δαπάνης προκειμένου τα καύσιμα να αποθηκευτούν στις αποθήκες του Ομίλου και προσδιορίζεται με βάση τη μέθοδο του σταθμικού μέσου όρου. Τα υγρά καύσιμα εξοδοποιούνται με την 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 αντανακλά την αξία των μετοχών της Μητρικής Εταιρείας που έχουν εκδοθεί και είναι σε κυκλοφορία. Πρόσοδοι πλέον της ονομαστικής αξίας ανά μετοχή καταχωρούνται στη «Διαφορά υπέρ το Άρτιο», στα ίδια κεφάλαια. Τα έξοδα τα οποία σχετίζονται άμεσα με την έκδοση νέων μετοχών αναγνωρίζονται απευθείας στην καθαρή θέση αφαιρετικά των προσόδων.

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 αλλά έχει αναλάβει ταυτόχρονα μία υποχρέωση προς τρίτους να τα εξοφλήσει πλήρως χωρίς σημαντική καθυστέρηση υπό την μορφή σύμβασης μεταβίβασης και (3) ο Όμιλος έχει μεταβιβάσει το δικαίωμα εισροής ταμειακών πόρων από το συγκεκριμένο στοιχείο ενεργητικού ενώ παράλληλα είτε (α) έχει μεταβιβάσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη ή (β) δεν έχει μεταβιβάσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη, αλλά έχει μεταβιβάσει τον έλεγχο του συγκεκριμένου στοιχείου. Όπου ο Όμιλος έχει μεταβιβάσει τα δικαιώματα εισροής ταμειακών πόρων από το συγκεκριμένο στοιχείο ενεργητικού αλλά παράλληλα δεν έχει μεταβιβάσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη ή τον έλεγχο του συγκεκριμένου στοιχείου, τότε το στοιχείο του ενεργητικού αναγνωρίζεται 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 καταβάλλει. 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.

3.4. ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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 αλλά 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 αντανακλά την εύλογη αξία του ληφθέντος ποσού μειωμένη κατά τα έξοδα σύναψης των σχετικών δανειακών συμβάσεων. Μεταγενέστερα αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος βάσει της μεθόδου των πραγματικών επιτοκίων. Για τον υπολογισμό του αναπόσβεστου κόστους λαμβάνονται υπόψη κάθε είδους έξοδα έκδοσης δανείων και πιστώσεων.

Προβλέψεις για Κινδύνους και Έξοδα, Ενδεχόμενες Υποχρεώσεις και Ενδεχόμενες Απαιτήσεις
Προβλέψεις αναγνωρίζονται όταν ο Όμιλος έχει παρούσες νομικές, βάσει συμβάσεων ή τεκμαιρόμενες υποχρεώσεις ως αποτέλεσμα παρελθόντων γεγονότων, είναι πιθανή η εκκαθάρισή τους μέσω εκροών πόρων και η εκτίμηση του ακριβούς ποσού της υποχρέωσης μπορεί να πραγματοποιηθεί με αξιοπιστία. Οι προβλέψεις επισκοπούνται κατά την ημερομηνία σύνταξης κάθε ισολογισμού και προσαρμόζονται προκειμένου να αντανακλούν την παρούσα αξία της δαπάνης που αναμένεται να απαιτηθεί για την διευθέτηση της υποχρέωσης. Οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις δεν αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις αλλά γνωστοποιούνται, εκτός εάν η πιθανότητα εκροών 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
α) Η Μητρική Εταιρεία παρέχει στους εργαζόμενους και στους συνταξιούχους του Ομίλου ηλεκτρική ενέργεια σε μειωμένο τιμολόγιο. Η υποχρέωση παροχής μειωμένου τιμολογίου προς τους συνταξιούχους αναγνωρίζεται ως υποχρέωση και υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών παροχών μετά τη συνταξιοδότηση που θεωρούνται ότι είναι δεδουλευμένα μέχρι το τέλος της χρήσης με βάση τα δικαιώματα των εργαζομένων που σωρεύονται κατά τη διάρκεια της υπηρεσίας τους, υπολογίζονται δε βάσει οικονομικών και αναλογιστικών μεθόδων στη βάση οικονομικών και αναλογιστικών παραδοχών.
β) Η ΔΕΗ και οι θυγατρικές της εταιρείες θα καταβάλουν εφεξής βάσει του Ν.4533/2018 (ΦΕΚ Α' 7527/4/2018) αποζημίωση λόγω εξόδου από την υπηρεσία, η οποία δεν μπορεί να υπερβαίνει το ποσό των Ευρώ 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 (βλέπε Σημείωση 3.3 για την παροχή περαιτέρω διευκρινίσεων).
Η καθαρή δαπάνη του έτους περιλαμβάνεται στις αμοιβές προσωπικού στην κατάσταση αποτελεσμάτων και αφορά την παρούσα αξία των παροχών που αναγνωρίζονται εντός της χρήσης. Η υποχρέωση λόγω παροχών μετά τη συνταξιοδότηση δεν χρηματοδοτείται. Τα αναλογιστικά κέρδη ή ζημίες αναγνωρίζονται απευθείας στα λοιπά συνολικά εισοδήματα.

Επιχορηγήσεις Επενδύσεων Παγίων Στοιχείων
Ο Όμιλος λαμβάνει επιχορηγήσεις από το Ελληνικό Κράτος και την Ευρωπαϊκή Ένωση (μέσω του προγράμματος δημοσίων επενδύσεων του Ελληνικού Κράτους) προκειμένου να χρηματοδοτήσει συγκεκριμένα έργα τα οποία εκτελούνται εντός συγκεκριμένων χρονικών περιόδων. Οι επιχορηγήσεις λογιστικοποιούνται κατά την είσπραξή τους και απεικονίζονται στον ισολογισμό ως έσοδα επομένων χρήσεων. Η απόσβεση λογίζεται βάσει της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής των αντίστοιχων παγίων και περιλαμβάνεται στις αποσβέσεις στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Παράγωγα Χρηματοοικονομικά Προϊόντα και Μέσα Αντιστάθμισης Κινδύνων
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.
Ο Όμιλος δεν έχει υιοθετήσει τις απαιτήσεις που απορρέουν από την υιοθέτηση του ΔΠΧΑ 9 αναφορικά με τη λογιστική αντιστάθμισης, αλλά συνέχισε να εφαρμόζει το ΔΛΠ 39.

3.4. ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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 αντιστάθμισης 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 προσαυξήσεις για ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις και υπολογίζεται σύμφωνα με τους θεσμοθετημένους ή ουσιαστικά θεσμοθετημένους φορολογικούς συντελεστές κατά την ημερομηνία του ισολογισμού.

Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος
Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος υπολογίζεται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο της υποχρέωσης σε όλες τις προσωρινές διαφορές κατά την ημερομηνία του ισολογισμού μεταξύ της φορολογικής βάσης και της λογιστικής αξίας των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων. Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται για όλες τις φορολογητέες προσωρινές διαφορές εκτός εάν η υποχρέωση για αναβαλλόμενους φόρους 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 εκπιπτόμενες προσωρινές διαφορές και μεταφερόμενες φορολογικές απαιτήσεις και φορολογικές ζημίες, στο βαθμό που είναι πιθανό ότι θα υπάρχει διαθέσιμο φορολογητέο κέρδος το οποίο θα χρησιμοποιηθεί έναντι των εκπιπτόμενων 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 αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος μπορεί να χρησιμοποιηθεί. Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις υπολογίζονται με βάση τους φορολογικούς συντελεστές που αναμένεται να είναι σε ισχύ κατά τη χρήση που η απαίτηση θα ανακτηθεί ή η υποχρέωση θα τακτοποιηθεί, και βασίζονται στους φορολογικούς συντελεστές (και φορολογικούς νόμους) που είναι σε ισχύ ή έχουν θεσμοθετηθεί κατά την ημερομηνία του ισολογισμού.
Ο φόρος εισοδήματος που σχετίζεται με στοιχεία τα οποία έχουν αναγνωρισθεί απ' ευθείας στα λοιπά συνολικά εισοδήματα καταχωρείται απ' ευθείας στα λοιπά συνολικά εισοδήματα και όχι στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

3.4. ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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
Έσοδα από πώληση Η/Ε σε πελάτες
Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δραστηριοποιούνται στην προμήθεια Η/Ε προς πελάτες Υψηλής, Μέσης και Χαμηλής Τάσης, μέσω του Λειτουργικού Τομέα Εμπορίας Η/Ε και στην παροχή υπηρεσιών διανομής ηλεκτρικής ενέργειας. Δεδομένου των ιδιαίτερων χαρακτηριστικών της Η/Ε, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία θεωρούν ότι οι πελάτες τους στους οποίους γίνεται πώληση Η/Ε, ταυτόχρονα λαμβάνουν και αναλώνουν σε συνεχή βάση τα οφέλη που προκύπτουν από την πώληση Η/Ε, καθώς η Μητρική Εταιρεία εκπληρώνει τις συμβατικές της υποχρεώσεις. Για το λόγο αυτό, η αναγνώριση των εσόδων (εφόσον η είσπραξη των συνολικών ποσών θεωρείται πιθανή) γίνεται βάσει μετρητικών δεδομένων ή βάσει εκτίμησης της καταναλωθείσας Η/Ε.
Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εκτιμούν επιπλέον εάν έχουν ρόλο εντολέα ή εκπροσώπου σε κάθε σχετική συμφωνία. Η εκτίμηση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας είναι πως στο σύνολο των συναλλαγών πώλησης στις οποίες προβαίνει έχει ρόλο εντολέα.
Εάν το αντίτιμο που έχει συμφωνηθεί στα πλαίσια της σύμβασης περιλαμβάνει και μεταβλητό τμήμα το ποσό αυτό αναγνωρίζεται σαν έσοδο, στο βαθμό που δεν είναι σημαντικά πιθανό το ποσό αυτό να αντιλογιστεί στο μέλλον.

Έσοδα από ποσότητες ΝΟΜΕ
Τα έσοδα από παραδόσεις προθεσμιακών προϊόντων (ΝΟΜΕ) αναγνωρίζονται κατά το χρόνο της παράδοσης των εν λόγω ποσοτήτων. Η διαφορά από ποσότητες Η/Ε που παραδίδει η Εταιρεία για την εκπλήρωση της υποχρέωσής της σε προθεσμιακά προϊόντα (ΝΟΜΕ), αναγνωρίζεται κατά το χρόνο της παράδοσης της ποσότητας και όχι εκ των προτέρων (για το συνολικό χρόνο που αφορά η κάθε δημοπρασία), διότι η διαφορά αυτή δεν μπορεί να επιμετρηθεί αξιόπιστα πριν το χρόνο παράδοσης.

Περιουσιακά στοιχεία από Συμβάσεις με Πελάτες
Σε κάθε ημερομηνία αναφοράς και λαμβάνοντας υπόψη ότι η τιμολόγηση βάσει των μετρητικών δεδομένων του τελευταίου μήνα της περιόδου διενεργείται τις πρώτες μέρες του επόμενου μήνα, όσον αφορά τους πελάτες Υψηλής και Μέσης Τάσης, το σύνολο της αξίας της Η/Ε του συγκεκριμένου μήνα αναγνωρίζεται ως δεδουλευμένο έσοδο της περιόδου, το οποίο αντιλογίζεται τον επόμενο μήνα, αφού έχει ήδη λογιστικοποιηθεί η τιμολόγηση. Τα δεδουλευμένα αυτά έσοδα ταξινομούνται ως «Περιουσιακά στοιχεία από Συμβάσεις με Πελάτες» στο τέλος κάθε περιόδου αναφοράς.
Επιπρόσθετα, σε κάθε ημερομηνία αναφοράς, η Μητρική Εταιρεία προβαίνει στην εκτίμηση της αξίας της καταναλωθείσας και μη τιμολογηθείσας Η/Ε από πελάτες Χαμηλής Τάσης, έχοντας αναπτύξει ειδική προς τούτο εκτιμητική μέθοδο. Τα προκύπτοντα ποσά, λογίζονται ως έσοδα εισπρακτέα για τις περιόδους που λήγουν μέχρι την εκάστοτε ημερομηνία αναφοράς και αντιλογίζονται τον επόμενο μήνα. Τα δεδουλευμένα αυτά έσοδα ταξινομούνται επίσης ως «Περιουσιακά στοιχεία από Συμβάσεις με Πελάτες» στο τέλος κάθε περιόδου αναφοράς.

Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες
Εάν ο πελάτης καταβάλει αντάλλαγμα, ή ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία διατηρούν δικαίωμα επί ενός ποσού ανταλλάγματος το οποίο είναι ανεπιφύλακτο, προτού μεταβιβάσουν το αγαθό ή την υπηρεσία στον πελάτη, τότε ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία απεικονίζουν τη σύμβαση ως υποχρέωση από σύμβαση με πελάτη, όταν η πληρωμή πραγματοποιείται ή καθίσταται απαιτητή (όποιο από τα δύο επέλθει πρώτο).
Για τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία, οι υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες προέρχονται κυρίως από :

- Συμμετοχές καταναλωτών
- Τις προκαταβολές έναντι κατανάλωσης Η/Ε, που καταβάλουν οι πελάτες κατά τη σύναψη της σύμβασης προμήθειας Η/Ε.
- Την προκαταβολή ύψους 3% ή 5% επί της αξίας της διατεθείσας Η/Ε μέσω δημοπρασιών ΝΟΜΕ, που καταβάλουν προς τη Μητρική Εταιρεία οι συμμετέχοντες στις δημοπρασίες ΝΟΜΕ προμηθευτές Η/Ε.
- Τις προπληρωμές έναντι μελλοντικής κατανάλωσης Η/Ε, που καταβάλλουν οι πελάτες.

Συμμετοχές καταναλωτών
Οι καταναλωτές ή παραγωγοί, που συνδέονται με το δίκτυο διανομής απαιτείται να συμμετέχουν στο αρχικό κόστος σύνδεσης με το δίκτυο (μετρητές, γραμμές, υποσταθμοί κλπ.) ή άλλου τύπου υποδομών μέσω της καταβολής θεσμικά καθορισμένων ποσών ή την εισφορά παγίων περιουσιακών στοιχείων (πολύ περιορισμένες περιπτώσεις). Σημειώνεται ότι, όλες οι εγκαταστάσεις που κατασκευάζονται ανήκουν βάσει σύμβασης στην αποκλειστική κυριότητα, νομή και κατοχή της Μητρικής Εταιρείας, ενώ σε περίπτωση που ο πελάτης εγκαταλείψει την εγκατάστασή του και αυτή περιέλθει σε νέο πελάτη, ο νέος πελάτης δεν υποχρεούται στην καταβολή νέας συμμετοχής.

3.4. ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Οι συμμετοχές καταναλωτών ταξινομούνται ως «Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες». Τα έσοδα από συμμετοχές καταναλωτών αναγνωρίζονται βάσει της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής των παγίων του δικτύου διανομής και περιλαμβάνονται στα «Έσοδα».

Προκαταβολές έναντι κατανάλωσης Η/Ε, που καταβάλουν οι πελάτες κατά τη σύναψη της σύμβασης προμήθειας Η/Ε.

Κατά την υπογραφή της σύμβασης προμήθειας Η/Ε ο πελάτης καλείται να καταβάλει προκαταβολή - εγγύηση έναντι μελλοντικής κατανάλωσης Η/Ε. Το ποσό αυτό δεν επιστρέφεται στον πελάτη, αλλά συμψηφίζεται με το ποσό του τελευταίου εκκαθαριστικού λογαριασμού, που ακολουθεί την αίτηση διακοπής της προμήθειας Η/Ε προς τον πελάτη. Οι προκαταβολές αυτές ταξινομούνται ως «Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες» καθώς διακανονίζονται σε διάστημα μεγαλύτερο των 12 μηνών.

Προκαταβολή ύψους 3% ή 5% επί της αξίας της διατεθείσας Η/Ε μέσω δημοπρασιών ΝΟΜΕ, που καταβάλουν προς τη Μητρική Εταιρεία οι συμμετέχοντες στις δημοπρασίες ΝΟΜΕ προμηθευτές Η/Ε.

Κατά τις δημοπρασίες προθεσμιακών Προϊόντων τύπου ΝΟΜΕ, που διενεργούνται ανά τρίμηνο και αφορούν την προθεσμιακή πώληση εκ μέρους της Μητρικής Εταιρείας ποσοτήτων Η/Ε στη χονδρεμπορική αγορά για διάστημα 12 μηνών, οι προμηθευτές Η/Ε προκαταβάλλουν το 3% ή το 5% της αξίας της Η/Ε, που τους κατακυρώνεται. Οι προκαταβολές αυτές ταξινομούνται ως «Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες» καθώς διακανονίζονται σε διάστημα μικρότερο των 12 μηνών. Το έσοδο από αναγνωρίζεται ισόποσα μηνιαίως σύμφωνα με τις ποσότητες που παραδίδονται στους εναλλακτικούς προμηθευτές Η/Ε.

Προπληρωμές έναντι μελλοντικής κατανάλωσης Η/Ε

Η Μητρική Εταιρεία, δίνει τη δυνατότητα σε πελάτες ΜΤ & ΧΤ (για τους πελάτες ΥΤ η δυνατότητα αυτή περιέχεται στη σύμβαση) να προβούν σε προπληρωμή της ετήσιας κατανάλωσης Η/Ε έναντι έκπτωσης επί της τιμής της Η/Ε. Τα εισπραττόμενα ποσά ταξινομούνται ως «Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες», καθώς διακανονίζονται εντός 12 μηνών, ενώ η αναγνώριση του εσόδου γίνεται βάσει της τιμολόγησης της καταναλωθείσας ή εκτιμηθείσας Η/Ε.

Έσοδα από τόκους
Τα έσοδα τόκων αναγνωρίζονται με βάση τη λογιστική αρχή του δεδουλευμένου

Έσοδα από μερίσματα
Τα έσοδα από μερίσματα αναγνωρίζονται όταν αυτά έχουν εγκριθεί από τα αρμόδια όργανα της εταιρείας που τα διανέμει.

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 περισσοτέρων 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.

3.4. ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Κέρδη/ (ζημίες) 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 διακοπείσες 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 ζημίες 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 Α.Ε. , η οποία λειτουργούσε 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 15/6/2017 η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. 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. ΔΙΑΚΟΠΤΟΜΕΝΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ

4.1. Ιδιοκτησιακός διαχωρισμός ΑΔΜΗΕ

Όπως περιγράφεται στη Σημείωση 2 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης του 2017, 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 διανομή/πώληση.

Στο πλαίσιο αυτό, την 15.6.2017 (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 20.6.2017 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 διακοπτόμενες δραστηριότητες. Το τίμημα από τη μεταβίβαση του 49% του μετοχικού κεφαλαίου της ΑΔΜΗΕ ΑΕ ανήλθε σε Ευρώ 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 Ευρώ 491.770 στην «Ενεργειακή Συμμετοχών Α.Ε.», το συνολικό τίμημα για τον πλήρη ιδιοκτησιακό διαχωρισμό της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. ανήλθε στο ποσό των Ευρώ 1.114.978.

Το Κέρδος στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων της χρήσης 2017 της Μητρικής Εταιρείας από τη συναλλαγή του πλήρους ιδιοκτησιακού διαχωρισμού της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. ανέρχεται σε Ευρώ 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 Ευρώ 491.770, αποτελούμενο από το 51% της συμμετοχής της ΔΕΗ στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε., λογιστικής αξίας ύψους Ευρώ 467.352 και αποτιμημένης αξίας Ευρώ 491.770. Από την εταιρική αυτή πράξη, αναγνωρίστηκε κέρδος από υπεραξία ύψους Ευρώ 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 Ευρώ 229.094 έναντι τιμήματος Ευρώ 295.608. Από την εταιρική αυτή πράξη, αναγνωρίστηκε κέρδος από υπεραξία πώλησης ύψους Ευρώ 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 Ευρώ 219.930 έναντι τιμήματος Ευρώ 320.000. Την ίδια ημέρα, εισπράχτηκε επίσης από την STATE GRID EUROPE LIMITED (SGEL) ποσό ύψους Ευρώ 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 Ευρώ 107.670.

4.ΔΙΑΚΟΠΤΟΜΕΝΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Κατά την ημερομηνία (15/6/2017) απώλειας του ελέγχου της θυγατρικής εταιρείας ΑΔΜΗΕ Α.Ε., τα καθαρά περιουσιακά στοιχεία που ελήφθησαν υπόψη για τον υπολογισμό του ενοποιημένου κέρδους ήταν :

	ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ & ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ
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 διακοπτόμενες 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 διακοπτόμενες 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 Ευρώ 639.712, καθώς και η αναγνωρισμένη αναλογιστική υποχρέωσή της προς το προσωπικό της ύψους Ευρώ 17.779.

Στην Ενοποιημένη Κατάσταση Αποτελεσμάτων της χρήσης 2017 το Κέρδος ανήλθε σε Ευρώ 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**

4.ΔΙΑΚΟΠΤΟΜΕΝΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

4.2.Απόσχιση Λιγνιτικών Κλάδων

Σε συνέχεια των αναφερόμενων στη Σημείωση 2 , υπό τον τίτλο «Διαρθρωτικά μέτρα για την πρόσβαση στο λιγνίτη και το περαιτέρω άνοιγμα της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρισμού» και σε εφαρμογή του Ν.4533/2018, στις 23 Μαΐου 2018, το Δ.Σ. της Μητρικής Εταιρείας αποφάσισε την απόσχιση των δύο λιγνιτικών Κλάδων και των συναφών με αυτούς στοιχείων ενεργητικού, παθητικού και ανθρώπινου δυναμικού και την εισφορά τους σε δύο νέες εταιρείες. Επίσης, εγκρίθηκε η πρόταση του Διοικητικού Συμβουλίου προς την Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της ΔΕΗ που συγκλήθηκε, μεταξύ άλλων, και για το σκοπό αυτό, την 26η Ιουνίου 2018 και ενέκρινε τα ανωτέρω, καθώς και κάθε άλλο σχετικό θέμα με την απόσχιση των δύο Κλάδων λιγνιτικής ηλεκτροπαραγωγής της ΔΕΗ.

Την 30.6.2018 ολοκληρώθηκε η διαδικασία απόσχισης και εισφοράς δύο λιγνιτικών κλάδων της ΔΕΗ Α.Ε. σε δύο νέες ανώνυμες εταιρείες με μοναδικό μέτοχο τη ΔΕΗ Α.Ε. και με κύριο σκοπό την εξόρυξη λιγνίτη και την παραγωγή Η/Ε με χρήση λιγνίτη, σύμφωνα με τις διατάξεις του ανωτέρω νόμου. Για περισσότερες λεπτομέρειες (βλ. Σημείωση 2)

Η Διοίκηση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας κατέταξε την 31 Δεκεμβρίου 2018 τις αξίες συμμετοχής στις δύο Θυγατρικές Εταιρείες, οι οποίες δημιουργήθηκαν βάσει των προβλέψεων του Ν. 4533/2018, στα Διακρατούμενα προς Πώληση στοιχεία Ενεργητικού (Διακοπτόμενες Δραστηριότητες).

Στην Ενοποιημένη Κατάσταση Αποτελεσμάτων της περιόδου 01.01 – 31.12.2018 στα αποτελέσματα από Διακοπτόμενες Δραστηριότητες περιλαμβάνονται τα αποτελέσματα για την περίοδο αυτή των κλάδων που εισφέρθηκαν την 30 Ιουνίου 2018 στις δύο νέες κατά 100% θυγατρικές εταιρείες της ΔΕΗ, ενώ για την περίοδο 01.01 – 31.12.2017 στα αποτελέσματα από Διακοπτόμενες δραστηριότητες περιλαμβάνονται τα αποτελέσματα των δύο εισφερθέντων κλάδων για την υπόψη περίοδο πλέον των αποτελεσμάτων της θυγατρικής ΑΔΜΗΕ Α.Ε., τον έλεγχο της οποίας απώλεσε ο Όμιλος την 15.06.2017. Αντίστοιχα, στην Εταιρική Κατάσταση Αποτελεσμάτων των περιόδων 01.01 – 31.12.2018 και 01.01 – 31.12.2017, στα αποτελέσματα από Διακοπτόμενες Δραστηριότητες περιλαμβάνονται τα αποτελέσματα για τις περιόδους αυτές των κλάδων που εισφέρθηκαν την 30 Ιουνίου 2018 στις δύο νέες κατά 100% θυγατρικές εταιρείες της ΔΕΗ.

4.ΔΙΑΚΟΠΤΟΜΕΝΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Στους παρακάτω πίνακες παρουσιάζεται η ανάλυση των Στοιχείων Ενεργητικού και Παθητικού του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας από Διακοπτόμενες Δραστηριότητες με ημερομηνία 31 Δεκεμβρίου 2018:

ΟΜΙΛΟΣ	**Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε. 31.12.2018**	**Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε. 31.12.2018**	**Σύνολο 31.12.2018**
Ενεργητικό			
Μακροπρόθεσμο Ενεργητικό			
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	139.558	133.159	272.717
Ασώματες ακινητοποιήσεις	4	297	301
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	233	7.002	7.235
	139.795	**140.458**	**280.253**
Βραχυπρόθεσμο ενεργητικό			
Αποθέματα	14.443	37.513	51.956
Εμπορικές Απαιτήσεις	5.474	8.740	14.214
Χρηματικά διαθέσιμα	23.538	28.901	52.439
Λοιπές Απαιτήσεις	2.848	687	3.535
	46.303	**75.841**	**122.144**
Σύνολο Ενεργητικού	**186.098**	**216.299**	**402.397**
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις			
Προβλέψεις	4.232	23.772	28.004
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	23.741	14.085	37.826
	27.973	**37.857**	**65.830**
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις			
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	22.861	33.901	56.762
Σύνολο Παθητικού	**50.834**	**71.758**	**122.592**
Καθαρά Περιουσιακά Στοιχεία	**135.264**	**144.541**	**279.805**

ΜΗΤΡΙΚΗ	**Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε. 31.12.2018**	**Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε. 31.12.2018**	**Σύνολο 31.12.2018**
Ενεργητικό			
Μακροπρόθεσμο Ενεργητικό			
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	152.748	176.445	329.193
Ασώματες ακινητοποιήσεις	4	306	310
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	-	-	-
	152.752	**176.751**	**329.503**
Βραχυπρόθεσμο ενεργητικό			
Αποθέματα	20.110	46.924	67.034
Εμπορικές Απαιτήσεις	6.152	4.986	11.138
Χρηματικά διαθέσιμα	1	3	4
Λοιπές Απαιτήσεις	194	535	729
	26.457	**52.448**	**78.905**
Σύνολο Ενεργητικού	**179.209**	**229.199**	**408.408**
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις			
Προβλέψεις	4.231	22.786	27.017
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	46.495	68.256	114.751
	50.726	**91.042**	**141.768**
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις			
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	11.283	22.957	34.240
Σύνολο Παθητικού	**62.009**	**113.999**	**176.008**
Καθαρά Περιουσιακά Στοιχεία	**117.200**	**115.200**	**232.400**

4.ΔΙΑΚΟΠΤΟΜΕΝΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Οι ταμειακές ροές των Διακρατούμενων προς Πώληση στοιχείων εμφανίζονται στον παρακάτω πίνακα :

	01.01.2018-31.12.2018
Ταμειακές Ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	73.671
Ταμειακές Ροές από επενδυτικές δραστηριότητες	-
Ταμειακές Ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες	-
Σύνολο	**73.671**

Με βάση τις προβλέψεις του ΔΠΧΑ 5, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία την 30 Ιουνίου 2018 πριν την κατάταξη των δύο (2) νέων Θυγατρικών Εταιρειών, που δημιουργήθηκαν βάσει των προβλέψεων του Ν. 4533/2018, στα Διακρατούμενα προς Πώληση Στοιχεία Ενεργητικού προέβησαν στην αποτίμηση της αξίας της συμμετοχής τους στις Εταιρείες αυτές, ώστε η καθαρή τους αξία να εμφανίζεται στη χαμηλότερη μεταξύ της λογιστικής και της εύλογης αξίας τους μετά την αφαίρεση των εξόδων για την πώλησή τους. Η αποτίμηση διενεργήθηκε από ανεξάρτητο εκτιμητή με τη μέθοδο των προεξοφλημένων ταμειακών ροών. Από την παραπάνω αποτίμηση προέκυψε συνολικό ποσό απομείωσης ύψους Ευρώ 240,6 εκατ., το οποίο επηρέασε τα Αποτελέσματα Χρήσης του Α' Εξαμήνου 2018. Περαιτέρω, την 31 Δεκεμβρίου 2018 διενεργήθηκε και πάλι από ανεξάρτητο εκτιμητή αποτίμηση της αξίας της συμμετοχής του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας στις δύο (2) αυτές Θυγατρικές Εταιρείες με τη μέθοδο των προεξοφλημένων ταμειακών ροών και προέκυψε πρόσθετη απομείωση της αξίας τους. Η συνολική απομείωση ύψους Ευρώ 243 εκατ. στον Όμιλο και Ευρώ 236 εκατ. στη Μητρική Εταιρεία, καταχωρήθηκε στα Αποτελέσματα Χρήσης του 2018.

5. ΠΩΛΗΣΕΙΣ

	Όμιλος		**Εταιρεία**	
	2018	**2017**	**2018**	**2017**
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας				
- Υψηλή τάση	403.025	334.348	388.757	334.236
- Μέση τάση	623.961	660.571	626.385	662.737
- Χαμηλή τάση	3.217.779	3.587.165	3.218.006	3.587.165
- Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας	13.425	11.561	-	-
	4.258.190	**4.593.645**	**4.233.148**	**4.584.138**
- Συμμετοχές καταναλωτών	85.091	55.628	85.167	55.628
- Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	103.426	91.289	103.426	91.289
- Έσοδα χρήσης δικτύου διανομής	119.748	85.134	-	-
Έσοδα από πώληση Η/Ε θερμικών μονάδων Μ.Δ.Ν	119.946	62.275	119.946	62.275
- Λοιπά	55.236	55.528	51.734	53.259
	483.447	**349.854**	**360.273**	**262.451**
Σύνολο Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες	**4.741.637**	**4.943.499**	**4.593.421**	**4.846.589**
Διακοπτόμενες Δραστηριότητες	241	23.957	101	447
Σύνολο	**4.741.878**	**4.967.456**	**4.593.522**	**4.847.036**

Η ανάλυση των πωλήσεων του Ομίλου ανά γεωγραφική περιοχή για τις χρήσεις 2018 και 2017 εμφανίζεται στους παρακάτω πίνακες:

5.ΠΩΛΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

2018

	Εσωτερικό		**Εξωτερικό**	**Σύνολο**
	Διασυνδεδεμένο Σύστημα	Μη διασυνδεδεμένα Νησιά		
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας	3.686.840	557.082	14.268	**4.258.190**
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	-	103.426	-	**103.426**
Συμμετοχές καταναλωτών	71.298	13.793	-	**85.091**
Έσοδα από πώληση Η/Ε θερμικών μονάδων Μ.Δ.Ν	-	119.946	-	**119.946**
Έσοδα χρήσης δικτύου διανομής	103.340	16.408	-	**119.748**
Λοιπά	49.483	5.753	-	**55.236**
Γενικό σύνολο	**3.910.961**	**816.408**	**14.268**	**4.741.637**

2017

	Εσωτερικό		**Εξωτερικό**	**Σύνολο**
	Διασυνδεδεμένο Σύστημα	Μη διασυνδεδεμένα Νησιά		
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας	4.002.658	590.875	112	**4.593.645**
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	-	91.289	-	**91.289**
Συμμετοχές καταναλωτών	45.426	10.202	-	**55.628**
Έσοδα από πώληση Η/Ε θερμικών μονάδων Μ.Δ.Ν	-	62.275	-	**62.275**
Έσοδα χρήσης δικτύου διανομής	73.900	11.234	-	**85.134**
Λοιπά	51.074	4.454	-	**55.528**
Γενικό σύνολο	**4.173.058**	**770.329**	**112**	**4.943.499**

6. ΑΜΟΙΒΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2018	**2017**	**2018**	**2017**
Αμοιβές προσωπικού	608.638	627.547	372.310	386.150
Εργοδοτικές εισφορές	185.684	191.335	114.202	118.516
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	148.802	-	90.670	-
Πρόβλεψη παροχής μειωμένου τιμολογίου (σημ. 30)	(3.827)	(4.810)	(3.013)	(2.410)
Αμοιβές προσωπικού ενσωματωμένες σε ενσώματες ακινητοποιήσεις	(67.986)	(70.129)	(19.105)	(19.981)
Σύνολο Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες	**871.311**	**743.943**	**555.064**	**482.275**
Διακοπτόμενες Δραστηριότητες	90.927	103.976	52.891	77.121
Σύνολο	**962.238**	**847.919**	**607.955**	**559.396**

7. ΑΓΟΡΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΣΧΕΤΙΚΕΣ ΧΡΕΩΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2018	**2017**	**2018**	**2017**
ΗΕΠ και Διευθέτηση αποκλίσεων	973.552	1.034.072	973.552	1.034.072
Αγορές ενέργειας από το εξωτερικό	65.124	54.780	114.692	79.457
Λοιπές αγορές ενέργειας από το εσωτερικό	99.525	100.511	112.338	114.813
Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας	12.088	24.078	12.066	24.078
Δικαιώματα επί αγορών	23.612	8.267	23.828	8.497
Καθαρή χρέωση για διασφάλιση επαρκούς ισχύος	(9.051)	4.956	(9.058)	4.956
Ειδικοί Φόροι	22.220	23.900	22.221	23.900
Προσαυξήσεις Χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου Ειδικού Λογ/μού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ	196.349	353.550	196.290	353.550
Διευθέτηση Απωλειών	41.726	39.079	41.709	39.079
Χρέωση Μέσ.Μετ.Κόστους Θερμ.Συμβ.Σταθμ.	45.598	19.213	45.590	19.213
Επικουρικές Υπηρεσίες	43.216	35.343	43.427	35.343
Διαφορά τιμής από πώληση προϊόντων ΝΟΜΕ	223.825	72.170	223.825	72.170
Λοιπές αγορές	61.392	33.768	151	8.955
Σύνολο Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες	**1.799.176**	**1.803.687**	**1.800.631**	**1.818.083**
Διακοπτόμενες Δραστηριότητες	(220.517)	(205.496)	(64.651)	(203.360)
Σύνολο	**1.578.659**	**1.598.191**	**1.735.980**	**1.614.723**

8. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2018	**2017**	**2018**	**2017**
Αποσβέσεις				
- Παγίων στοιχείων (Σημ. 14)	649.247	650.712	638.127	638.198
- Λογισμικό (Σημ. 15)	8.082	7.194	5.696	4.804
- Μεταφορά από τα έσοδα επιχορηγήσεων (Σημ.32)	(12.466)	(70.339)	(12.269)	(70.143)
Σύνολο Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες	**644.863**	**587.567**	**631.554**	**572.859**
Διακοπτόμενες Δραστηριότητες (Σημ. 14 & 15)	29.066	90.810	29.066	61.592
Σύνολο	**673.929**	**678.377**	**660.620**	**634.451**

9. ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΕΚΠΟΜΠΩΝ ΑΕΡΙΩΝ ΘΕΡΜΟΚΗΠΙΟΥ (CO_2)

Δικαιώματα εκπομπών αερίων θερμοκηπίου (CO_2)
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 CO_2 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 CO_2 της ΔΕΗ που παραδόθηκαν για την περίοδο από 1.1.2017 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.
Με βάση τα προσωρινά απολογιστικά στοιχεία, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO_2 των υπόχρεων εγκαταστάσεων της Μητρικής Εταιρείας και των δύο προς αποεπένδυση θυγατρικών εταιρειών «Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε.» και «Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε.», κατά το χρονικό διάστημα 01.01.2018-31.12.2018 ανέρχεται σε 29,52 εκατ. τόνους. Επισημαίνεται, ότι οι εκπομπές CO2 του έτους 2018 θα θεωρούνται οριστικές μόνο το Μάρτιο 2019, όταν θα ολοκληρωθούν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπής CO2 για το 2018 από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου. Με βάση τα παραπάνω, το σύνολο των δικαιωμάτων εκπομπών CO2 του Ομίλου που εκτιμάται ότι θα παραδοθούν για την περίοδο από 01.01.2018 έως 31.12.2018 ανέρχεται σε 29,52 εκατ. τόνους.

Η συμμόρφωση για τις εκπομπές αερίου αναλύεται ως εξής:

	2018	**2017**
Κάλυψη εκπομπών από αγορασμένα EUAS	301.368	181.208
Κάλυψη ελλείμματος προηγούμενης χρήσης	-	-
Διαχειριστικά έξοδα	37	7
Σύνολο	**301.405**	**181.215**

10. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ

	Όμιλος		**Εταιρεία**	
	2018	**2017**	**2018**	**2017**
Τόκοι δανείων	146.901	168.156	146.597	168.156
Τραπεζικά έξοδα	2.843	5.344	2.273	628
Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων	8.878	7.079	8.878	7.079
Προμήθειες εγγυητικών επιστολών	23.474	24.565	23.424	24.517
Χρηματοοικονομικό κόστος πρόβλεψης αποκατάστασης ορυχείων (Σημ. 31)	1.384	894	1.384	894
Λοιπά	969	-	969	-
Σύνολο Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες	**184.449**	**206.038**	**183.525**	**201.274**
Διακοπτόμενες Δραστηριότητες	21	10.074	14	(824)
Σύνολο	**184.470**	**216.112**	**183.539**	**200.450**

11. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ

	Όμιλος		**Εταιρεία**	
	2018	**2017**	**2018**	**2017**
Πιστωτικοί τόκοι λογαριασμών ρεύματος	99.330	97.468	99.330	97.468
Προμήθεια εγγύησης δανείων θυγατρικής	-	5.763	255	5.763
Πιστωτικοί τόκοι καταθέσεων (Σημ. 24)	5.237	5.841	1.782	2.105
Μερίσματα από θυγατρικές	-	-	9.701	4.500
Λοιπά	615	754	410	387
Σύνολο Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες	**105.182**	**109.826**	**111.478**	**110.223**
Διακοπτόμενες Δραστηριότητες	34	(4.748)	-	-
Σύνολο	**105.216**	**105.078**	**111.478**	**110.223**

12. ΛΟΙΠΑ (ΕΣΟΔΑ)/ ΕΞΟΔΑ, ΚΑΘΑΡΑ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2018	**2017**	**2018**	**2017**
ΛΟΙΠΑ ΕΞΟΔΑ				
Έξοδα μεταφορών και ταξιδιών	16.391	13.681	7.162	6.245
Φόροι και τέλη	44.701	39.701	38.350	35.862
Ζημίες από αποξήλωση παγίων	30.987	32.196	30.946	32.142
Αναλώσιμα υλικά	6.563	4.897	5.542	4.805
Λοιπά	62.341	54.496	46.330	41.848
Σύνολο	**160.983**	**144.971**	**128.330**	**120.902**
ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ				
Ποινικές ρήτρες σε προμηθευτές/ εργολάβους	(7.617)	(6.654)	(1.266)	(4.252)
Επιχορηγήσεις εξόδων	(985)	(4.178)	(985)	(4.178)
Έσοδα από ενοίκια	(1.432)	(2.477)	(11.422)	(12.412)
Έσοδα από ΕΤΜΕΑΡ	(105.248)	-	(105.248)	-
Λοιπά	(44.945)	(49.061)	(52.927)	(53.039)
Σύνολο	**(160.227)**	**(62.370)**	**(171.848)**	**(73.881)**
Γενικό Σύνολο (έσοδα)/έξοδα	**756**	**82.601**	**(43.518)**	**47.021**
Διακοπτόμενες δραστηριότητες	**596**	**7.320**	**929**	**6.376**
Σύνολο	**1.352**	**89.921**	**(42.589)**	**53.397**

13. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2018	**2017**	**2018**	**2017**
Τρέχων φόρος εισοδήματος	15.780	187.771	-	204.503
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	39.225	(226.350)	72.207	(207.511)
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος- Επίδραση λόγω αλλαγής φορολογικού συντελεστή	-	-	-	-
Πρόσθετοι φόροι	-	10.555	-	10.555
Σύνολο Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες	**55.005**	**(28.024)**	**72.207**	**7.547**
Διακοπτόμενες Δραστηριότητες	-	60.865	-	-
Σύνολο φόρου εισοδήματος	**55.005**	**32.841**	**72.207**	**7.547**

Σύμφωνα με τις ισχύουσες φορολογικές διατάξεις ο συντελεστής φορολογίας εισοδήματος των νομικών προσώπων που είναι φορολογικοί κάτοικοι Ελλάδας καθορίζεται σε ποσοστό 29% για το 2018 και η προκαταβολή του φόρου εισοδήματος σε 100%, ενώ για τα επόμενα διαχειριστικά έτη με βάση τον πρόσφατο Ν.4579/2018 άρθρο 23 καθορίζεται σε (28%), για τα εισοδήματα της χρήσης 2019, (27%), για τα εισοδήματα της χρήσης 2020, (26%), για τα εισοδήματα της χρήσης 2021 και (25%), για τα εισοδήματα της χρήσης 2022 και των επόμενων ετών. Η δήλωση φορολογίας εισοδήματος, για τις εταιρείες με έδρα στην Ελλάδα, υποβάλλεται σε ετήσια βάση αλλά τα κέρδη ή οι ζημίες που δηλώνονται παραμένουν προσωρινά έως ότου οι φορολογικές αρχές ελέγξουν τις δηλώσεις και τα βιβλία και στοιχεία της Εταιρείας και εκδοθεί η τελική έκθεση ελέγχου.
Ο Όμιλος σχηματίζει πρόβλεψη όταν κρίνεται απαραίτητο, κατά περίπτωση και κατά εταιρεία, έναντι πιθανών πρόσθετων φόρων που μπορεί να επιβληθούν από τις φορολογικές αρχές.

Με τις θεσπισμένες διατάξεις της Φορολογίας Εισοδήματος, από τη Διαχειριστική χρήση του 2011 και εντεύθεν, εκδίδεται από τους Νόμιμους Ελεγκτές, Ετήσια «Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης», μετά από φορολογικό έλεγχο που διενεργούν, παράλληλα με τον έλεγχο της οικονομικής διαχείρισης. Ο φορολογικός έλεγχος πραγματοποιείται επί συγκεκριμένων φορολογικών αντικειμένων, που προσδιορίζονται σε ειδικό πρόγραμμα ελέγχου, σύμφωνα με τα αναφερόμενα στην φορολογική νομοθεσία. Ελεγκτικά ζητήματα που δεν καλύπτονται από την προαναφερόμενη απόφαση αντιμετωπίζονται σύμφωνα με το πλαίσιο που προδιαγράφεται από το Διεθνές Πρότυπο Εργασιών Διασφάλισης 3000, «Έργα Διασφάλισης πέραν ελέγχου ή Επισκόπησης Ιστορικής Οικονομικής Πληροφόρησης». Από την 01/01/2016 και μετά, σύμφωνα με τον Ν.4410/2016 η έκδοση του φορολογικού πιστοποιητικού κατέστη προαιρετική, εν τούτοις, η Εταιρεία εξακολουθεί να εφαρμόζει την διαδικασία έκδοσής του από τους Νόμιμους Ελεγκτές.

Ο φορολογικός έλεγχος της Μητρικής Εταιρείας για τη διαχειριστική χρήση 2017, ολοκληρώθηκε από τους Νόμιμους Ελεγκτές και η Εταιρεία έλαβε φορολογικό πιστοποιητικό με «συμπεράσματα χωρίς επιφύλαξη».

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

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. ευρώ για την χρήση 2011. Οι χρήσεις 2009 και 2010 υπέπεσαν σε παραγραφή.

Η Μητρική Εταιρεία κατέβαλε το καταλογισθέν ποσό και προσέφυγε στα Διοικητικά Δικαστήρια.

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

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

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	
	2018	**2017**	**2018**	**2017**
Κέρδη / (Ζημιές) προ φόρων	**(848.830)**	**60.679**	**(802.480)**	**223.423**
Ονομαστικός συντελεστής φόρου	29%	29%	29%	29%
Φόρος στον ονομαστικό συντελεστή	(246.161)	17.597	(232.719)	64.793
Πρόβλεψη πρόσθετων φόρων	-	10.555	-	10.555
Μη εκπιπτόμενες δαπάνες	-	9.974	-	9.974
Αφορολόγητα Έσοδα	-	(94.014)	-	(105.639)
Στοιχεία για τα οποία δεν έχει αναγνωριστεί αναβαλλόμενη φορολογία	85.278	27.864	85.278	27.037
Επίδραση αναβαλλόμενης φορολογίας από ΓΠ	-	-	-	827
Επίδραση μεταβολής φορολογικών συντελεστών	45.544	-	45.544	-
Διακρατούμενα προς πώληση	168.187	-	168.187	-
Λοιπά	2.157	-	5.917	-
Φόρος εισοδήματος	**55.005**	**(28.024)**	**72.207**	**7.547**

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

Η κίνηση των αναβαλλόμενων φόρων εισοδήματος έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2018	**2017**	**2018**	**2017**
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου	**(142.791)**	**(342.788)**	**(205.857)**	**(152.398)**
Διακρατούμενα προς πώληση	168.187	-	168.187	-
Χρέωση/(πίστωση) στα αποτελέσματα	(39.224)	226.350	(72.207)	207.511
Λοιπά	(33.875)	-	-	-
Χρέωση/(πίστωση) απ' ευθείας στα λοιπά συνολικά εισοδήματα	207.190	(26.353)	207.190	(6.370)
Διακοπτόμενες Δραστηριότητες	-	-	-	(254.600)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου	**159.487**	**(142.791)**	**97.314**	**(205.857)**

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις στους συνημμένους ισολογισμούς έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2018	**2017**	**2018**	**2017**
Αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος				
- Απαιτήσεις	1.374.812	1.278.550	1.277.063	1.195.937
- Υποχρεώσεις	(1.215.325)	(1.421.341)	(1.179.749)	(1.401.792)
Σύνολο	**159.487**	**(142.791)**	**97.314**	**205.855**

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2018	**2017**	**2018**	**2017**
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις				
- Υλικά και ανταλλακτικά	40.284	43.072	37.272	39.701
- Εμπορικές απαιτήσεις	645.906	770.581	620.299	753.594
- Προβλέψεις για κινδύνους και έξοδα	133.100	71.495	70.657	52.772
- Επιχορηγήσεις	186.704	196.601	186.704	196.601
-Συμμετοχές καταναλωτών (ΔΠΧΑ 15)	194.752	-	194.752	-
ΔΠΧΑ 9 για εμπορικές απαιτήσεις	12.438	-	12.438	-
- Πάγια περιουσιακά στοιχεία	78.591	78.654	78.591	78.654
- Διαθέσιμα προς πώληση	(437)	(45)	(437)	(45)
- Παράγωγα	1	1	1	1
- Παροχές μετά τη συνταξιοδότηση	82.130	117.717	82.130	74.184
- Λοιπά	1.343	475	(5.344)	475
Μεικτές αναβ. φορολογικές απαιτήσεις	**1.374.812**	**1.278.550**	**1.277.063**	**1.195.937**
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις				
- Έξοδα Μακροπρόθεσμου δανεισμού	(25.434)	(32.700)	(25.434)	(32.700)
- Αποσβέσεις και αναπρ/γή παγίων	(1.327.897)	(1.374.808)	(1.306.090)	(1.369.028)
- Συναλλαγματικές διαφορές (κέρδη)	(13.828)	(13.833)	(59)	(64)
- Θυγατρικές και Συγγενείς	(16.353)	-	(16.353)	-
-Διακρατούμενα προς πώληση	168.187	-	168.187	-
Μεικτές αναβ. φορολογικές υποχρεώσεις	**(1.215.325)**	**(1.421.341)**	**(1.179.749)**	**(1.401.792)**
Καθαρές αναβ. φορολογικές υποχρεώσεις	**159.487**	**(142.791)**	**97.314**	**(205.855)**

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

Η χρέωση για αναβαλλόμενους φόρους στα αποτελέσματα αναλύεται ως εξής:

	Όμιλος		**Εταιρεία**	
	2018	**2017**	**2018**	**2017**
- Υλικά και ανταλλακτικά	(3.873)	1.857	(2.429)	2.135
- Εμπορικές απαιτήσεις	(131.201)	(23.786)	(133.295)	(21.671)
- Προβλέψεις για κινδύνους και δεδ/να έξοδα	18.528	19.330	17.885	21.420
- Επιχορηγήσεις	(11.333)	21.914	(9.897)	21.914
- Πάγια	(40)	(77)	(63)	(77)
- Παράγωγα	-	1	-	1
- Έξοδα μακροπρόθεσμου δανεισμού	7.266	1.069	7.266	1.069
- Θυγατρικές και συγγενείς	(16.353)	-	(16.353)	-
- Αποσβέσεις παγίων	92.303	(61.142)	62.938	(60.225)
- Συναλλαγματικές διαφορές (κέρδη)	5	2	5	2
- Πρόβλεψη εκπομπών αερίων	8	-	-	-
-Διαθέσιμα προς πώληση	(392)	(45)	(392)	(45)
- Φορολογικές ζημίες	201	-	-	-
- Παροχές μετά τη συνταξιοδότηση-αποζημίωση λόγω εξόδου από την υπηρεσία	37.550	(4.079)	22.667	(4.775)
-Παροχές μετά τη συνταξιοδότηση ΓΠ	(26.075)	-	(14.721)	-
- Λοιπά	(5.818)	16.706	(5.818)	(6.837)
- Έσοδα από ΑΔΜΗΕ	-	254.600	-	254.600
(Χρέωση) / πίστωση στα αποτελέσματα	**(39.224)**	**226.350**	**(72.207)**	**207.511**

14. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

ΟΜΙΛΟΣ

	Γήπεδα	Ορυχεία	Λίμνες	Κτίρια - Τεχνικές Εγκατ/σεις	Μηχ/τα και εξοπλισμός	Μέσα Μεταφοράς	Έπιπλα και Σκεύη	Ακιν/σεις υπό Εκτέλεση	Σύνολο
Αναπόσβεστη αξία									
31 Δεκεμβρίου 2016	**410.870**	**362.125**	**23.724**	**1.852.126**	**7.691.142**	**41.537**	**59.887**	**1.495.428**	**11.936.838**
- Προσθήκες	-	4.866	-	1.279	122.179	685	9.773	277.623	416.405
- Αποσβέσεις	-	(50.588)	(781)	(99.762)	(546.858)	(6.495)	(9.442)	-	(713.925)
- Αποσύρσεις	-	-	-	(910)	(53.542)	(86)	(467)	-	(55.005)
- Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή	325	27.358	842	14.797	74.103	2	471	(122.805)	(4.907)
- Μεταφορές	-	(706)	-	-	-	-	-	706	-
- Λοιπές κινήσεις	(2)	-	-	-	-	-	-	(18.474)	(18.476)
31 Δεκεμβρίου 2017	**411.193**	**343.055**	**23.785**	**1.767.530**	**7.287.024**	**35.643**	**60.222**	**1.632.478**	**11.560.930**
-Απομείωση περιουσιακών στοιχείων διακρατούμενων προς πώληση	(1.190)	(187)	-	(99.884)	(424.602)	(1.885)	(2.637)	(20.273)	(550.658)
-Περιουσιακά στοιχεία διακρατούμενα προς πώληση	(589)	(93)	-	(49.468)	(210.287)	(934)	(1.306)	(10.040)	(272.717)
- Προσθήκες	592	452	-	951	122.284	2.476	5.107	601.041	732.903
- Αποσβέσεις	-	(51.177)	(788)	(97.802)	(513.921)	(6.304)	(9.080)	-	(679.072)
- Αποσύρσεις	-	-	-	(5.421)	(12.265)	(36)	(432)	-	(18.154)
- Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή	2.571	6.968	-	75.665	226.827	555	69	(318.626)	(5.971)
- Μεταφορές	-	(1.003)	-	-	-	(125)	125	1.003	-
- Λοιπές κινήσεις	-	-	-	(5)	210	53	(90)	(9.415)	(9.247)
31 Δεκεμβρίου 2018	**412.577**	**298.015**	**22.997**	**1.591.566**	**6.475.270**	**29.443**	**51.978**	**1.876.168**	**10.758.014**
31 Δεκεμβρίου 2016									
Αξία κτήσης	410.870	924.188	39.405	2.082.898	9.011.164	56.194	133.225	1.495.428	14.153.373
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις	-	(562.063)	(15.681)	(230.772)	(1.320.023)	(14.658)	(73.338)	-	(2.216.535)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο	**410.870**	**362.125**	**23.724**	**1.852.126**	**7.691.142**	**41.537**	**59.887**	**1.495.428**	**11.936.838**
31 Δεκεμβρίου 2017									
Αξία κτήσης	411.193	955.706	40.247	2.098.064	9.153.904	56.795	143.002	1.632.478	14.491.389
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις	-	(612.651)	(16.462)	(330.534)	(1.866.880)	(21.152)	(82.780)	-	(2.930.459)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο	**411.193**	**343.055**	**23.785**	**1.767.530**	**7.287.024**	**35.643**	**60.222**	**1.632.478**	**11.560.930**
31 Δεκεμβρίου 2018									
Αξία κτήσης	412.577	961.843	40.247	2.019.901	8.856.071	56.900	143.837	1.876.168	14.367.546
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις	-	(663.828)	(17.250)	(428.336)	(2.380.801)	(27.456)	(91.860)	-	(3.609.531)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο	**412.577**	**298.015**	**22.997**	**1.591.566**	**6.475.270**	**29.443**	**51.978**	**1.876.168**	**10.758.014**

14. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	**Γήπεδα**	**Ορυχεία**	**Λίμνες**	**Κτίρια - Τεχνικές Εγκατ/σεις**	**Μηχ/τα και εξοπλισμός**	**Μέσα Μεταφοράς**	**Έπιπλα και Σκεύη**	**Ακιν/σεις υπό Εκτέλεση**	**Σύνολο**
Αναπόσβεστη αξία									
31 Δεκεμβρίου 2016	**405.017**	**362.125**	**23.291**	**1.820.266**	**7.613.515**	**20.469**	**50.070**	**1.419.653**	**11.714.407**
- Προσθήκες	-	4.866	-	1.252	121.934	495	8.234	269.987	406.768
- Αποσβέσεις	-	(50.588)	(781)	(98.064)	(541.146)	(3.497)	(7.342)	-	(701.418)
- Αποσύρσεις	-	-	-	(910)	(52.366)	(49)	(449)	-	(53.774)
- Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή	325	27.358	842	14.562	73.616	2	198	(117.318)	(415)
- Μεταφορές	-	(706)	-	-	-	-	-	706	-
- Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-	(14.033)	(14.033)
31 Δεκεμβρίου 2017	**405.342**	**343.055**	**23.352**	**1.737.106**	**7.215.554**	**17.420**	**50.710**	**1.558.996**	**11.351.535**
-Απόσχιση Λιγνιτικών Μονάδων	(1.778)	(280)	-	(149.352)	(634.888)	(2.818)	(3.944)	(30.313)	**(823.373)**
- Προσθήκες	-	452	-	940	122.235	2.421	3.778	558.263	**688.089**
- Αποσβέσεις	-	(51.177)	(788)	(96.440)	(509.260)	(3.270)	(7.072)	-	**(668.007)**
- Αποσύρσεις	-	-	-	(4.045)	(11.924)	(17)	(395)	-	**(16.381)**
- Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή	2.571	6.968	-	75.566	226.668	-	599	(317.551)	**(5.179)**
- Μεταφορές	-	(1.003)	-	-	-	-	-	1.003	**-**
- Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-	(5.427)	**(5.427)**
31 Δεκεμβρίου 2018	**406.135**	**298.015**	**22.564**	**1.563.775**	**6.408.385**	**13.736**	**43.676**	**1.764.971**	**10.521.257**
31 Δεκεμβρίου 2016									
Αξία κτήσης	405.017	924.188	38.974	2.042.187	8.860.845	28.171	115.734	1.419.653	**13.834.769**
Συσσωρευμένες αποσβέσεις	-	(562.063)	(15.683)	(221.920)	(1.247.330)	(7.702)	(65.664)	-	**(2.120.362)**
Αναπόσβεστο υπόλοιπο	**405.017**	**362.125**	**23.291**	**1.820.267**	**7.613.515**	**20.469**	**50.070**	**1.419.653**	**11.714.407**
31 Δεκεμβρίου 2017									
Αξία κτήσης	405.342	955.706	39.816	2.057.091	9.004.029	28.619	123.717	1.558.996	**14.173.316**
Συσσωρευμένες αποσβέσεις	-	(612.651)	(16.464)	(319.984)	(1.788.476)	(11.199)	(73.006)	-	**(2.821.780)**
Αναπόσβεστο υπόλοιπο	**405.342**	**343.055**	**23.352**	**1.737.107**	**7.215.553**	**17.420**	**50.711**	**1.558.996**	**11.351.535**
31 Δεκεμβρίου 2018									
Αξία κτήσης	406.135	961.843	39.816	1.980.199	8.706.120	28.205	123.755	1.764.971	**14.011.044**
Συσσωρευμένες αποσβέσεις	-	(663.828)	(17.252)	(416.424)	(2.297.736)	(14.469)	(80.078)	-	**(3.489.787)**
Αναπόσβεστο υπόλοιπο	**406.135**	**298.015**	**22.564**	**1.563.775**	**6.408.384**	**13.736**	**43.677**	**1.764.971**	**10.521.257**

14.ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Αναπροσαρμογή Ενσώματων Παγίων Περιουσιακών Στοιχείων
Την 31 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 Ευρώ 672,4 εκατ. (Μητρική Εταιρεία: 627,5 εκατ.) το οποίο καταχωρήθηκε απ' ευθείας σε πίστωση των καταστάσεων συνολικών εισοδημάτων (Ευρώ 848 και 818,6 εκατ. καθαρό από αναβαλλόμενους φόρους για τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία αντίστοιχα). Επίσης ποσό Ευρώ 44,8 εκατ., το οποίο δε καλυπτόταν από υπεραξία προηγούμενων αναπροσαρμογών, βάρυνε τα αποτελέσματα της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2014 (Μητρική Εταιρεία: Ευρώ 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. ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

	Όμιλος					
	31.12.2018			31.12.2017		
	Λογισμικό	Δικαιώματα Εκπομπών	Σύνολο	Λογισμικό	Δικαιώματα Εκπομπών	Σύνολο
Καθαρή αξία 1 Ιανουαρίου	**17.587**	**59.038**	**76.625**	**15.820**	**42.218**	**58.038**
Περιουσιακά στοιχεία διακρατούμενων προς πώληση (Σημ. 4)	(301)	-	(301)-	-	-	-
Προσθήκες	16.095	581.009	597.104	4.071	198.028	202.099
Αναλώσεις	-	(462.316)	(462.316)	-	(181.208)	(181.208)
Αποσβέσεις (Σημ. 8)	(10.879)	-	(10.879)	(7.206)	-	(7.206)
Αποσύρσεις	(1)	-	(1)	(6)	-	(6)
Μεταφορές	(10)	-	(10)	4.908	-	4.908
31 Δεκεμβρίου	**22.491**	**177.731**	**200.222**	**17.587**	**59.038**	**76.625**

	Εταιρεία					
	31.12.2018			31.12.2017		
	Λογισμικό	Δικαιώματα Εκπομπών	Σύνολο	Λογισμικό	Δικαιώματα Εκπομπών	Σύνολο
Καθαρή αξία 1 Ιανουαρίου	**12.386**	**59.038**	**71.424**	**12.749**	**42.218**	**54.967**
Απόσχιση Λιγνιτικών Μονάδων (Σημ.4)	(310)	-	(310)			
Προσθήκες	5.532	581.009	586.541	4.043	198.028	202.071
Αναλώσεις	-	(462.316)	(462.316)	-	(181.208)	(181.208)
Αποσβέσεις (Σημ. 8)	(5.702)	-	(5.702)	(4.816)	-	(4.816)
Αποσύρσεις	(1)	-	(1)	(6)	-	(6)
Μεταφορές	-	-	-	416	-	416
31 Δεκεμβρίου	**11.905**	**177.731**	**189.636**	**12.386**	**59.038**	**71.424**

Η αξία του λογισμικού αναλύεται ως εξής:

	Όμιλος	Εταιρεία
31 Δεκεμβρίου 2016		
Αξία κτήσης	78.036	64.060
Σωρευμένες αποσβέσεις	(62.089)	(51.311)
Καθαρή αξία	**15.819**	**12.749**
31 Δεκεμβρίου 2017		
Διακοπτόμενες Δραστηριότητες	-	-
Αξία κτήσης	86.881	68.513
Σωρευμένες αποσβέσεις	(69.295)	(56.127)
Καθαρή αξία	**17.586**	**12.386**
31 Δεκεμβρίου 2018		
Περιουσιακά στοιχεία διακρατούμενων προς πώληση	(301)	-
Απόσχιση Λιγνιτικών Μονάδων	-	(310)
Αξία κτήσης	85.391	61.659
Σωρευμένες αποσβέσεις	(80.185)	(61.830)
Καθαρή αξία	**22.491**	**11.905**

16. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

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

	Εταιρεία	
	31.12.2018	**31.12.2017**
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	56.982	56.982
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	155.608	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	150
EDS DOO Skopje	4.800	-
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε.	117.200	-
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.	115.200	-
	451.871	**214.501**

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε. μετά την ολοκλήρωση όλων των απαιτούμενων οικονομικών και νομικών ενεργειών, ενέκρινε στη συνεδρίασή του στις 13/4/2018, την εξαγορά της εταιρείας εμπορίας και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας *Energy Delivery Solutions DOO (EDS)* που εδρεύει στη Δημοκρατία της Βόρειας Μακεδονίας. Το τίμημα της εξαγοράς ανέρχεται σε Ευρώ 4,8 εκατ. Η Σύμβαση Αγοροπωλησίας Μετοχών υπογράφηκε την 25/04/2018 στα Σκόπια, ενώ η Σύμβαση Μεταβίβασης Μετοχών υπογράφηκε στις 13/06/2018.
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.

Οι λογιστικές και οι εύλογες αξίες των στοιχείων Ενεργητικού και Παθητικού που αποκτήθηκαν κατά την ημερομηνία εξαγοράς της EDS εμφανίζονται στον παρακάτω πίνακα :

	Λογιστικές Αξίες	**Εύλογες Αξίες**
Ενεργητικό		
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	55	55
Ασώματες ακινητοποιήσεις	253	6.882
Άλλες μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	2	2
Χρηματικά διαθέσιμα	1.620	1.620
Εμπορικές απαιτήσεις	12.159	12.159
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	432	432
Σύνολο Ενεργητικού	**14.521**	**21.150**
Παθητικό		
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	15.584	15.584
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	261	261
Σύνολο Παθητικού	**15.845**	**15.845**
Αξία καθαρών περιουσιακών στοιχείων που αποκτήθηκαν		**5.305**
Ποσό τιμήματος που καταβλήθηκε έως 31.12.2018		**(4.577)**
Ποσό τιμήματος που θα καταβληθεί μετά την 31.12.2018		**(223)**
Καθαρό κέρδος από την απόκτηση		**505**

Από τους παραπάνω πίνακες προκύπτει ότι το τίμημα εξαγοράς υπολείπεται της αξίας των καθαρών περιουσιακών στοιχείων της εταιρείας που αποκτήθηκαν. Το καθαρό κέρδος από την απόκτηση της EDS ποσού Ευρώ 505 επηρέασε θετικά τα αποτελέσματα του 2018.

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

16.ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα και Ετος	
Θυγατρική	**31.12.2018**	**31.12.2017**	**ίδρυσης**	**Αντικείμενο**
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 1998	ΑΠΕ
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 1999	ΕΔΔΗΕ
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΑΜΑΛΘΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. [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%	100%	Αλβανία, 2017	Εμπορία Η/Ε
ΓΕΩΘΕΡΜΙΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ Α.Ε. [2]	100%	100%	Ελλάδα, 2017	ΑΠΕ
WINDARROW MOUZAKI ENERGY S.A. [3]	100%	-	Ελλάδα, 2018	ΑΠΕ
EDS DOO Skopje. [4]	100%	-	ΔτΒΜ, 2012	Εμπορία Η/Ε
EDS DOO Belgrade. [5]	100%	-	Σερβία 2016	Εμπορία Η/Ε
EDS International SK SRO. [5]	100%	-	Σλοβακία 2012	Εμπορία Η/Ε
EDS International KS LLC. [5]	100%	-	Κόσοβο 2016	Εμπορία Η/Ε
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε. [6]	100%	-	Ελλάδα 2018	Παραγωγή Η/Ε
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε. [6]	100%	-	Ελλάδα 2018	Παραγωγή Η/Ε

1. Την 1/8/2017 το ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 2 Α.Ε. μετονομάστηκε σε ΑΜΑΛΘΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.
2. Την 9/11/2017 συστάθηκε η εν λόγω 100% θυγατρική της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.
3.Την 18/1/2018 συστάθηκε η εν λόγω 100% θυγατρική της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.
4. Η EDS DOO Skopje εξαγοράστηκε την 13/6/2018
5. Αποτελούν θυγατρικές του Ομίλου EDS DOO που εξαγοράστηκε την 13/6/2018
6.Την 30/6/2018 ιδρύθηκαν οι εν λόγω 100% θυγατρικές της Μητρικής Εταιρείας βάσει του Ν.4533/2018

17. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Οι συγγενείς επιχειρήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2018 και την 31 Δεκεμβρίου 2017 είχαν ως εξής (ενοποίηση με τη μέθοδο της καθαρής θέσης):

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31.12.2018	**31.12.2017**	**31.12.2018**	**31.12.2017**
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	2.540	2.327	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	3.245	2.919	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	2.075	1.981	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	248	1.133	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	2.820	2.616	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	7.754	8.626	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	15	18	-	-
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	17	21	-	-
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	22	25	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	20	23	-	-
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	23	26	-	-
Renewable Energy Applications LTD	-	27	-	-
ΟΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΠΕ	193	193	-	-
ATTICA GREENESCO ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	80	55	-	-
Waste Syclo A.E.	37	2	37	221
PPC Solar Solutions A.E.	960	967	960	980
	20.049	**20.959**	**997**	**1.201**

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

		Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα& έτος	
Συγγενής	**Σημ.**	**31.12.18**	**31.12.17**	**ίδρυσης**	**Αντικείμενο**
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 Applicatıons Ltd.	4	-	49,00%	Κύπρος, 2010	ΑΠΕ
Waste Syclo A.E.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2011	Υπηρεσίες Διαχ/σης Αποβλήτων
PPC Solar Solutions A.E.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2014	ΑΠΕ
ΟΡΟΣ Ενεργειακή Α.Ε.	2	49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2017	ΑΠΕ
ATTICA GREENESCO ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	3	49,00%	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 3/10/2017 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.
4. Η Renewable Energy Applicatıons Ltd έχει διαγραφεί από το Μητρώο Εταιριών Κύπρου από 16/5/2018

17.ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει το ποσοστό της ΔΕΗ Α.Ε. (άμεσα ή έμμεσα) στα οικονομικά μεγέθη των συγγενών επιχειρήσεων κατά την 31.12.2018 και 31.12.2017 αντίστοιχα.

	31 Δεκεμβρίου 2018		
	Ενεργητικό	**Υποχρεώσεις**	**Ίδια Κεφάλαια**
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	3.142	913	2.229
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	6.503	3.258	3.246
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	3.187	98	3.089
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	2.100	1.509	591
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ Α.Ε. - ΣΜΥΞΙΩΤΙΚΟ	4.580	1.761	2.820
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	19.758	14.889	4.869
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	16	2	15
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	21	16	21
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	24	2	21
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	21	1	20
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	24	1	23
Όρος Ενεργειακή Α.Ε.	1.077	975	102
ATTICA GREENESCO Ενεργειακή Α.Ε.	179	107	72
	40.632	**23.532**	**17.118**

	31 Δεκεμβρίου 2017		
	Ενεργητικό	**Υποχρεώσεις**	**Ίδια Κεφάλαια**
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	3.012	835	2.176
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
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
ATTICA GREENESCO Ενεργειακή Α.Ε.	52	3	49
	44.859	**28.048**	**16.810**

Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει το ποσοστό συμμετοχής της ΔΕΗ στα έσοδα και τα αποτελέσματα των συγγενών επιχειρήσεων:

	Χρήση που έληξε την			
	31 Δεκεμβρίου 2018		**31 Δεκεμβρίου 2017**	
	Έσοδα	**Κέρδη/ (ζημίες)**	**Έσοδα**	**Κέρδη/ (ζημίες)**
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	763	543	735	513
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	1.493	866	818	236
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	701	306	478	95
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	1.163	704	1.145	702
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ Α.Ε. ΣΜΥΞΙΩΤΙΚΟ	559	253	405	121
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	2.611	278	2.331	(11)
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	-	(3)	-	(3)
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	2	(4)	-	(3)
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	-	(3)	-	(2)
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	-	(2)	-	(3)
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	-	(3)	-	(3)
Όρος Ενεργειακή Α.Ε.	49	(1)	-	(9)
ATTICA GREENESCO Ενεργειακή Α.Ε.	90	(173)	-	(9)
	7.431	**2.761**	**5.912**	**1.624**

18. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Τα υπόλοιπα με θυγατρικές επιχειρήσεις την 31 Δεκεμβρίου 2018 και την 31 Δεκεμβρίου 2017 έχουν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2018		31 Δεκεμβρίου 2017	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	886	-	1.416	-
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	770.720	(1.044.145)	694.473	(520.059)
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.	27.481	(343)	-	-
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε.	18.023	-	-	-
PPC Finance Plc.	-	(3.259)	-	(4.648)
PPC Elektrik	-	(62)	-	(164)
PPC Bulgaria JSCO	-	(1.863)	-	(1.016)
PPC Albania	160	-	-	-
EDS DOO Skopje	1.230	(131)	-	-
	818.500	**(1.049.803)**	**695.889**	**(525.887)**

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

Οι συναλλαγές με θυγατρικές επιχειρήσεις για την περίοδο που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2018 και την 31 Δεκεμβρίου 2017 έχουν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2018		31 Δεκεμβρίου 2017	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις Προς	Τιμολογήσεις Από
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	2.387	(1)	3.191	(1)
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	1.689.607	(2.057.736)	1.826.373	(1.923.924)
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.	56.171	(277)	-	-
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε.	27.305	-	-	-
PPC Finance Plc	-	(22.606)	-	(30.770)
PPC Elektrik	2	(4.981)	13	(3.665)
PPC Bulgaria JSCO	113	(44.024)	53	(21.425)
PPC Albania	-	(210)	-	-
EDS DOO Skopje	260	(954)	-	-
	1.775.845	**(2.130.789)**	**1.829.630**	**(1.979.785)**

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

Παροχή εγγυήσεων υπέρ της θυγατρικής εταιρείας ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.
Κατά την 31.12.2018 υφίσταται παρελθούσα εταιρική εγγύηση της Μητρικής Εταιρείας, συνολικού πιστωτικού ορίου μέσω ανοιχτών αλληλόχρεων λογαριασμών, μέχρι του ποσού των 8 εκατ. ευρώ, από τα οποία είχε χρησιμοποιηθεί ποσό ύψους Ευρώ 858 χιλ. που αφορούσε σε εγγυητικές επιστολές.

Παροχή εγγυήσεων υπέρ της θυγατρικής εταιρείας Energy Delivery Solutions EDS Doo (EDS)
Κατά την 31.12.2018, υφίστανται εταιρικές εγγυήσεις της Μητρικής Εταιρείας, συνολικού πιστωτικού ορίου, για δάνεια του Ομίλου EDS, μέχρι του ποσού των Ευρώ 22 εκατ., που αφορούσε κεφάλαιο κίνησης, από τα οποία είχε χρησιμοποιηθεί ποσό ύψους Ευρώ 19,7 εκατ. περίπου, που αφορούσε εκταμιευμένα ποσά δανείων.

Παροχή εγγυήσεων υπέρ της θυγατρικής εταιρείας Energy Delivery Solutions EDS Doo (EDS), προς Εταιρείες Προμηθευτών Η/Ε
Υφίσταται εγγύηση της Μητρικής Εταιρείας για πιστωτικές γραμμές της EDS Doo με τις Εταιρείες προμήθειας Η/Ε, Grand Energy Distribution EOOD και Petrol D.D. ύψους έως Ευρώ 3,9 εκατ.

18.ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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

	ΑΓΟΡΕΣ		**ΥΠΟΛΟΙΠΟ**	
	1.1.2018-31.12.2018	**1.1.2017-31.12.2017**	**31.12.2018**	**31.12.2017**
ΕΛΠΕ, αγορές υγρών καυσίμων	187.381	262.597	27.700	45.426
ΔΕΠΑ, αγορές φυσικού αερίου	357.518	409.132	77.068	86.835
	544.899	**671.729**	**104.768**	**132.261**

	31 Δεκεμβρίου 2018		**31 Δεκεμβρίου 2017**	
	Απαιτήσεις	**(Υποχρεώσεις)**	**Απαιτήσεις**	**(Υποχρεώσεις)**
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. (πρώην ΛΑΓΗΕ ΑΕ)	155.477	(133.144)	172.532	(124.905)

	1.1.2018-31.12.2018		**1.1.2017-31.12.2017**	
	Τιμολογήσεις προς	**Τιμολογήσεις από**	**Τιμολογήσεις προς**	**Τιμολογήσεις από**
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. (πρώην ΛΑΓΗΕ ΑΕ)	836.427	(1.211.599)	1.808.238	(2.858.476)

	31 Δεκεμβρίου 2018		**31 Δεκεμβρίου 2017**	
	Απαιτήσεις	**(Υποχρεώσεις)**	**Απαιτήσεις**	**(Υποχρεώσεις)**
ΕΧΕ Α.Ε.	16.325	(70.034)	-	-

	1.1.2018-31.12.2018		**1.1.2017-31.12.2017**	
	Τιμολογήσεις προς	**Τιμολογήσεις από**	**Τιμολογήσεις προς**	**Τιμολογήσεις από**
ΕΧΕ Α.Ε.	730.293	(1.507.581)	-	-

	31 Δεκεμβρίου 2018		**31 Δεκεμβρίου 2017**	
	Απαιτήσεις	**(Υποχρεώσεις)**	**Απαιτήσεις**	**(Υποχρεώσεις)**
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	126.919	(658.645)	117.463	(1.212.179)

	1.1.2018-31.12.2018		**1.1.2017-31.12.2017**	
	Τιμολογήσεις προς	**Τιμολογήσεις από**	**Τιμολογήσεις προς**	**Τιμολογήσεις από**
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	144.737	(888.753)	162.259	(1.571.490)

	31 Δεκεμβρίου 2018		**31 Δεκεμβρίου 2017**	
	Απαιτήσεις	**(Υποχρεώσεις)**	**Απαιτήσεις**	**(Υποχρεώσεις)**
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε	313.395	-	280.372	-

	1.1.2018-31.12.2018		**1.1.2017-31.12.2017**	
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε	**Τιμολογήσεις προς**	**Τιμολογήσεις από**	**Τιμολογήσεις προς**	**Τιμολογήσεις από**
	47.856	(8.501)	(2.793)	(9.461)

	31 Δεκεμβρίου 2018		**31 Δεκεμβρίου 2017**	
	Απαιτήσεις	**(Υποχρεώσεις)**	**Απαιτήσεις**	**(Υποχρεώσεις)**
ΕΛΤΑ Α.Ε.	-	(6.353)	-	(8.265)

	1.1.2018-31.12.2018		**1.1.2017-31.12.2017**	
ΕΛΤΑ Α.Ε.	**Τιμολογήσεις προς**	**Τιμολογήσεις από**	**Τιμολογήσεις προς**	**Τιμολογήσεις από**
	-	(19.193)	-	(20.234)

18.ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Εντός του 2017 εκδόθηκε πιστωτικό τιμολόγιο στη ΛΑΡΚΟ ύψους Ευρώ 61.850 που αφορούσε αναθεώρηση λογαριασμών καταναλώσεων περιόδου 1/7/2010-31/12/2013 βάσει της υπ. αριθ. 13/2017 Διαιτητικής Απόφασης. Σημειώνεται επίσης, ότι το σύνολο των απαιτήσεων της ΔΕΗ Α.Ε. από τη ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. που αφορά αξία Η/Ε καλύπτεται εξ' ολοκλήρου από πρόβλεψη.

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

-Την 02.07.2018 καταβλήθηκε από το Γενικό Λογιστήριο του Κράτους στη ΔΕΗ Α.Ε., το ποσό των Ευρώ 538.300. Η επιστροφή του υπόψη ποσού γίνεται σταδιακά μετά την εξόφληση των λογαριασμών ηλεκτρικού ρεύματος από τους φορείς της Γενικής Κυβέρνησης και θα ολοκληρωθεί στις 30.04.2019. Την 12.3.2019 καταβλήθηκε από το Γενικό Λογιστήριο του Κράτους στη ΔΕΗ Α.Ε. το ποσό των Ευρώ 550.700 και η επιστροφή του θα πραγματοποιηθεί με τον ίδιο τρόπο έως την 30.04.2020.

-Για την είσπραξη των λογαριασμών ρεύματος η ΔΕΗ συνεργάζεται και με τα ΕΛΤΑ, τα οποία διαθέτουν την απαιτούμενη από το νόμο άδεια.

Το υπόλοιπο των εισπραχθέντων ποσών από λογαριασμούς ρεύματος που δεν είχε αποδώσει εμπρόθεσμα η ΕΛΤΑ Α.Ε. στη ΔΕΗ έως την 31.12.2018 ανερχόταν σε Ευρώ 15.686. Στο ανωτέρω ποσό περιλαμβάνονται όλες οι χρεώσεις που αναγράφονται στους λογαριασμούς ρεύματος που εκδίδει η ΔΕΗ.

Εντός του πρώτου τριμήνου του 2019 συμψηφίστηκε ποσό ύψους Ευρώ 12.279 που αφορούσε την συνολική οφειλή της ΕΛΤΑ Α.Ε. από εισπράξεις λογαριασμών ρεύματος, οι οποίες δεν είχαν αποδοθεί στη ΔΕΗ, με ισόποσες οφειλές ή καταβολές ποσών από τη μητρική εταιρεία στο πλαίσιο της παροχής Ταχυδρομικών Υπηρεσιών περισυλλογής, διαλογής, διακίνησης και διανομής των ταχυδρομικών αποστολών της ΔΕΗ σε όλη την Ελληνική Επικράτεια από τα ΕΛΤΑ.

Αμοιβές Διοίκησης

Οι αμοιβές των οργάνων Διοίκησης (μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικοί Διευθυντές) για τις περιόδους που έληξαν την 31 Δεκεμβρίου 2018 και 31 Δεκεμβρίου 2017 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		**Εταιρεία**	
	2018	**2017**	**2018**	**2017**
Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου				
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	292	245	57	57
- Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	177	71	-	-
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	-	-	-	-
- Εργοδοτικές εισφορές	149	92	37	41
- Λοιπές παροχές	132	123	104	120
	750	**531**	**198**	**218**
Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών				
- Τακτικές αποδοχές	622	686	456	519
- Εργοδοτικές εισφορές	173	204	127	155
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	4	23	4	23
	799	**913**	**587**	**697**
Σύνολο	**1.549**	**1.444**	**785**	**915**

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

19. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2018	**2017**	**2018**	**2017**
Λιγνίτης	38.450	48.977	38.450	48.977
Υγρά καύσιμα	196.396	198.748	196.396	198.748
Υλικά, ανταλλακτικά και αναλώσιμα	649.209	672.280	492.140	539.317
Αγορές υπό παραλαβή	12.451	18.189	11.724	17.849
	896.506	**938.194**	**738.710**	**804.891**
Πρόβλεψη απομείωσης αξίας υλικών και ανταλλακτικών	(182.184)	(206.799)	(169.644)	(194.610)
Σύνολο	**714.322**	**731.395**	**569.066**	**610.281**

Εντός του 2018 ο Όμιλος από συνεχιζόμενες δραστηριότητες και η Μητρική Εταιρεία διενέργησαν πρόσθετες προβλέψεις απομείωσης της αξίας υλικών και ανταλλακτικών ύψους Ευρώ 7.440 και Ευρώ 7.063 αντίστοιχα (2017: Ευρώ 8.454 και Ευρώ 7.357 αντίστοιχα). Δεν υφίστανται βάρη επί των αποθεμάτων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

20. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2018	**2017**	**2018**	**2017**
Υψηλή τάση	500.373	474.808	490.875	474.808
Μέση και χαμηλή τάση	2.718.082	2.981.992	2.718.083	2.981.909
Συμμετοχές καταναλωτών	2.866	2.960	2.866	2.960
Λοιποί Προμηθευτές Ενέργειας	192.239	125.556	-	-
	3.413.560	**3.585.316**	**3.211.824**	**3.459.677**
Καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια	-	595.770	-	595.770
	3.413.560	**4.181.086**	**3.211.824**	**4.055.447**
Πρόβλεψη για αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες	(2.689.872)	(2.855.340)	(2.571.917)	(2.755.357)
Σύνολο	**723.688**	**1.325.746**	**639.907**	**1.300.090**

Τα υπόλοιπα πελατών υψηλής τάσης αφορούν (α) απαιτήσεις από πωλήσεις ενέργειας σε 58 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 πλειοψηφία των πελατών χαμηλής τάσης τιμολογούνται κάθε τέσσερις μήνες βάσει πραγματικών μετρήσεων, ενώ ένας ενδιάμεσος λογαριασμός εκδίδεται κάθε δύο μήνες, βάσει της κατανάλωσης που πραγματοποιήθηκε κατά την αντίστοιχη προηγούμενη χρονική περίοδο.
Υπάρχουν διάφορα τιμολόγια τόσο για τη μέση όσο και τη χαμηλή τάση ανάλογα με τη χρήση της ενέργειας (εμπορικά, οικιακά κλπ.).Την 01.01.2018 ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εφαρμόζοντας τις προβλέψεις του ΔΠΧΑ 15 προέβησαν στην ανακατάταξη της «Καταναλωθείσας και μη τιμολογηθείσας Η/Ε» στις «Περιουσιακά στοιχεία από Συμβάσεις με Πελάτες» (Σημείωση 3 & 21)
Η πρόβλεψη για αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες σχηματίζεται για τους πελάτες υψηλής τάσης προβαίνοντας σε εξατομικευμένη βάση στην αξιολόγηση της αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας ανά πελάτη.
Για τον προσδιορισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών, σε ότι αφορά τις απαιτήσεις από πελάτες Μέσης και Χαμηλής Τάσης, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία χρησιμοποιούν πίνακα προβλέψεων πιστωτικών ζημιών με βάση την ενηλικίωση των υπολοίπων, βασισμένο στα ιστορικά στοιχεία του Ομίλου και της Μητρικής για πιστωτικές ζημίες, προσαρμοσμένο για μελλοντικούς παράγοντες σε ότι αφορά τους οφειλέτες και το οικονομικό περιβάλλον.

Η κίνηση της πρόβλεψης για αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες έχει ως εξής:

20.ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2018	**2017**	**2018**	**2017**
Υπόλοιπο, 1 Ιανουαρίου	**2.855.340**	**2.826.231**	**2.755.357**	**2.726.495**
-Μεταφορά μέρους πρόβλεψης στα περιουσιακά στοιχεία από συμβάσεις με πελάτες (επίδραση ΔΠΧΑ 15)	(26.867)	-	(26.867)	-
-Επίδραση ΔΠΧΑ 9	5.488	-	5.734	-
Υπόλοιπο, 1 Ιανουαρίου	2.833.961	-	2.734.224	2.726.495
- Αύξηση/(μείωση) πρόβλεψης	(144.089)	29.109	(162.307)	28.862
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου	**2.689.872**	**2.855.340**	**2.571.917**	**2.755.357**

Την 31 Δεκεμβρίου 2018 και 1 Ιανουαρίου 2018, η ενηλικίωση των τιμολογημένων εμπορικών απαιτήσεων και της αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας επί αυτών, είχε ως εξής:

Ανάλυση ενηλικίωσης υπολοίπων εμπορικών απαιτήσεων (Όμιλος)

01.01.2018	**Μη ληξιπρόθεσμο υπόλοιπο**	**< 45 ημέρες**	**45 – 90 ημέρες**	**90 – 180 ημέρες**	**180 – 365 ημέρες**	**>365 ημέρες**	**Σύνολο**
Αναμενόμενο ποσοστό πιστωτικής ζημίας	12,82%	26,39%	51,72%	75,25%	95,97%	94,87%	79,04%
Σύνολο απαιτήσεων	332.537	270.794	143.170	267.950	464.394	2.106.471	3.585.316
Αναμενόμενη πιστωτική ζημία	42.647	71.475	74.050	201.630	445.681	1.998.478	2.833.961

31.12.2018	**Μη ληξιπρόθεσμο υπόλοιπο**	**< 45 ημέρες**	**45 – 90 ημέρες**	**90 – 180 ημέρες**	**180 – 365 ημέρες**	**>365 ημέρες**	**Σύνολο**
Αναμενόμενο ποσοστό πιστωτικής ζημίας	14,21%	25,04%	52,46%	74,65%	95,16%	94,30%	78,80%
Σύνολο απαιτήσεων	350.645	213.354	133.450	241.684	332.431	2.141.996	3.413.560
Αναμενόμενη πιστωτική ζημία	49.832	53.430	70.003	180.423	316.345	2.019.839	2.689.872

Ανάλυση ενηλικίωσης υπολοίπων εμπορικών απαιτήσεων (Μητρική Εταιρεία)

01.01.2018	**Μη ληξιπρόθεσμο υπόλοιπο**	**< 45 ημέρες**	**45 – 90 ημέρες**	**90 – 180 ημέρες**	**180 – 365 ημέρες**	**>365 ημέρες**	**Σύνολο**
Αναμενόμενο ποσοστό πιστωτικής ζημίας	12,82%	26,39%	51,72%	75,25%	95,97%	95,86%	79,03%
Σύνολο απαιτήσεων	332.537	270.794	143.170	267.950	464.394	1.980.832	3.459.677
Αναμενόμενη πιστωτική ζημία	42.647	71.475	74.050	201.630	445.681	1.898.741	2.734.224

31.12.2018	**Μη ληξιπρόθεσμο υπόλοιπο**	**< 45 ημέρες**	**45 – 90 ημέρες**	**90 – 180 ημέρες**	**180 – 365 ημέρες**	**>365 ημέρες**	**Σύνολο**
Αναμενόμενο ποσοστό πιστωτικής ζημίας	14,21%	25,04%	52,46%	74,65%	95,16%	98,02%	80,08%
Σύνολο απαιτήσεων	350.645	213.354	133.450	241.684	332.431	1.940.260	3.211.824
Αναμενόμενη πιστωτική ζημία	49.832	53.430	70.003	180.423	316.345	1.901.884	2.571.917

21. ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΜΕ ΠΕΛΑΤΕΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2018	**2017**	**2018**	**2017**
Καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια	545.868	-	548.008	-
Πρόβλεψη για αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες	(63.526)	-	(63.526)	-
Σύνολο	**482.342**	**-**	**484.482**	**-**

Τα έσοδα από την παροχή ρεύματος σε πελάτες υψηλής, μέσης και χαμηλής τάσης κατά το διάστημα που μεσολαβεί από την τελευταία μέτρηση ή τιμολόγηση μέχρι την εκάστοτε ημερομηνία αναφοράς λογιστικοποιούνται ως ενέργεια καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα. Σε κάθε ημερομηνία αναφοράς και λαμβάνοντας υπόψη ότι η τιμολόγηση βάσει των μετρητικών δεδομένων του τελευταίου μήνα της περιόδου διενεργείται τις πρώτες μέρες του επόμενου μήνα, όσον αφορά τους πελάτες Υψηλής και Μέσης Τάσης, το σύνολο της αξίας της Η/Ε του συγκεκριμένου μήνα αναγνωρίζεται ως δεδουλευμένο έσοδο της περιόδου, το οποίο αντιλογίζεται τον επόμενο μήνα, αφού έχει ήδη λογιστικοποιηθεί η τιμολόγηση. Επιπρόσθετα, σε κάθε ημερομηνία αναφοράς, η Μητρική Εταιρεία προβαίνει στην εκτίμηση της αξίας της καταναλωθείσας και μη τιμολογηθείσας Η/Ε από πελάτες Χαμηλής Τάσης, έχοντας αναπτύξει ειδική προς τούτο εκτιμητική μέθοδο. Τα προκύπτοντα ποσά, λογίζονται ως έσοδα εισπρακτέα για τις περιόδους που λήγουν μέχρι την εκάστοτε ημερομηνία αναφοράς και αντιλογίζονται τον επόμενο μήνα. Το σύνολο των δεδουλευμένων εσόδων από καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια απομειώνεται με πρόβλεψη για αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες σε κάθε ημερομηνία αναφοράς, που υπολογίζεται με βάση την πιθανότητα αθέτησης για μη ληξιπρόθεσμες εμπορικές απαιτήσεις, του πίνακα προβλέψεων αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών.
Την 01.01.2018 ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εφαρμόζοντας τις προβλέψεις του ΔΠΧΑ 15 προέβησαν στην ανακατάταξη της καταναλωθείσας και μη τιμολογηθείσας Η/Ε από τις «Εμπορικές απαιτήσεις» στις «Περιουσιακά στοιχεία από Συμβάσεις με Πελάτες» (Σημείωση 3 & 20)
Η κίνηση της πρόβλεψης για αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες επί της αξίας της καταναλωθείσας και μη τιμολογηθείσας Η/Ε έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2018	**2017**	**2018**	**2017**
Υπόλοιπο, 1 Ιανουαρίου	**-**	**-**	**-**	**-**
-Μεταφορά μέρους πρόβλεψης από επισφαλείς πελάτες (ΔΠΧΑ 15)	26.867	-	26.867	-
-επίδραση ΔΠΧΑ 9	44.018	-	44.018	-
Υπόλοιπο, 1 Ιανουαρίου	70.885	-	70.885	-
- Αύξηση/(μείωση) πρόβλεψης	(7.359)	-	(7.359)	-
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου	**63.526**	**-**	**63.526**	**-**

22. ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2018	**2017**	**2018**	**2017**
ΦΠΑ	69.456	90.019	65.876	89.172
Επιβληθέντες φόροι και προσαυξήσεις	27.323	31.223	40.310	37.639
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	7.357	8.905	4.495	5.886
Απαιτήσεις από εργολάβους	4.249	4.065	4.066	4.066
Απαιτήσεις από ΥΚΩ	1	359.789	-	359.789
Απαιτήσεις από ΑΔΜΗΕ	-	450.830	-	-
Απαιτήσεις από ΔΕΔΔΗΕ	-	-	886	199.687
Απαίτηση από ΔΑΠΕΕΠ (πρώην ΛΑΓΗΕ)	22.333	87.677	22.333	87.677
Ενοικίαση οπτικών ινών	5.548	4.556	5.548	4.556
Απαιτήσεις από θυγατρικές «ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ» & «ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗ»	-	-	40.885	-
Προκαταβολές και προπληρωμές	19.757	8.953	13.858	8.540
Έσοδα χρήσεως εισπρακτέα	126.944	102.272	90.230	18.723
Λοιπά	104.630	108.104	72.439	84.605
	415.660	**1.284.455**	**388.988**	**928.402**
Πρόβλεψη για αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες	(129.718)	(90.885)	(127.105)	(89.497)
Σύνολο	**285.942**	**1.193.570**	**261.883**	**838.905**

22.ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Επιβληθέντες φόροι και προσαυξήσεις:

Το ποσό αφορά σε πρόσθετους φόρους και πρόστιμα που καταλογίσθηκαν σε βάρος της Μητρικής Εταιρείας.

Ποσό Ευρώ 29.687 αντιστοιχεί σε καταβληθέντα, με επιφύλαξη, Ειδικό Φόρο Κατανάλωσης (ΕΦΚ)
Στα πλαίσια διενεργηθέντος ελέγχου από την ΕΛΥΤ για το χρονικό διάστημα Μάϊος 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 Ευρώ 9.790 που αναλογεί στις ιδιοκαταναλούμενες για την ελεγχόμενη περίοδο ποσότητες στο Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας , λόγω μη τήρησης των όρων και διατυπώσεων που αναφέρει η υπ' αριθ. ΔΕΦΚ.5025777ΕΞ2010/17.6.2010 Υπουργική Απόφαση για το θέμα. Η Εταιρεία 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 σε μηνιαία βάση τον αναλογούντα φόρο, ασκώντας παράλληλα αντίστοιχη προσφυγή.

Ποσό Ευρώ 10.555 αντιστοιχεί σε καταβληθέντα ποσά που προέρχονται από διενεργηθέντα τακτικό έλεγχο από το Κέντρο Ελέγχου Μεγάλων Επιχειρήσεων (Κ.Ε.ΜΕ.ΕΠ.) των χρήσεων 2009-2011
Ύστερα από τακτικό φορολογικό έλεγχο, που διενεργήθηκε από το Κέντρο Ελέγχου Μεγάλων Επιχειρήσεων (Κ.Ε.ΜΕ.ΕΠ.), προστέθηκαν διάφορες λογιστικές διαφορές στα φορολογητέα κέρδη της Εταιρείας για το οικονομικό έτος 2012 (διαχειριστική περίοδος 01.01.2011 – 31.12.2011) και καταλογίστηκε φόρος εισοδήματος πλέον προσθέτου φόρου ανακρίβειας συνολικού ύψους Ευρώ 462.
Επιπλέον, επιβλήθηκε Πρόστιμο Παρακρατηθέντων Φόρων ύψους Ευρώ 9.855 με την αιτιολογία ότι η Εταιρεία 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 900,00 ευρώ λόγω εκπρόθεσμης έκδοσης τιμολογίων αγορών και 500,00 ευρώ λόγω παροχής ελλιπών στοιχείων στον έλεγχο. Οι προσαυξήσεις ανήλθαν στο ύψος των Ευρώ 237.
Κατά των παραπάνω πράξεων διορθωτικού προσδιορισμού ασκήθηκε στις 24.1.2018 ενδικοφανής προσφυγή ενώπιον της Διεύθυνσης Επίλυσης Διαφορών της Ανεξάρτητης Αρχής Δημοσίων Εσόδων, η οποία δεν εξέδωσε απόφαση για την υπόθεση και η Εταιρεία προσέφυγε στο Διοικητικό Εφετείο Αθηνών καταθέτοντας προσφυγή στις 25.06.2018. Η εν λόγω προσφυγή συζητήθηκε στις 19.01.2019 και βρισκόμαστε εν αναμονή της απόφασης.

Για τα ποσά Ευρώ 29.687 και Ευρώ 10.555 έχει σχηματιστεί ισόποση πρόβλεψη στις Οικονομικές Καταστάσεις 2018.

Ασφαλιστικοί Οργανισμοί Εκκρεμής Λογαριασμός:
Το ποσό αφορά εργοδοτικές εισφορές και κρατήσεις εργαζομένων (1983-1993) οι οποίοι είχαν απασχοληθεί στο παρελθόν σε άλλους εργοδότες. Αναλαμβάνοντας η ΔΕΗ την υποχρέωση καταβολής των συντάξεων και επιδομάτων τους, απαίτησε μέρος των καταβλημένων εισφορών τους από άλλα ταμεία κοινωνικής ασφάλισης (κυρίως από το ΙΚΑ, που ήταν το μεγαλύτερο ταμείο κοινωνικής ασφάλισης). Καθ' όσον η απαίτηση αυτή δεν αναγνωρίζεται από το ΙΚΑ η ΔΕΗ κατέφυγε στα δικαστήρια. Μετά από καταψηφιστική απόφαση του δικαστηρίου η ΔΕΗ μαζί με τον ΟΑΠ-ΔΕΗ (νυν ΕΦΚΑ) άσκησε έφεση. Το δικαστήριο απέρριψε την έφεση της ΔΕΗ, ενώ η έφεση του ΟΑΠ-ΔΕΗ (νυν ΕΦΚΑ) εκκρεμεί. Για το ανωτέρω ποσό, έχει σχηματιστεί ισόποση πρόβλεψη στις οικονομικές καταστάσεις.

Προκαταβολές Συνταξιούχων, Εκκρεμής Λογαριασμός:
Το ποσό των Ευρώ 5.262, αφορά προκαταβολή προς συνταξιούχους, η οποία καταβλήθηκε το 1993. Για το ανωτέρω ποσό, έχει σχηματιστεί ισόποση πρόβλεψη.

Συμμετοχή του Ελληνικού Δημοσίου στις εισφορές εργαζομένων σε ταμεία κύριας ασφάλισης (Τριμερής Χρηματοδότηση):

Το ποσό αφορά την κρατική συνεισφορά προς τα ταμεία κοινωνικής ασφάλισης των εργαζομένων που ξεκίνησαν την εργασία τους μετά την 1 Ιανουαρίου 1993. Για το ανωτέρω ποσό έχει σχηματιστεί ισόποση πρόβλεψη.

22.ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Η κίνηση της πρόβλεψης για επισφαλείς λοιπές απαιτήσεις έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2018	**2017**	**2018**	**2017**
Υπόλοιπο, 1 Ιανουαρίου	**90.885**	**72.499**	**89.497**	**71.302**
- Πρόσθετη πρόβλεψη	41.310	18.386	40.085	18.195
- Αντιλογισμός μη χρησιμοποιηθείσας πρόβλεψης	(2.477)	-	(2.477)	-
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου	**129.718**	**90.885**	**127.105**	**89.497**

23. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΠΙΜΕΤΡΟΥΜΕΝΑ ΣΤΗΝ ΕΥΛΟΓΗ ΑΞΙΑ ΜΕΣΩ ΤΩΝ ΛΟΙΠΩΝ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2018	**2017**	**2018**	**2017**
- Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος	8	22	8	22
- ΕΒΕΤΑΜ	250	241	250	241
- Euroasia Interconnector	51	51	51	51
- Τράπεζα Αττικής	262	1.217	157	730
Σύνολο	**571**	**1.531**	**466**	**1.044**

Τα υπόλοιπα της 31.12.2017 αφορούν αξίες χρεογράφων που σύμφωνα με το ΔΛΠ 39 είχαν καταταχθεί στις «Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση». Την 01.01.2018 ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία κάνοντας χρήση των προβλέψεων του ΔΠΧΑ 9 κατέταξαν τα παραπάνω χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία ως «Επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εισοδημάτων» (Σημείωση 3). Την 31.12.2018 το σύνολο της μεταβολής της εύλογης αξίας των παραπάνω στοιχείων καταχωρήθηκε στα «Λοιπά Αποθεματικά» της Καθαρής Θέσης. (Σημ. 27).

24. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2018	**2017**	**2018**	**2017**
Ταμείο	442	506	421	466
Καταθέσεις όψεως	122.783	133.832	88.909	71.670
Προθεσμιακές καταθέσεις	75.351	117.258	23.000	91.000
Σύνολο	**198.576**	**251.596**	**112.330**	**163.136**

Τα έσοδα τόκων από καταθέσεις όψεως και προθεσμίας λογιστικοποιούνται στη χρήση που αφορούν και ανέρχονται σε Ευρώ 5.237(2017: Ευρώ 5.841) για τις συνεχιζόμενες δραστηριότητες του Ομίλου και σε Ευρώ 1.782 (2017: Ευρώ 2.105) για τη Μητρική Εταιρεία και περιλαμβάνονται στα χρηματοοικονομικά έσοδα στην κατάσταση αποτελεσμάτων (Σημ. 11). Όλα τα ταμειακά διαθέσιμα είναι εκφρασμένα σε Ευρώ.

Επίσης την 31η Δεκεμβρίου 2018, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία τηρούσαν σε δεσμευμένους λογαριασμούς καταθέσεων συνολικό ποσό Ευρώ 81.681 (2017: Ευρώ 94.084) . Τα υπόψη ποσά αφορούν α) τον ενεχυριασμένο λογαριασμό όψεως τηρούμενο στην ΕΤΕ υπέρ της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων (ΕΤΕπ) με σκοπό την κάλυψη υφιστάμενων χρηματοδοτήσεων και β) τον δεσμευμένο λογαριασμό για ενεχυριασμένη κατάθεση υπέρ της Κοινοπραξίας Τραπεζών για τη χρηματοδότηση του έργου ΠΤΟΛΕΜΑΙΔΑ 5. Από το παραπάνω ποσό Ευρώ 1.976 δεν αφορά δεσμευμένες καταθέσεις δανειακών συμβάσεων.

25. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

Η ΔΕΗ μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία δυνάμει του Ν.2773/1999 και του Π.Δ.333/2000.
Με την Πράξη Νομοθετικού Περιεχομένου της 7/9/2012, 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 Α.Ε. την 31 Δεκεμβρίου 2016 ανερχόταν στο ποσό των Ευρώ 1.067.200 αποτελούμενο από 232.000.000 κοινές μετοχές αξίας Ευρώ τέσσερα και λεπτά εξήντα (Ευρώ 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 Ευρώ 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 (Ευρώ 4,60) η καθεμία σε Ευρώ δυο και λεπτά σαράντα οκτώ (Ευρώ 2,48).

Μετά την ανωτέρω μείωση, την 31 Δεκεμβρίου 2017 το Μετοχικό Κεφάλαιο της ΔΕΗ Α.Ε. ανέρχεται σε Ευρώ 575.360 αποτελούμενο από 232.000.000 κοινές μετοχές ονομαστικής αξίας Ευρώ 2,48 η καθεμία.

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

26. ΤΑΚΤΙΚΟ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΟ

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.

27. ΛΟΙΠΑ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2018	**2017**	**2018**	**2017**
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	(94.929)	(144.223)	(47.305)	(81.712)
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων (Σημ. 23)	6.634	7.405	(263)	155
Συναλλαγματικές Διαφορές	(738)	(489)	-	-
Σύνολο	**13.926**	**(34.339)**	**55.391**	**21.402**

28. ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ

Σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Ανωνύμων Εταιρειών Ν.4548/2018, οι εταιρείες είναι υποχρεωμένες να διανέμουν ελάχιστο μέρισμα σε ποσοστό 35% των καθαρών κερδών μετά τις απαραίτητες μειώσεις για τον σχηματισμό του κατά νόμο τακτικού αποθεματικού, και των λοιπών πιστωτικών κονδυλίων της κατάστασης αποτελεσμάτων που δεν προέρχονται από πραγματοποιημένα κέρδη. Με απόφαση της Γενικής Συνέλευσης που λαμβάνεται με αυξημένη απαρτία και πλειοψηφία μπορεί να μειωθεί το ως άνω ποσοστό , όχι όμως κάτω του 10%

Η μη διανομή μερίσματος είναι δυνατή με απόφαση της Γενικής συνέλευσης των μετόχων, στην οποία παρίστανται ή αντιπροσωπεύονται σε αυτήν μέτοχοι εκπροσωπούντες το ήμισυ (1/2) του καταβεβλημένου κεφαλαίου, και λαμβάνεται με πλειοψηφία ογδόντα τοις εκατό (80%) του εκπροσωπούμενου στη συνέλευση κεφαλαίου. Επιπλέον, η Ελληνική εμπορική νομοθεσία (Ν.4548/18 άρθρο 159) απαιτεί να πληρούνται συγκεκριμένες προϋποθέσεις για τη διανομή μερίσματος.

Με βάση το Ν. 4172/2013, τα διανεμόμενα κέρδη που εγκρίνονται από τις Γενικές Συνελεύσεις υπόκεινται από την 1/1/2017 σε παρακράτηση φόρου 15%. Κατόπιν της τελευταίας τροποποίησης του φορολογικού νόμου, από 01/01/2019 ο συντελεστής παρακράτησης μειώνεται σε 10%.

Με δεδομένο ότι η εταιρική χρήση 2018 έκλεισε με ζημία, δεν τίθεται θέμα υποχρεωτικής διανομής ελαχίστου μερίσματος, σύμφωνα με το άρθρο 161 του Ν. 4548/2018, ως ισχύει.

29. ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΟΣ ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ

	Όμιλος		**Εταιρεία**	
	31/12/2018	**31/12/2017**	**31/12/2018**	**31/12/2017**
Τραπεζικά δάνεια	1.819.182	1.989.864	1.819.182	1.989.864
Ομόλογα πληρωτέα	2.158.026	2.284.611	2.158.036	2.284.621
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων	(71.945)	(35.243)	(71.945)	(35.243)
Σύνολο Μακροπρόθεσμου δανεισμού	**3.905.263**	**4.239.232**	**3.905.273**	**4.239.242**
Μείον βραχυπρόθεσμο μέρος:				
- Τραπεζικά δάνεια	223.182	190.682	223.182	190.682
- Ομόλογα πληρωτέα	502.546	322.106	502.556	322.106
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων	(10.971)	(12.410)	(10.971)	(12.410)
Σύνολο Βραχυπρόθεσμου μέρους	**714.757**	**500.378**	**714.767**	**500.378**
Σύνολο Μακροπρόθεσμου μέρους	**3.190.506**	**3.738.854**	**3.190.506**	**3.738.864**

Σημειώνεται ότι, στον παραπάνω πίνακα δεν λαμβάνεται υπόψη ο βραχυπρόθεσμος δανεισμός της Σημείωσης 36 «Βραχυπρόθεσμα δάνεια».

Εντός της περιόδου 01/01/2018 – 31/12/2018, η Μητρική Εταιρεία προέβη σε αποπληρωμή χρεολυσίων Ευρώ 570,06 εκατ. Στο ως άνω ποσό συμπεριλαμβάνεται η μερική εξαγορά Ομολογιών ύψους Ευρώ 150 εκατ. από το Διεθνές Ομόλογο εκδόσεως 2014 συνολικού ποσού Ευρώ 500 εκατ. με τοκομερίδιο 5,5% και λήξη το 2019, καθώς η Μητρική Εταιρεία εξάσκησε το σχετικό δικαίωμά της στην τιμή 101,375%.

Από 01/01/2018 έως 31/12/2018, η Μητρική Εταιρεία εκταμίευσε συνολικό ποσό ύψους Ευρώ 252,8 εκατ. από Ομολογιακό Δάνειο ύψους Ευρώ 739 εκατ. για την χρηματοδότηση μέρους της δαπάνης κατασκευής της νέας Λιγνιτικής μονάδας <<Πτολεμαΐδα V>> με κοινοπραξία ξένων τραπεζών που υποστηρίζεται από το Γερμανικό Οργανισμό Ασφάλισης Εξαγωγικών Πιστώσεων "'Euler Hermes''.

Δάνειο, ποσού Ευρώ 15 εκατ., με μορφή Κοινής Ομολογιακής Έκδοσης Ανακυκλούμενης Πίστωσης (RCF), λήξεως 2/2018, παρατάθηκε κατά ένα χρόνο, ήτοι τον 2/2019.

Τον Ιούνιο 2018, η Μητρική Εταιρεία, υπέγραψε δεύτερη δανειακή σύμβαση ύψους Ευρώ 45 εκατ., με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων (ΕΤΕπ) στο πλαίσιο συνολικής χρηματοδότησης Ευρώ 85 εκατ. Η ΕΤΕπ θα χρηματοδοτήσει 50% των επενδύσεων για την ενίσχυση και τον εκσυγχρονισμό του Δικτύου Διανομής της ηπειρωτικής και νησιωτικής Ελλάδος και την καλύτερη παροχή ανανεώσιμης ενέργειας από το εθνικό δίκτυο («PPC High Voltage Substations & Smart Metering»). Τον Ιούλιο 2018, η Μητρική Εταιρία, άντλησε από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων, ποσό Ευρώ 20 εκατ., για το έργο «PPC High Voltage Substations & Smart Metering», από την ανωτέρω συνολική γραμμή χρηματοδότησης ύψους Ευρώ 85 εκατ., με εγγύηση του Ελληνικού Δημοσίου.

29.ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΟΣ ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Τον Ιούλιο 2018, στα πλαίσια της ενεργούς διαχείρισης της ρευστότητας, η Εταιρία προέβη στην επαναγορά Ομολογιών με σκοπό την επαναδιάθεσή τους, η οποία και πραγματοποιήθηκε τον Σεπτέμβριο 2018, ύψους Ευρώ 125 εκατ., από το Εξασφαλισμένο Κοινό Ομολογιακό Δάνειο με Ελληνικές Τράπεζες, ποσού Ευρώ 175 εκατ., επιτυγχάνοντας μείωση του χρηματοοικονομικού κόστους.

Η Μητρική Εταιρεία τον Οκτώβριο 2018 υπέγραψε με Κοινοπραξία Ελληνικών Τραπεζών 2 δανειακές συμβάσεις για την αναχρηματοδότηση δύο υφιστάμενων κοινοπρακτικών δανείων ύψους Ευρώ 1,1 δισ. και Ευρώ 175 εκατ. Με την αναχρηματοδότηση αυτή η Μητρική Εταιρεία επιτυγχάνει σημαντική χρονική επιμήκυνση των δανειακών της υποχρεώσεων και ενισχύει την κεφαλαιακή της διάρθρωση.

Σημειώνεται ότι η Μητρική Εταιρεία έχει συμφωνήσει με την παραπάνω Κοινοπραξία και για παροχή νέας γραμμής χρηματοδότησης Ευρώ 200 εκατ., η οποία δύναται να χρησιμοποιηθεί για την αποπληρωμή του διεθνούς ομολόγου λήξεως 2019.

Η Μητρική Εταιρεία παρακολουθεί τις ευκαιρίες, για πρόσβαση στις διεθνείς κεφαλαιαγορές. Έχουν εξουσιοδοτηθεί σύμβουλοι να διερευνήσουν τέτοιες ευκαιρίες, συμπεριλαμβανομένης της έκδοσης Ομολογιακού Δανείου με ποσό που αναμένεται να κυμανθεί μεταξύ Ευρώ 300 και 400 εκατ. και αναμενόμενη διάρκεια 5 ετών, αναλόγως των συνθηκών που θα επικρατούν.

Τον Σεπτέμβριο 2018 η Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων ενέκρινε νέα γραμμή χρηματοδότησης ύψους Ευρώ 255 εκατ. για επενδύσεις της περιόδου 2017-2020 που έχουν ως στόχο τον εκσυγχρονισμό και την ενίσχυση του Δικτύου Διανομής στην ηπειρωτική και νησιωτική Ελλάδα.

Τον Σεπτέμβριο 2018 η ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. υπέγραψε Σύμβαση Κάλυψης Κοινού Ομολογιακού Δανείου, ποσού έως 17,5 εκατ. ευρώ, εμπραγμάτως εξασφαλισμένου.
Το Ομολογιακό είναι συμπληρωματικό του δανείου ύψους έως 85 εκατ. ευρώ, που η ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. έχει υπογράψει με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων και αφορά στη χρηματοδότηση 18 έργων ΑΠΕ (αιολικά και υδροηλεκτρικά), συνολικής ισχύος 87MW. Από τα έργα αυτά, 12 είναι παλαιά και ανακατασκευάζονται εξαρχής και τα υπόλοιπα 6 είναι νέα έργα. Η αποξήλωση των παλαιών αιολικών πάρκων έχει σχεδόν ολοκληρωθεί και είναι σε εξέλιξη οι εργασίες εγκατάστασης των νέων ανεμογεννητριών.

Η χρηματοδότηση αυτή προωθεί την υλοποίηση του επενδυτικού πλάνου του Ομίλου της ΔΕΗ, με σκοπό την αύξηση της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ. Με την ολοκλήρωση των ανωτέρω έργων, ο όμιλος ΔΕΗ στο τέλος του 2019 θα έχει αυξήσει κατά 37% την εγκατεστημένη ισχύ του σε έργα ΑΠΕ.

Τον Νοέμβριο 2018, η Μητρική Εταιρεία ενέκρινε την παράταση διάρκειας Ομολογιακού Δανείου ποσού Ευρώ 42,7 εκατ., από την ΕΤΕ το προϊόν του οποίου χρησιμοποιείται ως κάλυψη υπέρ της ΕΤΕπ.

Στην κατηγορία «Ομόλογα πληρωτέα» του ανωτέρω πίνακα, περιλαμβάνεται το ποσό των Ευρώ 439,7 εκατ. που αφορά στην μερική χρηματοδότηση της κατασκευής της μονάδας ΠΤΟΛΕΜΑΙΔΑ V και έχει καταχωρηθεί στον παρακάτω πίνακα στην κατηγορία «Πιστώσεις έργων» κυμαινόμενου επιτοκίου.

Το συνολικό ποσό τόκων δανείων για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2018 περιλαμβάνεται στο λογαριασμό χρηματοοικονομικών εξόδων στην κατάσταση αποτελεσμάτων (Σημείωση 10).

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

	Όμιλος		**Εταιρεία**	
	2018	**2017**	**2018**	**2017**
Τραπεζικά δάνεια και ομόλογα				
- Σταθερού επιτοκίου	349.800	499.800	349.810	499.810
- Κυμαινόμενου επιτοκίου	1.368.477	1.597.856	1.368.477	1.597.856
Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων				
- Σταθερού επιτοκίου	1.559.182	1.719.030	1.559.182	1.719.030
- Κυμαινόμενου επιτοκίου	260.000	270.834	260.000	270.834
Πιστώσεις έργων				
- Σταθερού επιτοκίου		-		-
- Κυμαινόμενου επιτοκίου	439.749	186.955	439.749	186.955
Σύνολο	**3.977.208**	**4.274.475**	**3.977.218**	**4.274.485**

29.ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΟΣ ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Ο μακροπρόθεσμος δανεισμός αντιπροσωπεύει μη εξασφαλισμένες υποχρεώσεις της Μητρικής Εταιρείας (εξαιρουμένων παρεχόμενων από την Εταιρεία εξασφαλίσεων, με τη μορφή δεσμευμένων καταθέσεων, συνολικού ποσού Ευρώ 81,6 εκατ. την 31.12.2018).

Σημειώνεται ότι στην παραπάνω ανάλυση δεν λαμβάνεται υπόψη το αναπόσβεστο μέρος των εξόδων των δανείων, το οποίο, σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ, έρχεται αφαιρετικά αυτών.

Αναφορικά με το Κοινοπρακτικό Εξασφαλισμένο Κοινό Ομολογιακό Δάνειο με Ελληνικές Τράπεζες, ύψους Ευρώ 175 εκατ., λήξεως 2021 υφίσταται ενέχυρο επί επιχειρηματικών απαιτήσεων εταιρικών πελατών ύψους Ευρώ 250 εκατ.

Σε ορισμένες δανειακές συμβάσεις, ανεξόφλητου υπολοίπου την 31 Δεκεμβρίου 2018, Ευρώ 1.700,5 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 της 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 31 Δεκεμβρίου 2018 είναι το ακόλουθο:

	Όμιλος		**Εταιρεία**	
	2018	**2017**	**2018**	**2017**
Εντός ενός έτους	772.212	542.788	755.738	542.788
Εντός του δεύτερου έτους	362.432	2.009.729	362.432	2.009.729
Μεταξύ τριών και πέντε ετών	1.929.706	710.757	1.929.706	710.757
Μετά από πέντε έτη	959.342	1.041.201	959.342	1.041.201
Σύνολο	**4.023.692**	**4.304.475**	**4.007.218**	**4.304.475**

Στο ως άνω πρόγραμμα αποπληρωμών περιλαμβάνεται ποσό ύψους Ευρώ 42,7 εκατ. το οποίο αφορά δανεισμό με αποκλειστικό σκοπό τη χρήση του ως εξασφάλιση για την κάλυψη υφιστάμενων χρηματοδοτήσεων και για το οποίο η Μητρική Εταιρεία τηρεί ισόποση κατάθεση σε δεσμευμένο λογαριασμό καταθέσεων (Σημείωση 24).

Πιστοληπτική αξιολόγηση
Την 31.12.2018, η πιστοληπτική αξιολόγηση της ΔΕΗ ΑΕ από τους Οίκους S&P και ICAP είναι καθορισμένη σε «CCC+» με θετική προοπτική και «F» αντίστοιχα.

30. ΠΑΡΟΧΕΣ ΣΤΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ

α) ΠΑΡΟΧΗ Η/Ε ΜΕ ΜΕΙΩΜΕΝΟ ΤΙΜΟΛΟΓΙΟ

Η Μητρική Εταιρεία παρέχει στους εργαζόμενους και στους συνταξιούχους του Ομίλου ηλεκτρική ενέργεια με μειωμένο τιμολόγιο. Το μειωμένο τιμολόγιο προς τους συνταξιούχους αναγνωρίζεται ως υποχρέωση και υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών παροχών μετά τη συνταξιοδότηση που θεωρούνται ότι είναι δεδουλευμένα μέχρι το τέλος της χρήσης με βάση τα δικαιώματα παροχών μετά τη συνταξιοδότηση των εργαζομένων που σωρεύονται κατά τη διάρκεια της υπηρεσίας τους. Οι σχετικές υποχρεώσεις υπολογίζονται στη βάση οικονομικών και αναλογιστικών παραδοχών. Η καθαρή δαπάνη του έτους περιλαμβάνεται στις αμοιβές προσωπικού στην κατάσταση αποτελεσμάτων και αφορά την παρούσα αξία, το επιτόκιο υπολογισμού και το κόστος προγενέστερης υπηρεσίας. Τα αναλογιστικά κέρδη ή ζημίες καταχωρούνται πλέον στη κατάσταση συνολικού εισοδήματος. Η υποχρέωση λόγω παροχών μετά τη συνταξιοδότηση δεν χρηματοδοτείται. Τα αποτελέσματα της αναλογιστικής μελέτης όσον αφορά την παροχή Η/Ε με μειωμένο τιμολόγιο για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2018 καθώς της χρήσης που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2017 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2018	**2017**	**2018**	**2017**
Μεταβολές στη παρούσα αξία της υποχρέωσης				
Υποχρέωση, αρχή χρήσης	405.920	446.312	255.805	280.623
Διακοπτόμενες Δραστηριότητες	(11.060)	-	(11.060)	-
Τρέχων κόστος υπηρεσίας	4.015	4.620	2.535	3.041
Χρηματοοικονομικό κόστος	6.713	8.033	4.161	5.051
Αναλογιστικά (κέρδη)/ζημίες	(55.375)	(35.142)	(34.407)	(21.967)
Παροχές που χορηγήθηκαν	(15.698)	(17.903)	(9.707)	(10.943)
Υποχρέωση, τέλος χρήσης	**334.515**	**405.920**	**207.327**	**255.805**
Συστατικά επιβάρυνσης αποτελεσμάτων				
Τρέχον κόστος υπηρεσίας	4.015	4.620	2.535	3.041
Χρηματοοικονομικό κόστος	6.713	8.033	4.161	5.051
Σύνολο Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες	**10.728**	**12.653**	**6.696**	**8.092**
Διακοπτόμενες Δραστηριότητες	574	-	574	-
Σύνολο	**11.302**	**12.653**	**7.270**	**8.092**
Κατάσταση συνολικού εισοδήματος				
Σωρευτικό Ποσό, αρχή χρήσης	203.131	238.273	115.088	137.055
Αναλογιστικά (κέρδη)/ζημίες χρήσης	(55.375)	(35.142)	(34.407)	(21.967)
Σωρευτικό Ποσό, τέλος χρήσης	**147.756**	**203.131**	**80.681**	**115.088**

Τιμές Παραδοχών Αναλογιστικής Μελέτης (Συνεχιζόμενες και Διακοπτόμενες δραστηριότητες)

Ημερομηνία Αποτίμησης	Επιτόκιο Προεξόφλησης	Αύξηση Τιμολογίου	Περιθώριο Κέρδους	Προσδόκιμο Μελλοντικής Υπηρεσίας
31/12/2018	1,60%	2019: 2,0% 2020: 0,0% 2021: 0,1%	2019: (0,8)% 2020: 9,6% 2021+: 11,3%	9,94
31/12/2017	1,70%	2018: 0% 2019: 0% 2020: 0% 2021: 0% 2022+: 0%	2018: (2,2)% 2019: 6,0% 2020: 6,0% 2021+: 6,0%	10,54

Ανάλυση Ευαισθησίας Αποτελεσμάτων (Συνεχιζόμενες και Διακοπτόμενες δραστηριότητες)

	Αναλογιστική Υποχρέωση	Ποσοστιαία Μεταβολή
Αύξηση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	319.858	(6,85)%
Μείωση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	357.781	4,19%
Αύξηση αναμενόμενης αύξησης κατά 1% σε όλα τα έτη	412.176	20,03%
Αύξηση αναμενόμενης αύξησης κατά 1% σε 2018 - 2021	349.437	1,76%

30.ΠΑΡΟΧΕΣ ΣΤΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

β) ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΓΙΑ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ ΛΟΓΩ ΕΞΟΔΟΥ ΑΠΟ ΤΗΝ ΥΠΗΡΕΣΙΑ

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 δικαιούμενους 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. 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.
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 κλπ)» η οφειλόμενη 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».
Με το Ν.4533/2018 (ΦΕΚ Α' 7527/4/2018) καταργήθηκε 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 προβλεπόταν συμψηφισμός της αποζημίωσης απόλυσης εργαζομένου με το εφάπαξ βοήθημα που δικαιούται από τον οικείο ασφαλιστικό φορέα.
Με βάση τα ανωτέρω, η ΔΕΗ και οι θυγατρικές της εταιρείες θα καταβάλουν εφεξής αποζημίωση λόγω εξόδου από την υπηρεσία, η οποία δεν μπορεί να υπερβαίνει το ποσό των Ευρώ 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 ανέλαβαν η ΔΕΗ 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 αποτελεί κόστος προϋπηρεσίας για υπηρεσία που παρασχέθηκε σε προηγούμενες χρονικές περιόδους και βάρυνε εξ' ολοκλήρου τα αποτελέσματα του β' τριμήνου 2018. Περαιτέρω, η παραπάνω υποχρέωση έχει επικαιροποιηθεί με ημερομηνία 31/12/2018, με τη χρήση των ίδιων αναλογιστικών μεθόδων.

Τα αποτελέσματα της αναλογιστικής μελέτης όσον αφορά τον υπολογισμό της υποχρέωσης για αποζημίωση του προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2018 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		**Εταιρεία**	
	2018	**2017**	**2018**	**2017**
Μεταβολές στη παρούσα αξία της υποχρέωσης				
Υποχρέωση, αρχή χρήσης	-	-	-	-
Διακοπτόμενες Δραστηριότητες	-	-	-	-
Τρέχων κόστος υπηρεσίας	148.804	-	90.670	-
Χρηματοοικονομικό κόστος	-	-	-	-
Αναλογιστικά (κέρδη)/ζημίες	-	-	-	-
-Παροχές που χορηγήθηκαν	-	-	-	-
Υποχρέωση, τέλος χρήσης	**148.804**	**-**	**90.670**	**-**
Συστατικά επιβάρυνσης αποτελεσμάτων				
Τρέχον κόστος υπηρεσίας	148.804	-	90.670	-
Χρηματοοικονομικό κόστος	-	-	-	-
Σύνολο Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες	**148.804**	**-**	**90.670**	**-**
Διακοπτόμενες Δραστηριότητες	15.543	-	14.964	-
Σύνολο	**167.347**	**-**	**105.634**	**-**

30.ΠΑΡΟΧΕΣ ΣΤΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Τιμές Παραδοχών Αναλογιστικής Μελέτης (Συνεχιζόμενες και Διακοπτόμενες δραστηριότητες)

Ημερομηνία Αποτίμησης	Επιτόκιο Προεξόφλησης	Αύξηση Μισθών	Πληθωρισμός	Αποχωρήσεις	Προσδόκιμο Μελλοντικής Υπηρεσίας
31/12/2018	**1,6%**	**2,0%**	**2,0%**	**0%**	**11,24**

Ανάλυση Ευαισθησίας Αποτελεσμάτων (Συνεχιζόμενες και Διακοπτόμενες δραστηριότητες)

	Αναλογιστική Υποχρέωση	Ποσοστιαία Μεταβολή
Αύξηση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	157.913	(4)%
Μείωση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	171.266	4%
Αύξηση αναμενόμενης αύξησης μισθών κατά 0,5%	165.480	1%
Μείωση αναμενόμενης αύξησης μισθών κατά 0,5%	163.078	(1)%

Πέραν των ανωτέρω παροχών η θυγατρική ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. έχει αναγνωρίσει πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία ύψους Ευρώ 82 για προσωπικό που έχει απ' ευθείας προσληφθεί στο δυναμικό της (2017: Ευρώ 79).

31. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2018	**2017**	**2018**	**2017**
Επιδικίες με υπαλλήλους/τρίτους (Σημ. 39)	297.544	192.324	262.704	154.801
Αποκατάσταση περιβάλλοντος ορυχείων	27.662	28.530	27.662	28.530
Πάγια ΟΑΠ	2.400	2.400	2.400	2.400
Λοιπά	698	1.296	-	-
Σύνολο	**328.304**	**224.550**	**292.766**	**185.731**

Κατά τη διάρκεια της χρήσης που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2018, ο Όμιλος από συνεχιζόμενες δραστηριότητες προέβη σε επιπρόσθετη πρόβλεψη για επιδικίες με υπαλλήλους και τρίτους ύψους Ευρώ 105.220 (2017: επιπρόσθετη πρόβλεψη Ευρώ 41.965). Παράλληλα κατά τη διάρκεια της χρήσης που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2018 η Μητρική Εταιρεία προέβη σε επιπρόσθετη πρόβλεψη για επιδικίες με υπαλλήλους και τρίτους ύψους Ευρώ 107.903 (2017: επιπρόσθετη πρόβλεψη 40.466).

Η κίνηση της πρόβλεψης αποκατάστασης περιβάλλοντος ορυχείων έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2018	**2017**	**2018**	**2017**
Υπόλοιπο έναρξης	**28.530**	**24.991**	**28.530**	**24.991**
Μεταβολή μελλοντικής εκροής (πάγια)	451	4.866	451	4.866
Αχρησιμοποίητη πρόβλεψη	(2.703)	(2.344)	(2.703)	(2.344)
Χρηματοοικονομικό κόστος (Σημείωση 10)	1.384	1.017	1.384	1.017
Υπόλοιπο τέλους	**27.662**	**28.530**	**27.662**	**28.530**

32. ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ

ΟΜΙΛΟΣ		**Επιχορηγήσεις**
Καθαρή αξία		
	31.12.2016	**223.042**
- Μεταφορά στα έσοδα		(12.683)
-Διακοπτόμενη δραστηριότητα		(1.640)
	31.12.2017	**208.719**
- Μεταφορά στα έσοδα (Σημείωση 8)		(12.466)
-Διακοπτόμενη δραστηριότητα		(16.150)
-Μεταφορά στα έσοδα λόγω ματαίωσης επιχ. Έργων (Συκιά-Πευκόφυτο)		(7.863)
	31.12.2018	**172.240**

ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
Καθαρή αξία		
	31.12.2016	**218.736**
- Μεταφορά στα έσοδα		(12.486)
-Διακοπτόμενη δραστηριότητα		(1.640)
	31.12.2017	**204.610**
- Μεταφορά στα έσοδα (Σημείωση 8)		(12.269)
- Μεταφορά στα έσοδα λόγω ματαίωσης επιχ. Έργων (Συκιά-Πευκόφυτο)		(7.863)
-Διακοπτόμενη δραστηριότητα		(15.724)
	31.12.2018	**168.754**

33. ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΜΕ ΠΕΛΑΤΕΣ

Όπως αναφέρεται στη Σημείωση 3 ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία προχώρησαν την 01.01.2018 στα πλαίσια των προβλέψεων του ΔΠΧΑ 15 σε ανακατάταξη των Συμμετοχών Καταναλωτών και των Προκαταβολών Πελατών έναντι Κατανάλωσης Η/Ε στις Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες. Στον παρακάτω πίνακα εμφανίζονται αναλυτικά τα αντίστοιχα κονδύλια, καθώς και το υπόλοιπο την 31.12.2018 των Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων από συμβάσεις με πελάτες.

	Όμιλος	**Μητρική Εταιρεία**
Υπόλοιπο την 31.12.2017	-	-
Επίδραση ΔΠΧΑ 15 την 01.01.2018		
Συμμετοχές καταναλωτών (Σημείωση 3)	1.906.098	1.906.098
Προκαταβολές καταναλωτών για κατανάλωση Η/Ε (Σημείωση 3)	514.829	514.829
Υπόλοιπο την 01.01.2018	**2.420.927**	**2.420.927**
Εισπράξεις από συμμετοχές καταναλωτών (Σημείωση 3)	63.332	63.332
Μεταφορά στα αποτελέσματα συμμετοχών καταναλωτών (Σημείωση 3)	(85.167)	(85.167)
Μείωση προκαταβολών πελατών για κατανάλωση Η/Ε	(22.968)	(22.968)
Υπόλοιπο την 31.12.2018	**2.376.124**	**2.376.124**

34. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2018	**2017**	**2018**	**2017**
Προκαταβολές πελατών	-	518.284	-	514.829
Ληφθείσες Εγγυήσεις	-	-	-	-
Λοιπά	8.677	2.891	39	38
Σύνολο	**8.677**	**521.175**	**39**	**514.867**

Έως την 31.12.2017 το ποσό των προκαταβολών πελατών αφορούσε σε προκαταβολές από πελάτες εισπραχθείσες κατά την αρχική σύνδεση των δικτύων διανομής και ως κάλυψη έναντι μη τιμολογηθεισών και εκκρεμών ανεξόφλητων καταναλώσεων. Την 01.01.2018 ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εφαρμόζοντας τις προβλέψεις του ΔΠΧΑ 15 προέβησαν σε ανακατάταξη των προκαταβολών πελατών έναντι κατανάλωσης Η/Ε στις «Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες» (Σημείωση 3 & Σημείωση 33).

35. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2018	**2017**	**2018**	**2017**
Εμπορικές Υποχρεώσεις:				
Προμηθευτές και εργολάβοι	574.777	684.330	303.946	458.494
Δημοτικά τέλη	152.752	151.605	152.752	151.605
Ασφαλιστικά ταμεία	30.301	44.528	18.443	21.911
Ελληνική τηλεόραση	31.528	31.565	31.528	31.565
Παρακρατούμενοι φόροι	30.198	32.015	16.490	19.811
Ειδικός Φόρος Κατανάλωσης Η/Ε	8.899	9.304	8.899	9.304
Πιστωτικά υπόλοιπα πελατών	59.500	62.481	59.500	62.481
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	478.256	1.019.519	478.256	1.016.977
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	1.896	-	235.846	591
Τράπεζα Κρήτης	12.053	12.053	12.053	12.053
Λιγνιτόσημο	139.129	116.965	139.129	116.965
ΕΧΕ	53.714	-	53.709	-
Λοιπά	70.974	27.369	10.944	8.771
Σύνολο	**1.643.977**	**2.191.734**	**1.521.495**	**1.910.528**

36. ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΑ ΔΑΝΕΙΑ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2018	**2017**	**2018**	**2017**
Αλληλόχρεοι λογαριασμοί				
Διαθέσιμα όρια πίστωσης	46.483	30.000	30.000	30.000
Μη αντληθέν ποσό	-	-	-	-
Αντληθέν ποσό	46.483	30.000	30.000	30.000

37. ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΜΕ ΠΕΛΑΤΕΣ

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία προέβησαν την 01.01.2018 βάσει των προβλέψεων του ΔΠΧΑ 15 σε ανακατάταξη των ληφθεισών προκαταβολών από δημοπρασίες προθεσμιακών προϊόντων ΝΟΜΕ από τις «Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις» στις «Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες» (Σημείωση 3).
Την 02.07.2018 καταβλήθηκε από το Γενικό Λογιστήριο του Κράτους στη ΔΕΗ Α.Ε., το ποσό των Ευρώ 538.300. Η επιστροφή του υπόψη ποσού γίνεται σταδιακά μετά την εξόφληση των λογαριασμών ηλεκτρικού ρεύματος από τους φορείς της Γενικής Κυβέρνησης και θα ολοκληρωθεί στις 30.04.2019.
Στον παρακάτω πίνακα εμφανίζονται αναλυτικά τα αντίστοιχα κονδύλια, καθώς και το υπόλοιπο την 31.12.2018 των Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων από συμβάσεις με πελάτες.

	Όμιλος	**Μητρική Εταιρεία**
Υπόλοιπο την 31.12.2017	-	-
Επίδραση ΔΠΧΑ 15 την 01.01.2018		
Ληφθείσες προκαταβολές από δημοπρασίες προθεσμιακών προϊόντων ΝΟΜΕ (Σημείωση 3)	11.644	11.644
Υπόλοιπο την 01.01.2018	**11.644**	**11.644**
Εισπράξεις προκαταβολών από δημοπρασίες ΝΟΜΕ εντός της χρήσης	55.566	55.566
Είσπραξη προκαταβολής για την αξία κατανάλωσης Η/Ε Φορέων του Δημοσίου	538.300	538.300
Μεταφορά στα αποτελέσματα αναλογίας προκαταβολών από δημοπρασίες ΝΟΜΕ (Σημείωση 3)	(48.938)	(48.938)
Μείωση προκαταβολής αξίας κατανάλωσης Η/Ε Φορέων του Δημοσίου	(339.879)	(340.879)
Υπόλοιπο την 31.12.2018	**216.693**	**216.693**

Σημειώνεται επίσης, ότι την 12.3.2019 καταβλήθηκε από το Γενικό Λογιστήριο του Κράτους στη ΔΕΗ Α.Ε. το ποσό των Ευρώ 550.700 και η επιστροφή του θα πραγματοποιηθεί με τον ίδιο τρόπο έως την 30.04.2020.

38. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2018	**2017**	**2018**	**2017**
Δεδουλευμένοι τόκοι δανείων	25.967	16.939	25.967	16.939
Φυσικό αέριο και υγρά καύσιμα	64.089	27.204	64.089	27.204
Αγορές ενέργειας	718	256	-	-
Αναπαύσεις προσωπικού, υπερωρίες και άδειες	68.079	78.603	43.499	51.565
Τέλη ΡΑΕ	10.420	6.950	10.420	6.950
Αγορά εκπομπών CO_2	383.658	126.920	383.658	126.920
Εκπτώσεις πωλήσεων ΜΤ	4.500	4.500	4.500	4.500
ΑΔΜΗΕ	53.470	77.748	53.470	77.748
ΔΕΔΔΗΕ	-	-	37.583	-
Μεταβλητό περιθώριο ασφάλισης	149.801	-	149.801	-
Λοιπά	26.576	96.108	12.326	69.481
Σύνολο	**787.278**	**435.228**	**785.313**	**381.307**

39. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ

ΙΔΙΟΚΤΗΣΙΑΚΟ ΚΑΘΕΣΤΩΣ-ΚΥΡΙΟΤΗΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΣ

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 Νόμου 2941/01.
4. Σύμφωνα με το άρθρο 15 του Ν. 4273/14 (ΦΕΚ/Α/146), η αναγκαστική απαλλοτρίωση ακινήτων σε περιοχές όπου έχουν παραχωρηθεί αποκλειστικά δικαιώματα έρευνας και εκμετάλλευσης στη ΔΕΗ Α.Ε. κηρύσσονται υπέρ του Ελληνικού Δημοσίου με δαπάνες του αιτούντος την κήρυξη της απαλλοτρίωσης.Οι ως άνω εκτάσεις μετά τη συντέλεση της απαλλοτρίωσης περιέρχονται κατά κυριότητα στο Ελληνικό Δημόσιο και η ΔΕΗ (η οποία καταβάλλει τις αποζημιώσεις) τις χρησιμοποιεί για την εξόρυξη του υποκειμένου λιγνιτικού κοιτάσματος.

Τα πάγια περιουσιακά στοιχεία του Ομίλου είναι διεσπαρμένα σε όλη την Επικράτεια. Ο Όμιλος δεν ασφαλίζει τα πάγια περιουσιακά του στοιχεία εν λειτουργία (με την εξαίρεση των συστημάτων πληροφορικής), με αποτέλεσμα μια ενδεχόμενη σημαντική ζημία στα περιουσιακά του στοιχεία να έχει αντίστοιχη επίπτωση στην κερδοφορία του. Δεν ασφαλίζονται επίσης τα αποθέματα υλικών-ανταλλακτικών, καθώς και οι κίνδυνοι αστικής ευθύνης.

ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ

Ο Όμιλος είναι εναγόμενος σε αριθμό υποθέσεων που αφορούν τις δραστηριότητές του. Την 31 Δεκεμβρίου 2018, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε Ευρώ 1.491 εκατ., όπως αναλύεται παρακάτω:

1. **Απαιτήσεις Εργολάβων / Προμηθευτών και Λοιπές Απαιτήσεις*:***
   Αριθμός τρίτων και προμηθευτών / εργολάβων έχουν εγείρει απαιτήσεις, οι οποίες είτε εκκρεμούν στα δικαστήρια είτε βρίσκονται εν μέσω διαιτητικών ή/και συμβιβαστικών διαδικασιών. Το συνολικό ποσό ανέρχεται σε Ευρώ 386 εκατ. Στις περισσότερες περιπτώσεις ο Όμιλος έχει εγείρει ανταπαιτήσεις οι οποίες δεν αποτυπώνονται στα λογιστικά του βιβλία μέχρι τη στιγμή της είσπραξης.

2. **Περιστατικά Πυρκαγιών και Πλημμυρών:**
   Αριθμός ιδιωτών έχει εγείρει απαιτήσεις αναφορικά με ζημίες που, όπως ισχυρίζονται, προκλήθηκαν από πυρκαγιές και πλημμύρες με υπαιτιότητα του Ομίλου. Το συνολικό ποσό ανέρχεται σε Ευρώ 46 εκατ.

3. **Απαιτήσεις από Εργαζόμενους*:***
   Εργαζόμενοι του Ομίλου έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους Ευρώ 197 εκατ. για παροχές και επιδόματα τα οποία, σύμφωνα με τους εργαζόμενους, θα έπρεπε να τους είχαν καταβληθεί.

4. **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. επιδιώκοντας να υποχρεωθεί η ΔΕΗ να καταβάλει στα ασφαλιστικά ταμεία Ι.Κ.Α.-Ε.Τ.Α.Μ. και Τ.Α.Υ.Τ.Ε.Κ.Ω. (νυν ΕΦΚΑ), το συνολικό ποσόν των Ευρώ 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. Επί της αγωγής εντός του 2018 εκδόθηκε η απόφαση 164/2018 του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών η οποία απορρίπτει την αγωγή. Σύμφωνα με το ΟΣΔΔΥ (Ολοκληρωμένο Σύστημα Διαχείρισης Δικαστικών Υποθέσεων) κατά της απόφασης αυτής δεν έχουν ασκηθεί ένδικα μέσα.

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

5. **Προσφυγή της ΔΕΗ Α.Ε. κατά ΕΤΑΑ/Τομέας Μηχανικών και Εργοληπτών Δημοσίων Έργων (πρώην ΤΣΜΕΔΕ).**
Το ΕΤΑΑ/Τομέας Μηχανικών και Εργοληπτών Δημοσίων Έργων (πρώην ΤΣΜΕΔΕ), με την υπ΄αριθμ. 7/2012 απόφασή του, επέβαλε σε βάρος της ΔΕΗ Α.Ε. το ποσό των Ευρώ 27,4 εκατ. κατ΄ εφαρμογή του άρθρου 4 του Ν.3518/2006, ως οφειλόμενες εργοδοτικές εισφορές στον Κλάδο της κύριας σύνταξης που αντιστοιχούν στο χρονικό διάστημα από 1.1.2007-30.4.2012 και αφορούν τους ασφαλισμένους προ της 1.1.1993 στο εν λόγω Ταμείο μηχανικούς που απασχολήθηκαν στη ΔΕΗ Α.Ε. κατά το ως άνω χρονικό διάστημα ως μισθωτοί, με σχέση εξαρτημένης εργασίας.
Κατά της ανωτέρω υπ΄αριθμ. 7/2012 απόφασης του εν λόγω Ταμείου, η ΔΕΗ Α.Ε. άσκησε νομίμως και εμπροθέσμως την από 5.9.2012 προσφυγή της ενώπιον του Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθηνών, της οποίας η συζήτηση έλαβε χώρα στις 03.11.2014. Εκδόθηκε η υπ΄αρ.11872/2016 προδικαστική απόφαση, που υποχρεώνει το ΤΣΜΕΔΕ να προσκομίσει στο Δικαστήριο τα αναφερόμενα στην απόφαση έγγραφα και στη συνέχεια η υπόθεση θα συζητηθεί εκ νέου, προκειμένου να εκδοθεί οριστική απόφαση. Δεδομένου ότι, οι μισθωτοί μηχανικοί της ΔΕΗ Α.Ε., ασφαλίζονται υποχρεωτικά στον οικείο φορέα ασφάλισης με βάση το Ν.4491/1966 και η Εταιρεία καταβάλει για λογαριασμό τους στον εν λόγω ασφαλιστικό φορέα τις αντίστοιχες εργοδοτικές εισφορές, ενώ η παράλληλη ασφάλιση των εν λόγω μηχανικών στο ΕΤΑΑ είναι προαιρετική και γίνεται κατ΄ επιλογή τους, καταβάλλοντας οι ίδιοι τις αντίστοιχες ασφαλιστικές εισφορές που προβλέπονται για τους ελεύθερους επαγγελματίες μηχανικούς, η Μητρική Εταιρεία κρίνει ότι, οι πιθανότητες να μη γίνει δεκτή η προσφυγή της ΔΕΗ είναι ελάχιστες και δεν έχει σχηματίσει πρόβλεψη.

6. **Αγωγές και εξώδικες κλήσεις ΑΔΜΗΕ κατά ΔΕΗ Α.Ε.**
Το Φεβρουάριο 2015 ο ΑΔΜΗΕ άσκησε κατά της ΔΕΗ δύο αγωγές συνολικού ποσού Ευρώ 540 εκατ. από οφειλές που γεννήθηκαν στο πλαίσιο της συμμετοχής της Εταιρείας στην χονδρεμπορική αγορά Η/Ε.
Συγκεκριμένα:
   - Με την πρώτη αγωγή ζητά να του καταβληθούν νομιμοτόκως Ευρώ 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 καταβάλει στο ΛΑΓΗΕ. Οι τόκοι που αναλογούν στις εν λόγω ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις ανέρχονται σε Ευρώ 22 εκατ.
   - Με τη δεύτερη αγωγή ζητά να του καταβληθούν νομιμοτόκως Ευρώ 232,6 εκατ. για ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις τις οποίες η Εταιρεία συγκεντρώνει από λογαριασμούς προμήθειας και καταβάλει στον ΑΔΜΗΕ. Οι τόκοι που αναλογούν στις εν λόγω ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις ανέρχονται σε Ευρώ 40 εκατ.

Η συζήτηση των αγωγών αυτών πραγματοποιήθηκε την 28.2.2019 ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών και αναμένεται η έκδοση της απόφασης.

Από την πλευρά της η ΔΕΗ έχει επιδώσει εξώδικο στον ΑΔΜΗΕ με το οποίο ζητά να της καταβληθεί ποσό συνολικού ύψους Ευρώ 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 2.2.2015. 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 οποία ζητά να υποχρεωθεί η Μητρική Εταιρεία να καταβάλει ποσό Ευρώ 406,4 εκατ. νομιμότοκα 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 καταβάλλει ποσό ύψους Ευρώ 59 εκατ. που αντιστοιχεί σε τόκους επιδικίας πλέον του αναλογούντος τέλους χαρτοσήμου. Στην αγωγή αυτή η Εταιρεία κατάθεσε προτάσεις, εντός της τεθείσας προθεσμίας και αναμένεται η έκδοση απόφασης.

Τα ως άνω ποσά κατά κεφάλαιο των αγωγών έχουν εξοφληθεί και σε κάθε περίπτωση εγγράφονται στις υποχρεώσεις της Εταιρείας, οπότε δεν συντρέχει λόγος σχηματισμού πρόβλεψης.
Στις 29 Νοεμβρίου 2018 επιδόθηκε στη ΔΕΗ εξώδικο εκ μέρους της ΑΔΜΗΕ Α.Ε., βάσει του οποίου η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. ζητά από τη Μητρική Εταιρεία :
   - Την αποπληρωμή οφειλών της ύψους Ευρώ 495,3 εκατ. από τη συμμετοχή της στη χονδρεμπορική αγορά Η/Ε για την περίοδο Ιανουάριος 2018 έως Αύγουστος 2018, οι οποίες έχουν καταστεί ληξιπρόθεσμες, πλέον τόκων υπερημερίας ύψους Ευρώ 8,8 εκατ.
   - Την καταβολή τόκων υπερημερίας ύψους Ευρώ 83,4 εκατ., που προκύπτουν από την εκπρόθεσμη εξόφληση οφειλών της Μητρικής Εταιρείας από τη συμμετοχή της στη χονδρεμπορική αγορά Η/Ε για την περίοδο Αύγουστος 2016 έως Σεπτέμβριος 2018.

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

7. **Αγωγή του πρώην ΛΑΓΗΕ κατά ΔΕΗ Α.Ε. και αντίθετες αγωγές**

Το Δεκέμβριο 2017, ο ΛΑΓΗΕ απέστειλε στη ΔΕΗ δύο νέα Σημειώματα Επιμερισμού Μηνιαίων Ελλειμμάτων Συναλλαγών ΗΕΠ, συνολικού ποσού 833 χιλ. Ευρώ. 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 5-3-2018 αγωγή της κατά του ΛΑΓΗΕ, με αίτημα να αναγνωρισθεί ότι δεν οφείλει το ως άνω καταλογισθέν ποσό ύψους 833 χιλ. Ευρώ και να καταδικασθεί ο ΛΑΓΗΕ σε καταβολή ποσού ύψους 50 χιλ. Ευρώ ως αποζημίωση λόγω ηθικής της βλάβης. Ο ΛΑΓΗΕ κατέθεσε την από 3-5-2018 ανταγωγή του, με αίτημα να καταδικασθεί η ΔΕΗ στην καταβολή του ως άνω συνολικού επιδίκου ποσού ύψους 833 χιλ. Ευρώ, νομιμοτόκως από την 23-1-2018. Οι δύο αντίθετες αγωγές θα συνεκφωνηθούν ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών και η δικάσιμος της συζήτησής τους δεν έχει ακόμα προσδιορισθεί. Η Μητρική Εταιρεία έχει σχηματίσει επαρκή πρόβλεψη.

Έναντι όλων των ανωτέρω ποσών, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν σχηματίσει πρόβλεψη η οποία την 31 Δεκεμβρίου 2018 ανέρχεται σε Ευρώ 298 εκατ. και Ευρώ 263 εκατ. αντίστοιχα (2017: Ευρώ 192 εκατ. Όμιλος και Ευρώ 154 εκατ., Μητρική), η οποία κρίνεται επαρκής έναντι των αναμενόμενων ζημιών που θα προκύψουν από την οριστική εκδίκαση των παραπάνω υποθέσεων.

Φερόμενες απαιτήσεις του πρώην ΛΑΓΗΕ έναντι Ομίλου ΔΕΗ.
Εφαρμογή Μεθοδολογίας Επιμερισμού Πληρωμών στους Παραγωγούς λόγω ελλειμμάτων του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ)

Λόγω των ελλειμμάτων που δημιουργήθηκαν από τους προμηθευτές ENERGA POWER TRADING AE και HELLAS POWER A.E κατά τη διάρκεια των ετών 2011 και 2012 εκδόθηκε η Απόφαση ΡΑΕ 285/2013 και βάσει αυτής, (αλλά και του Κώδικα Συναλλαγών), ο ΛΑΓΗΕ απηύθυνε επιστολή στη ΔΕΗ, με την οποία της καταλόγισε, κατόπιν προσωρινής εκκαθάρισης, επιβάρυνση ποσού Ευρώ 96,6 εκατ., βάσει της μεθοδολογίας που καθόρισε η ως άνω απόφαση της ΡΑΕ αναφορικά με τον ισότιμο επιμερισμό των ελλειμμάτων μεταξύ όλων των παραγωγών που συμμετέχουν στον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό (ΗΕΠ).
Κατόπιν της οριστικής απορριπτικής απόφασης 1761/2016 του ΣτΕ, στο οποίο είχε προσφύγει η ΔΕΗ, ο ΛΑΓΗΕ απέστειλε τον Νοέμβριο 2016 «Ενημερωτικά Σημειώματα Επιμερισμού Μηνιαίων Ελλειμμάτων Συναλλαγών ΗΕΠ», με τα οποία επιμέρισε στη ΔΕΗ, κατόπιν οριστικής εκκαθάρισης σύμφωνα με το άρθρο 61 ΚΣΗΕ, συνολικό ποσό ύψους 126.385.001,02 ευρώ. Αφαιρουμένου του ήδη καταβληθέντος ποσού των Ευρώ 48,3 εκατ. ευρώ, η τελική καταλογισθείσα οφειλή της ΔΕΗ ανέρχεται σε Ευρώ 78. εκατ.

Σε συνέχεια των ως άνω Ενημερωτικών Σημειωμάτων του ΛΑΓΗΕ, το ΔΣ της ΔΕΗ, δυνάμει της υπ' αριθ. 146/21.12.2016 απόφασής του ενέκρινε την αποπληρωμή της καταλογισθείσας οφειλής της, ως εξής : εφάπαξ πληρωμή ποσού 6, 2 εκατ. Ευρώ και πληρωμή του υπολοίπου ποσού ύψους 71,8 εκατ. Ευρώ, σε δώδεκα (12) ισόποσες άτοκες μηνιαίες δόσεις, αρχής γενομένης από 1.1.2017. Η ως άνω απόφαση του ΔΣ της Μητρικής Εταιρείας εφαρμόσθηκε πλήρως και η οφειλή αποπληρώθηκε εντός του 2017.

Παρ' ότι ο ΛΑΓΗΕ αποδέχθηκε ρητά την προτεινόμενη ρύθμιση της οφειλής, άσκησε κατά της ΔΕΗ την από 23.12.2016 αγωγή του με την οποία ζητά να του καταβληθεί νομιμοτόκως το ποσό των 78 εκατ. ευρώ που φέρεται να είναι το υπολειπόμενο ποσό το οποίο η ΔΕΗ οφείλει ως εγγεγραμμένη Εκπρόσωπος Φορτίου από την εκκαθάριση του ΗΕΠ και κατ' εφαρμογή της προαναφερθείσας 1761/2016 απόφασης ΣτΕ συμπεριλαμβανομένων 746 χιλ. Ευρώ τα οποία της καταλογίσθηκαν υπό την ιδιότητά της ως Προμηθευτής Τελευταίου Καταφυγίου και 17 χιλ. Ευρώ τα οποία της καταλογίσθηκαν υπό την ιδιότητά της ως Προμηθευτής Καθολικής Υπηρεσίας.

Η ΔΕΗ άσκησε την από 20-2-2017 ανταγωγή της, με αίτημα να καταδικασθεί ο ΛΑΓΗΕ στην καταβολή του ποσού των 126 εκατ. Ευρώ ως αποζημίωση για την προκληθείσα ισόποση υλική της ζημία και επιπλέον στην καταβολή ποσού ύψους 100 χιλ.Ευρώ ως αποζημίωση για την προκληθείσα ηθική της βλάβη. Οι δύο προαναφερθείσες αντίθετες αγωγές συζητήθηκαν ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών κατά τη δικάσιμο της 9-11-2017 και εκδόθηκε η απόφαση του ΠΠΑ 4810/2018 με την οποία αφενός έγινε δεκτή η αγωγή του ΛΑΓΗΕ αφετέρου απορρίφθηκε η ανταγωγή της ΔΕΗ. Εξετάζεται η άσκηση εφέσεως υπό της ΔΕΗ κατά της οριστικής αποφάσεως του ΠΠΑ.

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

Αγωγή πρώην ΛΑΓΗΕ κατά ΔΕΔΔΗΕ

Την 19.6.17 επιδόθηκε από το ΔΕΔΔΗΕ ανακοίνωση δίκης/ προσεπίκληση της ΔΕΗ στην αγωγή που έχει ασκήσει ο ΛΑΓΗΕ κατά αυτού (του ΔΕΔΔΗΕ). Με την ανακοίνωση/προσεπίκληση αυτή, ο ΔΕΔΔΗΕ 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 μερικώς εξοφλημένα και ανεξόφλητα τιμολόγιά 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 Ευρώ 140 εκατ. ενώ οι τόκοι υπερημερίας σε Ευρώ 3,9 εκατ. Η ΔΕΗ στις 11.9.2017 συμμετείχε στη δίκη αυτή με κατάθεση προτάσεων και προσθήκη αντίκρουσης στις ορισθείσες ημερομηνίες. Αναμένεται η έκδοση απόφασης.

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

Σύμφωνα με το Ν.4152/2013 οι αγορές ενέργειας από ΑΠΕ στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα πληρώνονται μέσω της λειτουργίας της αγοράς, με το μεγαλύτερο ποσό από την σύγκριση που προκύπτει μεταξύ των εσόδων τους από τον ΗΕΠ και τις Αποκλίσεις αφενός και από την αξία της ενέργειας που εγχέουν πολλαπλασιασμένης με το μεσοσταθμικό μεταβλητό κόστος των θερμικών συμβατικών μονάδων (ΜΜΚΘΣΜ) αφετέρου. Η εν λόγω μεταβολή άρχισε να εφαρμόζεται από τις 14/8/2013 οπότε δημοσιεύθηκε σε ΦΕΚ η απόφαση 366/2013 της ΡΑΕ με την οποία τροποποιήθηκαν τα σχετικά άρθρα του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και εξειδικεύτηκε η μέθοδος υπολογισμού με την οποία υλοποιήθηκε η διάταξη του Νόμου. Ο ΑΔΜΗΕ απέστειλε, τον Οκτώβριο 2013, στη ΔΕΗ Α.Ε. διορθωτικές εκκαθαρίσεις για τους μήνες Μάιο, Ιούνιο, Ιούλιο και μέρος του Αυγούστου του 2013 συνολικού ύψους Ευρώ 48,2 εκατ., ποσό το οποίο προκύπτει από την αναδρομική εφαρμογή της εν λόγω μεθοδολογίας. Με την υπ' αρίθμ. 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 Ευρώ 54,4 εκατ., που ενσωματώνουν απαίτηση για το ΜΜΚΘΣΜ των Μηνών Μαΐου έως Αυγούστου 2013. Ο ΑΔΜΗΕ έχει ασκήσει έφεση η οποία όμως δεν έχει επιδοθεί επίσημα στη ΔΕΗ.

Πρώην Τράπεζα Κρήτης

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

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

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

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

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

Η ΔΕΗ άσκησε την 19η Ιουνίου 2017 αναίρεση κατά της αποφάσεως αυτής (3680/2014 Απόφαση του Εφετείου Αθηνών) η δικάσιμος της οποίας είχε προσδιορισθεί να συζητηθεί ενώπιον του Αρείου Πάγου την 18 Μαρτίου 2019. Η εν λόγω δικάσιμος αναβλήθηκε για την 9 Μαρτίου 2020. Σημειώνεται ότι, μέχρι αμετακλήτου κρίσεως επί της αναιρέσεως αυτής, παραμένει σε αναστολή η συζήτηση της προαναφερόμενης αγωγής (από 28 Δεκεμβρίου 1995) της Τράπεζας Κρήτης κατά της ΔΕΗ. Στην περίπτωση που ο Άρειος Πάγος δεχθεί την αναίρεση της ΔΕΗ, τότε θα κρατήσει και θα δικάσει εκ νέου την υπόθεση, και η απόφαση που θα εκδώσει θα είναι πλέον αμετάκλητη.

ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ

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

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

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 1.2.2017 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.

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

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. **ΥΗΕ Μεσοχώρας (161,6 MW)**
   Εντός του 2017 εκδόθηκε η ΚΥΑ ΕΠΟ για το ΥΗΕ 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 2022.
   Την 31.12.2018, το σωρευμένο ποσό για το ΥΗΕ Μεσοχώρας ανήλθε σε Ευρώ 281 εκατ. ενώ εκτιμάται ότι θα απαιτηθούν ακόμη Ευρώ 67 εκατ. περίπου, μέχρι την εκτιμώμενη ολοκλήρωση του έργου.

2. Το Δεκέμβριο του 2010 εκδόθηκε η νέα Οδηγία (2010/75/ΕΕ) για τις Βιομηχανικές Εκπομπές (Industrial Emissions Directive – IED) η οποία τέθηκε σε ισχύ από την 6η Ιανουαρίου 2011, και αναθεωρεί τις Οδηγίες IPPC και 2001/80/ΕΚ. Σε εφαρμογή του άρθρου 32 της Οδηγίας 2010/75/ΕΕ, η Χώρα επεξεργάστηκε και υπέβαλε προς έγκριση στην Ε.Ε. στο τέλος του 2012 το Μεταβατικό Εθνικό Σχέδιο Μείωσης Εκπομπών (ΜΕΣΜΕ) για την περίοδο 2016-2020. Το ΜΕΣΜΕ εγκρίθηκε από την Ε.Ε. στις 26.11.2013. Το Δεκέμβριο του 2013 η ΔΕΗ κατέθεσε στο τότε ΥΠΕΚΑ αίτηση για περιορισμένες αλλαγές στο ΜΕΣΜΕ, παράλληλα με δήλωσή της ότι θα κάνει χρήση του Άρθρου 33 της Οδηγίας περί παρέκκλισης περιορισμένης διάρκειας για συγκεκριμένες Μονάδες της. Μετά την αποδοχή των προτεινόμενων αλλαγών από το ΥΠΕΚΑ, το αναθεωρημένο ΜΕΣΜΕ επανακατατέθηκε την 18.03.2014 από τη Χώρα και εγκρίθηκε από την Ε.Ε. την 07.07.2014. Η ΚΥΑ για το ΜΕΣΜΕ εκδόθηκε τον Αύγουστο του 2015 (ΚΥΑ 34062/957/Ε103/2015).
   Τελικά, σύμφωνα με τα παραπάνω, στο ΜΕΣΜΕ εντάσσεται ο ΑΗΣ Αγ. Δημητρίου καθώς και οι αποεπενδυόμενες Μονάδες Μελίτης και Μεγαλόπολης 3 και 4 ενώ σε καθεστώς παρέκκλισης περιορισμένης διάρκειας εντάσσονται οι ΑΗΣ Αμυνταίου και Καρδιάς.

3. Το 2011 ξεκίνησε η διαδικασία αναθεώρησης του Εγχειριδίου ΒΔΤ για τις Μεγάλες Εγκαταστάσεις Καύσης, στο πλαίσιο της Οδηγίας 2010/75/ΕΕ, με το συντονισμό του EIPPCB (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 17 Αυγούστου 2017. Μετά την έκδοση των, νομικώς δεσμευτικών, συμπερασμάτων του αναθεωρημένου Εγχειριδίου, ενδέχεται να απαιτηθεί η διενέργεια πρόσθετων επενδύσεων στους σημαντικότερους θερμικούς σταθμούς.

4. Την 28η Νοεμβρίου 2015 δημοσιεύτηκε στην Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης η οδηγία 2015/2193 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 25ης Νοεμβρίου 2015 για τον περιορισμό των εκπομπών ορισμένων ρύπων στην ατμόσφαιρα από Μεσαίου Μεγέθους Μονάδες Καύσης, ανεξαρτήτως του είδους των χρησιμοποιούμενων από αυτές καυσίμων. Ως Μεσαίου Μεγέθους Μονάδες Καύσης, ορίζονται οι Μονάδες με ονομαστική θερμική ισχύ ίση ή μεγαλύτερη από 1 MW_{th} και μικρότερη από 50 MW_{th}. Αφορά στους ρύπους διοξείδιο του θείου (SO_2), οξειδίων του Αζώτου (NO_x) και σκόνη, ενώ ορίζονται οι κανόνες για την παρακολούθηση των εκπομπών μονοξειδίου του Άνθρακα (CO). Μονάδες παραγωγής τέτοιου μεγέθους λειτουργούν κυρίως, στα νησιά (μηχανές και αεριοστρόβιλοι). Επίσης σε πολλούς ΑΗΣ υπάρχουν Η/Ζ και βοηθητικοί λέβητες, με περιορισμένο όμως χρόνο λειτουργίας.
   Οι προβλέψεις της νέας οδηγίας πρέπει να εξετασθούν διεξοδικά από τις αρμόδιες Υπηρεσίες της Επιχείρησης, ώστε σε συνεργασία με τις συναρμόδιες αρχές της χώρας να προωθηθούν έγκαιρα οι κατάλληλες στρατηγικές για την ηλεκτροδότηση των νησιών με τεχνικά και οικονομικά βιώσιμες λύσεις, οι οποίες πρέπει, επίσης έγκαιρα, να έχουν υλοποιηθεί, και σε κάθε περίπτωση πριν την εκπνοή των προβλεπόμενων από την Οδηγία προθεσμιών. 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 εναπομείνασες μονάδες παραγωγής να λειτουργούν εφεδρικά μόνο σε περίπτωση έκτακτης ανάγκης και να μην υπερβαίνουν τις 500 ώρες λειτουργίας ετησίως.

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

5. Ο βαθμός ρύπανσης του υπεδάφους θα πρέπει να εκτιμηθεί από τη ΔΕΗ για αρκετές από τις λειτουργικές της εγκαταστάσεις, στο πλαίσιο των προβλεπόμενων 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 πετρελαϊκούς 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 θα ανέρθει σε Ευρώ 213.

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

7. Τον Απρίλιο του 2018 εκδόθηκαν οι Περιβαλλοντικοί Όροι των Ορυχείων Κλειδιού και Μεγαλόπολης. Στο πλαίσιο της αποεπένδυσης περιουσιακών στοιχείων της ΔΕΗ Α.Ε., τα Ορυχεία Κλειδιού και Μεγαλόπολης συμπεριελήφθησαν στα περιουσιακά στοιχεία που εισφέρονται στις δύο νεοσυσταθείσες εταιρείες ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε. και ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε. (Βλ. Σημ. 2 & 4)

8. Αναμένεται η έκδοση Περιβαλλοντικών Όρων του Ορυχείου Αμυνταίου.

9. Το Μάρτιο και Μάιο του 2013, εκδόθηκαν οι άδειες εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου για την 3η φάση εφαρμογής του Ευρωπαϊκού Συστήματος Εμπορίας Δικαιωμάτων Εκπομπών (EU ETS), δηλαδή από 1 Ιανουαρίου 2013 έως 31 Δεκεμβρίου 2020 για τις τότε 31 εγκαταστάσεις της ΔΕΗ. 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. Τον Φεβρουάριο του 2018 εκδόθηκε η άδεια εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου για τον ΘΗΣ Νότιας Ρόδου. Κατόπιν της σύστασης των θυγατρικών εταιρειών ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε. και ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε. στο πλαίσιο της αποεπένδυσης, ο ΑΗΣ Μελίτης ανήκει πλέον στην ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε. Ο ΑΗΣ Μεγαλόπολης Α ανήκει στην ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε., ενώ ο ΑΗΣ Μεγαλόπολης Β διαχωρίστηκε σε ΑΗΣ Μεγαλόπολης Μονάδα IV, η οποία ανήκει στην ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε., και σε ΑΗΣ Μεγαλόπολης Μονάδα V, η οποία ανήκει στην μητρική ΔΕΗ Α.Ε. Ως αποτέλεσμα αυτών των τροποποιήσεων, οι υπόχρεες εγκαταστάσεις της Επιχείρησης (συμπεριλαμβανομένων των προαναφερθεισών εγκαταστάσεων των θυγατρικών εταιρειών) είναι πλέον 30. Στις 31 Μαρτίου 2018 ολοκληρώθηκαν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπών CO_2 του έτους 2017 από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου για τις τότε 28 υπόχρεες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ, οι οποίες κατατέθηκαν εμπρόθεσμα στην Αρμόδια Αρχή σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία. Οι συνολικές εκπομπές CO_2 του έτους 2017 ανήλθαν σε 31,74 εκατ. τόνους CO_2.

ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ

Νέα Ατμοηλεκτρική Μονάδα, ισχύος 660 MW στην Πτολεμαΐδα:
Η κατασκευή της νέας ατμοηλεκτρικής μονάδας ισχύος 660MW στην Πτολεμαΐδα βρίσκεται σε εξέλιξη.
Η ΔΕΗ Α.Ε έχει ήδη καταβάλει δύο προκαταβολές, ύψους Ευρώ 197,88 εκατ. εκάστη, έναντι αντίστοιχων Εγγυητικών Επιστολών Προκαταβολής για ποσό ίσο με Ευρώ 226,77 εκατ. εκάστη.
Η συνολική δαπάνη για το έργο την 31.12.2018 ανέρχεται σε Ευρώ 1.047 εκατ.

Νέος ΘΗΣ στη Νότια Ρόδο με ντηζελοηλεκτρικές Μονάδες ισχύος 115,4 MW, με καύσιμο μαζούτ χαμηλού θείου
Η κατασκευή του νέου ΘΗΣ στη Νότια Ρόδο με ντηζελοηλεκτρικές Μονάδες ισχύος 115,4MW και με καύσιμο μαζούτ χαμηλού θείου βρίσκεται στο στάδιο ολοκλήρωσης και έχουν πλέον τεθεί σε Εμπορική Λειτουργία όλες οι Μονάδες.
Η συνολική δαπάνη για το έργο την 31.12.2018 ανέρχεται σε Ευρώ 198 εκατ.

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

Νέα μονάδα συνδυασμένου κύκλου στη Μεγαλόπολη ισχύος 811 MW
Η Μονάδα τέθηκε σε Εμπορική Λειτουργία τον Ιανουάριο του 2016, έχουν εκτελεστεί οι δοκιμές απόδοσής της και υποβλήθηκε η έκθεση αξιολόγησης των υπόψη δοκιμών.
Επίσης, ολοκληρώθηκαν οι δοκιμές συμμόρφωσης της Μονάδας με τον Κώδικα Διαχείρισης Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.
Έχει ολοκληρωθεί η διαδικασία Προσωρινής Παραλαβής της Μονάδας και είναι σε εξέλιξη η διαδικασία Οριστικής Παραλαβής. Η συνολική δαπάνη για το έργο την 31.12.2018 ανέρχεται σε Ευρώ 517 εκατ.

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. Το έργο ξεκίνησε το έτος 2009 και έχει πραγματοποιηθεί σε ποσοστό πάνω από 95%. Η καθυστέρηση στην ολοκλήρωση του έργου οφείλεται σε συμβατικές διαφορές με τον ανάδοχο. Κατά το 2018, μετά από αίτημα του αναδόχου, τα δυο μέρη προσήλθαν σε «διαδικασία φιλικού διακανονισμού», το αποτέλεσμα του οποίου έγινε κοινώς αποδεκτό, και συμφωνήθηκε το νέο χρονοδιάγραμμα ολοκλήρωσης του έργου. Εντός του Νοεμβρίου του 2018 το Αιολικό Πάρκο του έργου τέθηκε σε δοκιμαστική λειτουργία, ολοκληρώθηκαν οι δοκιμές και ξεκίνησε η ημιεμπορική λειτουργία του έργου. Το σύνολο του έργου αναμένεται να ολοκληρωθεί, να συνδεθεί με το ηλεκτρικό δίκτυο του ΔΕΔΔΗΕ και να λειτουργεί «χειροκίνητα» εντός του Απριλίου 2019. Η αυτοματοποιημένη λειτουργία του Έργου αναμένεται να ολοκληρωθεί τον Ιούνιο 2019.

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 θυγατρική ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. αναζήτησε Στρατηγικό Εταίρο για την από κοινού εκμετάλλευση του γεωθερμικού δυναμικού των ανωτέρω περιοχών μέσω διεθνούς διαγωνισμού. Η κατάθεση δεσμευτικών προσφορών ολοκληρώθηκε τον Αύγουστο του 2018 και ανακοινώθηκαν ο υψηλότερα προσφέρων και ο αναπληρωματικός προσφέρων το Σεπτέμβριο του 2018. Η τελική ανακήρυξη του «Προτιμώμενου Εταίρου» θα πραγματοποιηθεί μόλις ολοκληρωθούν οι διαδικασίες των απαραίτητων εγκρίσεων, όπως προβλέπονται από τον νόμο και την εταιρική δομή της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.

Έργο Βιομάζας στο Αμύνταιο Φλώρινας:
Η διαγωνιστική διαδικασία επιλογής Στρατηγικού Εταίρου για το έργο «Εγκατάσταση και Λειτουργία Σταθμού Καύσης Βιομάζας για παραγωγή ηλεκτρικής και θερμικής ενέργειας» στο Αμύνταιο της Φλώρινας είναι σε εξέλιξη.

Ανακατασκευή (Repowering) ΜΥΗΣ Λούρου:
Οι εργασίες ανακατασκευής του ΜΥΗΣ Λούρου είναι σε πλήρη εξέλιξη. Ο νέος ανακαινισμένος σταθμός αναμένεται να τεθεί σε ημιεμπορική λειτουργία κατά το δεύτερο τρίμηνο του έτους 2019. Η Σύμβαση για τη Διασύνδεση του ΜΥΗΣ με το Δίκτυο Μέσης Τάσης της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. ολοκληρώθηκε στις 15.2.2019.

Ανακατασκευή (Repowering) 9 Αιολικών Πάρκων (Α/Π) στο Αιγαίο και Κατασκευή νέου Α/Π στο Τηγάνι Μυκόνου
Κατά το 2018 αποξηλώθηκαν τα παλαιά Α/Π και ξεκίνησε η εκτέλεση Σύμβασης με αντικείμενο τη Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και θέση σε Λειτουργία Δέκα (10) Αιολικών Πάρκων στο Αιγαίο, συνολικής ισχύος 19,80 MW και συνολικό προϋπολογισμό 28,1 εκ. ευρώ. Πρόκειται για τα Α/Π: Σιγρί-Λέσβου, Άγ. Ιωάννης-Καρπάθου, Βίγλα-Λήμνου, Ποταμιά -Χίου, Προφήτης Ηλίας- Ψαρά, Μελανιός-Χίου, Πυθαγόρειο-Σάμου, Περδίκι-Ικαρίας, Μαρμάρι-Εύβοιας και Τηγάνι-Μυκόνου. Επίσης, εκτελείται η σύμβαση για τη Μελέτη και Κατασκευή Έργων Υποδομής των Αιολικών Πάρκων με συνολικό προϋπολογισμό 5,9 εκ. ευρώ. Τα αιολικά πάρκα Αγ. Ιωάννης-Καρπάθου, Περδίκι-Ικαρίας και Πυθαγόρειο-Σάμου βρίσκονται ήδη σε δοκιμαστική λειτουργία από 28/3/2019, 22/3/2019 και 28/3/2019 αντίστοιχα. Τέλος, τα αιολικά πάρκα Ποταμιά-Χίου, Προφήτης Ηλίας-Ψαρών και Μελανιός αναμένεται να ηλεκτριστούν μέχρι το Μάιο του 2019.

Ανακατασκευή (Repowering) Α/Π Μονής Τοπλού Σητείας - Κρήτη:
Ολοκληρώθηκε η αποξήλωση του Α/Π στη Μονή Τοπλού Κρήτης, και είναι σε εξέλιξη οι Συμβάσεις α) για τα έργα υποδομής. β) για τη Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και θέση σε Λειτουργία του Αιολικού Πάρκου, συνολικής ισχύος 7,50 MW, στη θέση Παλαιόπυργος - Περδικιές Μονής Τοπλού Σητείας Κρήτης.

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

Προκήρυξη διαγωνισμών για νέα Α/Π

Α/Π στον Αέρα Καρδίτσας:
Εντός του 2018 ολοκληρώθηκε ο διαγωνισμός για τη Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και θέση σε Λειτουργία ενός (1) Αιολικού Πάρκου στις θέσεις «Αέρας» του Δήμου Μουζακίου και «Αφεντικό» του Δήμου Αργιθέας και Ενός (1) κέντρου υπερυψηλής Τάσης 400/20 KV, Ισχύος 100 MVA κλειστού τύπου με εξοπλισμό μόνωσης αερίου στη θέση «Διάσελο-Πρ. Ηλίας» του Δήμου Μουζακίου, Π.Ε. Καρδίτσας. Το έργο είναι συνολικής ισχύος 27,6 MW και η κατασκευή του ξεκίνησε στις αρχές του 2019.

Α/Π Ξερακιάς Κεφαλονιάς:
Τον Ιούλιο του 2018 προκηρύχθηκε ο διαγωνισμός για τη «Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και Θέση σε Λειτουργία ενός (1) αιολικού πάρκου συνολικής ισχύος 10 MW στη θέση Ξερακιάς Διλινάτων του δήμου Κεφαλονιάς, περιφέρειας Ιονίων Νήσων». Ο διαγωνισμός είναι σε εξέλιξη.

Α/Π Μαμάδος Τήνου:
Εντός του 2019 αναμένεται να επαναπροκηρυχθεί ο διαγωνισμός για το Α/Π στο Μαμάδο Τήνου, καθώς ο διαγωνισμός που είχε προκηρυχθεί τον Αύγουστο του 2017 κηρύχθηκε άγονος.

Κατασκευή ΜΥΗΣ Σμοκόβου ΙΙ
Στις 10.12.2018 ελήφθησαν μέσω του ΕΣΗΔΗΣ τέσσερις (4) προσφορές για τη Διακήρυξη 0039/18/5200 - Κατασκευή του ΜΥΗΕ Σμόκοβο ΙΙ (3,2MW – Π/Υ 4,55 εκ.€).
Ο διαγωνισμός είναι σε εξέλιξη.

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 υγροποιημένο φυσικό αέριο, σε συνδυασμό με την ανάπτυξη συστημάτων διανομής φυσικού αερίου σε γειτνιάζουσες 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.

Πρόσληψη Συμβούλου Στρατηγικής
Εντός του Β τριμήνου 2017, το Δ.Σ. της Μητρικής Εταιρείας αποφάσισε την ανάθεση του έργου της υποστήριξής 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.
Η ΔΕΗ στις 10 Ιουλίου 2018 ανακοίνωσε τις Σημαντικότερες Στρατηγικές προτεραιότητες του Στρατηγικού και Επιχειρησιακού Προγράμματός της, για την περίοδο 2018 -2022.

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 οποιεσδήποτε άλλες 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 6.2.2018 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). Μετά την υποβολή από την πλευρά της κοινοπραξίας του σχετικού φακέλου, το εν λόγω Consortium προεπελέγη για την υποβολή δεσμευτικής προσφοράς με καταληκτική ημερομηνία στις 13.2.2019.Η προσφορά, δεν κατατέθηκε, λόγω αδυναμίας του κατασκευαστή του εξοπλισμού να συμμορφωθεί με τους εμπορικούς όρους της Διακήρυξης.
Η Συνεργασία με την Archirodon Group N.V. στο πλαίσιο του ως άνω Μνημονίου συνεχίζεται.

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

Μνημόνιο συνεργασίας ΔΕΗ – ΕΑΒ
Τον Οκτώβριο 2017, η ΔΕΗ Α.Ε. και η ΕΑΒ 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 Επιχειρηματικού Σχεδίου.

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 2018 και η Μητρική Εταιρεία σχεδιάζει τις εμπορικές της διαδικασίες προκειμένου να ενεργοποιηθεί στην αγορά του Φυσικού Αερίου.

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.

40. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ

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 αποτιμώνται περιοδικά σε αναπροσαρμοσμένες αξίες:

	Λογιστική Αξία		Εύλογη Αξία	
Όμιλος	**31.12.2018**	**31.12.2017**	**31.12.2018**	**31.12.2017**
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία				
Εμπορικές απαιτήσεις	723.688	1.325.746	723.688	1.325.746
Δεσμευμένες καταθέσεις	81.681	94.084	81.681	94.084
Χρηματικά διαθέσιμα	198.576	251.596	198.576	251.596
Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	3.905.263	4.239.232	3.900.733	4.224.347
Εμπορικές υποχρεώσεις	1.643.977	2.191.734	1.643.977	2.191.734
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	46.483	30.000	46.483	30.000

	Λογιστική Αξία		Εύλογη Αξία	
Εταιρεία	**31.12.2018**	**31.12.2017**	**31.12.2018**	**31.12.2017**
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία				
Εμπορικές απαιτήσεις	639.907	1.300.090	639.907	1.300.090
Δεσμευμένες καταθέσεις	81.681	94.084	81.681	94.084
Χρηματικά διαθέσιμα	112.330	163.136	112.330	163.136
Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	3.905.273	4.239.242	3.900.743	4.224.357
Εμπορικές υποχρεώσεις	1.521.495	1.910.528	1.521.495	1.910.528
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	30.000	30.000	30.000	30.000

Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων στην εύλογη αξία μέσω των Συνολικών Εισοδημάτων, 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 31 Δεκεμβρίου 2018, ο Όμιλος και η Εταιρεία κατείχαν τα παρακάτω χρηματοοικονομικά μέσα που αποτιμώνται στην εύλογη αξία:

40.ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

	Εύλογη Αξία		Ιεραρχία Εύλογης αξίας
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία	**31.12.2018**	**31.12.2017**	
Όμιλος			
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω των Συνολικών Εισοδημάτων	571	1.531	Επίπεδο 1
Εταιρεία			
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω των Συνολικών Εισοδημάτων	466	1.044	Επίπεδο 1

Μακροοικονομικές συνθήκες στην Ελλάδα

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

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

Παρά το γεγονός ότι οι πωλήσεις Η/Ε κατανέμονται σε μεγάλο αριθμό πελατών με ευρύ φάσμα επιχειρηματικής δραστηριότητας διασπείροντας τον πιστωτικό κίνδυνο, οι επιχειρηματικές δραστηριότητες, τα λειτουργικά αποτελέσματα και οι χρηματορροές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας εξαρτώνται από τη δυνατότητα των πελατών τους για την αποπληρωμή των υποχρεώσεων τους. Το τρέχον οικονομικό περιβάλλον 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 από πελάτες οι οποίοι συνεχίζουν να μην αποπληρώνουν τις υποχρεώσεις τους.
- Του μεγάλου αριθμού, κυρίως μικρών και μεσαίων, επιχειρήσεων που σταματούν τη λειτουργία τους λόγω της οικονομικής συγκυρίας και αφήνουν ανεξόφλητους λογαριασμούς ρεύματος.
- Της ενδεχόμενης αύξησης του πλήθους δικαιούχων Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (ΚΟΤ) λόγω της παρατεταμένης οικονομικής κρίσης, σε συνδυασμό με την αυξημένη δυσχέρεια πληρωμής που έχουν οι συγκεκριμένοι πελάτες.
- Της μη δυνατότητας (κατόπιν απόφασης της ΡΑΕ) μεταφοράς οφειλών μεταξύ παροχών του ιδίου πελάτη στην οικιακή χρήση, στην οποία ανήκει το 70% των πελατών.
- Του φαινομένου της αλλαγής προμηθευτή από πελάτες (οικιακούς και εμπορικούς) με συσσωρευμένες οφειλές από τρέχοντες λογαριασμούς ή λόγω ρευματοκλοπής σε άλλη επωνυμία (άλλο ΑΦΜ), έτσι ώστε να αποφύγουν τους σχετικούς περιορισμούς που επιβάλει ο Κώδικας Προμήθειας Η/Ε.
- 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.
- Ορισμένοι βιομηχανικοί πελάτες (Μέσης και Υψηλής Τάσης) δεν εξοφλούν εξ ολοκλήρου τους λογαριασμούς του ρεύματος, ισχυριζόμενοι κυρίως, έλλειψη ρευστότητας λόγω της δυσμενούς οικονομικής συγκυρίας.
- Επιπροσθέτως κάποιοι εξ αυτών των βιομηχανικών πελατών 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.

40.ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Σημειώνεται ότι οι μηχανισμοί αναγκαστικής είσπραξης των απαιτήσεων της Μητρικής Εταιρείας, ενδέχεται να επηρεασθούν από νομοθετικές ή άλλες διοικητικές πράξεις (όπως για παράδειγμα την απαγόρευση της διακοπής παροχής ρεύματος λόγω μη πληρωμής για ορισμένες κατηγορίες πελατών ή σε περιοχές που έχουν κηρυχθεί σε κατάσταση έκτακτης ανάγκης, όπου τα φυσικά πρόσωπα και επιχειρήσεις, επωφελούμενοι των αποφάσεων αυτών σταματούν την πληρωμή των λογαριασμών τους).

Το Δεκέμβριο 2017, κατόπιν διαγωνισμού, ανατέθηκε το έργο διαχείρισης των οφειλών σε εξειδικευμένο Οίκο. Το έργο βρίσκεται σε πλήρη εξέλιξη με ικανοποιητικά αποτελέσματα. Προτάθηκε και εφαρμόζεται πλάνο δράσεων με κλιμάκωση, συνέπεια και συνέχεια, ώστε να διασφαλιστεί η αποτελεσματικότητα των ενεργειών περιορισμού των ανεξόφλητων λογαριασμών. Όμως σημαντικός πιστωτικός κίνδυνος εξακολουθεί να υπάρχει λόγω οικονομικής δυσχέρειας μέρους των πελατών για έγκαιρη εξόφληση των υποχρεώσεών τους, και ενδέχεται να επηρεάσει αρνητικά τις δραστηριότητες, τα λειτουργικά αποτελέσματα, την οικονομική κατάσταση και τις χρηματορροές της Μητρικής Εταιρείας.

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 31.12.2018, 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 οι όποιες διενεργούμενες πράξεις αντιστάθμισης ενδέχεται να μην παρέχουν πλήρη ή επαρκή προστασία από τους κινδύνους αυτούς.

	Αύξηση / Μείωση σε μονάδες βάσης (%)	**Επίδραση στα κέρδη προ φόρων (Όμιλος)**	**Επίδραση στα κέρδη προ φόρων (Μητρική)**
2017			
Euro	*+50*	*(10,42)*	*(10,42)*
Euro	*-50*	*10,42*	*10,42*
2018			
Euro	*+50*	*(10,49)*	*(10,49)*
Euro	*-50*	*10,49*	*10,49*

Κίνδυνος ρευστότητας
Το μακροοικονομικό και χρηματοοικονομικό περιβάλλον στην Ελλάδα παραμένει ευμετάβλητο και αυτό είναι πιθανό να έχει σημαντικές επιπτώσεις στις δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρίας, στη χρηματοοικονομική κατάστασή τους και τις προοπτικές τους. 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 ενδεικτικά:

- Ο αυξημένος βαθμός καθυστέρησης είσπραξης ή ακόμη και η μη είσπραξη των απαιτήσεων κυρίως των πελατών με διακοπή συμβολαίου προμήθειας.

40.ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- 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.
- Ενδεχόμενη αύξηση εμπορικών ζημιών (μη τεχνικές ζημίες) λόγω μη καταστολής του φαινομένου των ρευματοκλοπών 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)	Άμεσης 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 2018 (Όμιλος)						
Αλληλόχρεοι λογαριασμοί	-	30,0	-	-	-	**30,0**
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	-	-	-	-	-	**-**
Μακροπρόθεσμα δάνεια	-	133,45	592,29	2.292,14	959,34	**3.977,22**
	-	**163,45**	**592,29**	**2.292,14**	**959,34**	**4.007,22**
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 2018 (Μητρική)						
Αλληλόχρεοι λογαριασμοί	-	30,0	-	-	-	**30,0**
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	-	-	-	-	-	**-**
Μακροπρόθεσμα δάνεια	-	133,45	592,29	2.292,14	959,34	**3.977,22**
	-	**163,45**	**592,29**	**2.292,14**	**959,34**	**4.007,22**

40.ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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 31.12.2018, οι δανειακές υποχρεώσεις της Μητρικής Εταιρείας προς το Ελληνικό Τραπεζικό σύστημα, ανέρχονταν σε 34,1% του συνόλου των δανειακών υποχρεώσεων.

Κίνδυνος αγοράς
Ακολουθεί ανάλυση της επίδρασης από τη μεταβολή των μοναδιαίων τιμών υγρών καυσίμων, φυσικού αερίου, CO2 και οριακής τιμής συστήματος.

	Μαζούτ (τόνοι)	Diesel (klit)	Φυσικό Αέριο (κυβικά μέτρα)	CO2 (τόνοι)	Οριακή Τιμή Συστήματος (Mw/h)
Μεταβολή σε τιμή μονάδας	+1€ (+ Ένα Ευρώ)	+1€ (+ Ένα Ευρώ)	+0,01€ (+ Ένα λεπτό του Ευρώ)	+1€ (+ Ένα Ευρώ)	+1€ (+ Ένα Ευρώ)
Επίδραση	913 χιλ. Ευρώ	277 χιλ. Ευρώ	Ευρώ 13,5 εκατ.	Ευρώ 14,3 εκατ.	Ευρώ 15,1 εκατ.

Η μεταβολή της ισοτιμίας $/€ κατά 5 ¢ του δολαρίου εκτιμάται ότι θα επηρεάζει, τη δαπάνη για υγρά καύσιμα και φυσικό αέριο καθώς και τα προ φόρων αποτελέσματα της χρήσης 2019 κατά ευρώ 26 εκατ.
Η εκτίμηση ετήσιων εκπομπών CO2 το 2019 είναι 22,8 εκατ. t (15,9 εκατ. t από λιγνίτη, 3,0 εκατ. t από Φυσικό Αέριο, 3,9 εκατ. t από υγρά καύσιμα) με μέση τιμή δαπάνης € 21,3 /t.
Οι αγορασμένες ποσότητες δικαιωμάτων ανέρχονται σε 8,5 εκατ. t με μέση τιμή δαπάνης € 19,7/ t.
Άρα η μεταβολή της τιμής αγοράς νέων δικαιωμάτων εκπομπής CO2 κατά +/- € 1,0 /t μεταβάλλει τη σχετική δαπάνη κατά € 14,3 εκατ., περίπου.

Διαμόρφωση δείκτη καθαρού χρέους
Ο δείκτης καθαρού χρέους του Ομίλου ως προς ίδια κεφάλαια έχει ως εξής:

	2018	**2017**
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	3.190.506	3.738.854
Βραχυπρόθεσμομέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	714.757	500.378
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	46.483	30.000
Χρηματικά διαθέσιμα	(198.576)	(251.596)
Δεσμευμένες Καταθέσεις	(79.705)	(94.084)
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών αποτελεσμάτων	(571)	-
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	-	(1.531)
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων	71.945	35.243
ΣΥΝΟΛΟ	**3.744.839**	**3.957.264**
Ίδια κεφάλαια	**3.943.080**	**5.610.539**
Δείκτης καθαρού χρέους ως προς τα ίδια κεφάλαια	**95%**	**70,6%**

Σημειώνεται ότι, τα αφαιρούμενα ποσά των δεσμευμένων καταθέσεων του παραπάνω πίνακα αφορούν μόνον δεσμευμένες καταθέσεις που συνδέονται με δανειακές συμβάσεις.
Στο μακροπρόθεσμο δανεισμό όπως παρουσιάζεται ανωτέρω δεν περιλαμβάνεται το αναπόσβεστο μέρος των εξόδων σύναψης δανείων ποσού Ευρώ 72 εκατ. περίπου (2017: 35 εκατ. περίπου) (Σημείωση 29).

41. ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΕΣ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2018	**2017**	**2018**	**2017**
Ελάχιστα μελλοντικά μισθώματα λειτουργικών μισθώσεων που αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα	**19.585**	**20.136**	**13.491**	**14.413**

Οι υπάρχουσες κατά την 31η Δεκεμβρίου 2018 δεσμεύσεις του Ομίλου για ελάχιστα μελλοντικά πληρωτέα μισθώματα ενοικίασης βάσει μη ακυρώσιμων συμβολαίων λειτουργικής μίσθωσης προσεγγίζουν σε αξία αυτήν των μισθωμάτων της χρήσης, η οποία αναμένεται να μη μεταβληθεί σημαντικά τα επόμενα έτη. Οι πληρωμές για λειτουργικά μισθώματα αντιπροσωπεύουν κυρίως ενοίκια πληρωτέα από τον Όμιλο για χώρους γραφείου καθώς και ενοίκια μηχανημάτων, εδαφικών εκτάσεων, μεταφορικών μέσων, επίπλων και λοιπού εξοπλισμού. Τα ενοίκια χώρων γραφείου έχουν καθοριστεί για μια μέση περίοδο δώδεκα ετών ενώ τα υπόλοιπα για μέση περίοδο ενός και τριών ετών για μηχανήματα και μεταφορικά μέσα, αντίστοιχα.

42. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ

Τιμολόγηση Γ.Μ.Μ.Α.Ε. ΛΑΡΚΟ (ΛΑΡΚΟ)
Στις 21.6.2017 υπεγράφησαν οι Συμβάσεις Προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και Ενεχυρίασης Απαιτήσεων μεταξύ ΔΕΗ και Γ.Μ.Μ.Α.Ε ΛΑΡΚΟ.

Λόγω μη τήρησης των συμβατικών υποχρεώσεων εκ των ως άνω Συμβάσεων από πλευράς Γ.Μ.Μ.Α.Ε. ΛΑΡΚΟ, η ΔΕΗ, προς προάσπιση των συμφερόντων της, προχώρησε σε προβλεπόμενες από τις υπόψη συμβάσεις και το ρυθμιστικό πλαίσιο ενέργειες. Συγκεκριμένα:

- Λόγω μη επαρκούς τήρησης των όρων της Σύμβασης Ενεχύρασης επί τραπεζικού λογαριασμού της ΛΑΡΚΟ, απέστειλε το Φεβρουάριο 2018 σχετική εξώδικη επιστολή, ασκώντας αμέσως όλα τα δικαιώματα εκ του ενεχύρου.
- Λόγω μη επαρκούς τήρησης των όρων της Σύμβασης Προμήθειας απέστειλε τον Απρίλιο 2018 εξώδικη όχληση προς τη ΛΑΡΚΟ καθώς και προς τα Μέλη του Δ.Σ. της ΛΑΡΚΟ, με περιθώριο 30 ημερών για την καταβολή από πλευράς ΛΑΡΚΟ των άμεσα – σύμφωνα με τους συμβατικούς όρους - απαιτητών ληξιπρόθεσμων οφειλών της, ύψους Ευρώ 50 εκατ. Εντός του Μαΐου 2018 πιστώθηκε το ποσό των Ευρώ 15 εκατ. έναντι των υπόψη οφειλών, από πλευράς ΛΑΡΚΟ.
- Λόγω παράβασης ουσιωδών όρων της Σύμβασης Προμήθειας και σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, η ΔΕΗ απέστειλε τον Οκτώβριο 2018 σχετική εξώδικη δήλωση και διαμαρτυρία, με περιθώριο 30 ημερών για την καταβολή από πλευράς ΛΑΡΚΟ των άμεσα – σύμφωνα με τους συμβατικούς όρους - απαιτητών ληξιπρόθεσμων οφειλών της ύψους Ευρώ 69 εκατ., άλλως σε αντίθετη περίπτωση, θα προχωρούσε σε απενεργοποίηση μετρητή φορτίου προς τον ΑΔΜΗΕ.
- Επειδή η ΛΑΡΚΟ δεν ανταποκρίθηκε στις ως άνω υποχρεώσεις της, καταθέτοντας εντός του Οκτωβρίου 2018 μόνον το ποσό των Ευρώ 3 εκατ. έναντι των άμεσα απαιτητών και ληξιπρόθεσμων οφειλών της, η ΔΕΗ προχώρησε το Νοέμβριο 2018, κατά τα προβλεπόμενα στη Σύμβαση και τον Κώδικα Προμήθειας, σε εντολή απενεργοποίησης μετρητή φορτίου προς τον ΑΔΜΗΕ, δίνοντας 10ήμερη προθεσμία στη ΛΑΡΚΟ για την εξόφληση των άμεσα απαιτητών οφειλών της, ύψους Ευρώ 72,5 εκατ.
- Επειδή παρήλθε άπρακτη και η νέα προθεσμία που δόθηκε στη ΛΑΡΚΟ, η ΔΕΗ, λαμβάνοντας υπόψη τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και τους συμβατικούς όρους, προχώρησε την 27.11.2018 σε αποστολή εξωδίκου προς τη ΛΑΡΚΟ και τον ΑΔΜΗΕ με καταγγελία σύμβασης και δήλωση παύσης εκπροσώπησης του μετρητή φορτίου της ΛΑΡΚΟ, επιφυλασσόμενη κάθε δικαιώματός της που απορρέει από την κείμενη νομοθεσία και που αφορά στην με κάθε νόμιμο τρόπο ικανοποίηση των νόμιμων και ληξιπρόθεσμων απαιτήσεων της έναντι της ΛΑΡΚΟ.

Κατόπιν αυτού η ΛΑΡΚΟ κατέθεσε αίτημα ασφαλιστικών μέτρων με αίτημα χορήγησης προσωρινής διαταγής κατά της ΔΕΗ και του ΑΔΜΗΕ για τη μη διακοπή της ηλεκτροδότησης των εγκαταστάσεών της. Μετά από τη συζήτηση του υπόψη αιτήματος την 7.12.2018, εξεδόθη απόφαση με την οποία ο Πρόεδρος του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών απέρριψε το υπόψη αίτημα της αιτούσης, δεδομένου ότι δεν πιθανολογήθηκε η ευδοκίμηση της αιτήσεως ασφαλιστικών μέτρων, η συζήτηση της οποίας προσδιορίστηκε για τις 6.2.2019.

42.ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ(ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Στη συνέχεια, μετά τις δηλώσεις του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, όπως δημοσιεύτηκαν στο από 12.12.18 Δελτίο Τύπου του Υπουργείου, περί προσπάθειας επίλυσης του θέματος, κινούμενης σε τρεις άξονες: πρώτον, να προχωρήσουν οι διαδικασίες για την υπογραφή νέας σύμβασης μεταξύ ΔΕΗ και ΛΑΡΚΟ, δεύτερον, η ΛΑΡΚΟ να προσαρμόσει το επίπεδο παραγωγής σε χαμηλότερα επίπεδα που υπαγορεύουν οι χαμηλές τιμές του νικελίου, να μεταβιβάσει πρόσθετες χρηματοροές της στη ΔΕΗ και να προχωρήσει σε εξορθολογισμό του μισθολογικού κόστους και τρίτον, η ΔΕΗ να αποδεχθεί οι συνέπειες της άρσης εκπροσώπησης να μετατεθούν για την έναρξη του νέου έτους, η ΔΕΗ με την από 13.12.2018 εξώδικη επιστολή της σε ΛΑΡΚΟ και ΑΔΜΗΕ ανέστειλε τις συνέπειες της παύσης εκπροσώπησης του μετρητή φορτίου και της καταγγελίας Σύμβασης της ΛΑΡΚΟ, προκειμένου να εξαντληθεί κάθε περιθώριο για την εξεύρεση λύσης. Κατέστησε όμως απολύτως σαφές με το υπόψη εξώδικο, πως προϋπόθεση για τη σύναψη νέας Σύμβασης Προμήθειας ήταν α) η δημιουργία προϋποθέσεων και η θέσπιση ειδικών ρητρών ώστε η ΛΑΡΚΟ να αποζημιώνει πλήρως και έγκαιρα τη ΔΕΗ για την καταναλισκόμενη ενέργεια και β) η εκπόνηση σχεδίου αποπληρωμής των χρεών της ΛΑΡΚΟ έναντι της ΔΕΗ και η άμεση εφαρμογή του, αρχής γενομένης από τις οφειλές που συσσωρεύτηκαν στο πλαίσιο της από 21.06.2017 σύμβασης.

Σε συνέχεια της πιο πάνω εξώδικης δήλωσης της ΔΕΗ και σχετικής επιστολής της ΛΑΡΚΟ για έναρξη διαπραγματεύσεων από τα Μέρη για την εξεύρεση αμοιβαία αποδεκτής ρύθμισης για τις οφειλές της ΛΑΡΚΟ έναντι της ΔΕΗ και μετά από επίπονες διαπραγματεύσεις, τα μέρη κατέληξαν από κοινού σε ένα πλαίσιο συμφωνίας, το οποίο ανταποκρινόταν στις προϋποθέσεις που είχε θέσει η ΔΕΗ έτσι ώστε να καταστεί δυνατό να προχωρήσουν τα μέρη σε σχετική σύμβαση προμήθειας χρονικής περιόδου από 11.1.2019 έως και 31.12.2020. Το πλαίσιο συμφωνίας εγκρίθηκε από τα Διοικητικά Συμβούλια των δύο εταιρειών και είναι σε εξέλιξη διαδικασίες για την υπογραφή Σύμβασης Προμήθειας. Επί του παρόντος εφαρμόζεται το υπόψη πλαίσιο συμφωνίας, του οποίου οι όροι έχουν συμφωνηθεί από τα μέρη ως ουσιώδεις και η τυχόν παράβαση έστω και ενός από αυτούς από πλευράς της ΛΑΡΚΟ, συνιστά λόγο άμεσης καταγγελίας της συμβατικής σχέσης από τη ΔΕΗ.

Σημειώνεται ότι έχει σχηματισθεί πρόβλεψη για το σύνολο των απαιτήσεων της ΔΕΗ έναντι της ΛΑΡΚΟ, ύψους Ευρώ 309,8 εκατ. την 31.12.2018.

Εμπορική πολιτική και Διαχείριση ληξιπρόθεσμων οφειλών

Σε ότι αφορά στην εμπορική πολιτική και τη διαχείριση των ληξιπρόθεσμων οφειλών η ΔΕΗ εντός του 2018 προχώρησε στα εξής:

- Σε αναθεώρηση του Κανονισμού Διακανονισμών από την 01.05.2018 προκειμένου να παρέχει πλέον εξατομικευμένες ρυθμίσεις, ανάλογα με την καταναλωτική συμπεριφορά του πελάτη και το πλήθος των ανεξόφλητων λογαριασμών, έτσι ώστε να περιοριστεί η δημιουργία νέων επισφαλειών.
- Από το Δεκέμβριο 2017, συνεργάζεται με εταιρεία παροχής εξειδικευμένων υπηρεσιών υποστήριξης, με στόχο την αποτελεσματικότερη διαχείριση του πελατολογίου της, με έμφαση στις ληξιπρόθεσμες οφειλές. Η εταιρεία προτείνει νέες στρατηγικές για τη διαχείριση των ληξιπρόθεσμων οφειλών και έχει σχεδιάσει το πλαίσιο υλοποίησής τους. Από τον Μάρτιο του 2018 ξεκίνησε η διαχείριση επιλεγμένου τμήματος πελατών με ληξιπρόθεσμες οφειλές, μέσω εταιρειών ενημέρωσης οφειλετών και νομικά γραφεία και από τον Ιούνιο του 2018 έχουν συστηματικοποιηθεί οι ενέργειες.
- Έχουν εντατικοποιηθεί οι δράσεις στα Καταστήματα Πωλήσεων της ΔΕΗ για την είσπραξη των οφειλών (τηλεφωνικές ειδοποιήσεις σε οφειλέτες, αποστολή επιστολών όχλησης μέσω της Νομικής Υπηρεσίας της ΔΕΗ κλπ).
- Συνεχίστηκε σε όλο το έτος 2018 και μέχρι την 31.3.2019 η παροχή έκπτωσης συνέπειας 15% σε επαγγελματίες, επιχειρήσεις και νοικοκυριά. Από 1.4.2019 οι πελάτες οι οποίοι εξοφλούν τον έναντι και τον εκκαθαριστικό τους λογαριασμό μέχρι και την καθορισμένη ημερομηνία λήξης, λαμβάνουν πλέον έκπτωση στον επόμενο λογαριασμό τους, το 10% της αξίας της Χρέωσης Προμήθειας του προηγούμενου εκκαθαριστικού λογαριασμού. Αντίστοιχα, η έκπτωση λόγω προπληρωμής του λογαριασμού ρεύματος καθορίστηκε σε 4% από 1.4.2019.
- Εντατικοποιούνται οι προσπάθειες ένταξης πελατών στο e-bill με επιλογή ηλεκτρονικού λογαριασμού και επιπλέον για τους πελάτες αυτούς δίνεται η δυνατότητα να επιλέξουν ηλεκτρονική αποστολή «Μηνιαίου Λογαριασμού». Με τον τρόπο αυτό βελτιώνεται ο χρόνος και η ποιότητα εξυπηρέτησης των πελατών, εξοικονομούνται ανθρώπινοι και οικονομικοί πόροι και ουσιαστικά ενισχύεται το περιβαλλοντικό αποτύπωμα. Ως αντικίνητρο αποφασίστηκε από 1.12.2018 ότι όλοι οι έγχαρτοι λογαριασμοί να επιβαρύνονται με 1€, όσο περίπου και το κόστος έκδοσης και αποστολής τους.
- Επίσης αποφασίσθηκε ως κίνητρο η μείωση κατά ένα Ευρώ της αξίας του λογαριασμού για τους πελάτες που δεν επιθυμούν να λαμβάνουν έντυπα το λογαριασμό τους.

42.ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ(ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Τιμολόγηση λοιπών πελατών Υ.Τ.
Ενόψει των αναμενόμενων εξελίξεων στην αγορά ηλεκτρισμού, και κυρίως της αποεπένδυσης του 40% του λιγνιτικού δυναμικού της ΔΕΗ, σε συνδυασμό με την επικείμενη αλλαγή του μοντέλου της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, δεν κατέστη δυνατή η χάραξη μακροχρόνιας τιμολογιακής πολιτικής από τη ΔΕΗ εντός του 2017.
Δεδομένου όμως του γεγονότος πως οι συμβάσεις προμήθειας περιόδου καταναλώσεων 2016 – 2017 με τους πελάτες Υψηλής Τάσης έληγαν την 31.12.17, η ΔΕΗ, το Δεκέμβριο 2017 προχώρησε σε αποστολή επιστολών σε όλους τους πελάτες Υψηλής Τάσης, με πρόταση παράτασης της ισχύος της υφιστάμενης Σύμβασης Προμήθειας για τη διετία 2016 – 2017, έως και την 28.02.2018, στο πλαίσιο του Κώδικα Προμήθειας και των συμβατικών σχέσεων. Στη συνέχεια, το Δ.Σ. της ΔΕΗ ενέκρινε με σχετική απόφασή του, την παράταση ισχύος των τιμοκαταλόγων πελατών Υ.Τ. έως και την 28.2.2019 και η Ε.Γ.Σ. ΔΕΗ της 26.6.18, ενέκρινε την παράταση των εκπτώσεων που είχαν εγκριθεί με την από 7.12.2015 Απόφασή της, έως και την 28.2.2019. Στο πλαίσιο αυτό, πραγματοποιήθηκε ένας νέος κύκλος συναντήσεων με πελάτες Υψηλής Τάσης για ενημέρωσή τους επί των παραπάνω θεμάτων. Επί συνόλου 91 παροχών που ηλεκτροδοτούν εγκαταστάσεις 58 πελατών Υψηλής Τάσης, υπεγράφησαν συμβάσεις προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας που αφορούν σε 72 παροχές 48 πελατών, ενώ για 1 πελάτη με 1 παροχή και συγκεκριμένα τη ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε. έχει επέλθει παύση εκπροσώπησης την 17.12.2018 λόγω οφειλών.

Η πορεία υλοποίησης των δομικών αλλαγών που έχουν δρομολογηθεί για την ενίσχυση του ανταγωνισμού στις αγορές ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου συνεχίζει να αποτελεί κρίσιμη παράμετρο για τη ΔΕΗ. Επίσης, η αποεπένδυση του λιγνιτικού της δυναμικού εκτιμάται ότι θα υλοποιηθεί εντός Μαΐου 2019 και θα ολοκληρωθεί εντός του 2019. Υπό τις επικρατούσες συνθήκες, δεν κατέστη δυνατή η διαμόρφωση μακροχρόνιας τιμολογιακής πολιτικής Πελατών Υ.Τ., ενώ εκτιμάται ότι τέτοια δυνατότητα θα υπάρξει μετά την άρση των αβεβαιοτήτων και την εφαρμογή του νέου μοντέλου αγοράς και τουλάχιστον όχι πριν τα τέλη του 2019. Στο πλαίσιο αυτό, το Δ.Σ. της ΔΕΗ με την αριθ. 34/19.3.2019 Απόφασή του, ενέκρινε την υποβολή προτάσεων σε πελάτες Υ.Τ. (πλην ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε – ΟΜΙΛΟΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ και ΓΜΜΑΕ ΛΑΡΚΟ) για την αναπροσαρμογή των υφιστάμενων τιμών χρέωσης κατά +10%, προκειμένου να υπογραφούν συμβάσεις προμήθειας για τη χρονική περίοδο 1.3.2019 – 31.12.2020. Ήδη, την 4.4.2019, επήλθε συμφωνία για σύναψη σύμβασης με τις εταιρείες του Ομίλου ΒΙΟΧΑΛΚΟ στην Υ.Τ.

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

- Η ΔΕΗ κατέθεσε ενώπιον του Πρωτοδικείου Αθηνών αίτηση για την έκδοση διαταγής πληρωμής κατά της εταιρίας με την επωνυμία «ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε.» , με την οποία ζήτησε η τελευταία να της καταβάλει το συνολικό ποσό των 30.473.320,80 € νομιμοτόκως από την επομένη της λήξης του τελικού λογαριασμού που εκδόθηκε μετά την καταγγελία της Σύμβασης Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας μεταξύ της ΔΕΗ και της υπόψη εταιρείας και μέχρις εξοφλήσεως, πλέον του ποσού των 15.237 € για δικαστική δαπάνη.
  Εξεδόθη η υπ' αρ. 1769/2019 διαταγή πληρωμής του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών με την οποία διατάσσεται η «ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε.» να καταβάλει στην ΔΕΗ το ως άνω συνολικό ποσό. Η ΔΕΗ κοινοποίησε την υπόψη διαταγή πληρωμής στη «ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε.» και περαιτέρω, την 15.3.2019, προέβη σε επίδοση κατασχετηρίων για συντηρητική κατάσχεση εις χείρας των τραπεζών δυνάμει της άνω διαταγής πληρωμής κατά της «ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε.». Ακολούθως, την 22.3.2019, επεδόθη στη ΔΕΗ Αίτηση Αναστολής της «ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε.» κατά της ΔΕΗ Α.Ε., μετά αιτήματος προσωρινής διαταγής της οποίας η συζήτηση έλαβε χώρα την 26.03.2019. Κατόπιν της συζητήσεως της υπόθεσης, η υπόψη αίτηση απερρίφθη από τον αρμόδιο Πρόεδρο του Πρωτοδικείου Αθηνών. Η ΔΕΗ, κατόπιν παρόδου της σχετικής προθεσμίας των δηλώσεων τρίτου εκ μέρους των Τραπεζών εις χείρας των οποίων προέβη σε συντηρητική κατάσχεση, μετά από αίτημα της «ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε.» προέβη προς την Τράπεζα EUROBANK σε μερική άρση της επιβληθείσας συντηρητικής κατάσχεσης μέχρι του ποσού που αντιστοιχεί στην εξυπηρέτηση της μισθοδοσίας του προσωπικού της υπόψη εταιρείας.
- Περαιτέρω, η «ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε.» κατέθεσε κατά της ΔΕΗ το από 15.2.2019 αίτημα προσφυγής σε διαιτησία ενώπιον του ICC (INTERNATIONAL COURT OF ARBITRATION) «*λόγω αθετήσεως εκ μέρους της ΔΕΗ των υποχρεώσεών της εκ του από 2009 Συμφωνητικού Μετόχων» μεταξύ αυτής και της «ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε.»,* ζητώντας να καταδικασθεί η ΔΕΗ να της καταβάλει το ποσό των διακοσίων εβδομήντα εκατομμυρίων (270.000.000) ευρώ για αποθετική ζημία που, κατά το υπόψη αίτημα, υπέστη νομιμοτόκως από της επιδόσεως της υπόψη Αιτήσεως , πλέον ενός εκατομμυρίου (1.000.000) ευρώ για ηθική βλάβη που κατά τους ισχυρισμούς της υπέστη.
  Τόσο η «ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε.» όσο και η ΔΕΗ προέβησαν σε ορισμό διαιτητή τους (έκαστο μέρος όρισε τον διαιτητή αυτού). Προθεσμία απαντήσεως για τη ΔΕΗ, προκειμένου να ορίσει την ομάδα των νομικών παραστατών αυτής καθώς και να συλλέξει τα στοιχεία που απαιτούνται για την προάσπιση των θέσεών της, καθορίσθηκε από το ICC η 25η Απριλίου 2019.

42.ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ(ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Επιστροφή ΦΠΑ
Με την υποβολή της περιοδικής δήλωσης ΦΠΑ Ιουνίου 2018, υποβλήθηκε αίτημα επιστροφής ΦΠΑ ποσού Ευρώ 100 εκατ., από το πιστωτικό υπόλοιπο της φορολογικής περιόδου 01/12/2016 έως 30/06/2018. Επίσης με την υποβολή της περιοδικής δήλωσης ΦΠΑ Σεπτεμβρίου 2018, υποβλήθηκε αίτημα επιστροφής ΦΠΑ ποσού Ευρώ 80 εκατ., από το πιστωτικό υπόλοιπο της φορολογικής περιόδου 01/7/2018 έως 30/9/2018. Τα ανωτέρω πιστωτικά υπόλοιπα προήλθαν κυρίως από εκροές υπαγόμενες σε συντελεστή χαμηλότερο εκείνου του φόρου εισροών. Μετά από μερικό προσωρινό έλεγχο της ΦΑΕ Αθηνών τα ανωτέρω ποσά επιστράφηκαν στην Εταιρεία κυρίως δια συμψηφισμού με το Φόρο εισοδήματος χρήσης 2017 και των λοιπών παρακρατούμενων φόρων.

Συγχώνευση με απορρόφηση της 100% θυγατρικής εταιρείας ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.
Το Νοέμβριο 2018, το Δ.Σ. της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε: α) την έναρξη της διαδικασίας συγχώνευσης, με απορρόφηση από τη Μητρική της 100% θυγατρικής της εταιρείας ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε., σύμφωνα με τον Κ.Ν. 2190/1920, σε συνδυασμό με το Ν.2166/1993 και το Π.Δ. 178/2002, 'όπως ισχύουν σήμερα, β) την εξουσιοδότηση του Δ/ντος Συμβούλου για τη λήψη κάθε αναγκαίας σχετικής Απόφασης, γ) τον ορισμό ως ημερομηνίας Ισολογισμού Μετασχηματισμού, την 31.12.2018 και δ) την έγκριση της λειτουργικής ενσωμάτωσης, αμέσως μετά την απορρόφηση, των δραστηριοτήτων της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. στις αντίστοιχες δομές της Μητρικής Εταιρείας.

43. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

Εκτός αυτών που παρουσιάζονται σε άλλες σημειώσεις, τα ακόλουθα γεγονότα συνέβησαν από την 31 Δεκεμβρίου 2018 μέχρι και την ημερομηνία έγκρισης των Οικονομικών Καταστάσεων:

Έκδοση – Αποπληρωμή Δανείων
Εντός της περιόδου 1/1/2019-17/4/2019, η Εταιρεία προέβη σε αποπληρωμή χρεολυσίων Ευρώ 73,5 εκατ.

Εντός της περιόδου 1/1/2019-17/4/2019, η Εταιρεία εκταμίευσε ποσό ύψους Ευρώ 86,5εκατ. από Ομολογιακό Δάνειο ύψους Ευρώ 739 εκατ. για την χρηματοδότηση μέρους της δαπάνης κατασκευής της νέας Λιγνιτικής μονάδας <<Πτολεμαΐδα V>> με κοινοπραξία ξένων τραπεζών που υποστηρίζεται από το Γερμανικό Οργανισμό Ασφάλισης Εξαγωγικών Πιστώσεων ''Euler Hermes''.

Τον Ιανουάριο 2019, εγκρίθηκε η παράταση ποσού Ευρώ 65 εκατ. με μορφή Κοινής Ομολογιακής Έκδοσης Ανακυκλούμενης Πίστωσης (RCF), λήξεως 2/2019, κατά ένα χρόνο, ήτοι τον 2/2020, με ενδιάμεσες αποπληρωμές.

Τον Ιανουάριο 2019, η Μητρική Εταιρεία, υπέγραψε δανειακή σύμβαση και στην συνέχεια άντλησε ποσό Ευρώ 155 εκατ., για επενδύσεις της περιόδου 2017-2020 που έχουν ως στόχο τον εκσυγχρονισμό και την ενίσχυση του Δικτύου Διανομής στην ηπειρωτική και νησιωτική Ελλάδα, με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων (ΕΤΕπ), στο πλαίσιο συνολικής χρηματοδότησης, ύψους Ευρώ 255 εκατ., με εγγύηση του Ελληνικού Δημοσίου.

Το Μάρτιο 2019 η ΔΕΗ Ανανεώσιμες άντλησε ποσό €12,2 εκατ. από γραμμή χρηματοδότησης ύψους έως 17,5 εκατ. ευρώ

Τον Απρίλιο 2019, η Μητρική Εταιρεία, προέβη στην άντληση κοινού εξασφαλισμένου ομολογιακού Δανείου, υπό μορφή πίστωσης σε ετοιμότητα (αναμονή), με Κοινοπραξία Ελληνικών Τραπεζών, ποσού Ευρώ 200 εκατ. τριετούς διάρκειας με δυνατότητα παράτασης ενός έτους υπό προϋποθέσεις, το οποίο θα χρησιμοποιηθεί για την αποπληρωμή του διεθνούς ομολόγου λήξεως 2019.

Τον Απρίλιο του 2019, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας και η Επιτροπή Πιστοδοτήσεων της Τράπεζας Εμπορίου και Αναπτύξεως Ευξείνου Πόντου - Black Sea Trade & Development Bank, ενέκριναν (υπό την τελική έγκριση του Διοικητικού Συμβουλίου της Τράπεζας), τους οικονομικούς όρους νέας χρηματοδότησης ύψους 160 εκατ. ευρώ, πενταετούς διάρκειας με μία εφάπαξ αποπληρωμή στη λήξη του δανείου. Το δάνειο θα χρησιμοποιηθεί για την χρηματοδότηση του επενδυτικού πλάνου της ΔΕΗ Α.Ε.

43.ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Αναδιοργάνωση της ΔΕΗ Α.Ε.
Τον Ιανουάριο 2019, το Δ.Σ. της ΔΕΗ Α.Ε. ενέκρινε την αναδιοργάνωση της ΔΕΗ Α.Ε., την ευρύτερη μετά το 2001 οπότε μετατράπηκε σε Ανώνυμη Εταιρεία. Οι στόχοι της αναδιοργάνωσης είναι οι εξής:

- Δημιουργία προϋποθέσεων για την αναβάθμιση της εταιρικής διακυβέρνησης.
- Δημιουργία προϋποθέσεων για την εφαρμογή επιχειρησιακού πλάνου για ανάπτυξη των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, συμπεριλαμβανομένης της αλλαγής της τροφοδοσίας των νησιών με βέλτιστη αξιοποίηση των ΑΠΕ.
- Ανάπτυξη του δυναμικού των πωλήσεων της ΔΕΗ για την ουσιαστική αναβάθμιση της εξυπηρέτησης των πελατών της και δημιουργία προϋποθέσεων για προώθηση νέων προϊόντων, όπως το Φυσικό Αέριο, και των ενεργειακών υπηρεσιών.
- Υποστήριξη της επέκτασης της ΔΕΗ σε νέες αγορές στο εξωτερικό και στην αποτελεσματική εποπτεία των θυγατρικών εταιρειών και των επιχειρηματικών συνεργασιών.
- Αναβάθμιση της έρευνας και ανάπτυξης και της συμμετοχής της Επιχείρησης σε ερευνητικά προγράμματα.
- Αναβάθμιση της παρακολούθησης και επεξεργασίας των ρυθμιστικών θεμάτων και των σχέσεων με την Ε.Ε.

Αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου των 100% θυγατρικών εταιρειών της ΔΕΗ Α.Ε. με την επωνυμία «Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε.» και «Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε.»
Τον Ιανουάριο 2019, το Δ.Σ. της Μητρικής Εταιρείας αποφάσισε την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου των 100% θυγατρικών εταιρειών της με την επωνυμία «Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε.» και «Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε.» κατά € 11,6 εκατ. και € 7,3 εκατ. αντίστοιχα με έκδοση € 2,9 εκατ. και € 1,8 εκατ. αντίστοιχα κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας τεσσάρων (4) ευρώ ανά μετοχή και τιμή διάθεσης τεσσάρων (4) ευρώ ανά μετοχή και για τις δύο θυγατρικές.Η Μητρική Εταιρεία κατέβαλε τα ως άνω ποσά στις 18/4/2019.

Συμφωνία συνεργασίας ΔΕΗ και VOLTERRA
Στις 19.4.2019 η Μητρική Εταιρεία ανακοίνωσε ότι, συμφώνησε και προχωρά, (μέσω της 100% θυγατρικής ΔΕΗ Ανανεώσιμες), στην από κοινού ανάπτυξη και εκμετάλλευση αιολικών πάρκων συνολικής ισχύος 69,7 MW με την εταιρεία VOLTERRA ΑΕ, θυγατρική του Ομίλου AVAX. Συγκεκριμένα, η ΔΕΗ εξαγοράζει το 45% των μετοχών δυο εταιρειών (SPV) της VOLTERRA που έχουν στην κατοχή τους αντίστοιχα η μία (VOLTERRA K-R ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.) δυο αιολικά πάρκα στην Αιτωλοακαρνανία ισχύος 16 MW που ήδη λειτουργούν με Feed – in Premium (FiP) 98 €/MWh και η άλλη (VOLTERRA ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.) δυο αιολικά πάρκα στη Βοιωτία το ένα ισχύος 42,9 MW με FiP 98€/MWh και το άλλο 10,8 MW με FiP 56,45€/MWh, των οποίων η κατασκευή πρόκειται να ξεκινήσει σύντομα.
Η συγκεκριμένη επιχειρηματική πρωτοβουλία της σύμπραξης της ΔΕΗ με την εταιρεία VOLTERRA εντάσσεται στο στρατηγικό σχέδιο της ΔΕΗ για ανάπτυξη των ΑΠΕ.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι – ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

(σε εκατ. Ευρώ)

Σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν.4001/2011
και την εγκεκριμένη από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας
μεθοδολογία Λογιστικού Διαχωρισμού.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι – ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

(σε εκατ. Ευρώ)

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ
ΕΝΟΠΟΙΗΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ
ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ 2018

ΠΟΣΑ ΣΕ ΕΚ.ΕΥΡΩ

	ΔΙΟΙΚΗΣΗ		ΟΡΥΧΕΙΑ		ΠΑΡΑΓΩΓΗ		ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΑΠΑΛΟΙΦΕΣ		ΣΥΝΟΛΟ ΔΕΗ ΟΛΟΚΛ/ΝΗΣ	
	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ														
ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ														
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	95,9	93,5	1.315,9	1.567,7	5.302,0	5.682,5	3.584,5	3.637,6	19,6	19,9	203,4	350,3	10.521,3	11.351,5
Ασώματες ακινητοποιήσεις	4,3	2,0	0,9	0,3	178,4	60,1			7,0	9,7	(0,9)	(0,7)	189,6	71,4
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	451,9	21,7	0,0	10,1	0,0	162,7		15,5		4,7	(232,4)	(0,1)	219,5	214,5
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις	1,0	1,2									(0,0)	0,0	1,0	1,2
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	0,4	1,0									0,1	0,1	0,5	1,0
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	18,5	37,3			101,2	82,2					(48,2)	(24,9)	71,5	94,7
Στοιχεία παγίου ενεργητικού διοίκησης	(572,0)	(156,8)	80,5	23,4	286,3	80,6	188,3	52,5	17,0	0,3	0,0	0,0		
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	**0,0**	**0,0**	**1.397,3**	**1.601,5**	**5.867,8**	**6.068,1**	**3.772,8**	**3.705,6**	**43,5**	**34,5**	**(78,1)**	**324,7**	**11.003,3**	**11.734,4**
ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ														
Αποθέματα	7,7	7,7	87,2	95,1	471,2	506,6					3,0	0,9	569,1	610,3
Εμπορικές απαιτήσεις	34,7	45,2	12,7	5,1	679,4	289,4	135,1	53,5	1.989,1	2.478,0	(1.726,6)	(1.571,1)	1.124,4	1.300,1
Λοιπές απαιτήσεις	42,9	49,3	14,7	93,3	(3,9)	(83,2)	1,1	(80,7)	44,8	182,0	58,3	650,9	157,8	811,6
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	24,6	46,0	4,2	(13,9)	57,1	72,0	0,9	17,7	60,8	439,6	(43,6)	(534,2)	104,1	27,3
Χρηματικά διαθέσιμα	58,7	0,7	16,5	24,4	74,5	156,7	11,6	30,9	73,3	37,3	(40,6)	7,2	194,0	257,2
Στοιχεία Κυκλοφορούντος Ενεργητικού Διοίκησης	(168,6)	(149,0)	3,2	2,8	32,9	31,3	4,0	4,0	128,5	110,9	0,0	0,0		
Απαιτήσεις από χρηματοδότηση Δραστηριοτήτων			38,9	25,2	585,4	546,9			1.141,7	204,6	(1.766,0)	(776,7)		
Σύνολο στοιχείων ενεργητικού από διακοπτόμενες δραστηριότητες											232,4	0,0	232,4	
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝΤΟΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	**0,0**	**0,0**	**177,4**	**232,1**	**1.896,6**	**1.519,7**	**152,7**	**25,4**	**3.438,2**	**3.452,3**	**(3.283,1)**	**(2.223,0)**	**2.381,7**	**3.006,5**
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	**0,0**	**0,0**	**1.574,6**	**1.833,6**	**7.764,5**	**7.587,8**	**3.925,5**	**3.730,9**	**3.481,7**	**3.486,8**	**(3.361,2)**	**(1.898,3)**	**13.385,1**	**14.740,9**
ΠΑΘΗΤΙΚΟ & ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ														
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ														
Μετοχικό κεφάλαιο			76,7	78,1	296,2	316,9	181,2	161,4	21,2	18,9	0,0	(0,0)	575,4	575,4
Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο			14,7	15,0	56,8	60,8	34,7	30,9	0,4		0,0	(0,0)	106,7	106,7
Τακτικό αποθεματικό	22,7	12,5	15,3	15,6	55,8	62,9	34,1	32,7	0,3	4,6	0,0	(0,0)	128,3	128,3
Κεφαλαιοπ. Υπεραξ. Φορολογ. αναπροσ παγίων στοιχ.			(141,3)	(127,7)	(498,1)	(543,0)	(304,9)	(276,6)	(3,1)		(0,0)	0,0	(947,3)	(947,3)
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	61,7	66,0	505,2	640,4	2.364,6	2.543,7	771,9	691,9	23,5	14,2	(0,0)	(0,0)	3.726,8	3.956,3
Λοιπά αποθεματικά	(43,2)	(52,9)	15,7	0,1	51,5	45,0	30,2	31,6	1,2	(2,5)	0,0	0,0	55,4	21,4
Αποτελέσματα εις νέον	97,1	92,5	(463,8)	(284,2)	(608,2)	45,7	328,4	974,8	823,3	807,6	3,0	0,9	179,8	1.637,2
Στοιχεία ιδίων κεφαλαίων διοίκησης	(138,4)	(118,1)	18,9	17,8	83,8	67,8	32,8	29,4	2,8	3,0	(0,0)	(0,0)		
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	**(0,0)**	**(0,0)**	**41,4**	**355,1**	**1.802,5**	**2.599,9**	**1.108,5**	**1.676,2**	**869,7**	**845,8**	**3,0**	**0,9**	**3.825,0**	**5.477,9**
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ														
Μακροπρόθεσμος δανεισμός			2,0	499,3	2.703,2	2.382,0	522,0	715,5	24,3	164,8	(61,0)	(22,8)	3.190,5	3.738,9
Παροχές στο προσωπικό	84,9	2,4	79,9	104,4	105,0	126,6	(0,0)		28,2	22,4	0,0	(0,0)	298,0	255,8
Προβλέψεις	29,3	16,3	75,1	80,8	44,6	43,2	(0,0)		143,8	45,4	0,0	(0,0)	292,8	185,7
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	(438,1)	(269,8)	200,3	234,2	934,8	1.000,2	(116,2)	34,9	(678,2)	(793,7)	0,0	(0,0)	(97,3)	205,9
Συμμετοχές καταναλωτών και επιχορηγήσεις			0,0	1,0	133,3	164,9	1.919,8	1.165,8			491,7	0,0	2.544,9	1.331,7
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	0,2	16,6	0,2	0,1	142,5	116,7	23,6	5,4	687,4	494,6	(853,8)	(118,5)	0,0	514,9
Στοιχεία μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων διοίκησης	323,8	234,5	(67,8)	(44,3)	(107,8)	(123,3)	(95,3)	(60,2)	(52,9)	(6,7)	0,0	0,0		
ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	**0,0**	**(0,0)**	**289,6**	**875,5**	**3.955,7**	**3.710,5**	**2.253,9**	**1.861,5**	**152,6**	**(73,3)**	**(423,0)**	**(141,3)**	**6.228,9**	**6.232,8**
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ														
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	102,8	(77,0)	257,0	249,5	(7,8)	147,8	128,7	61,3	2.299,0	2.317,0	(1.258,2)	(788,1)	1.521,5	1.910,5
Βραχυπρόθεσμα δάνεια			0,3	0,3	9,5	9,5	20,1	20,1	0,1	0,1	(0,0)	(0,0)	30,0	30,0
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού			142,1	269,5	407,2	109,5	136,4	100,0	40,2	33,8	(11,0)	(12,4)	714,8	500,4
Μερίσματα πληρωτέα											0,0	(0,0)	0,0	
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	3,3	(29,7)	21,5	25,7	30,5	61,3	2,1	3,8	5,5	147,0	(0,0)	(0,0)	62,9	208,0
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	75,1	27,3	0,0	18,1	638,3	221,7		11,4	194,7	283,4	(122,8)	(180,6)	785,3	381,3
Παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα (παθητικού)										(0,0)	216,7	(0,0)	216,7	
Στοιχεία βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων διοίκησης	(181,2)	79,4	13,2	(6,1)	10,3	(3,1)	7,9	(3,2)	149,8	(67,0)	(0,0)	(0,0)		
Υποχρεώσεις από χρηματοδότηση Δραστηριοτήτων			809,4	46,0	918,4	730,7	268,0		(229,8)		(1.766,0)	(776,7)		
ΣΥΝΟΛΟ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	**(0,0)**	**(0,0)**	**1.243,5**	**603,1**	**2.006,3**	**1.277,4**	**563,1**	**193,2**	**2.459,4**	**2.714,3**	**(2.941,2)**	**(1.757,8)**	**3.331,2**	**3.030,2**
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ & ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	**0,0**	**(0,0)**	**1.574,6**	**1.833,6**	**7.764,5**	**7.587,8**	**3.925,5**	**3.730,9**	**3.481,7**	**3.486,9**	**(3.361,2)**	**(1.898,3)**	**13.385,1**	**14.740,9**

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι – ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

(σε εκατ. Ευρώ)

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ
ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ 2018

ΠΟΣΑ ΣΕ ΕΚ.ΕΥΡΩ

	ΟΡΥΧΕΙΑ		ΠΑΡΑΓΩΓΗ		ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ										
ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ										
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	1.315,9	1.567,7	4.270,1	4.630,5	2.964,9	3.025,4	17,0	17,2	8.567,9	9.240,9
Ασώματες ακινητοποιήσεις	0,9	0,3	151,8	53,3			6,0	8,4	158,7	61,9
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	0,0	10,1	0,0	58,0		13,9		4,7	0,0	86,6
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση										
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις			101,2	82,2					101,2	82,2
Στοιχεία παγίου ενεργητικού διοίκησης	80,5	23,4	220,7	66,5	158,1	43,7	14,8	0,2	474,2	133,9
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	**1.397,3**	**1.601,5**	**4.743,8**	**4.890,5**	**3.123,0**	**3.083,0**	**37,8**	**30,4**	**9.301,9**	**9.605,5**
ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ										
Αποθέματα	87,2	95,1	306,3	339,9	0,0				393,5	435,0
Εμπορικές απαιτήσεις	12,7	5,1	240,7	159,9	116,8	48,5	1.650,4	1.874,9	2.020,7	2.088,3
Λοιπές απαιτήσεις	14,7	93,3	16,4	(46,2)	(5,5)	(74,6)	34,1	(90,8)	59,7	(118,3)
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	4,2	(13,9)	54,6	12,2	(1,7)	14,5	14,7	61,8	71,7	74,7
Χρηματικά διαθέσιμα	16,5	24,4	59,7	68,8	5,3	25,0	23,8	3,1	105,3	121,3
Στοιχεία Κυκλοφορούντος Ενεργητικού Διοίκησης	3,2	2,8	16,3	16,3	3,2	3,2	111,6	97,2	134,3	119,4
Απαιτήσεις από χρηματοδότηση Δραστηριοτήτων	38,9	25,2	533,2	546,9	0,0	0,0	392,9	82,0	965,0	654,1
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝΤΟΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	**177,4**	**232,1**	**1.227,3**	**1.097,7**	**118,0**	**16,6**	**2.227,5**	**2.028,1**	**3.750,1**	**3.374,5**
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	**1.574,6**	**1.833,6**	**5.971,0**	**5.988,2**	**3.241,0**	**3.099,6**	**2.265,3**	**2.058,5**	**13.052,0**	**12.980,0**
ΠΑΘΗΤΙΚΟ & ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ										
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ										
Μετοχικό κεφάλαιο	76,7	78,1	228,6	256,7	152,6	135,9	18,5	16,5	476,5	487,3
Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	14,7	15,0	43,8	49,2	29,3	26,1	0,4		88,2	90,3
Τακτικό αποθεματικό	15,3	15,6	43,1	50,6	28,7	27,6	0,3	3,5	87,4	97,2
Κεφάλαιοπ υπεραξ φορολογ αναπροσ παγίων στοιχ	(141,3)	(127,7)	(384,4)	(439,9)	(256,6)	(232,9)	(2,9)		(785,2)	(800,5)
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	505,2	640,4	1.871,5	2.080,5	657,3	589,9	20,5	12,4	3.054,5	3.323,2
Λοιπά αποθεματικά	15,7	0,1	38,4	37,0	25,5	26,6	1,0	(2,2)	80,6	61,5
Αποτελέσματα εις νέον	(463,8)	(284,2)	(895,1)	(478,9)	296,3	831,2	295,6	196,6	(767,0)	264,6
Στοιχεία ιδίων κεφαλαίων διοίκησης	18,9	17,8	65,1	54,7	27,9	24,7	2,3	2,3	114,2	99,6
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	**41,4**	**355,1**	**1.011,1**	**1.610,0**	**961,0**	**1.429,1**	**335,6**	**229,0**	**2.349,1**	**3.623,2**
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ										
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	2,0	499,3	2.126,4	2.133,2	340,4	574,8	4,9	5,5	2.473,7	3.212,9
Παροχές στο προσωπικό	79,9	104,4	77,6	96,6	(0,0)		24,6	19,8	182,1	220,8
Προβλέψεις	75,1	80,8	33,2	32,9	(0,0)		137,6	39,7	245,9	153,4
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	200,3	234,2	730,5	811,8	(88,8)	37,4	(582,5)	(664,0)	259,5	419,5
Συμμετοχές καταναλωτών και επιχορηγήσεις	0,0	1,0	133,2	164,8	1.617,7	986,7			1.751,0	1.152,4
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	0,2	0,1	142,1	101,6	20,1	4,3	564,0	436,7	726,4	542,6
Στοιχεία μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων διοίκησης	(67,8)	(44,3)	(73,6)	(95,5)	(78,4)	(50,2)	(39,9)	(1,6)	(259,7)	(191,6)
ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	**289,6**	**875,5**	**3.169,4**	**3.245,4**	**1.811,0**	**1.552,9**	**108,7**	**(163,8)**	**5.378,8**	**5.510,1**
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ										
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	257,0	249,5	(21,2)	86,3	64,8	45,5	1.710,1	1.693,4	2.010,7	2.074,6
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	0,3	0,3	2,0	2,0	10,8	10,8	0,0		13,1	13,1
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	142,1	269,5	356,4	72,7	117,6	54,2	40,2	32,9	656,3	429,3
Μερίσματα πληρωτέα										
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	21,5	25,7	23,9	43,7	1,6	1,3	18,9	141,2	66,0	212,0
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	0,0	18,1	554,6	200,1	0,0	8,2	167,7	176,6	722,3	403,0
Στοιχεία βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων διοίκησης	13,2	(6,1)	8,7	(2,7)	6,1	(2,5)	114,0	(50,7)	141,9	(62,0)
Υποχρεώσεις από χρηματοδότηση Δραστηριοτήτων	809,4	46,0	866,2	730,7	268,0		(229,8)		1.713,8	776,7
ΣΥΝΟΛΟ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	**1.243,5**	**603,1**	**1.790,5**	**1.132,8**	**469,1**	**117,6**	**1.821,0**	**1.993,4**	**5.324,1**	**3.846,8**
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ & ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	**1.574,6**	**1.833,6**	**5.971,0**	**5.988,2**	**3.241,0**	**3.099,6**	**2.265,3**	**2.058,5**	**13.052,0**	**12.980,0**

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι – ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

(σε εκατ. Ευρώ)

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΚΡΗΤΗΣ
ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ 2018

ΠΟΣΑ ΣΕ ΕΚ. ΕΥΡΩ

	ΠΑΡΑΓΩΓΗ		ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ								
ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ								
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	347,5	368,8	272,3	274,0	1,1	1,2	621,0	643,9
Ασώματες ακινητοποιήσεις	14,8	3,6			0,4	0,5	15,2	4,1
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	0,0	32,4					0,0	32,4
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση								
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις								
Στοιχεία παγίου ενεργητικού διοίκησης	25,8	6,1	12,5	3,8	1,1		39,3	9,8
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	**388,1**	**410,8**	**284,8**	**277,8**	**2,6**	**1,7**	**675,5**	**690,3**
ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ								
Αποθέματα	62,9	78,4			0,0		62,9	78,4
Εμπορικές απαιτήσεις	236,6	65,0	7,0	1,9	166,8	297,4	410,3	364,3
Λοιπές απαιτήσεις	(14,5)	(7,5)	2,4	(4,8)	5,7	128,0	(6,4)	115,7
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	2,1	31,8	1,4	1,5	25,0	196,5	28,6	229,8
Χρηματικά διαθέσιμα	2,2	9,8	2,7	2,1	15,6	7,3	20,4	19,2
Στοιχεία Κυκλοφορούντος Ενεργητικού Διοίκησης	8,4	8,3	0,4	0,4	9,2	7,7	18,0	16,4
Απαιτήσεις από χρηματοδότηση Δραστηριοτήτων					333,5		333,5	
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝΤΟΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	**297,6**	**185,7**	**13,9**	**1,1**	**555,7**	**636,9**	**867,2**	**823,7**
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	**685,7**	**596,5**	**298,7**	**278,9**	**558,3**	**638,6**	**1.542,7**	**1.514,0**
ΠΑΘΗΤΙΚΟ & ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ								
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ								
Μετοχικό κεφάλαιο	26,0	23,2	11,8	10,5	1,3	1,2	39,1	34,8
Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	5,0	4,4	2,3	2,0			7,2	6,5
Τακτικό αποθεματικό	4,9	4,8	2,2	2,1	0,0	0,3	7,1	7,3
Κεφαλαιοπ υπεραξ φορολογ αναπροσ παγίων στοιχ	(43,8)	(39,7)	(20,0)	(17,9)			(63,7)	(57,7)
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	233,5	222,1	50,5	45,3	1,3	0,7	285,3	268,1
Λοιπά αποθεματικά	4,9	3,0	2,0	2,1	0,1	(0,1)	6,9	4,9
Αποτελέσματα εις νέον	150,5	232,6	(9,5)	40,5	195,4	301,7	336,4	574,8
Στοιχεία ιδίων κεφαλαίων διοίκησης	8,6	5,6	2,2	1,9	0,2	0,2	10,9	7,7
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	**389,6**	**456,1**	**41,4**	**86,4**	**198,3**	**304,0**	**629,4**	**846,5**
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ								
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	147,0		108,0	84,2	(0,0)	9,3	255,0	93,6
Παροχές στο προσωπικό	10,5	11,5			1,8	1,4	12,3	12,9
Προβλέψεις	3,9	3,5			3,7	3,5	7,6	7,0
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	92,2	85,8	(14,5)	(3,0)	(41,6)	(59,3)	36,2	23,5
Συμμετοχές καταναλωτών και επιχορηγήσεις	0,1	0,1	134,3	79,4			134,4	79,6
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	0,0	5,9	1,5	0,5	53,0	24,5	54,6	30,8
Στοιχεία μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων διοίκησης	(17,9)	(17,9)	(9,8)	(5,7)	(2,3)	(1,8)	(30,0)	(25,4)
ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	**235,8**	**88,9**	**219,5**	**155,5**	**14,6**	**(22,4)**	**470,0**	**221,9**
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ								
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	1,8	16,6	23,3	6,0	317,1	305,4	342,2	328,0
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	1,7	1,7	4,7	4,7	0,1	0,1	6,5	6,5
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	7,3	13,6	8,9	24,3		0,4	16,2	38,2
Μερίσματα πληρωτέα								
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	2,2	7,5	0,2	1,3	(6,7)	(0,7)	(4,3)	8,1
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	46,9	12,1	(0,0)	1,0	16,8	60,0	63,7	73,1
Στοιχεία βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων διοίκησης	0,4		0,6	(0,3)	18,0	(8,1)	19,0	(8,4)
Υποχρεώσεις από χρηματοδότηση Δραστηριοτήτων								
ΣΥΝΟΛΟ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	**60,3**	**51,5**	**37,7**	**37,0**	**345,3**	**357,0**	**443,3**	**445,5**
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ & ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	**685,7**	**596,5**	**298,7**	**278,9**	**558,3**	**638,6**	**1.542,7**	**1.514,0**

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2018

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι – ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

(σε εκατ. Ευρώ)

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ
ΛΟΙΠΩΝ ΜΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΩΝ ΝΗΣΩΝ (ΜΕ ΡΟΔΟ)
ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ 2018

ΠΟΣΑ ΣΕ ΕΚ.ΕΥΡΩ

	ΠΑΡΑΓΩΓΗ		ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ								
ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ								
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	684,3	683,1	347,3	338,2	1,5	1,6	1.033,1	1.022,9
Ασώματες ακινητοποιήσεις	11,8	3,2	0,0		0,6	0,8	12,4	4,0
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	0,0	72,4	0,0	1,5	0,0	0,0	0,0	73,9
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	0,0		0,0		0,0		0,0	
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις							0,0	
Στοιχεία παγίου ενεργητικού διοίκησης	39,8	8,0	17,7	5,0	1,1		58,5	13,1
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	**736,0**	**766,8**	**364,9**	**344,8**	**3,1**	**2,4**	**1.104,0**	**1.113,9**
ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ								
Αποθέματα	102,0	88,4	0,0		0,0		102,0	88,4
Εμπορικές απαιτήσεις	202,1	64,6	11,4	3,0	171,8	305,7	385,3	373,3
Λοιπές απαιτήσεις	(5,8)	(29,4)	4,2	(1,3)	5,0	144,8	3,4	114,1
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	0,5	27,9	1,2	1,7	21,1	181,3	22,8	211,0
Χρηματικά διαθέσιμα	12,7	78,1	3,7	3,8	33,9	26,9	50,2	108,8
Στοιχεία Κυκλοφορούντος Ενεργητικού Διοίκησης	8,2	6,7	0,4	0,4	7,7	6,0	16,3	13,2
Απαιτήσεις από χρηματοδότηση Δραστηριοτήτων	52,2		0,0		415,4	122,6	467,5	122,6
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝΤΟΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	**371,7**	**236,3**	**20,8**	**7,6**	**655,0**	**787,3**	**1.047,5**	**1.031,3**
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	**1.107,7**	**1.003,1**	**385,8**	**352,4**	**658,1**	**789,7**	**2.151,6**	**2.145,2**
ΠΑΘΗΤΙΚΟ & ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ								
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ								
Μετοχικό κεφάλαιο	41,6	37,0	16,9	15,0	1,4	1,2	59,8	53,2
Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	8,0	7,1	3,2	2,9	0,0		11,2	10,0
Τακτικό αποθεματικό	7,8	7,5	3,2	3,0	0,0	0,8	11,0	11,3
Κεφαλαιοπ υπεραξ φορολογ αναπροσ παγίων στοιχ	(69,9)	(63,4)	(28,4)	(25,7)	(0,2)		(98,4)	(89,2)
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	259,5	241,2	64,0	56,6	1,8	1,2	325,3	298,9
Λοιπά αποθεματικά	8,2	5,0	2,8	2,9	0,1	(0,1)	11,0	7,9
Αποτελέσματα εις νέον	136,5	291,9	41,6	103,2	332,3	309,2	510,3	704,4
Στοιχεία ιδίων κεφαλαίων διοίκησης	10,1	7,5	2,8	2,8	0,4	0,5	13,2	10,7
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	**401,8**	**533,8**	**106,1**	**160,7**	**335,7**	**312,7**	**843,5**	**1.007,3**
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ								
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	429,8	248,8	73,7	56,5	19,3	150,0	522,9	455,3
Παροχές στο προσωπικό	16,9	18,5	-		1,8	1,2	18,8	19,7
Προβλέψεις	7,5	6,8	-		2,5	2,2	10,0	9,0
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	112,1	102,6	(12,9)	0,5	(54,1)	(70,4)	45,0	32,7
Συμμετοχές καταναλωτών και επιχορηγήσεις	0,0		167,8	99,7	0,0		167,8	99,7
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	0,3	9,2	1,9	0,7	70,4	33,4	72,7	43,4
Στοιχεία μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων διοίκησης	(16,3)	(9,9)	(7,1)	(4,3)	(10,7)	(3,3)	(34,1)	(17,5)
ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	**550,4**	**376,1**	**223,4**	**153,0**	**29,3**	**113,0**	**803,0**	**642,1**
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ								
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	11,6	44,9	40,5	9,8	271,8	318,2	324,0	373,0
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	5,8	5,8	4,5	4,5	0,0		10,4	10,4
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	43,5	23,2	9,8	21,5	0,0	0,6	53,3	45,3
Μερίσματα πληρωτέα	(0,0)		(0,0)		(0,0)		(0,0)	
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	4,4	10,1	0,3	1,1	(6,7)	6,5	(2,1)	17,7
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	36,8	9,5	(0,0)	2,1	10,1	46,8	46,9	58,4
Στοιχεία βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων διοίκησης	1,2	(0,4)	1,2	(0,4)	17,9	(8,2)	20,3	(9,0)
Υποχρεώσεις από χρηματοδότηση Δραστηριοτήτων	52,2		(0,0)		(0,0)		52,2	
ΣΥΝΟΛΟ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	**155,5**	**93,2**	**56,3**	**38,7**	**293,2**	**363,9**	**505,0**	**495,8**
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ & ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	**1.107,7**	**1.003,1**	**385,8**	**352,4**	**658,1**	**789,7**	**2.151,6**	**2.145,2**

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι – ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

(σε εκατ. Ευρώ)

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ
ΕΝΟΠΟΙΗΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ
ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ 2018

ΠΟΣΑ ΣΕ ΕΚ.ΕΥΡΩ

	ΟΡΥΧΕΙΑ		ΠΑΡΑΓΩΓΗ		ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΑΠΑΛΟΙΦΕΣ		ΣΥΝΟΛΟ ΜΗΤΡΙΚΗΣ	
	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ												
ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΣΕ ΤΡΙΤΟΥΣ												
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές							3.765,2	4.034,6	467,9	549,6	4.233,1	4.584,1
Έσοδα από χρεώσεις ΥΚΩ							467,2	548,7	(467,2)	(548,7)		
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας							0,7	0,9	(0,7)	(0,9)		
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής			2.022,9	2.369,7					(2.022,9)	(2.369,7)		
Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας			16,9	17,8					(16,9)	(17,8)		
Παροχή λοιπών υπηρεσιών χονδρεμπορικής αγοράς			9,3	8,1					(9,3)	(8,1)		
Πωλήσεις από Λιγνίτη	6,5								(6,5)	(0,0)		
Ενοίκιο ΕΔΔΗΕ					271,7	300,9			(271,7)	(300,9)		
Συμμετοχές Καταναλωτών					85,2	55,6			(85,2)	(55,6)		
Έσοδα από ΕΤΜΕΑΡ							655,8	804,1	(655,8)	(804,1)		
Έσοδα ΥΚΩ από Διαχειριστές							590,6	645,9	(590,6)	(645,9)		
Λοιπές πωλήσεις	5,2	5,4	7,6	6,3			31,1	33,1	316,4	218,0	360,4	262,9
Επιμερισθέντα Έσοδα Διοίκησης	8,9	10,5	9,7	10,9			2,5	2,4	(21,0)	(23,8)		
ΕΣΩΤΕΡΙΚΕΣ ΠΩΛΗΣΕΙΣ												
Έσοδα από Πώληση Τέφρας & Διαχ. Αυλών Λιγνίτη	15,3	18,0							(15,3)	(18,0)		
Ηλεκτρική ενέργεια							68,9	79,3	(68,9)	(79,3)		
Λιγνίτης	425,3	556,5							(425,3)	(556,5)		
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	**461,3**	**590,5**	**2.066,4**	**2.412,7**	**356,9**	**356,5**	**5.582,0**	**6.148,9**	**(3.873,1)**	**(4.661,6)**	**4.593,5**	**4.847,0**
ΕΞΟΔΑ												
Αμοιβές προσωπικού	171,1	199,8	248,5	255,7			41,4	43,1	147,1	60,8	608,0	559,4
Λιγνίτης Ιδιοπαραγωγής			431,6	557,7					(418,1)	(502,3)	13,5	55,4
Λιγνίτης τρίτων - Λιθάνθρακας			24,8	55,0					(24,8)	(55,0)		
Φυσικό αέριο			383,6	409,1					(0,0)	(0,0)	383,6	409,1
Υγρά καύσιμα			666,0	662,6					(0,0)	0,0	666,0	662,6
Υλικά και αναλώσιμα	30,1	45,9	53,2	50,9			0,8	1,0	0,2	0,2	84,3	97,9
Αποσβέσεις	129,7	142,6	312,2	335,5	206,7	145,3	4,8	4,2	7,3	6,8	660,6	634,5
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους			1,2	0,9			719,0	903,7	(720,2)	(904,6)		
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας							136,9	88,5	(136,9)	(88,5)		
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής αγοράς			1,0				2.776,6	2.914,4	(1.041,5)	(1.299,7)	1.736,0	1.614,7
Απόδοση ΕΤΜΕΑΡ σε Διαχειριστές							552,7	806,7	(552,7)	(806,7)		
Απόδοση ΥΚΩ σε Διαχειριστές							487,2	554,6	(487,2)	(554,6)		
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Συστήματος ΑΔΜΗΕ Α.Ε.							157,8	173,7	0,0	(0,0)	157,8	173,7
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Δικτύου ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.					(0,1)	(0,1)	591,3	655,7	(271,7)	(300,9)	319,5	354,8
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	102,9	100,0	31,5	41,2			23,6	25,0	11,7	12,0	169,7	178,3
Αμοιβές τρίτων	1,0	1,3	10,8	11,2			23,7	19,5	11,6	14,9	47,1	47,0
Φόροι-Τέλη	22,7	24,8	33,1	40,6			3,6	3,7	(59,4)	(69,1)		
Δικαιώματα εκπομπών αερίων			301,4	181,3					0,0	(0,0)	301,4	181,2
Προβλέψεις	32,9	2,5	5,4	6,3	1,0	0,3	(75,6)	28,5	18,6	36,3	(17,7)	73,9
Χρηματοοικονομικά έξοδα	7,1	35,0	141,2	116,4	31,2	38,1	4,0	10,9	(0,0)	(0,0)	183,5	200,5
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(0,5)	(37,8)	(9,1)	(123,0)	(2,0)	(40,1)	(99,7)	(108,0)	(0,3)	198,6	(111,5)	(110,2)
Κέρδος από πώληση θυγατρικής - ΑΔΜΗΕ									0,0	(198,6)		(198,6)
Έσοδα από ΥΚΩ									0,0	(359,8)		(359,8)
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	3,2	45,2	6,6	(15,7)	2,7	1,3	5,4	(383,1)	(60,4)	405,7	(42,6)	53,4
Υποαξία αναπροσαρμ Ενσώματων Παγίων Στοιχείων	31,5		121,1		74,5		8,7		0,0	0,0	235,8	
Ζημίες / (κέρδη) από αποτίμηση Χρεογράφων			0,2						(0,2)	0,0	0,0	
Ζημίες / (κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	0,1	(0,1)	0,7	(3,9)	0,0	(0,1)			0,0	(0,0)	0,7	(4,1)
Επιμερισθέντα Έξοδα Διοίκησης	92,1	69,4	99,0	69,5			31,6	21,8	(222,7)	(160,7)		
ΕΣΩΤΕΡΙΚΑ ΕΞΟΔΑ												
Δαπάνες Τέφρας και Αυλών Λιγνίτη			15,3	18,0					(15,3)	(18,0)		
Μεταβολή αποθέματος λιγνίτη	(8,7)	2,7							8,7	(2,7)		
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας									0,0	0,0		
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	47,6	51,0	21,3	28,3					(68,9)	(79,3)		
ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	**(201,4)**	**(91,8)**	**(834,0)**	**(285,0)**	**42,9**	**211,6**	**188,1**	**385,0**	**2,0**	**3,5**	**(802,5)**	**223,4**

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι – ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

(σε εκατ. Ευρώ)

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ
ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ 2018

ΠΟΣΑ ΣΕ ΕΚ.ΕΥΡΩ

	ΟΡΥΧΕΙΑ		ΠΑΡΑΓΩΓΗ		ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ										
ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΣΕ ΤΡΙΤΟΥΣ										
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές							3.282,6	3.526,7	3.282,6	3.526,7
Έσοδα από χρεώσεις ΥΚΩ							392,7	465,7	392,7	465,7
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας							0,7	0,9	0,7	0,9
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής			1.296,3	1.518,6					1.296,3	1.518,6
Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας			16,9	17,8					16,9	17,8
Παροχή λοιπών υπηρεσιών χονδρεμπορικής αγοράς			9,3	8,1					9,3	8,1
Πωλήσεις από Λιγνίτη	6,5								6,5	
Ενοίκιο ΕΔΔΗΕ					232,1	261,7			232,1	261,7
Συμμετοχές Καταναλωτών					71,4	45,4			71,4	45,4
Έσοδα από ΕΤΜΕΑΡ							563,2	698,2	563,2	698,2
Έσοδα ΥΚΩ από Διαχειριστές							69,1	73,8	69,1	73,8
Λοιπές πωλήσεις	5,2	5,4	6,9	5,9			27,4	29,1	39,5	40,5
Επιμερισθέντα Έσοδα Διοίκησης	8,9	10,5	6,5	7,6			2,2	1,9	17,6	20,0
ΕΣΩΤΕΡΙΚΕΣ ΠΩΛΗΣΕΙΣ										
Έσοδα από Πώληση Τέφρας & Διαχ. Αυλών Λιγνίτη	15,3	18,0							15,3	18,0
Ηλεκτρική ενέργεια							67,0	78,0	67,0	78,0
Λιγνίτης	425,3	556,5							425,3	556,5
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	**461,3**	**590,5**	**1.335,9**	**1.558,0**	**303,4**	**307,1**	**4.404,9**	**4.874,2**	**6.505,5**	**7.329,8**
ΕΞΟΔΑ										
Αμοιβές προσωπικού	171,1	199,8	179,2	187,5			36,3	38,3	386,6	425,6
Λιγνίτης Ιδιοπαραγωγής			431,6	557,7					431,6	557,7
Λιγνιτης τρίτων - Λιθάνθρακας			24,8	55,0					24,8	55,0
Φυσικό αέριο			383,6	409,1					383,6	409,1
Υγρά καύσιμα			34,4	84,7					34,4	84,7
Υλικά και αναλώσιμα	30,1	45,9	29,4	29,7			0,7	0,9	60,2	76,5
Αποσβέσεις	129,7	142,6	242,8	251,4	174,0	123,9	4,2	3,7	550,7	521,6
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους			1,0						1,0	
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας							135,3	88,5	135,3	88,5
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής αγοράς							2.735,2	2.914,4	2.735,2	2.914,4
Απόδοση ΕΤΜΕΑΡ σε Διαχειριστές							460,0	700,8	460,0	700,8
Απόδοση ΥΚΩ σε Διαχειριστές							419,7	477,0	419,7	477,0
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Συστήματος ΑΔΜΗΕ Α.Ε.							157,9	173,7	157,9	173,7
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Δικτύου ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.					(0,1)	(0,1)	515,3	567,6	515,2	567,5
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	102,9	100,0	22,5	28,6			20,8	21,4	146,2	150,0
Αμοιβές τρίτων	1,0	1,3	8,0	7,4			21,0	13,5	30,0	22,3
Φόροι-Τέλη	22,7	24,8	32,4	39,2			3,0	3,8	58,2	67,8
Δικαιώματα εκπομπών αερίων			259,4	160,4					259,4	160,4
Προβλέψεις	32,9	2,5	4,0	4,4	1,0	0,3	(34,4)	57,9	3,5	65,1
Χρηματοοικονομικά έξοδα	7,1	35,0	113,1	103,4	21,7	29,1	3,1	5,3	145,0	172,8
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(0,5)	(37,8)	(7,3)	(109,2)	(1,4)	(30,5)	(87,2)	(90,0)	(96,3)	(267,5)
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	3,2	45,2	17,2	(5,0)	2,0	0,2	5,9	(42,2)	28,4	(1,8)
Υποαξία αναπροσαρμ Ενσώματων Παγίων Στοιχείων	31,5		93,3		62,8		7,6		195,1	
Ζημίες / (κέρδη) από αποτίμηση Χρεογράφων			0,2							
Ζημίες / (κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	0,1	(0,1)	1,2	(1,9)	0,0	(0,1)			1,3	(2,0)
Επιμερισθέντα Έξοδα Διοίκησης	92,1	69,4	67,8	46,7			25,6	13,7	185,4	129,8
ΕΣΩΤΕΡΙΚΑ ΕΞΟΔΑ										
Δαπάνες Τέφρας και Αυλών Λιγνίτη			15,3	18,0					15,3	18,0
Μεταβολή αποθέματος λιγνίτη	(8,7)	2,7							(8,7)	2,7
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας										
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	47,6	51,0	19,4	27,0					67,0	78,0
ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	**(201,4)**	**(91,8)**	**(637,5)**	**(336,4)**	**43,5**	**184,3**	**(25,2)**	**(74,1)**	**(820,6)**	**(318,0)**

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι – ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

(σε εκατ. Ευρώ)

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΚΡΗΤΗΣ
ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ 2018

ΠΟΣΑ ΣΕ ΕΚ.ΕΥΡΩ

	ΠΑΡΑΓΩΓΗ		ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ								
ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΣΕ ΤΡΙΤΟΥΣ								
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές					226,2	245,4	226,2	245,4
Έσοδα από χρεώσεις ΥΚΩ					33,1	39,1	33,1	39,1
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας								
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής	387,2	422,6					387,2	422,6
Παροχή λοιπών υπηρεσιών χονδρεμπορικής αγοράς								
Ενοίκιο ΕΔΔΗΕ			18,1	18,8			18,1	18,8
Συμμετοχές Καταναλωτών			6,2	4,1			6,2	4,1
Έσοδα από ΕΤΜΕΑΡ					47,7	52,2	47,7	52,2
Έσοδα ΥΚΩ από Διαχειριστές					272,1	281,0	272,1	281,0
Λοιπές πωλήσεις	0,2	0,1			1,7	1,7	1,8	1,9
Επιμερισθέντα Έσοδα Διοίκησης	1,1	1,1			0,2	0,2	1,2	1,3
ΕΣΩΤΕΡΙΚΕΣ ΠΩΛΗΣΕΙΣ								
Έσοδα από πώληση Τέφρας & Διαχ. Αυλών Λιγνίτη								
Ηλεκτρική ενέργεια					1,1	1,0	1,1	1,0
Λιγνίτης								
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	**388,4**	**423,8**	**24,2**	**22,9**	**582,1**	**620,7**	**994,8**	**1.067,4**
ΕΞΟΔΑ								
Αμοιβές προσωπικού	26,1	26,0			2,8	2,7	28,9	28,6
Λιγνίτης Ιδιοπαραγωγής								
Λιγνιτης τρίτων - Λιθάνθρακας								
Φυσικό αέριο								
Υγρά καύσιμα	360,8	309,5					360,8	309,5
Υλικά και αναλώσιμα	6,9	6,4			0,0	0,1	7,0	6,5
Αποσβέσεις	25,4	34,9	15,0	10,0	0,3	0,2	40,7	45,1
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους	0,6				377,0	444,6	377,6	444,6
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας								
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής αγοράς					0,4		0,4	
Απόδοση ΕΤΜΕΑΡ σε Διαχειριστές					47,7	52,2	47,7	52,2
Απόδοση ΥΚΩ σε Διαχειριστές					32,9	36,5	32,9	36,5
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Συστήματος ΑΔΜΗΕ Α.Ε.								
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Δικτύου ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.					38,6	43,0	38,6	43,0
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	1,8	1,9			1,4	1,8	3,2	3,7
Αμοιβές τρίτων	0,5	0,6			1,5	2,6	1,9	3,1
Φόροι-Τέλη	0,3	0,6			0,3	(0,4)	0,6	0,2
Δικαιώματα εκπομπών αερίων	22,2	11,0					22,2	11,0
Προβλέψεις	1,5	1,0			(18,7)	(14,6)	(17,2)	(13,7)
Χρηματοοικονομικά έξοδα	6,9	0,2	5,5	5,3	0,0	1,3	12,5	6,7
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(0,4)	(0,2)	(0,4)	(5,5)	(6,1)	(7,3)	(6,9)	(13,1)
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	(5,9)	(6,2)	0,1	0,2	0,6	(177,0)	(5,1)	(182,9)
Υποαξία αναπροσαρμ Ενσώματων Παγίων Στοιχείων	10,7		4,8		0,5		16,1	
Ζημίες / (κέρδη) από αποτίμηση Χρεογράφων			0,0	0,0				
Ζημίες / (κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	(0,8)	(1,7)					(0,8)	(1,7)
Επιμερισθέντα Έξοδα Διοίκησης	10,1	8,0			3,2	4,1	13,3	12,0
ΕΣΩΤΕΡΙΚΑ ΕΞΟΔΑ								
Δαπάνες Τέφρας & Αυλών Λιγνίτη								
Μεταβολή αποθέματος								
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας								
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	1,1	1,0					1,1	1,0
ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	**(79,5)**	**31,0**	**(0,9)**	**13,0**	**99,7**	**231,1**	**19,3**	**275,1**

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι – ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

(σε εκατ. Ευρώ)

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ
ΛΟΙΠΩΝ ΜΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΩΝ ΝΗΣΩΝ (ΜΕ ΡΟΔΟ)
ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ 2018

ΠΟΣΑ ΣΕ ΕΚ.ΕΥΡΩ

	ΠΑΡΑΓΩΓΗ		ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ								
ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΣΕ ΤΡΙΤΟΥΣ								
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές					256,5	262,5	256,5	262,5
Έσοδα από χρεώσεις ΥΚΩ					41,3	43,9	41,3	43,9
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας								
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής	339,4	428,5					339,4	428,5
Παροχή λοιπών υπηρεσιών χονδρεμπορικής αγοράς								
Ενοίκιο ΕΔΔΗΕ			21,6	20,4			21,6	20,4
Συμμετοχές Καταναλωτών			7,6	6,1			7,6	6,1
Έσοδα από ΕΤΜΕΑΡ					44,9	53,7	44,9	53,7
Έσοδα ΥΚΩ από Διαχειριστές					249,5	291,1	249,5	291,1
Λοιπές πωλήσεις	0,6	0,2			2,0	2,3	2,6	2,5
Επιμερισθέντα Έσοδα Διοίκησης	2,1	2,2			0,1	0,2	2,2	2,5
ΕΣΩΤΕΡΙΚΕΣ ΠΩΛΗΣΕΙΣ								
Έσοδα από πώληση Τέφρας & Διαχ. Αυλών Λιγνίτη								
Ηλεκτρική ενέργεια					0,7	0,3	0,7	0,3
Λιγνίτης								
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	**342,1**	**430,9**	**29,2**	**26,5**	**595,1**	**654,0**	**966,3**	**1.111,4**
ΕΞΟΔΑ								
Αμοιβές προσωπικού	43,2	42,2			2,3	2,2	45,4	44,4
Λιγνίτης Ιδιοπαραγωγής								
Λιγνίτης τρίτων - Λιθάνθρακας								
Φυσικό αέριο								
Υγρά καύσιμα	270,8	268,4					270,8	268,4
Υλικά και αναλώσιμα	16,8	14,7				0,1	16,8	14,8
Αποσβέσεις	44,0	49,2	17,6	11,5	0,3	0,3	61,9	60,9
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους	0,6	0,9			343,6	459,1	344,2	460,0
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας								
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής αγοράς					40,9		40,9	
Απόδοση ΕΤΜΕΑΡ σε Διαχειριστές					44,9	53,7	44,9	53,7
Απόδοση ΥΚΩ σε Διαχειριστές					34,6	41,1	34,6	41,1
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Συστήματος ΑΔΜΗΕ Α.Ε.							0,0	
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Δικτύου ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.					37,5	45,1	37,5	45,1
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	7,2	10,7			1,4	1,8	8,6	12,5
Αμοιβές τρίτων	2,3	3,2			1,3	3,4	3,6	6,6
Φόροι-Τέλη	0,4	0,8			0,3	0,3	0,7	1,1
Δικαιώματα εκπομπών αερίων	19,8	9,9					19,8	9,9
Προβλέψεις	(0,1)	0,9			(22,5)	(14,7)	(22,7)	(13,8)
Χρηματοοικονομικά έξοδα	21,1	12,8	4,0	3,8	1,0	4,3	26,0	20,9
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(1,4)	(13,5)	(0,3)	(4,0)	(6,4)	(10,7)	(8,0)	(28,2)
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	(4,8)	(4,4)	0,5	0,9	(1,2)	(164,0)	(5,4)	(167,6)
Υποαξία αναπροσαρμ. Ενσώματων Παγίων Στοιχείων	17,1		6,9		0,6		24,6	
Ζημίες / (κέρδη) από αποτίμηση Χρεογράφων	0,0				0,0		0,0	
Ζημίες / (κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	0,2	(0,3)			0,0		0,2	(0,3)
Επιμερισθέντα Έξοδα Διοίκησης	21,1	14,9			2,9	4,1	24,0	18,9
ΕΣΩΤΕΡΙΚΑ ΕΞΟΔΑ								
Δαπάνες Τέφρας & Αυλών Λιγνίτη								
Μεταβολή αποθέματος								
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	0,7	0,3					0,7	0,3
ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	**(117,0)**	**20,4**	**0,3**	**14,3**	**113,7**	**228,1**	**(3,0)**	**262,8**

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι – ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

(σε εκατ. Ευρώ)

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΟΣ ΚΑΙ ΑΤΟΜΙΚΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2018
(Σε εκατ. Ευρώ)

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ		ΔΕΔΔΗΕ		ΛΟΙΠΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ ΟΜΙΛΟΥ		ΑΠΑΛΟΙΦΕΣ ΘΥΓΑΤΡΙΚΩΝ		ΟΜΙΛΟΣ	
	31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ										
ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ										
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	10.521,3	11.351,5	27,2	30,0	201,8	161,8	7,8	17,6	10.758,0	11.560,9
Ασώματες ακινητοποιήσεις	189,6	71,4	3,7	5,2	0,7	0,5	6,2	(0,5)	200,2	76,6
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	219,5	214,5	-	-	(0,0)	-	(219,5)	(214,5)	-	-
Επενδύσεις σε κοινοπραξίες	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις	1,0	1,2	-	-	19,0	19,8	0,0	(0,0)	20,0	21,0
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	0,5	1,0	-	-	0,1	0,5	0,0	0,0	0,6	1,5
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	71,5	94,7	0,0	0,0	350,0	498,5	(349,4)	(498,0)	72,1	95,2
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	**11.003,3**	**11.734,4**	**30,9**	**35,2**	**571,7**	**681,0**	**(554,9)**	**(695,4)**	**11.051,0**	**11.755,2**
ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ										
Αποθέματα	569,1	610,3	161,1	146,9	0,9	0,7	(16,7)	(26,5)	714,3	731,4
Εμπορικές απαιτήσεις	1.124,4	1.300,1	302,6	468,6	28,2	16,1	(249,2)	(459,0)	1.206,0	1.325,7
Λοιπές απαιτήσεις	157,8	811,6	22,8	17,6	10,6	6,8	(52,0)	246,3	139,2	1.082,3
Απαιτήσεις φόρου εισοδήματος	-	-	-	-	0,0	-	13,3	6,6	13,3	6,6
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	104,1	27,3	135,8	229,5	7,6	1,0	(100,7)	(146,6)	146,7	111,2
Χρηματικά διαθέσιμα	112,3	163,1	52,3	27,1	33,9	61,4	0,0		198,6	251,6
Δεσμευμένες καταθέσεις	81,7	94,1	-	-	-	-	-	-	81,7	94,1
Σύνολο στοιχείων ενεργητικού από διακοπτόμενες δραστηριότητες	232,4	-	-	-	-	-	170,0	-	402,4	-
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝΤΟΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	**2.381,7**	**3.006,5**	**674,6**	**889,6**	**81,1**	**86,0**	**(235,3)**	**(379,1)**	**2.902,2**	**3.603,0**
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	**13.385,1**	**14.740,9**	**705,5**	**924,8**	**652,8**	**767,0**	**(790,2)**	**(1.074,5)**	**13.953,2**	**15.358,2**
ΠΑΘΗΤΙΚΟ & ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ										
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ										
Μετοχικό κεφάλαιο	575,4	575,4	37,6	37,6	97,6	97,6	(135,1)	(135,1)	575,4	575,4
Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	106,7	106,7	-	-	55,3	55,3	(55,3)	(55,3)	106,7	106,7
Τακτικό αποθεματικό	128,3	128,3	1,6	1,6	3,3	3,1	(4,8)	(4,7)	128,3	128,3
Κεφαλαιοποιηθείσες υπεραξίες φορολογικών αναπροσαρμογών παγίων στοιχείων	(947,3)	(947,3)	-	-	-	-	-	-	(947,3)	(947,3)
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	3.726,8	3.956,3	40,8	42,0	24,1	24,1	24,3	24,3	3.816,1	4.046,7
Λοιπά αποθεματικά	55,4	21,4	-	-	6,8	6,8	(48,3)	(62,5)	13,9	(34,3)
Αποτέλεσμα εις νέον	179,8	1.637,2	27,4	44,8	53,1	51,1	(10,4)	2,0	249,9	1.735,0
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	**3.825,0**	**5.477,9**	**107,4**	**126,0**	**240,2**	**238,1**	**(229,7)**	**(231,5)**	**3.942,9**	**5.610,4**
Δικαιώματα μειοψηφίας	-	-	-	-	-	-	0,1	0,1	0,1	0,1
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	**3.825,0**	**5.477,9**	**107,4**	**126,0**	**240,2**	**238,1**	**(229,6)**	**(231,3)**	**3.943,1**	**5.610,5**
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ										
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	3.190,5	3.738,9	-	-	349,4	498,0	(349,4)	(498,0)	3.190,5	3.738,9
Παροχές στο προσωπικό	298,0	255,8	185,3	150,1	-	-	0,1	0,1	483,4	406,0
Προβλέψεις	292,8	185,7	34,8	37,5	0,7	1,3	(0,0)	0,0	328,3	224,6
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	(97,3)	205,9	(86,7)	(90,7)	10,7	13,8	13,9	13,9	(159,5)	142,8
Συμμετοχές καταναλωτών & επιχορηγήσεων	2.544,9	1.331,7	-	-	3,6	4,2	(0,1)	(0,1)	2.548,4	1.335,8
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	0,0	514,9	8,6	6,3	1,8	0,2	(1,8)	(0,2)	8,7	521,2
ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	**6.228,9**	**6.232,8**	**142,0**	**103,2**	**366,2**	**517,4**	**(337,3)**	**(484,3)**	**6.399,8**	**6.369,2**
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ										
Εμπορικές & λοιπές υποχρεώσεις	1.521,5	1.910,5	343,0	482,3	22,1	6,5	(242,6)	(207,6)	1.644,0	2.191,7
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	30,0	30,0	-	-	16,5	-	0,0	-	46,5	30,0
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	714,8	500,4	-	-	-	-	(0,0)	-	714,8	500,4
Μερίσματα πληρωτέα	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	0,0	0,0
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	62,9	208,0	12,2	13,2	3,4	(0,0)	(0,0)	(0,0)	78,6	221,2
Δεδουλευμένες & λοιπές υποχρεώσεις	785,3	381,3	100,8	200,2	4,4	5,0	(103,2)	(151,3)	787,3	435,2
Παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα (παθητικού)	216,7	-	-	-	-	-	-	-	216,7	-
Σύνολο στοιχείων παθητικού από διακοπτόμενες δραστηριότητες	-	-	-	-	-	-	122,6	-	122,6	-
ΣΥΝΟΛΟ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	**3.331,2**	**3.030,2**	**456,0**	**695,7**	**46,4**	**11,5**	**(223,3)**	**(358,9)**	**3.610,4**	**3.378,5**
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ & ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	**13.385,1**	**14.740,9**	**705,5**	**924,8**	**652,8**	**767,0**	**(790,2)**	**(1.074,5)**	**13.953,2**	**15.358,2**

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι – ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

(σε εκατ. Ευρώ)

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΚΑΙ ΑΤΟΜΙΚΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2018
(Σε εκατ. Ευρώ)

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες)		ΔΕΔΔΗΕ		ΛΟΙΠΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ ΟΜΙΛΟΥ		ΑΠΑΛΟΙΦΕΣ ΘΥΓΑΤΡΙΚΩΝ		ΟΜΙΛΟΣ (Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες)	
	31/12/2018	**31/12/2017**	**31/12/2018**	**31/12/2017**	**31/12/2018**	**31/12/2017**	**31/12/2018**	**31/12/2017**	**31/12/2018**	**31/12/2017**
ΠΩΛΗΣΕΙΣ										
Έσοδα από πωλήσεις Η/Ε	4.233,1	4.584,1	860,6	975,0	147,9	51,0	(983,5)	(1.016,5)	4.258,2	4.593,6
Έσοδα από χρεώσεις Χρήσης	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Έσοδα από χρεώσεις ΥΚΩ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Λοιπές πωλήσεις	360,3	262,5	1.730,8	1.704,3	22,9	30,7	(1.630,5)	(1.647,6)	483,4	349,9
	4.593,4	**4.846,6**	**2.591,4**	**2.679,3**	**170,8**	**81,7**	**(2.614,0)**	**(2.664,1)**	**4.741,6**	**4.943,5**
ΕΞΟΔΑ										
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	555,1	482,3	368,4	317,1	3,6	3,0	(55,7)	(58,5)	871,3	743,9
Λιγνίτης	(0,8)	(0,2)	-	-	-	-	(0,0)	-	(0,8)	(0,2)
Υγρά καύσιμα	659,5	650,9	-	-	-	-	-	-	659,5	650,9
Φυσικό αέριο	383,6	409,1	-	-	-	-	-	-	383,6	409,1
Αποσβέσεις	631,6	572,9	7,6	7,9	5,7	6,8	(0,0)	(0,0)	644,9	587,6
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	1.800,6	1.818,1	1.555,8	1.647,7	120,2	24,9	(1.677,5)	(1.687,0)	1.799,2	1.803,7
Απόδοση χρεώσεων ΥΚΩ	-	(359,8)	-	-	-	-	-	-	-	(359,8)
Υλικά και αναλώσιμα	74,3	79,9	73,6	72,8	0,0	-	(41,3)	(38,5)	106,6	114,2
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Δικτύου	157,8	173,7	-	-	-	-	-	-	157,8	173,7
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Δικτύου Διανομής	319,5	354,8	-	-	-	-	(319,5)	(354,8)	-	-
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	159,8	161,6	556,0	554,6	2,9	4,2	(498,2)	(501,3)	220,6	219,1
Αμοιβές τρίτων	46,5	46,0	32,6	29,5	1,1	1,2	(13,7)	(16,1)	66,4	60,5
Δικαιώματα εκπομπών αερίων CO2	279,5	141,6	-	-	-	-	-	-	279,5	141,6
Πρόβλεψη αποκατάστασης περιβάλλοντος ορυχείων	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Προβλέψεις για κινδύνους	109,6	41,5	(2,7)	1,5	-	-	(0,0)	-	106,9	43,0
Προβλέψεις απομείωσης αξίας υλικών	7,1	6,2	0,3	1,0	0,1	0,1	(0,0)	0,0	7,4	7,3
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	(134,6)	24,7	0,7	0,4	0,2	0,1	(0,0)	(0,0)	(133,7)	25,2
Χρηματοοικονομικά Έξοδα	183,5	201,3	0,3	0,1	23,1	35,4	(22,5)	(30,7)	184,4	206,0
Χρηματοοικονομικά Έσοδα	(111,5)	(110,2)	(1,2)	(0,6)	(2,4)	(3,5)	10,0	4,5	(105,2)	(109,8)
Κέρδος από πώληση θυγατρικής - ΑΔΜΗΕ	-	(198,6)	-	-	-	-	-	198,6	-	-
Απομείωση περιουσιακών στοιχείων διακρατούμενων π	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	(43,5)	47,0	14,2	10,7	9,6	2,2	20,4	22,7	0,8	82,6
Υποαξίες αποτίμησης παγίων περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	-	3,5	4,3	(0,0)	(0,0)	3,5	4,3
Καθαρή ζημία / (κέρδος) από συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	0,3	-	-	-	(2,4)	(0,5)	(0,5)	(0,0)	(2,7)	(0,5)
Ζημία / (κέρδος) από αποτίμηση χρεογράφων	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Καθαρά (κέρδη) / ζημίες από συναλλαγματικές διαφορ	0,7	(4,0)	0,0	-	(0,1)	(0,0)	(0,0)	(0,0)	0,6	(4,0)
	5.078,7	**4.538,6**	**2.605,5**	**2.642,6**	**165,0**	**78,0**	**(2.598,5)**	**(2.461,0)**	**5.250,7**	**4.798,2**
ΚΕΡΔΗ / (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	**(485,3)**	**308,0**	**(14,1)**	**36,7**	**5,7**	**3,7**	**(15,4)**	**(203,1)**	**(509,1)**	**145,3**

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

1. ΓΕΝΙΚΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

Όπως προκύπτει από τις διατάξεις της Ευρωπαϊκής Οδηγίας 2009/72/ΕΚ, καθώς και τις διατάξεις του Ν.4001/2011 ο οποίος ενσωμάτωσε τη σχετική Ευρωπαϊκή Οδηγία στο Εθνικό Δίκαιο, Λογιστικός Διαχωρισμός είναι η διάσπαση των ενιαίων Οικονομικών Καταστάσεων (Ισολογισμού και Αποτελεσμάτων Χρήσεως) μιας ολοκληρωμένης ηλεκτρικής επιχείρησης σε επιμέρους Οικονομικές Καταστάσεις για κάθε μία από τις δραστηριότητές της.

Οι διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις θα απεικονίζουν την περιουσιακή δομή, τις απαιτήσεις και τις υποχρεώσεις των δραστηριοτήτων μίας ολοκληρωμένης ηλεκτρικής επιχείρησης, όπως αυτές θα συνέτασσαν Οικονομικές Καταστάσεις εάν λειτουργούσαν ως ανεξάρτητες επιχειρήσεις.

Η ΔΕΗ ως μια κάθετα ολοκληρωμένη ηλεκτρική επιχείρηση, τηρεί, στην εσωτερική λογιστική της χωριστούς λογαριασμούς για τις δραστηριότητές της και συντάσσει χωριστούς Ισολογισμούς και λογαριασμούς Αποτελεσμάτων Χρήσεως για κάθε δραστηριότητα (Ισολογισμός και κατάσταση Αποτελεσμάτων προ φόρων – εφεξής «Διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις»), όπως ακριβώς θα έπραττε εάν οι εν λόγω δραστηριότητες ασκούνταν από διαφορετικές επιχειρήσεις, προκειμένου να αποφεύγονται οι διακρίσεις, οι διασταυρούμενες επιχορηγήσεις και οι στρεβλώσεις του ανταγωνισμού. Επιπροσθέτως, η ΔΕΗ οφείλει να τηρεί χωριστούς λογαριασμούς για τις δραστηριότητες που ασκεί στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά.

Οι λογιστικές αρχές που ακολουθήθηκαν κατά την κατάρτιση των διαχωρισμένων Οικονομικών Καταστάσεων είναι αυτές που παρουσιάζονται στις εταιρικές και ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας. Η μεθοδολογία που εφαρμόζεται από την Εταιρεία κατά τη σύνταξη των Λογιστικά Διαχωρισμένων Οικονομικών Καταστάσεων έχει εγκριθεί με την 266/2014 Απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας. Επιπρόσθετα στο Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα οι συναλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας μεταξύ Παραγωγής – Προμήθειας ΔΕΗ και ΔΕΔΔΗΕ διενεργούνται σύμφωνα με την Απόφαση της ΡΑΕ 641/2013.

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. ΜΕΘΟΔΟΛΟΓΙΑ ΛΟΓΙΣΤΙΚΟΥ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΟΥ

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.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι – ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

(σε εκατ. Ευρώ)

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 ΑΕ κατά περίπτωση (Διασυνδεδεμένο Σύστημα, Σύστημα Κρήτης και σύστημα Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών).

Προμήθεια
Η Προμήθεια αφορά την κατά περίπτωση (Διασυνδεδεμένο Σύστημα, Σύστημα Κρήτης και Σύστημα Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών) δραστηριότητα προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας στους καταναλωτές.

Διοίκηση (Επιτελείο)
Το επιτελείο αποτελεί τις διοικητικές υπηρεσίες της Μητρικής που παρέχουν υποστήριξη στις Δραστηριότητες των ΒΕΜ. Ο ισολογισμός και τα αποτελέσματα του Επιτελείου επιμερίζονται στις δραστηριότητες με επιλεγμένα κριτήρια επιμερισμού για τα στοιχεία ενεργητικού, παθητικού, εξόδων και εσόδων, τα οποία αναλύονται σε επόμενη ενότητα.

Οι Συνδεδεμένες και Θυγατρικές εταιρείες παρουσιάζονται διακριτά σε ξεχωριστές καταστάσεις.

Σύνταξη Διαχωρισμένων Ισοζυγίων

Στο λογιστικό σύστημα της Εταιρείας, το κέντρο κέρδους και το κέντρο κόστους συνιστούν οργανωτικές οντότητες, στις οποίες καταγράφονται στοιχεία λογαριασμών Ισολογισμού και Αποτελεσμάτων. Προκειμένου να συνταχθούν οι οικονομικές καταστάσεις διενεργούνται οι ακόλουθες ενέργειες, οι οποίες πραγματοποιούνται στον ελάχιστο βαθμό λογαριασμού Γενικής Λογιστικής:

- Διενεργείται καταγραφή και διερεύνηση των κέντρων κόστους-κέρδους, ώστε να προσδιοριστούν τα όρια και οι σχέσεις μεταξύ των δραστηριοτήτων και στη συνέχεια να προσαρτηθούν όλα τα κέντρα κόστους- κέρδους στις δραστηριότητες, με τις οποίες συσχετίζονται.

- Συμφωνούνται τα αθροίσματα των κέντρων κόστους-κέρδους και λογαριασμών με το συγκεντρωτικό ισοζύγιο της Εταιρείας.

- Ακολουθεί η κωδικοποίηση και ομαδοποίηση των λογαριασμών του ισοζυγίου σε ενότητες του Ισολογισμού και των Αποτελεσμάτων, με οδηγό τις Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας.

Σύνταξη διαχωρισμένων Ισολογισμών δραστηριοτήτων.

Στο τέλος κάθε ετήσιας οικονομικής χρήσης, καταρτίζεται Ισολογισμός για καθεμία από τις τέσσερις δραστηριότητες Λιγνιτωρυχείων, Παραγωγής, Δικτύου Διανομής και Προμήθειας στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, την Κρήτη και τα λοιπά Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά.

Ο Ισολογισμός της κάθε δραστηριότητας συντάσσεται με το σύστημα της αυτοτελούς λογιστικής, δηλαδή υπάρχει αυτόνομο λογιστικό σύστημα σε κάθε επίπεδο Ισολογισμού για κάθε δραστηριότητα.

Τα στοιχεία Ισολογισμού (Ενεργητικό – Παθητικό) κάθε δραστηριότητας αναλύονται σε:
i. άμεσα που περιλαμβάνουν τις άμεσες χρεώσεις - πιστώσεις των λογαριασμών των σχετικών κέντρων κέρδους του αντίστοιχου επιπέδου της δραστηριότητας,
ii. έμμεσα επιτελείου τα οποία προέρχονται από το Επιχειρησιακό Επιτελείο της συγκεκριμένης δραστηριότητας, που περιλαμβάνουν τους μερισμένους λογαριασμούς Ισολογισμού του επιτελείου της δραστηριότητας, και
iii. 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 ζημιογόνες 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.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι – ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

(σε εκατ. Ευρώ)

Σύνταξη διαχωρισμένων Καταστάσεων Αποτελεσμάτων δραστηριοτήτων

Για κάθε λογιστική περίοδο καταρτίζεται διαχωρισμένη Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσης για καθεμία από τις τέσσερις δραστηριότητες, δηλαδή των Ορυχείων, Παραγωγής, Δικτύου Διανομής και Προμήθειας.

Οι ανωτέρω λογαριασμοί καταρτίζονται διακριτά για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα, την Κρήτη και τα λοιπά Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά. Επίσης, απεικονίζονται διακριτά οι Καταστάσεις Αποτελεσμάτων που αφορούν τις θυγατρικές εταιρείες της ΔΕΗ.

Τα υπόλοιπα χρηματοοικονομικής φύσης των αποτελεσματικών λογαριασμών επιμερίζονται στις δραστηριότητες, με βάση το ύψος των δανείων της κάθε δραστηριότητας.

Στη συνέχεια επιμερίζονται στις δραστηριότητες τα υπόλοιπα των λογαριασμών αποτελεσμάτων, τα οποία έχουν παραμείνει στο Επιτελείο (μισθοδοσία, παροχές, κλπ.). με κλείδα τις οργανικές δαπάνες της κάθε δραστηριότητας (που αποτελείται από τις ομάδες λογαριασμών της μισθοδοσίας, υλικών, συντηρήσεων, αμοιβών τρίτων και διαφόρων εξόδων). Εξαιρούνται από τη Διεύθυνση Πληροφορικής τα έξοδα του συστήματος εξυπηρέτησης πελατών της Προμήθειας, που 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.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι – ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

(σε εκατ. Ευρώ)

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:

	Δραστηριότητα που	
Προϊόν/ υπηρεσία	**Παρέχει**	**Λαμβάνει**
Διασυνδεδεμένο σύστημα		
Λιγνίτης	Ορυχεία	Παραγωγή
Λοιπές Υπηρεσίες	Ορυχεία	Παραγωγή
Αυτοκατανάλωση ενέργειας	Προμήθεια	Ορυχεία, Παραγωγή
Σύστημα Κρήτης		
Αυτοκατανάλωση ενέργειας	Προμήθεια	Παραγωγή
Σύστημα Λοιπών μη Διασυνδεδεμένων Νησιών		
Αυτοκατανάλωση ενέργειας	Προμήθεια	Παραγωγή

Μέσω της εφαρμογής του συστήματος εσωτερικής τιμολόγησης ποσοτικοποιούνται τα έσοδα τα οποία πραγματοποιεί η κάθε δραστηριότητα από την πώληση προϊόντος/ παροχή υπηρεσίας σε άλλες δραστηριότητες. Παράλληλα, η δραστηριότητα που λαμβάνει το προϊόν/ υπηρεσία καταγράφει την αντίστοιχη δαπάνη (έξοδο).

Τα εσωτερικά έσοδα – έξοδα της κάθε δραστηριότητας προσδιορίζονται ως εξής:

Διασυνδεδεμένο σύστημα:

- Οι εσωτερικές πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας για αυτοκατανάλωση υπολογίζονται με βάση τις καταμετρημένες καταναλώσεις ηλεκτρικής ενέργειας της κάθε δραστηριότητας και με τη μέση ετήσια Οριακή Τιμή Συστήματος πλέον χρεώσεις χρήσης συστήματος, λογαριασμού προσαυξήσεων, μηχανισμού διασφάλισης επαρκούς ισχύος και ΥΚΩ.

- Τα εσωτερικά έσοδα των Ορυχείων υπολογίζονται 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.

ΑΝΑΛΥΣΗ ΕΣΟΔΩΝ ΕΞΟΔΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ – ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι – ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

(σε εκατ. Ευρώ)

ΑΝΑΛΥΣΗ ΕΣΟΔΩΝ - ΕΞΟΔΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ - ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ

	ΠΑΡΑΓΩΓΗ		ΕΜΠΟΡΙΑ	
	2018	2017	2018	2017
	σε χιλ. €	σε χιλ. €	σε χιλ. €	σε χιλ. €
ΕΣΟΔΑ				
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές			**4.888,3**	**5.387,3**
Ανταγωνιστικές χρεώσεις			3.004,2	3.257,8
Έσοδα από πωλήσεις ΧΤ			*2.201,4*	*2.456,2*
Έσοδα από πωλήσεις ΜΤ			*444,7*	*497,3*
Έσοδα από πωλήσεις ΥΤ			*358,1*	*304,3*
Χρεώσεις Συστήματος Μεταφοράς			174,4	190,8
Έσοδα από πωλήσεις ΧΤ			*135,8*	*149,9*
Έσοδα από πωλήσεις ΜΤ			*21,6*	*23,9*
*Έσοδα από πωλήσεις ΥΤ**			*17,0*	*16,9*
Χρεώσεις Δικτύων			584,0	644,0
Έσοδα από πωλήσεις ΧΤ			*544,1*	*600,6*
Έσοδα από πωλήσεις ΜΤ			*39,9*	*43,3*
Χρεώσεις Λοιπών Επιβαρύνσεων			2,3	3,0
Έσοδα από πωλήσεις ΧΤ			*1,8*	*2,5*
Έσοδα από πωλήσεις ΜΤ			*0,5*	*0,5*
Εσοδα από unbilled & εκπτώσεις *			0,3	(61,0)
Εσοδα από ΥΚΩ			467,2	548,7
Έσοδα από πωλήσεις ΧΤ			*359,3*	*436,0*
Έσοδα από πωλήσεις ΜΤ			*95,8*	*101,3*
Έσοδα από πωλήσεις ΥΤ			*12,1*	*11,3*
Έσοδα από ΕΤΜΕΑΡ			655,8	804,1
Έσοδα από πωλήσεις ΧΤ			*631,8*	*737,2*
Έσοδα από πωλήσεις ΜΤ			*52,0*	*62,3*
Έσοδα από πωλήσεις ΥΤ			*9,8*	*9,6*
Προβλέψεις			*(37,8)*	*(5,1)*
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής	**2.049,1**	**2.395,6**		
Πωλήσεις Η/Ε Χονδρεμπορικής	*1.227,6*	*1.490,5*		
Πωλήσεις Η/Ε στον ΔΕΔΔΗΕ	*726,6*	*851,1*		
Κάλυψη Μεταβλητού Κόστους Μονάδων Παραγωγής	*68,7*	*28,1*		
Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας	*16,9*	*17,8*		
Επικουρικές Υπηρεσίες	*9,3*	*8,1*		
Λοιπές πωλήσεις			**31,1**	**33,1**
Έσοδα από τέλη επανασύνδεσης			2,7	3,2
Λοιπά έσοδα από καταναλωτές			1,7	3,3
Προμήθεια ΔΤ - ΔΦ - ΕΤ			26,6	26,7
ΑΓΟΡΕΣ Η/Ε			**4.185,3**	**4.713,3**
Αγορές Η/Ε Δ/Σ			**2.733,6**	**2.914,4**
Αγορές Η/Ε Χονδρεμπορικής			*2.315,2*	*2.384,5*
Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας			*29,0*	*41,9*
Κάλυψη Μεταβλητού Κόστους Μονάδων Παραγωγής			*59,6*	*33,1*
Χρέωση βάσει μεσοστ. Μετ. κόστους Θερμ. Μον.			*45,6*	*19,2*
Επικουρικές Υπηρεσίες			*52,7*	*43,4*
Διευθέτηση απωλειών - Ισοσκελισμός εκκαθάρισης			*41,7*	*39,1*
Ειδ. λογ. ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ			*196,3*	*353,5*
Λοιπές Δαπάνες			*(6,5)*	*(0,3)*
Εισαγωγές Η/Ε			**136,9**	**88,5**
Αγορές Η/Ε ΜΔΝ			**649,6**	**788,9**
Αγορές Η/Ε από ΑΠΕ			**112,4**	**114,8**
ΕΤΜΕΑΡ			**552,8**	**806,7**
ΕΤΜΕΑΡ Δ/Σ			*460,0*	*700,8*
ΕΤΜΕΑΡ ΜΔΝ			*92,8*	*105,9*

***** *Για τα έσοδα από unbilled & εκπτώσεις Χ.Τ. δεν υπάρχει ανάλυση σε ανταγωνιστικές - μονοπωλιακές χρεώσεις σε πελάτες.*