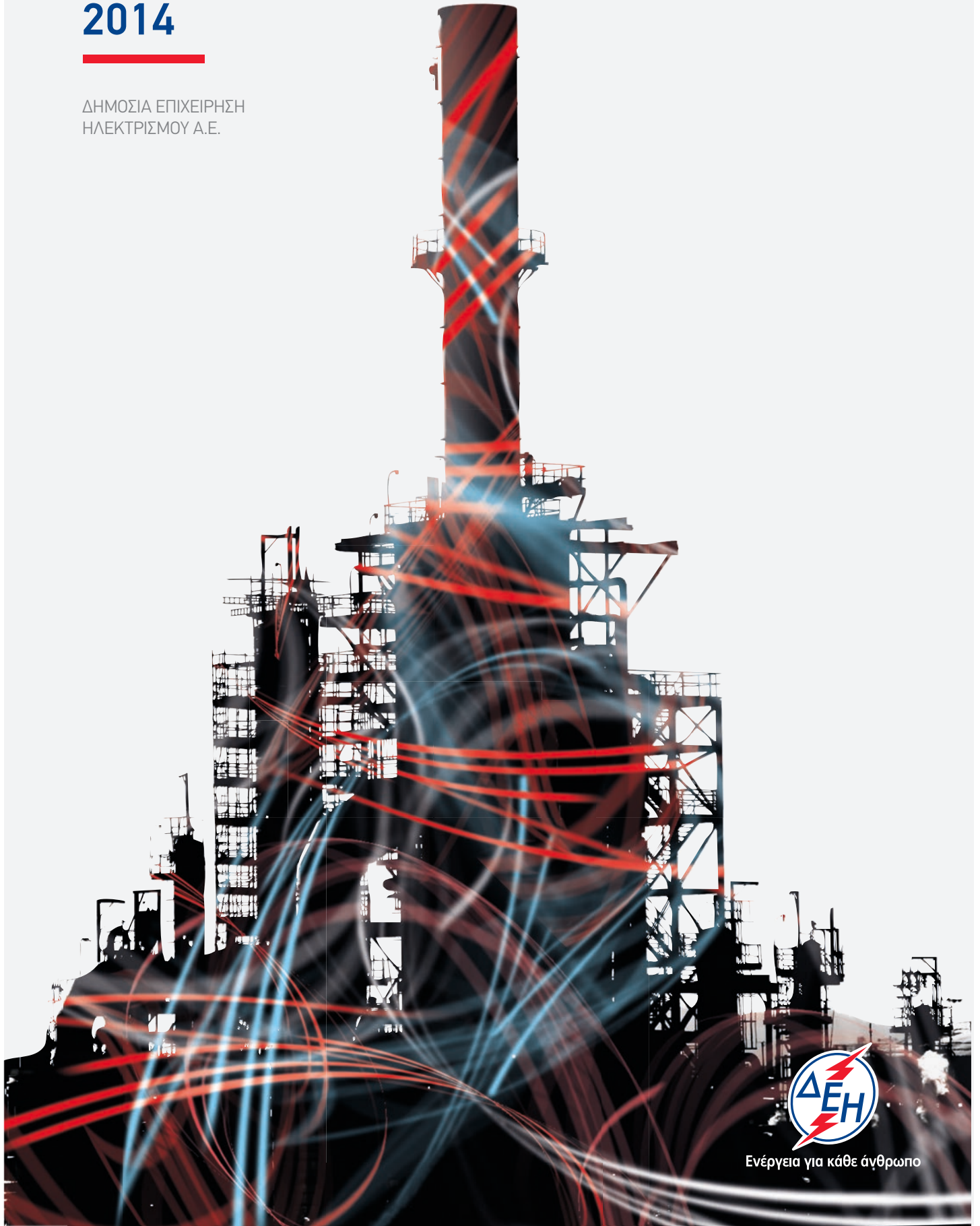


ΕΤΗΣΙΟΣ ΑΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ 2014

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ
ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.



Ενέργεια για κάθε άνθρωπο



Ενέργεια για κάθε άνθρωπο



ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

Α΄ ΜΕΡΟΣ

1	ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΚΑΙ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥ	_07
2	ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	_09
3	ΟΡΓΑΝΩΤΙΚΗ ΔΟΜΗ, ΔΙΟΙΚΗΣΗ - ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΔΙΑΚΥΒΕΡΝΗΣΗ, ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ	_13
4	ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ - ΜΕΡΙΣΜΑ	_17
5	ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ	_19

Β΄ ΜΕΡΟΣ

1	ΕΤΗΣΙΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ	_21
	ΔΗΛΩΣΗ ΜΕΛΩΝ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ	_22
	ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ	_23
	ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ	
	ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	_68
	ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	_78
	ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι	_153
	ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ	
	ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	_154
	ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΩΝ	
	ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	_172
2	ΠΙΝΑΚΑΣ ΔΙΑΘΕΣΗΣ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ 2014	_177
3	ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 1/1/2014 ΕΩΣ 31/12/2014	_179
4	ΕΝΔΟΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΟΜΙΛΟΥ ΔΕΗ	_189
5	ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑΚΕΣ ΑΝΑΚΟΙΝΩΣΕΙΣ 2014	_191

ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΚΑΙ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥ



1. Συνοπτικά στοιχεία αποτελεσμάτων και ισολογισμού

Συνοπτικά στοιχεία αποτελεσμάτων (σε εκατ. €)

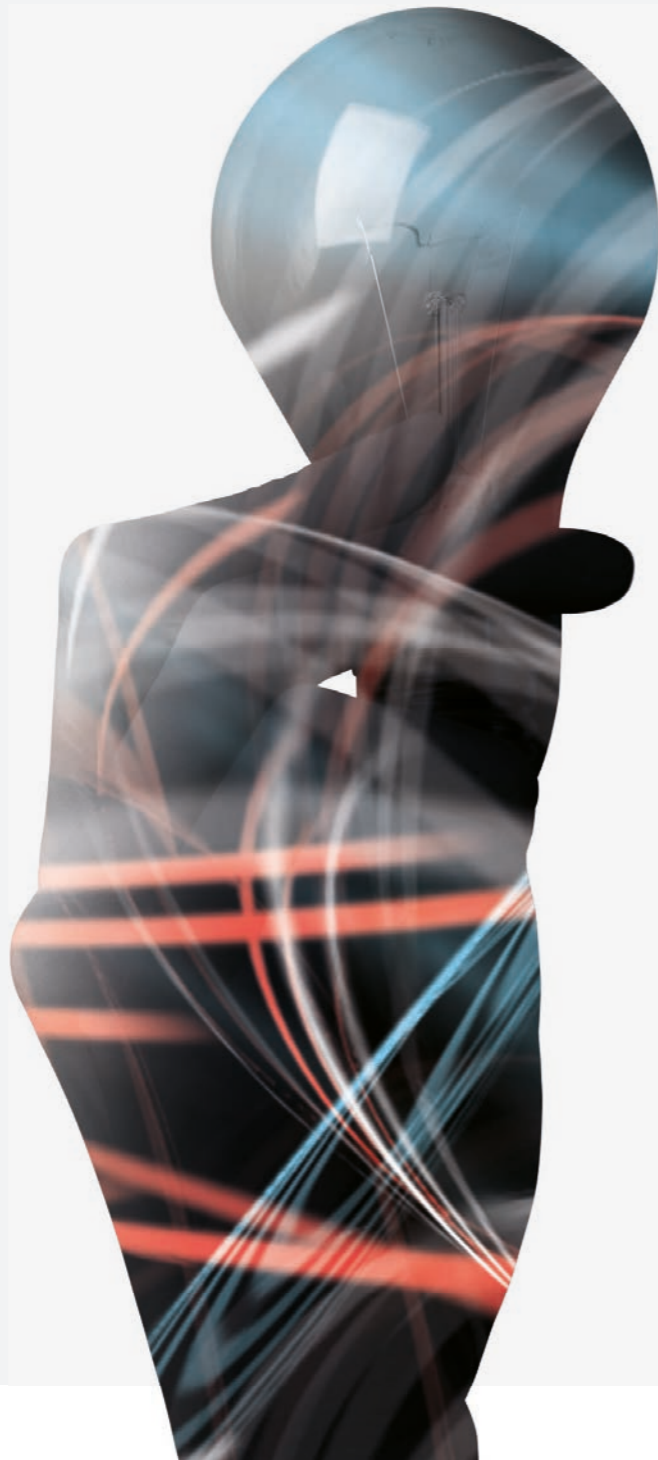
	Όμιλος			Μητρική Εταιρεία		
	2014	2013	Δ%	2014	2013	Δ%
Κύκλος Εργασιών	5.863,6	5.970,8	-1,8%	5.796,7	5.918,6	-2,1%
EBITDA	1.022,1	881,6	15,9%	783,2	638,9	22,6%
Περιθώριο EBITDA	17,4%	14,8%		13,5%	10,8%	
Λειτουργικά κέρδη/(ζημίες) (EBIT)	355,5	255,2	39,3%	214,0	78,4	173,0%
Περιθώριο EBIT	6,1%	4,3%		3,7%	1,3%	
Καθαρά κέρδη/(ζημίες)	91,3	(225,3)		34,2	(324,3)	
Κέρδη/(ζημία) ανά μετοχή (ευρώ)	0,39	(0,97)		0,15	(1,40)	
Αριθμός μετοχών (σε εκατ.)	232	232		232	232	

Συνοπτικά Στοιχεία Ισολογισμού και Επενδύσεων (σε εκατ. €)

	Όμιλος			Μητρική Εταιρεία		
	2014	2013	Δ%	2014	2013	Δ%
Σύνολο Ενεργητικού	17.373,4	15.812,7 ¹	9,9%	16.138,5	14.767,6 ¹	9,3%
Καθαρό χρέος	4.991,9	4.524,3	10,3%	4.723,8	4.150,4	13,8%
Συνολική καθαρή θέση	6.134,7	5.403,6	13,5%	5.968,4	5.323,0	12,1%
Επενδύσεις	628,0	718,1	-12,5%	528,4	601,9	-12,2%

¹⁾ Για λόγους συγκρισιμότητας έχουν γίνει ανακατατάξεις.

ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ



2. Πληροφορίες για την Εταιρεία

2.1 Γενικές Πληροφορίες

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

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

Η έδρα της Εταιρείας βρίσκεται στο Δήμο Αθηναίων, Χαλκοκονδύλη 30, Τ.Κ. 104 32, και η διάρκειά της ορίσθηκε έως τις 31/12/2100, με δυνατότητα παράτασης.

Σύμφωνα με το άρθρο 3 του Καταστατικού της, σκοπός της Εταιρείας σήμερα είναι:

- α) Η άσκηση εμπορικής και βιομηχανικής δραστηριότητας στον τομέα της ενέργειας, στην Ελλάδα και το εξωτερικό. Στη δραστηριότητα αυτή περιλαμβάνονται ενδεικτικά:
- η άσκηση εμπορικής και βιομηχανικής δραστηριότητας στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας, στην Ελλάδα και το εξωτερικό,
 - η μελέτη, η επίβλεψη, η κατασκευή, η εκμετάλλευση, η συντήρηση και η λειτουργία εργοστασίων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας,
 - η προμήθεια καθώς και η πώληση ηλεκτρικής ενέργειας και ενεργειακών προϊόντων και υπηρεσιών,
 - η εξόρυξη, η παραγωγή, η προμήθεια και η πώληση ενεργειακών πρώτων υλών,
 - η ανάθεση με σύμβαση κάθε τέτοιου έργου σε τρίτους,
 - η εκμετάλλευση ή διαχείριση ιδιόκτητων πλοίων ή πλοίων ανηκόντων σε τρίτους, υπό ελληνική ή ξένη

σημαία με αποκλειστικό σκοπό τη μεταφορά υγρών καυσίμων.

- β) Η άσκηση εμπορικής και βιομηχανικής δραστηριότητας στον τομέα των τηλεπικοινωνιών, η παροχή υπηρεσιών προς τρίτους σε θέματα μελέτης, διαχείρισης και επίβλεψης έργων, η παροχή προς τρίτους υπηρεσιών εκπαίδευσης και υπηρεσιών υγείας και ασφάλειας στην εργασία, η παροχή υπηρεσιών οργάνωσης και πληροφορικής προς τρίτες επιχειρήσεις, η μελέτη, κατασκευή, συντήρηση, διαχείριση, εκμετάλλευση και λειτουργία μονάδων επεξεργασίας απορριμμάτων και αποβλήτων, περιλαμβανομένης και της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ή/και σχετικά με τη διαχείριση αποβλήτων, καθώς και η εκμετάλλευση κάθε είδους περιουσιακών στοιχείων της Εταιρείας.

- γ) Η ίδρυση εταιρειών, η συμμετοχή σε κοινοπραξίες καθώς και η απόκτηση μετοχών άλλων εταιρειών, ελληνικών ή ξένων, και εν γένει η συμμετοχή σε επιχειρήσεις που έχουν σκοπό παρεμφερή με αυτούς που περιγράφονται στα ως άνω στοιχεία (α) και (β) ή των οποίων η δραστηριότητα συνδέεται άμεσα ή έμμεσα με τους σκοπούς της Εταιρείας ή που έχουν ως σκοπό την αξιοποίηση της περιουσίας, κινητής ή ακίνητης της Εταιρείας και την εκμετάλλευση των πόρων της, περιλαμβανομένης και της συμμετοχής σε δημόσιους διαγωνισμούς Συμβάσεων Σύμπραξης Δημοσίου και Ιδιωτικού Τομέα (ΣΔΙΤ), ως και της ίδρυσης ή της συμμετοχής στο μετοχικό κεφάλαιο Εταιρειών Ειδικού Σκοπού εντός του πλαισίου και σε εκτέλεση ΣΔΙΤ.

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

δάνεια κάθε φύσεως και να συμμετέχει στο κεφάλαιο εταιρειών που δανειοδοτούνται από αυτή με μετατροπή ή μη σε μετοχές των ομολογιών των δανείων αυτών.

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

έμμεσα συνδεδεμένης με τους σκοπούς της Εταιρείας. Η Εταιρεία έχει κατοχυρώσει το υπ' αρ. 160076 σήμα «Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Ανώνυμη Εταιρεία» και «Δ.Ε.Η. Α.Ε.».

Σύμφωνα με την ταξινόμηση της Ελληνικής Στατιστικής Υπηρεσίας (ΕΛ.ΣΤΑΤ. - ΣΤΑΚΟΔ 08), η δραστηριότητα της ΔΕΗ υπάγεται:

Κλάδος Δραστηριότητας (ΣΤΑΚΟΔ 08)	Κύκλος Εργασιών 01/01/2014–31/12/2014
«Παραγωγή, μετάδοση και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας», 35.1	€ 5.863,6 εκατ.

2.2 Ιστορικό

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

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

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

Βάσει του ν. 2773/1999 περί απελευθέρωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και σε εφαρμογή του Προεδρικού Διατάγματος 333/2000, η ΔΕΗ από την 1η Ιανουαρίου 2001 μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία με μοναδικό μέτοχο το Δημόσιο και κύριο σκοπό την παραγωγή και προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας.

Τον Δεκέμβριο του 2001, μετά από αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας και διάθεση υφιστάμενων μετοχών κυριότητας του Ελληνικού Δημοσίου, οι μετοχές της ΔΕΗ εισήχθησαν προς διαπραγμάτευση στην Κύρια Αγορά του Χρηματιστηρίου Αθηνών. Παράλληλα ξεκίνησε η διαπραγμάτευση Διεθνών Αποθετηρίων Εγγράφων (GDRs) στο Χρηματιστήριο του Λονδίνου.

Τον Δεκέμβριο 2002 και τον Οκτώβριο 2003 διατέθηκαν υφιστάμενες μετοχές κυριότητας του Ελληνικού Δημοσίου με Δημόσια Εγγραφή στο ευρύ επενδυτικό κοινό, με τη μέθοδο του βιβλίου προσφορών σε θεσμικούς επενδυτές στην Ελλάδα και το εξωτερικό και με Ιδιωτική Τοποθέτηση στους εργαζομένους της Εταιρείας. Σήμερα το Ελληνικό Δημόσιο ελέγχει, άμεσα ή έμμεσα μέσω του Ταμείου Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας του Δημοσίου (ΤΑΙΠΕΔ), το 51,12% του μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΗ Α.Ε. Το ΤΑΙΠΕΔ κατέχει ποσοστό 17% του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας, το οποίο περιλαμβάνεται στο προαναφερθέν ποσοστό του Ελληνικού Δημοσίου, καθώς το ΤΑΙΠΕΔ ανήκει κατά 100% στο Ελληνικό Δημόσιο.

2.3 Δραστηριότητα της Εταιρείας

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

Διαθέτει μια μεγάλη υποδομή σε εγκαταστάσεις ορυχείων λιγνίτη, παραγωγής, μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας. Κατέχει περίπου το 64% της εγκατεστημένης ισχύος των σταθμών ηλεκτροπαραγωγής στην Ελλάδα συμπεριλαμβάνοντας στο ενεργειακό της μείγμα λιγνιτικούς, υδροηλεκτρικούς και πετρελαϊκούς σταθμούς, καθώς και σταθμούς φυσικού αερίου, αλλά και μονάδες ανανεώσιμων πηγών ενέργειας (ΑΠΕ).

Το 2014 η ΔΕΗ παρήγαγε 35,3 TWh οι οποίες μαζί με τις 2,8 TWh που εισήγαγε, κάλυψαν το 66,9% της συνολικής ζήτησης. Η παραχθείσα ηλεκτρική ενέργεια προήλθε από λιγνίτη (64,3%), πετρέλαιο (12,8%), φυσικό αέριο (11,1%), ύδατα (11,1%) και ανανεώσιμες πηγές ενέργειας (0,7%).

Οι περίπου 7,4 εκατομμύρια πελάτες της ΔΕΗ κατανάλωσαν κατά το 2014 το 97,9% της συνολικής ενέργειας που δόθηκε προς τελικούς πελάτες στην Ελλάδα.

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

Στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, σημαντικό μέρος της παραγωγικής ισχύος είναι συγκεντρωμένο στο βορειοδυτικό

τμήμα της χώρας, κοντά στα μεγάλα λιγνιτωρυχεία, τα οποία αποτελούν την κυριότερη πηγή καυσίμου. Τα τελευταία χρόνια κατασκευάστηκαν δύο νέες, υπερσύγχρονες, μονάδες φυσικού αερίου, Αλιβέρι V και Μεγαλόπολη V, στο νότιο μέρος του Διασυνδεδεμένου Συστήματος.

Τα υπόλοιπα νησιά, τα οποία αναφέρονται ως «Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά», εξυπηρετούνται από αυτόνομους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίοι λειτουργούν με πετρέλαιο. Συμπληρωματικά σε ορισμένα νησιά η ζήτηση καλύπτεται από ΑΠΕ. Οι μεγαλύτεροι σταθμοί παραγωγής στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά βρίσκονται στην Κρήτη και τη Ρόδο (με συνολική ισχύ θερμικών σταθμών μεγαλύτερη των 1.000 MW).

Μετά την απόσχιση των κλάδων Μεταφοράς και Διανομής, δημιουργήθηκαν δύο 100% θυγατρικές εταιρείες της ΔΕΗ Α.Ε., η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς

Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε.) και η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε.). Η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. έχει την ευθύνη της διαχείρισης, λειτουργίας, ανάπτυξης και συντήρησης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και των διασυνδέσεών του, ενώ η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. έχει την ευθύνη της διαχείρισης, ανάπτυξης, λειτουργίας και συντήρησης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Στον τομέα των ΑΠΕ, η ΔΕΗ δραστηριοποιείται σήμερα μέσω της θυγατρικής της «ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.», έχοντας στο χαρτοφυλάκιό της αιολικά πάρκα, μικρούς υδροηλεκτρικούς σταθμούς και φωτοβολταϊκούς σταθμούς.

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

31 ^ο ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ	2014	2013	2012
Εγκατεστημένη ισχύς (GW)	12,6	12,9	12,5
Ποσοστό της συνολικής εγκατεστημένης ισχύος στην Ελλάδα¹	63,6%	64,9%	67,7%
Καθαρή Παραγωγή (TWh)²	35,3	37,5	40,3
Μερίδιο Παραγωγής³	74,9%	69,0%	70,7%
Πωληθείσα Ηλεκτρική Ενέργεια στους τελικούς καταναλωτές (TWh)⁴	49,5	50,8	52,8
Μερίδιο Πωλήσεων⁵	97,9%	98,3%	98,5%
Αριθμός πελατών (σε εκατ.)	7,4	7,4	7,4
Αριθμός μισθοδοτούμενου προσωπικού	18.572	19.093	19.998 ⁶
Πελάτες ανά εργαζόμενο	397	388	369
Πωλήσεις ανά εργαζόμενο (MWh)	2.663	2.661	2.641

¹ Αν ληφθεί υπόψη η εγκατεστημένη ισχύς των φωτοβολταϊκών στις στέγες, τα μεγέθη διαμορφώνονται σε 62,5% για το 2014, 63,7% για το 2013 και 66,6% για το 2012.

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

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

⁴ Συμπεριλαμβάνονται οι πωλήσεις στην εγχώρια αγορά και οι εξαγωγές.

⁵ Το μερίδιο πωλήσεων ορίζεται ως το ποσοστό της ηλεκτρικής ενέργειας που πωλείται από τη ΔΕΗ σε τελικούς πελάτες στην Ελλάδα διά των συνολικών πωλήσεων σε τελικούς πελάτες στην Ελλάδα κάθε έτος.

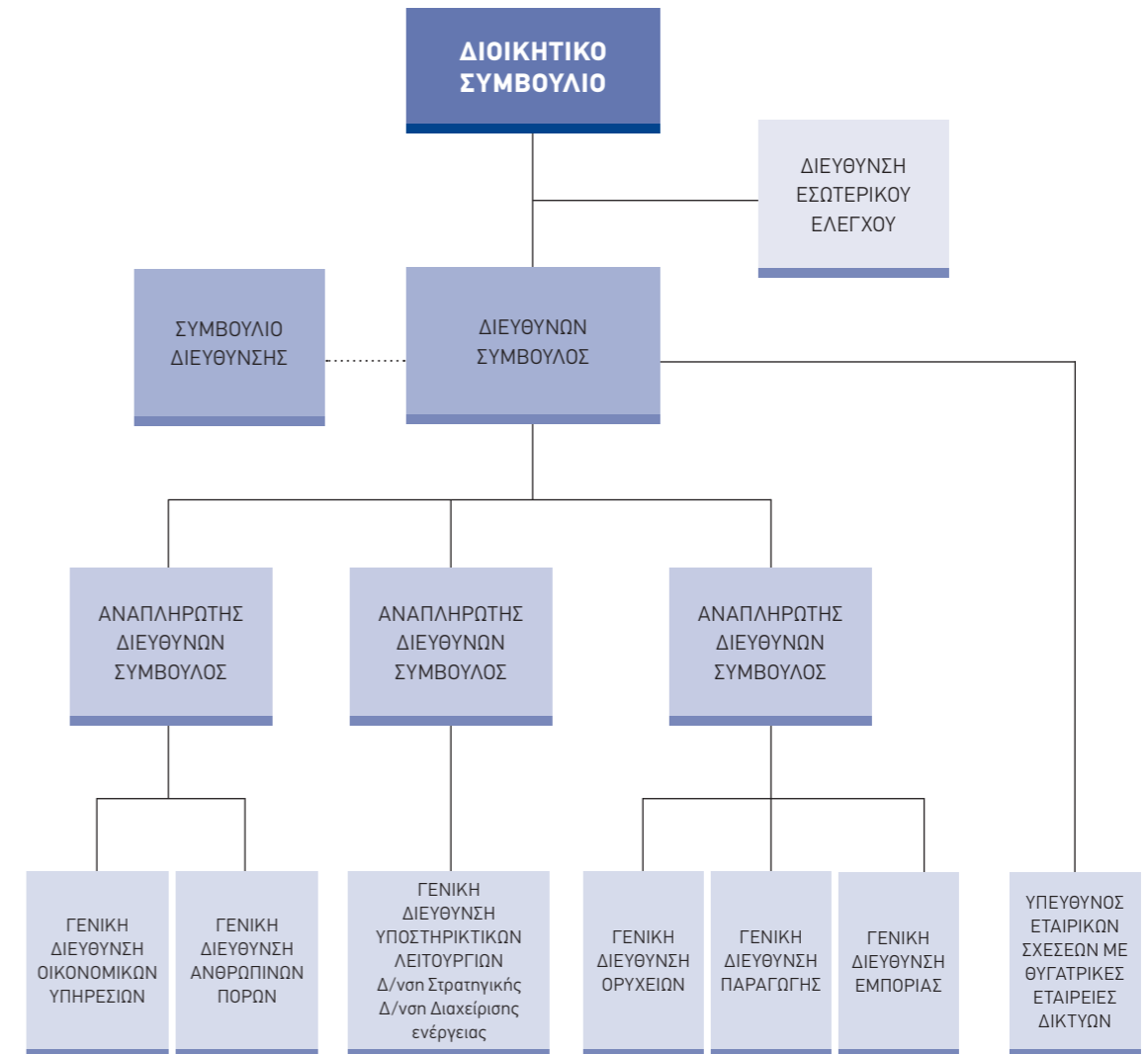
⁶ Δεν συμπεριλαμβάνονται οι εργαζόμενοι στην πρώην ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε., οι οποίοι μεταφέρθηκαν στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε. στις 22 Αυγούστου 2011.

ΟΡΓΑΝΩΤΙΚΗ ΔΟΜΗ, ΔΙΟΙΚΗΣΗ - ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΔΙΑΚΥΒΕΡΝΗΣΗ, ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ



3. Οργανωτική δομή, διοίκηση - εταιρική διακυβέρνηση, προσωπικό

3.1 Βασική Οργανωτική Δομή ΔΕΗ Α.Ε. (στις 31/12/2014)



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

3.2 Διοίκηση - Εταιρική Διακυβέρνηση

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

Η ΔΕΗ έχει συντάξει τον δικό της κώδικα εταιρικής διακυβέρνησης τον οποίο εφαρμόζει και στον οποίο περιγράφονται:

- Η σύνθεση των Οργάνων Διοίκησης, οι αρμοδιότητες και λειτουργία τους, καθώς και οι Επιτροπές του Διοικητικού Συμβουλίου και οι αρμοδιότητές τους.
- Οι αρμοδιότητες και η λειτουργία της Γενικής Συνέλευσης των μετόχων, τα δικαιώματα των μετόχων, η μέριμνα για την ενημέρωσή τους, καθώς και η αναφορά στα

πληροφοριακά στοιχεία που απαιτούνται από το άρθρο 10, παράγραφος 1 της οδηγίας 2004/25/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου όπως αυτή έχει ενσωματωθεί στον ν. 3461/2006.

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

Ο κώδικας εταιρικής διακυβέρνησης είναι αναρτημένος στην ιστοσελίδα της Εταιρείας: (Αρχική Σελίδα / Η ΔΕΗ / Η Εταιρεία / Εταιρική Διακυβέρνηση)

Η σύνθεση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ στις 31/12/2014 είχε ως εξής:

Όνομα	Ιδιότητα
ΖΕΡΒΟΣ Αρθούρος	ΠΡΟΕΔΡΟΣ Δ.Σ. & ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ / ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ
ΔΟΛΟΓΛΟΥ Κωνσταντίνος	ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ Δ.Σ. & ΑΝΑΠΛΗΡΩΤΗΣ ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ / ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ
Μέλη	
ΑΙΚΑΤΕΡΙΝΑΡΗ Ουρανία	ΑΝΑΠΛΗΡΩΤΡΙΑ ΔΙΕΥΘΥΝΟΥΣΑ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ / ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ
ΑΛΕΞΑΚΗΣ Παναγιώτης	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ
ΒΑΣΙΛΟΓΕΩΡΓΗΣ Χαρίλαος	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ
ΒΕΡΝΙΚΟΣ Νικόλαος	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ
ΘΩΜΟΓΛΟΥ Παύλος	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ
ΚΑΡΑΛΕΥΘΕΡΗΣ Παντελής	ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ / ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΕΡΓΑΖΟΜΕΝΩΝ
ΠΑΠΑΣΩΤΗΡΙΟΥ Σταύρος	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ
ΤΑΥΡΗΣ Φίλιππος	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ / ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΤΗΣ ΟΚΕ*
ΦΩΤΟΠΟΥΛΟΣ Νικόλαος	ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ / ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΕΡΓΑΖΟΜΕΝΩΝ

* ΟΚΕ: Οικονομική και Κοινωνική Επιτροπή

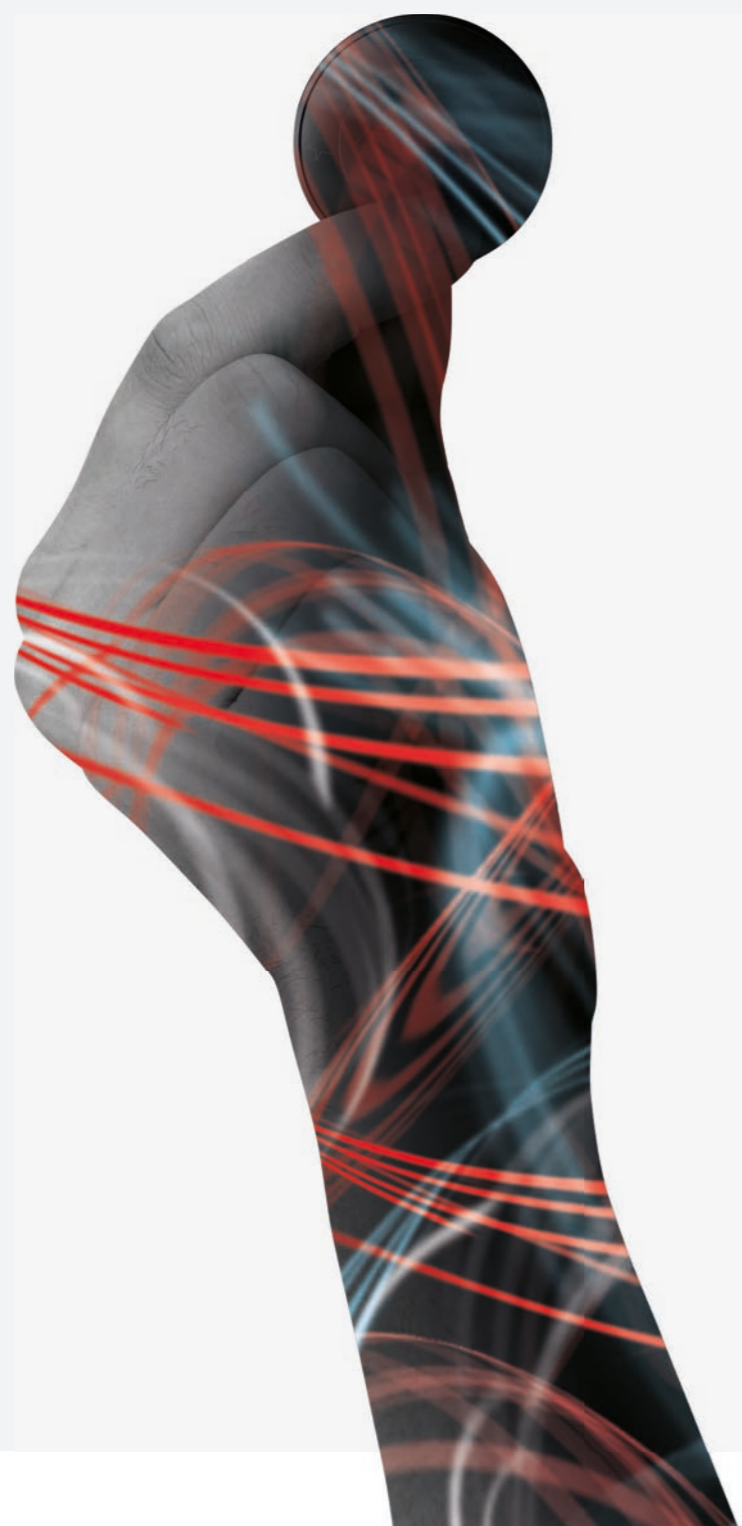
Η επικαιροποιημένη σύνθεση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ βρίσκεται αναρτημένη στην ιστοσελίδα της Εταιρείας (Αρχική Σελίδα / Η ΔΕΗ / Ενημέρωση Επενδυτών / Οργάνωση Εταιρείας / Διοικητικό Συμβούλιο ΔΕΗ Α.Ε.).

3.3 Προσωπικό

Το μισθοδοτούμενο προσωπικό πλήρους απασχόλησης της ΔΕΗ στις 31/12/2014 ανερχόταν σε 18.572 εργαζόμενους, οι οποίοι ανά τομέα απασχόλησης και ανά έτος παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα:

Κατηγορία	2014	2013
ΔΕΗ Α.Ε.		
Ορυχεία	3.417	3.532
Παραγωγή	4.756	4.888
Εμπορία	958	965
Διοίκηση	1.400	1.419
ΣΥΝΟΛΟ την 31 ^η Δεκεμβρίου	10.531	10.804
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	1.417	1.439
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	6.601	6.828
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	23	22
ΣΥΝΟΛΟ την 31 ^η Δεκεμβρίου	18.572	19.093

ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ - ΜΕΡΙΣΜΑ



4. Μετοχικό κεφάλαιο - Μέρισμα

4.1 Μετοχικό Κεφάλαιο

Το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται σε ένα δισεκατομμύριο εξήντα επτά εκατομμύρια διακόσιες χιλιάδες ευρώ (€ 1.067.200.000), διαιρούμενο σε διακόσια τριάντα δύο εκατομμύρια (€ 232.000.000) κοινές μετοχές ονομαστικής αξίας τεσσάρων ευρώ και εξήντα λεπτών (€ 4,6), η κάθε μία.

Κατά την τελευταία πενταετία δεν υπήρξε μεταβολή επί του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας.

Στην κατηγορία της Μεγάλης Κεφαλαιοποίησης του Χρηματιστηρίου Αθηνών διαπραγματεύονται σήμερα οι μετοχές της Εταιρείας, ενώ στο Χρηματιστήριο του Λονδίνου διαπραγματεύονται Διεθνή Αποθετήρια Έγγραφα (GDRs).

Η ΔΕΗ συμμετέχει σήμερα σε πλήθος δεικτών όπως: Γενικό Δείκτη ΧΑ, ΔΟΜ, FTSE, ΣΑΓΔ, FTSEA, ΔΚΩ, GT30P, GT30R, GT30TP, GT30TR, FTSECE, FTSECEU, TR_FTSECE, TR_FTSECEU, FTSEINTR, HELMSI, MSCI-Greece, SBBMGLU, XBCGG.

4.2 Μετοχική Σύνθεση

Η μετοχική σύνθεση της ΔΕΗ Α.Ε. στις 31/12/2014 είχε ως ακολούθως:

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

⁽¹⁾ Το Ελληνικό Δημόσιο ελέγχει, άμεσα ή έμμεσα μέσω του ΤΑΙΠΕΔ (που ανήκει κατά 100% στο Ελληνικό Δημόσιο), το 51,12% των κοινών μετοχών της ΔΕΗ Α.Ε. Στις 8 Απριλίου 2014, η Διυπουργική Επιτροπή Αναδιαρθρώσεων και Αποκρατικοποιήσεων αποφάσισε τη μεταβίβαση άνευ ανταλλάγματος 39.440.000

κοινών με δικαίωμα ψήφου μετοχών της ΔΕΗ (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 ανακοινώθηκε στις 11 Απριλίου 2014 κατόπιν εκτέλεσης εξωχρηματοπιστηριακής συναλλαγής, η οποία πραγματοποιήθηκε στις 9 Απριλίου 2014.

⁽²⁾ Συμπεριλαμβάνεται η από 08/12/2011 συνολική συμμετοχή της εταιρείας «Silchester International Investors LLP», με 32.024.558 μετοχές ή 13,8% των δικαιωμάτων ψήφου της ΔΕΗ, με την ιδιότητα του διαχειριστή επενδύσεων των παρακάτω πελατών της:

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

Η Εταιρεία, στις 31/12/2014, δεν γνώριζε την ύπαρξη μετόχων, πλην του «Ελληνικού Δημοσίου», του «ΤΑΙΠΕΔ», της «Silchester International Investors LLP» και αθροιστικά των «ΙΚΑ-ΕΤΑΜ/ΤΑΠ-ΔΕΗ» και «ΤΑΥΤΕΚΩ/ΤΕΑΠΑΠ-ΔΕΗ», που να κατείχαν άμεσα ποσοστό μεγαλύτερο ή ίσο του 3% του μετοχικού της κεφαλαίου.

Στις 31/12/2014, τα Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου της Επιχείρησης δεν είχαν συμμετοχή στο μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΗ Α.Ε.

4.3 Μέρισμα

Το Διοικητικό Συμβούλιο αποφάσισε να προτείνει στην Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων, την καταβολή μερίσματος ύψους € 11,6 εκατ. για τη χρήση 2014.

ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ

5. Συνδεδεμένες εταιρείες

Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει τις συμμετοχές της ΔΕΗ Α.Ε. σε άλλες εταιρείες στις 31/12/2014:

ΔΕΗ Α.Ε.	Ποσοστό Συμμετοχής 31/12/2014
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	100%
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	100%
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	100%
PPC FINANCE PLC	100%
PPC QUANTUM ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ LTD	51%
PPC Bulgaria JSCo	85%
PPC Elektrik ve Tedarik Anonim Sirketi	100%
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Α.Ε.	11,45%
WASTE SYCLO Α.Ε.	49%
SOLAR SOLUTIONS Α.Ε.	49%
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	Ποσοστό Συμμετοχής 31/12/2014
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ 1 Α.Ε.	100%
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ 2 Α.Ε.	100%
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.	100%
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 2 Α.Ε.	100%
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ 1 Α.Ε.	100%
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ 2 Α.Ε.	100%
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	100%
SOLARLAB Α.Ε.	100%
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	49%
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	49%
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΝΑΝΚΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑ - ΜΥΗΕ ΓΙΤΑΝΗ Α.Ε.	49%
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΜΕΚ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. «ΒΟΡΕΙΝΟ ΠΕΛΛΗΣ Α.Ε.»	49%
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ EDF EN GREECE Α.Ε.	49%
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	49%
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	49%
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	49%
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	49%
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	49%
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	49%
GOOD WORKS ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ & ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ Α.Ε.	49%
RENEWABLE ENERGY APPLICATIONS LTD	49%
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	46,6%

ΕΤΗΣΙΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ



1. Ετήσια Οικονομική Έκθεση

(1^η Ιανουαρίου 2014 - 31^η Δεκεμβρίου 2014)

Η παρούσα Ετήσια Οικονομική Έκθεση καταρτίσθηκε σύμφωνα με το άρθρο 4 του ν. 3556/2007, εγκρίθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο της «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ

ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.» την 27^η Μαρτίου 2015 και είναι αναρτημένη στο διαδίκτυο, στην ηλεκτρονική διεύθυνση www.dei.gr όπου και θα παραμείνει στη διάθεση του επενδυτικού κοινού για χρονικό διάστημα τουλάχιστον 5 (πέντε) ετών.

Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.

Αριθμός ΓΕΜΗ: 786301000
Χαλκοκονδύλη 30 - 104 32 Αθήνα

Δήλωση Μελών του Διοικητικού Συμβουλίου

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

Οι

1. Αρθούρος Ζερβός, Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου και Διευθύνων Σύμβουλος.
2. Ουρανία Αικατερινάρη, Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου και Αναπληρώτρια Διευθύνουσα Σύμβουλος
3. Παναγιώτης Αλεξάκης, Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου

Δηλώνουμε ότι

εξ όσων γνωρίζουμε:

- α.** Οι συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις της «Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.», για τη χρήση 1/1/2014 έως 31/12/2014, οι οποίες καταρτίστηκαν σύμφωνα με τα ισχύοντα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, απεικονίζουν κατά τρόπο αληθή τα στοιχεία του ενεργητικού και του παθητικού, την καθαρή θέση και τα αποτελέσματα χρήσεως της «Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.», καθώς και των επιχειρήσεων που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση εκλαμβανομένων ως σύνολο, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 4 του ν. 3556/2007 και,

- β.** Η συνημμένη Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου απεικονίζει κατά τρόπο αληθή την εξέλιξη, τις επιδόσεις και τη θέση της «Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.», καθώς και των επιχειρήσεων που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση εκλαμβανομένων ως σύνολο, συμπεριλαμβανομένης της περιγραφής των κυριότερων κινδύνων και αβεβαιοτήτων που αντιμετωπίζουν.

Αθήνα, 27 Μαρτίου 2015

Ο Πρόεδρος του Δ.Σ. και Διευθύνων Σύμβουλος	Το Μέλος του Δ.Σ. και Αναπληρώτρια Διευθύνουσα Σύμβουλος	Το Μέλος του Δ.Σ.
Αρθούρος Ζερβός	Ουρανία Αικατερινάρη	Παναγιώτης Αλεξάκης

Ετήσια Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου για την περίοδο 1/1–31/12/2014

Κύριοι Μέτοχοι,

Μετά τη λήξη της δέκατης τρίτης χρήσης, από 1/1/2014 έως 31/12/2014, 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 2014 (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: «ΑΔΜΗΕ Α.Ε.», «ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.», «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.», «ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ 1 Α.Ε.», «ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ 2 Α.Ε.», «ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.», «ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 2 Α.Ε.», «SOLARLAB Α.Ε.», «ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ 1 Α.Ε.», «ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ 2 Α.Ε.», «PPC FINANCE PLC», «PPC Quantum Energy Ltd», «PPC Bulgaria JSC», «PPC Elektrik Tedarik ve Ticaret Anonim Şirketi» και «ΦΟΙΒΗ Ενεργειακή Φωτοβολταϊκά Α.Ε.».

Με βάση το άρθρο 134 του ν. 2190/1920, όπως αυτός ισχύει σήμερα, η ΔΕΗ Α.Ε. συνέταξε τις Οικονομικές Καταστάσεις της δέκατης τρίτης εταιρικής χρήσης, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ), όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Μεταβολές στο υφιστάμενο θεσμικό πλαίσιο εντός του 2014

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

Οικονομικά στοιχεία έτους 2014

Τα κέρδη προ τόκων φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) το 2014 αυξήθηκαν κατά € 140,5 εκατ. (15,9%) σε σχέση με το 2013, με το περιθώριο EBITDA να διαμορφώνεται σε 17,4%, έναντι 14,8% το 2013.

Σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης (ΔΠΧΠ), ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν επιλέξει από την εισαγωγή στο Χρηματιστήριο να αποτιμούν τα πάγια περιουσιακά στοιχεία με βάση αποτιμήσεις της εύλογης αξίας τους. Οι αποτιμήσεις αυτές πραγματοποιούνται σε περιοδική βάση κάθε 3-5 χρόνια. Τα αποτελέσματα της τελευταίας αποτίμησης ενσωματώθηκαν στις ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις του 2009. Κατά συνέπεια, το 2014 ανατέθηκε σε ανεξάρτητο οίκο η εκτίμηση της εύλογης αξίας των παγίων περιουσιακών στοιχείων του Ομίλου με ημερομηνία αναφοράς την 31/12/2014.

Το αποτέλεσμα της αποτίμησης έχει ενσωματωθεί στις Οικονομικές Καταστάσεις της 31/12/2014, με συνολική καθαρή αύξηση της αξίας των παγίων περιουσιακών στοιχείων του Ομίλου και της Μητρικής κατά € 848 εκατ. και € 818,6 εκατ. αντίστοιχα. Παράλληλα, ορισμένες επιμέρους υποαξίες που προέκυψαν για κάποια πάγια περιουσιακά στοιχεία επιβάρυναν –σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ– τα κέρδη προ φόρων της χρήσης 2014 του Ομίλου και της Μητρικής κατά € 60,6 εκατ. και € 29,3 εκατ., αντίστοιχα.

Στα αποτελέσματα του 2014 περιλαμβάνεται εφάπαξ θετική επίπτωση ύψους € 23,2 εκατ., η οποία αποτυπώθηκε στα αποτελέσματα του Α' τριμήνου του 2014, από την αναδρομική εφαρμογή της έκπτωσης στην τιμή του φυσικού αερίου για το δεύτερο εξάμηνο του 2013. Αντίθετα, η θετική επίπτωση, η οποία επίσης είχε αποτυπωθεί στα αποτελέσματα του Α' τριμήνου του 2014 από την ανάκτηση συνολικού ποσού ύψους € 21,3 εκατ. (€ 17,4 εκατ. και € 3,9 εκατ. τόκοι) ως κρατική ενίσχυση προς την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. για το χρονικό διάστημα από τον Ιανουάριο 2007 έως τον Μάρτιο 2008 αντιστράφηκε στο Γ' τρίμηνο σε συνέχεια της ακύρωσης από το Γενικό Δικαστήριο της Ευρωπαϊκής

Ένωσης της σχετικής Απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής. Η ΔΕΗ άσκησε αναίρεση κατά της απόφασης του Γενικού Δικαστηρίου.

Επιπρόσθετα, τα αποτελέσματα του 2014 έχουν επηρεαστεί αρνητικά από πρόβλεψη ύψους € 48,3 εκατ. για κάλυψη του ελλείμματος του ΛΑΓΗΕ που δημιουργήθηκε στην αγορά του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ), κατά τη διάρκεια των ετών 2011 και 2012 από τρίτους προμηθευτές, οι οποίοι αποχώρησαν από την αγορά. Αντίστοιχα, στα αποτελέσματα 2013 περιλαμβάνεται εφάπαξ αρνητική επίπτωση ύψους € 105,5 εκατ., από την εφαρμογή της Απόφασης της Μόνιμης Διαιτησίας στη ΡΑΕ, σχετικά με την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε., για το διάστημα 1/7/2010 έως 30/9/2013.

Χωρίς τις προαναφερθείσες εφάπαξ επιπτώσεις, το EBITDA του 2014 διαμορφώνεται σε € 1.047,2 εκατ. έναντι € 987,1 εκατ. το 2013, αυξημένο κατά € 60,1 εκατ. και το περιθώριο EBITDA σε 17,9% έναντι 16,5% αντίστοιχα.

Σημειώνεται ότι οι συνολικές ελεγχόμενες δαπάνες (δαπάνη μισθοδοσίας και δαπάνες για εργολαβίες τρίτων και ανάλωση υλικών) μειώθηκαν σημαντικά κατά € 70,7 εκατ., συμβάλλοντας κατ' αυτόν τον τρόπο στη βελτίωση της λειτουργικής κερδοφορίας. Αν σε αυτή τη σύγκριση περιληφθεί και η κεφαλαιοποιημένη μισθοδοσία, τότε η συνολική εξοικονόμηση στις ελεγχόμενες δαπάνες φτάνει τα € 90,1 εκατ.

Έσοδα

- Ο κύκλος εργασιών μειώθηκε κατά € 107,2 εκατ. ή 1,8% και διαμορφώθηκε σε € 5.863,6 εκατ. έναντι € 5.970,8 εκατ. το 2013. Στον κύκλο εργασιών περιλαμβάνεται ποσό € 72,1 εκατ. που αφορά στη συμμετοχή χρηστών του δικτύου για τη σύνδεσή τους σε αυτό, έναντι € 90,2 εκατ. το 2013.
- Τα έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας μειώθηκαν σε € 5.654,6 εκατ. το 2014 έναντι € 5.765,8 εκατ. το 2013 (μείωση € 111,2 εκατ. ή 1,9%).

Αναλυτικότερα:

- Η συνολική ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας μειώθηκε κατά 5,1% (3.043 GWh) το 2014, στις 57.032 GWh έναντι 60.075 GWh το 2013. Αν εξαιρέσουμε τις εξαγωγές και την άντληση, η μείωση της ζήτησης είναι 0,6% (326 GWh). Η ελαφρά χαμηλότερη ζήτηση, σε συνδυασμό με τη μείωση του μεριδίου της ΔΕΗ στη λιανική αγορά σε 97,9% από 98,3%, είχε ως αποτέλεσμα τη μείωση του όγκου των εγχώριων πωλήσεων της ΔΕΗ κατά 384 GWh (0,8%), σε 49.434 GWh, κυρίως λόγω του χαμηλότερου όγκου πωλήσεων στους πελάτες Χαμηλής Τάσης [καθαρή μείωση κατά 434 GWh λαμβάνοντας υπόψη ότι οι πωλήσεις προς τους δικαιούχους του Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (ΚΟΤ) αυξήθηκαν κατά 413 GWh]. Οι πωλήσεις προς τους πελάτες Υψηλής Τάσης αυξήθηκαν κατά 173 GWh. Το Δ' τρίμηνο 2014, ο ρυθμός μείωσης της συνολικής ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας περιορίστηκε σε 1,5%, ενώ αν εξαιρέσουμε τις εξαγωγές και την άντληση, η εγχώρια ζήτηση παρουσιάζει αύξηση κατά 0,4% και ο όγκος των

εγχώριων πωλήσεων της ΔΕΗ αυξάνεται κατά 0,2% (29 GWh), λόγω της μείωσης του μεριδίου της ΔΕΗ στη λιανική αγορά κατά 0,6 ποσοστιαίες μονάδες (από 98,2% σε 97,6%) ως αποτέλεσμα των χαμηλότερων πωλήσεων σε πελάτες Χαμηλής Τάσης (καθαρή μείωση κατά 105 GWh). Επιπλέον, οι πωλήσεις προς πελάτες Υψηλής Τάσης αυξήθηκαν κατά 95 GWh και οι πωλήσεις προς τους δικαιούχους του ΚΟΤ αυξήθηκαν κατά 71 GWh.

- Η παραγωγή και οι εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ κάλυψαν το 66,9% της συνολικής ζήτησης, ενώ το αντίστοιχο ποσοστό το 2013 ήταν 66%. Η παραγωγή των μονάδων με καύσιμο λιγνίτη μειώθηκε κατά 2,2%, ενώ η παραγωγή από φυσικό αέριο παρέμεινε ουσιαστικά στα επίπεδα του 2013 και συγκεκριμένα στις 3.940 GWh. Αναφορικά με την υδροηλεκτρική παραγωγή, αυτή παρουσιάζει σημαντική μείωση κατά 30,7% στις 3.906 GWh έναντι 5.640 GWh το 2013, κυρίως λόγω των εξαιρετικών υδρολογικών συνθηκών που επικράτησαν ιδίως το Δ' εξάμηνο του 2013. Το Δ' τρίμηνο του 2014, η παραγωγή και οι εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ κάλυψαν το 62,8% της συνολικής ζήτησης έναντι 68,6% το Α' τρίμηνο του 2013, μείωση η οποία οφείλεται σε μεγάλο βαθμό στη μείωση της λιγνιτικής παραγωγής κατά 12,2% (756 GWh) και της παραγωγής από φυσικό αέριο κατά 49,2% (774 GWh). Παρά ταύτα, η παραπάνω μείωση υπεραντισταθμίστηκε από τις αυξημένες εισαγωγές από τη ΔΕΗ (276 GWh) και τρίτους εισαγωγείς (1.372 GWh), καθώς και από την αυξημένη υδροηλεκτρική παραγωγή (35,1% ή 268 GWh), λόγω βελτιωμένων υδρολογικών συνθηκών. Η σημαντική αύξηση των εισαγωγών οφείλεται κυρίως στην αύξηση του μέσου όρου της Οριακής Τιμής Συστήματος (ΟΤΣ) σε € 59,2/MWh το Δ' τρίμηνο του 2014 έναντι € 53/MWh το Δ' τρίμηνο του 2013.

Λειτουργικές Δαπάνες

Οι προ αποσβέσεων λειτουργικές δαπάνες μειώθηκαν κατά € 247,7 εκατ. (4,9%), από € 5.089,2 εκατ. το 2013, σε € 4.841,5 εκατ. το 2014.

Σημειώνεται ότι στις λειτουργικές δαπάνες του 2013 περιλαμβάνεται επιβάρυνση ύψους € 88,8 εκατ. από την Απόφαση της Διαιτησίας για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. για την περίοδο 1/1/2010 έως 31/12/2012 (το υπόλοιπο ποσό των € 16,7 εκατ., εκ του προαναφερθέντος ποσού των € 105,5 εκατ. έχει μειώσει τα έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας του 2013 καθώς αφορούσε την περίοδο 1/1/2013 έως 30/9/2013).

Ειδικότερα:

Δαπάνες Ενεργειακού Μείγματος

- Οι δαπάνες για υγρά καύσιμα, φυσικό αέριο, λιγνίτη τρίτων, CO₂ και αγορές ηλεκτρικής ενέργειας μειώθηκαν κατά περίπου € 151,3 εκατ. (5%) σε σχέση με το 2013. Συγκεκριμένα:
 - Η μείωση της δαπάνης για υγρά καύσιμα κατά € 24,7 εκατ. (3,1%), από € 792,6 εκατ. το 2013 σε € 767,9 εκατ. το 2014, οφείλεται στη μείωση των τιμών του μαζούτ και του diesel εκφρασμένων σε ευρώ, κατά 6,3% και 6% αντίστοιχα, καθώς η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας

από υγρά καύσιμα σημείωσε αύξηση κατά 145 GWh, εκ των οποίων το μεγαλύτερο μέρος (126 GWh) το Γ' τρίμηνο του 2014.

- Η δαπάνη για φυσικό αέριο μειώθηκε κατά € 56,1 εκατ. (14%), από € 401,9 εκατ. το 2013 σε € 345,8 εκατ. το 2014, κυρίως λόγω της μείωσης των τιμών φυσικού αερίου κατά 11%, καθώς η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από φυσικό αέριο παρέμεινε στα επίπεδα του 2013 (3.940 GWh το 2014 έναντι 3.943 GWh το 2013). Ειδικά στο Δ' τρίμηνο του 2014, η δαπάνη για φυσικό αέριο μειώθηκε στο μισό περίπου του αντίστοιχου κόστους το Δ' τρίμηνο του 2013 (μείωση κατά € 85,6 εκατ ή 54,1%) λόγω της μικρότερης παραγωγής από φυσικό αέριο κατά 49,2% (774 GWh) και των μειωμένων τιμών.
- Η δαπάνη για λιγνίτη τρίτων αυξήθηκε κατά € 24,2 εκατ. και διαμορφώθηκε σε € 74,4 εκατ.
- Η δαπάνη για αγορές ενέργειας από το Σύστημα και το Δίκτυο μειώθηκε κατά 9% ή € 132,7 εκατ., από € 1.474,4 εκατ. το 2013 σε € 1.341,7 εκατ. Πιο συγκεκριμένα –και σε ό,τι αφορά το Διασυνδεδεμένο Σύστημα– η δαπάνη για αγορές ενέργειας ανήλθε σε € 1.201,1 εκατ. έναντι € 1.300,1 εκατ. το 2013, μείωση κατά 7,6% ή € 99 εκατ. Μεγάλο μέρος της μείωσης της δαπάνης για αγορές ενέργειας οφείλεται στη σημαντική μείωση της δαπάνης για το Μηχανισμό Ανάκτησης Μεταβλητού Κόστους (ΜΑΜΚ) και της δαπάνης για τον Ειδικό Φόρο Κατανάλωσης στο Φυσικό Αέριο Τρίτων. Αντίθετα, η μείωση της δαπάνης για αγορές ενέργειας περιορίστηκε από την αύξηση κατά 38,8%, του μέσου όρου της Οριακής Τιμής Συστήματος (ΟΤΣ), από € 41,5/MWh το 2013 σε € 57,6/MWh το 2014, καθώς και από την αυξημένη καθαρή δαπάνη κατά € 45,7 εκατ., για Αποδεικτικά Διαθεσιμότητας Ισχύος (ΑΔΙ), ως αποτέλεσμα του διπλασιασμού των ΑΔΙ για σύγχρονες μονάδες φυσικού αερίου σε συνδυασμό με την κατάργηση ΑΔΙ για συγκεκριμένες παλαιότερες μονάδες παραγωγής της ΔΕΗ από την 1/8/2013. Επιπλέον, η επίδραση από τη νέα μέθοδο υπολογισμού της τιμής που πληρώνουν οι προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας, στους παραγωγούς ΑΠΕ του Διασυνδεδεμένου Συστήματος παρέμεινε στα επίπεδα του 2013 (€ 33 εκατ. περίπου) κυρίως λόγω της αύξησης της ΟΤΣ.
- Η δαπάνη για εισαγωγές ενέργειας, εξαιρουμένης της δαπάνης για διασυνδετικά δικαιώματα, ανήλθε σε € 127,6 εκατ., αυξημένη κατά € 8,6 εκατ. (7,2%), ως συνέπεια της αύξησης του όγκου των εισαγωγών κατά 688 GWh (2.841 GWh το 2014 έναντι 2.153 GWh το 2013), η οποία αντισταθμίστηκε από τη μείωση της τιμής εισαγωγών κατά 12,6%.
- Η δαπάνη για δικαιώματα εκπομπής CO₂ ανήλθε σε € 216,9 εκατ., αυξημένη κατά € 29,4 εκατ. σε σχέση με το 2013, λόγω αυξημένης μέσης τιμής δικαιωμάτων εκπομπής CO₂. Αντίθετα, ο όγκος των εκπομπών CO₂ για το 2014 σημείωσε μικρή μείωση κατά 4,9% σε σχέση με το 2013 και διαμορφώθηκε σε 39,2 εκατ. τόνους, κυρίως λόγω της χαμηλότερης παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη.

Δαπάνες Μισθοδοσίας

- Η συνολική μείωση των αμοιβών προσωπικού, συμπεριλαμβανομένης της μισθοδοσίας που κεφαλαιοποιείται και της μισθοδοσίας του έκτακτου προσωπικού, ανήλθε σε € 45 εκατ. (4,3%), από € 1.050 εκατ. το 2013 σε € 1.005 εκατ. το 2014. Συγκεκριμένα, η συνολική μισθοδοσία του τακτικού προσωπικού μειώθηκε κατά € 35,8 εκατ. σε € 946,2 εκατ. το 2014 έναντι € 982 εκατ. το 2013, ως αποτέλεσμα της μείωσης του αριθμού του μισθοδοτούμενου τακτικού προσωπικού κατά 521 εργαζόμενους σε 18.572 την 31/12/2014, καθώς και ως απόρροια της μείωσης του μισθοδοτούμενου προσωπικού το 2013 κατά 905 εργαζόμενους, η πλειοψηφία των οποίων αποχώρησε το δεύτερο εξάμηνο του 2013.

Προβλέψεις

- Οι συνολικές προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις πελατών, εκκρεμοδικίες και βραδέως κινούμενα υλικά διαμορφώθηκαν σε € 431,1 εκατ. το 2014 έναντι € 358,3 εκατ. το 2013, αύξηση κατά € 72,8 εκατ. (20,3%). Εξαιρουμένης της αρνητικής επίπτωσης από πρόβλεψη ύψους € 48,3 εκατ. για την κάλυψη του ελλείμματος του ΛΑΓΗΕ που δημιουργήθηκε στην αγορά του ΗΕΠ από τρίτους προμηθευτές, οι οποίοι αποχώρησαν από την αγορά, οι προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις αυξήθηκαν κατά € 21,4 εκατ. σε € 374,4 εκατ. από € 353 εκατ. το 2013. Σημειώνεται ότι από τις προβλέψεις του 2014 έχει αφαιρεθεί ποσό ύψους € 76,6 εκατ. που αφορά προκαταβολές έναντι κατανάλωσης ρεύματος των πελατών Χαμηλής και Μέσης Τάσης που βρίσκονταν σε επισφάλεια στις 31/12/2014. Ειδικά στο Δ' τρίμηνο 2014, οι προβλέψεις για επισφαλείς πελάτες διαμορφώθηκαν σε € 119,2 εκατ., αυξημένες κατά € 27,3 εκατ. σε σχέση με το Δ' τρίμηνο του 2013 (€ 91,9 εκατ.). Σημειώνεται ότι η είσπραξη των λογαριασμών ηλεκτρικού ρεύματος και κατά συνέπεια η εξέλιξη των προβλέψεων για επισφαλείς απαιτήσεις επηρεάζονται αρνητικά από νέες ή αυξημένες επιβαρύνσεις υπέρ τρίτων (όπως για παράδειγμα το ETMEAP). Τα παραπάνω τείνουν να οδηγούν στην καθυστέρηση ή δυσκολία είσπραξης των λογαριασμών ηλεκτρικού ρεύματος, και να δημιουργούν πρόσθετες ανάγκες κεφαλαίου κίνησης για τη Μητρική Εταιρεία, έχοντας επίσης υπόψη ότι το ETMEAP, μεταξύ άλλων, καταβάλλεται από τη ΔΕΗ ανεξάρτητα της είσπραξής του από τους πελάτες της. Τέλος, οι προβλέψεις για εκκρεμοδικίες και βραδέως κινούμενα υλικά ανήλθαν σε € 8,4 εκατ. το 2014 έναντι € 5,3 εκατ. το 2013.

Συμπερασματικά,

Το 2014, το 47,8% των συνολικών εσόδων απορροφήθηκε από τις δαπάνες καυσίμων, CO₂ και αγορών ενέργειας, έναντι 49,8% το 2013. Σημειώνεται ότι οι δαπάνες για αγορές ενέργειας το 2014 απορρόφησαν το 25,1% των εσόδων έναντι 26,7% το 2013. Όσον αφορά την εξέλιξη των προβλέψεων, εξαιρουμένης της εφάπαξ πρόβλεψης για το έλλειμμα του ΛΑΓΗΕ, αυτές απορρόφησαν το 6,5% των συνολικών εσόδων από 6% πέρυσι. Το ποσοστό που απορρόφησε η μισθοδοσία παρέμεινε ουσιαστικά σταθερό σε 15,6%.

Λοιπά Οικονομικά Στοιχεία

- Οι αποσβέσεις το 2014 διαμορφώθηκαν σε € 606 εκατ. έναντι € 626,4 εκατ. το 2013, μειωμένες κατά € 20,4 εκατ.
- Οι καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες ανήλθαν σε € 213,8 εκατ. έναντι € 219,4 εκατ. το 2013.
- Τα κέρδη προ φόρων το 2014 ανήλθαν σε € 137,6 εκατ. έναντι € 34,9 εκατ. το 2013.
- Τα μετά από φόρους κέρδη ανήλθαν σε € 91,3 εκατ. έναντι ζημιών € 225,3 εκατ. το 2013.

Επενδύσεις και καθαρό χρέος

- Οι επενδύσεις το 2014 διαμορφώθηκαν σε € 628 εκατ. έναντι € 718,1 εκατ. το 2013, μειωμένες κατά € 90,1 εκατ., ενώ, ως ποσοστό των συνολικών εσόδων μειώθηκαν σε 10,7% από 12%. Αφαιρώντας τις συμμετοχές των χρηστών του δικτύου για τη σύνδεσή τους (€ 72,1 εκατ. και € 90,2 εκατ. το 2014 και το 2013 αντίστοιχα), οι οποίες χρηματοδοτούν σημαντικό μέρος των επενδύσεων σε έργα δικτύων, οι επενδύσεις ως ποσοστό του κύκλου εργασιών διαμορφώνονται σε 9,6% και 10,7%, αντίστοιχα. Συγκεκριμένα, η σύνθεση των κύριων επενδύσεων το 2014 είναι η ακόλουθη (σε παρένθεση το αντίστοιχο μέγεθος του 2013):

Επενδύσεις σε έργα Ορυχείων:	€ 102 εκατ.	(€ 185 εκατ.)
Επενδύσεις σε έργα συμβατικής Παραγωγής:	€ 162 εκατ.	(€ 154 εκατ.)
Επενδύσεις σε έργα παραγωγής ΑΠΕ:	€ 8 εκατ.	(€ 26 εκατ.)
Επενδύσεις σε έργα Μεταφοράς:	€ 87 εκατ.	(€ 85 εκατ.)
Επενδύσεις σε έργα Δικτύων:	€ 257 εκατ.	(€ 255 εκατ.)

- Το καθαρό χρέος διαμορφώθηκε σε € 4.991,9 εκατ., αυξημένο κατά € 467,6 εκατ. σε σχέση με την 31/12/2013 (€ 4.524,3 εκατ.). Η εξέλιξη αυτή οφείλεται στις αυξημένες ανάγκες κεφαλαίου κίνησης, συμπεριλαμβανομένης της καθαρής εκροής ύψους € 190 εκατ. περίπου για την απόδοση της τελευταίας δόσης του Έκτακτου Ειδικού Τέλους Ακινήτων και στην πληρωμή των € 48,3 εκατ. για το έλλειμμα του ΛΑΓΗΕ.

Εξέλιξη δραστηριοτήτων και Επενδυτικού Προγράμματος BEM

Οι συνολικές επενδύσεις της Μητρικής Εταιρείας ανήλθαν στο ποσό των € 531,4 εκατ. και κατανέμονται σε € 104,5 εκατ. στα Ορυχεία, € 161,9 εκατ. στην Παραγωγή, € 256,9 εκατ. στο Δίκτυο Διανομής, € 3,5 εκατ. στην Εμπορία και € 4,3 εκατ. στις Επιτελικές Διευθύνσεις. Οι επενδύσεις της Μητρικής Εταιρείας του έτους 2014 είναι μειωμένες κατά € 74 εκατ. έναντι των επενδύσεων του 2013, μείωση 12,23 %.

Οι συνολικές επενδύσεις του Ομίλου για το έτος 2014, ανήλθαν στο ποσό των € 630,9 εκατ. και περιλαμβάνουν πέραν των επενδύσεων της Μητρικής Εταιρείας και τις επενδύσεις της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. που ανήλθαν σε 7,9 εκατ., του ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σε € 86,5 εκατ. και του ΔΕΔΔΗΕ

Α.Ε. σε € 5,1 εκατ. Οι επενδύσεις του Ομίλου του έτους 2014 είναι μειωμένες κατά € 90,7 εκατ. έναντι των επενδύσεων του 2013, μείωση 12,56%.

BEM Ορυχείων

Το επενδυτικό πρόγραμμα της BEM Ορυχείων για το 2014 ανήλθε σε € 104,5 εκατ.

Δαπανήθηκαν περίπου € 6,7 εκατ. στο Λιγνιτικό Κέντρο Μεγαλόπολης, εκ των οποίων € 1,4 εκατ. αφορούν επιμηκύνσεις ταινοδρόμων, € 1,1 εκατ. βελτιώσεις κύριου εξοπλισμού, € 1,6 εκατ. βελτιώσεις-αναβαθμίσεις ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού και € 1,0 εκατ. αφορά την Απαλλοτρίωση Χωρεμίου. Μικρότερα ποσά δαπανήθηκαν για αγορά βοηθητικού εξοπλισμού και μικρά δομικά έργα.

Στο Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας δαπανήθηκαν € 97,8 εκατ., εκ των οποίων € 6,7 εκατ. αφορούν επιμηκύνσεις ταινοδρόμων, € 5,1 εκατ. μετασκευές και αναβαθμίσεις, € 38,3 εκατ. απαλλοτριώσεις (εκ των οποίων € 14,4 εκατ. για την απαλλοτρίωση Κλειδίου, € 7,8 εκατ. για απαλλοτρίωση Μαυροπηγής, € 2,6 εκατ. απαλλοτριώσεις Ορυχείου Καρδιάς, για αρχαιολογικές δαπάνες Αμυνταίου € 10,9 εκατ. και αρχαιολογικές δαπάνες λοιπών Ορυχείων € 2,6 εκατ.), € 8,4 εκατ. λοιπές εργολαβίες επενδύσεων, € 4,5 εκατ. την κατασκευή νέου κόμβου ταινοδρόμων στο Νότιο Πεδίο και € 15,8 εκατ. προληπτικές δαπάνες. Επίσης δαπανήθηκαν € 3 εκατ. για κατασκευή υποδομών από τον ΑΔΜΗΕ και τον ΔΕΔΔΗΕ και € 10,0 εκατ. για αγορά βοηθητικού εξοπλισμού.

Οι υπόλοιπες δαπάνες αφορούν μικρότερα έργα. Οι συνολικές εκσκαφές στα Ορυχεία της ΔΕΗ ανήλθαν σε 272,2 εκατ. κυβικά μέτρα, ενώ η παραγωγή λιγνίτη ανήλθε σε 48,0 εκατ. τόνους. Επίσης σημειώνονται τα ακόλουθα:

- Η συνέχιση των δομικών και ηλεκτρομηχανολογικών έργων για τη λειτουργία του νέου κόμβου ταινοδρόμων στο ορυχείο Νοτίου Πεδίου του Λιγνιτικού Κέντρου Δυτικής Μακεδονίας, ενώ έχουν σχεδόν ολοκληρωθεί τα χωματουργικά έργα. Τρεις εκσκαφείς και δύο αποθέτες ήδη λειτουργούν μέσω του νέου κόμβου.
- Η πρόοδος με εντατικούς ρυθμούς των χωματουργικών έργων διαμόρφωσης του χώρου εγκατάστασης της νέας μονάδας (V) του ΑΗΣ Πτολεμαΐδας.
- Η συνέχιση των αρχαιολογικών ανασκαφών σε περιοχή του Ορυχείου Αμυνταίου προκάλεσε σημαντικές καθυστερήσεις στη λειτουργία των εκσκαφών υπερκειμένων.

BEM Παραγωγής

Θέματα Εκμετάλλευσης:

- Κατά το έτος 2014 η συνολική καθαρή παραγωγή των Σταθμών της ΓΔ/Π ανήλθε σε 35,08 TWh και ήταν μειωμένη κατά 5,7% έναντι του έτους 2013 (37,19 TWh). Η μείωση αυτή της παραγωγής σχετίζεται με τα επίπεδα της ζήτησης, κυρίως στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα (ΔΣ), με την αύξηση της παραγωγής από ΑΠΕ και τη γενικότερη λειτουργία της Αγοράς.

- Οι σημαντικότερες μεταβολές σε σχέση με το 2013 σχετίζονται κυρίως με τη σημαντική μείωση παραγωγής των Υδροηλεκτρικών Σταθμών κατά 1,73 TWh (30,7%) και δευτερευόντως με τη μείωση της παραγωγής των λιγνιτικών Σταθμών κατά 0,52 TWh (2,2 %).
- Η διαθεσιμότητα των θερμικών Μονάδων του ΔΣ κατά το 2014 (73,4%) σημείωσε μείωση έναντι αυτής του 2013 (81,2%), ενώ για τις λιγνιτικές Μονάδες η διαθεσιμότητα μειώθηκε από 76,94% το 2013 σε 71,80% το 2014. Η προαναφερθείσα μείωση διαθεσιμότητας σχετίζεται κυρίως με τα προβλήματα τροφοδοσίας των λιγνιτικών Μονάδων (ποιοτικά και ποσοτικά) και την αύξηση των βλαβών σε Μονάδες φυσικού αερίου.
- Κατά το 2014 σημειώθηκε μία σημαντική βλάβη σε Σταθμό της ΓΔ/Π στο ΔΣ, όταν κατά την 9/11/2014 εκδηλώθηκε πυρκαγιά στις εγκαταστάσεις της Μονάδας 4 του ΑΗΣ Πτολεμαΐδας η οποία επεκτάθηκε στον κοινό χώρο των Θαλάμων Ελέγχου των Μονάδων 3 και 4 με συνέπεια τη μη διαθεσιμότητα των εν λόγω Μονάδων. Η Μητρική Εταιρεία δρομολόγησε τις αναγκαίες διαδικασίες διερεύνησης των αιτιών και εκτίμησης των επιπτώσεων του συμβάντος. Σε συνέχεια της σχετικής διερεύνησης για την εκτίμηση των επιπτώσεων του συμβάντος το Δ.Σ. της Επιχείρησης αποφάσισε:

- (1) Όσον αφορά τη Μονάδα 4 του ΑΗΣ Πτολεμαΐδας, την έγκριση των διαδικασιών οριστικής απόσυρσης λόγω αδυναμίας αποκατάστασης της λειτουργίας της στο πλαίσιο του χρόνου που προσδιορίζεται από το σχεδιασμό απόσυρσής της (έως 31/12/2015).
 - (2) Όσον αφορά τη Μονάδα 3 του ΑΗΣ Πτολεμαΐδας, λόγω και της ιδιαιτερότητάς της για παροχή τηλεθέρμανσης στο Δήμο Εορδαίας, την περαιτέρω διερεύνηση από τις αρμόδιες Υπηρεσίες της δυνατότητας λειτουργίας της μετά την 31/12/2015, στο βαθμό που μπορεί να διασφαλιστεί η κάλυψη όλων των αδειοδοτικών απαιτήσεων που συνδέονται με τον τρόπο λειτουργίας της, προκειμένου στη συνέχεια να αποφασιστεί ενδεχόμενη επισκευή της.
- Για την κάλυψη των αυξημένων ενεργειακών αναγκών του θέρους 2014 προστέθηκε ενοικιαζόμενη ισχύς, έως 20 MW στη Ρόδο και έως 21 MW στα λοιπά μη διασυνδεδεμένα νησιά, εκτός της Θήρας. Στη Θήρα χρησιμοποιήθηκε ενοικιαζόμενη ισχύς έως 10 MW.

Επενδυτικό Πρόγραμμα:

Οι συνολικές Επενδύσεις της ΓΔ/Π κατά το 2014 ανήλθαν στο ποσό των € 161,9 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 2014, σημειώνονται τα εξής:

• Θερμικές Μονάδες:

- Μονάδα Συνδυασμένου Κύκλου V στον ΑΗΣ Αλιβερίου, καθαρής ισχύος 416,95 MW, και συνολικής δαπάνης μέχρι την 31/12/2014 ύψους € 299 εκατ.:
Η Μονάδα βρίσκεται σε εμπορική λειτουργία συμβατικά

από 12/08/2013 και καταχωρήθηκε ως Κατανεμόμενη Μονάδα στις 5/2/2014.

- Μονάδα Συνδυασμένου Κύκλου Μεγαλόπολης V, καθαρής ισχύος, σε συνθήκες αναφοράς, 811 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο και συνολικής δαπάνης μέχρι την 31/12/2014 ανέρχεται στο ποσό των € 489 εκατ.: Ολοκληρώθηκαν όλες οι απαιτούμενες εργασίες στη Μονάδα προκειμένου να τεθεί σε λειτουργία. Είναι σε εξέλιξη δοκιμές με χρήση φυσικού αερίου το οποίο διατέθηκε από το ΔΕΣΦΑ στις 5/1/2015. Η Μονάδα αναμένεται να τεθεί σε εμπορική λειτουργία εντός του Α' εξαμήνου 2015.
- Ατμοηλεκτρική Μονάδα V, του ΑΗΣ Πτολεμαΐδας, εγκατεστημένης ισχύος 660 MW, με καύσιμο κοινολιγνιτικό λιγνίτη και με δυνατότητα παροχής θερμικής ισχύος 140 MWth για τηλεθέρμανση: Η Σύμβαση κατασκευής του έργου, με την εταιρεία ΤΕΡΝΑ Α.Ε. και συμβατικό τίμημα € 1.388.634.137,82, υπογράφηκε στις 9/3/2013. Στις 29/3/2013, η Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε. ενέκρινε την πραγματοποίηση της επένδυσης για την κατασκευή της Μονάδας και τη σχετική Σύμβαση. Η υλοποίηση της Σύμβασης του Έργου θα γίνει σε δύο στάδια, ως εξής:

- Στο πρώτο στάδιο, διάρκειας 20 μηνών από τη θέση σε ισχύ της Σύμβασης, θα γίνει η μελέτη για την αδειοδότηση του έργου και η έγκρισή της. Παράλληλα ο Ανάδοχος θα εκπονήσει τη μελέτη για την αδειοδότηση του κτηρίου του Κλιμακίου Επίβλεψης της ΔΕΗ και, μετά την έγκρισή της, θα το κατασκευάσει.
- Στο δεύτερο στάδιο, διάρκειας 50 μηνών από την έκδοση της οικοδομικής άδειας, θα ολοκληρωθεί η μελέτη του Έργου και θα υλοποιηθεί η κατασκευή και η έναρξη της εμπορικής λειτουργίας της Μονάδας.

Ολοκληρώθηκε από τον Ανάδοχο η εκπόνηση των μελετών για την αδειοδότηση του έργου και η υποβολή των σχετικών φακέλων στην Επιχείρηση για θεώρηση. Είναι σε εξέλιξη ο έλεγχος από τους αρμόδιους φορείς των κατατεθειμένων σ' αυτούς φακέλων για τις απαραίτητες γνωμοδοτήσεις τους, οι οποίες προαπαιτούνται για την κατάθεση του φακέλου έγκρισης και άδειας δόμησης στην Πολεοδομία του Δήμου Εορδαίας.

• Υδροηλεκτρικές Μονάδες:

- ΥΗΕ Μεσοχώρας (160 + 1,6 MW):

Με το ν. 3481/2006 εγκρίθηκαν οι περιβαλλοντικοί όροι και περιορισμοί, οι οποίοι αναφέρονται στην κατασκευή και λειτουργία των έργων μερικής εκτροπής του άνω ρου του Αχελώου ποταμού προς Θεσσαλία, στα οποία είναι ενταγμένο και το Υδροηλεκτρικό Έργο (ΥΗΕ) Μεσοχώρας, η τήρηση των οποίων αποτελούσε προϋπόθεση για την υλοποίηση των υπόψη έργων και υποχρέωση του φορέα εκτέλεσης και λειτουργίας τους. Μετά την έκδοση της Απόφασης 141/2010 της Επιτροπής Αναστολής του ΣτΕ διεκόπησαν όλες οι εργασίες, οι οποίες εκτελούντο σύμφωνα με τον ν. 3481/2006, για την ολοκλήρωση και λειτουργία του ΥΗΕ Μεσοχώρας.

Η έκδοση στη συνέχεια της Απόφασης 26/2014 του ΣτΕ είχε ως αποτέλεσμα τη μη δυνατότητα συνέχισης, ολοκλήρωσης και λειτουργίας του ΥΗΕ Μεσοχώρας.

Η ΔΕΗ θεωρεί ότι το ΥΗΕ Μεσοχώρας είναι ανεξάρτητο από το σχήμα της εκτροπής του ποταμού Αχελώου προς τη Θεσσαλία και δεν πρέπει να επηρεάζεται η συνέχιση και ολοκλήρωση του έργου αυτού από τα ανωτέρω γεγονότα.

Στο πλαίσιο εξέτασης της δυνατότητας απεμπλοκής του ΥΗΕ Μεσοχώρας από το συνολικό σχήμα της εκτροπής του Αχελώου προς Θεσσαλία, ώστε το έργο να αντιμετωπιστεί ως αυτοτελές και να αδειοδοτηθεί περιβαλλοντικά, ανεξάρτητα από την πορεία των λοιπών έργων του σχήματος εκτροπής, και μετά την έγκριση και δημοσίευση των Αποφάσεων έγκρισης Σχεδίων Διαχείρισης των Λεκανών Απορροής Ποταμών του Υδατικού Διαμερίσματος Δυτικής Στερεάς Ελλάδας και του Υδατικού Διαμερίσματος Θεσσαλίας, η ΔΕΗ προχώρησε στην υποβολή επικαιροποιημένης Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων στη Διεύθυνση Περιβαλλοντικής Αδειοδότησης (ΔΙΠΑ) του ΥΠΕΚΑ (τώρα ΥΠΑΠΕΝ), προκειμένου να προωθηθούν οι διαδικασίες για την έκδοση ΚΥΑ ΕΠΟ.

Εκτιμάται ότι η διαδικασία θα έχει ολοκληρωθεί εντός του Α' εξαμήνου 2015 και, μετά την έκδοση ΚΥΑ ΕΠΟ, η ΔΕΗ θα προχωρήσει στην κατασκευή των υπολειπόμενων έργων και στη διαδικασία για την απαλλοτρίωση των υπολειπόμενων εκτάσεων.

Το έργο εκτιμάται ότι θα τεθεί σε λειτουργία το Α' τρίμηνο 2017.

- ΥΗΕ Ιλαρίωνα (157 MW):

Στις 13/7/2012 έγινε η έμφραξη της σήραγγας εκτροπής και η έναρξη πλήρωσης του Ταμιευτήρα του ΥΗΕ. Έχουν ολοκληρωθεί οι δοκιμές λειτουργίας των Μονάδων και είναι σε εξέλιξη η διαδικασία για την εγγραφή στο Μητρώο Μονάδων και στο Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων του ΑΔΜΗΕ, η οποία προβλέπεται να περατωθεί εντός του πρώτου τριμήνου του 2015.

Ο Σταθμός αναμένεται να τεθεί σε εμπορική λειτουργία το πρώτο τρίμηνο του 2015.

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

- Νέος ΘΗΣ Νότιας Ρόδου, ισχύος 115,4 MW, αποτελούμενος από επτά ίδια Η/Ζ με τετράχρονους κινητήρες ντίζελ, αρχικού συμβατικού τιμήματος € 182,8 εκατ.:

Μετά από διεθνή μειοδοτικό διαγωνισμό, το έργο ανατέθηκε στη μειοδότη εταιρεία ΤΕΡΝΑ Α.Ε. και τον Ιούλιο 2009 υπογράφηκε η σχετική Σύμβαση και ξεκίνησε η υλοποίηση του έργου.

Μετά από προσφυγή μιας Περιβαλλοντικής Οργάνωσης στο Συμβούλιο της Επικρατείας η Απόφαση Έγκρισης των Περιβαλλοντικών Όρων του Σταθμού (ΑΕΠΟ) ακυρώθηκε, και οι εργασίες αναστάλησαν.

Η νέα ΑΕΠΟ εκδόθηκε στις 5/11/2013.

Στις 30/8/2013 δημοσιεύτηκαν στην Εφημερίδα της Κυβέρνησης οι Αποφάσεις χρήσης γης για την παράκτια δημόσια έκταση, που είναι απαραίτητη για την ανέγερση των παράκτιων εγκαταστάσεων του Σταθμού. Ο Γενικός

Γραμματέας της Περιφέρειας Αιγαίου υπέγραψε, στις 8/1/2014, τις «Συμβάσεις Αγοράς Γης» για την παράκτια δημόσια έκταση, που είναι απαραίτητη για την ανέγερση των παράκτιων εγκαταστάσεων του Σταθμού.

Στις 3/1/2014, υποβλήθηκε στο ΥΠΕΚΑ (νυν ΥΠΑΠΕΝ) ο φάκελος για την εκ νέου έκδοση άδειας εγκατάστασης για το υπόψη έργο. Στις 19/3/2014, εκδόθηκε η Άδεια Εγκατάστασης του έργου.

Μετά την έκδοση της σχετικής ΑΕΠΟ η ΔΕΗ προέβη άμεσα στην επανέναρξη των διαδικασιών αδειοδότησης του νέου ΘΗΣ και έτσι τον Ιούνιο του 2014 εγκρίθηκαν:

- Η οικοδομική άδεια για το γήπεδο των κύριων εγκαταστάσεων, και
- Η Τεχνική Περιβαλλοντική Μελέτη (ΤΕΠΕΜ) για την απόθεση των προϊόντων εκσκαφής σε χώρους του παρακείμενου πεδίου βολής.

Είναι σε εξέλιξη οι εργασίες Πολιτικού Μηχανικού, οι οποίες ξεκίνησαν τον Σεπτέμβριο του 2014 στο χώρο των κύριων εγκαταστάσεων του Σταθμού.

Η ΔΕΗ και ο Ανάδοχος συνεχίζουν την προληπτική συντήρηση των μηχανών, γεννητριών και μετασχηματιστών που είναι προσωρινά αποθηκευμένα στο λιμάνι της Ελευσίνας, και προγραμματίζουν τη μεταφορά τους επί τόπου του έργου εντός του Β' 3μήνου του 2015.

Εκτιμάται ότι η διαδικασία ένταξης της νέας αυτής ισχύος θα ξεκινήσει πριν από το θέρος του 2016.

- Λοιπά Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ):

Μετά την πυρκαγιά στον ΑΣΠ Θήρας η Επιχείρηση προχώρησε, για την ενεργειακή θωράκιση του νησιού, στην προμήθεια και εγκατάσταση δύο (2) αεριοστροβίλων ισχύος 13,18 και 10,7 MW αντίστοιχα καθώς επίσης και οκτώ (8) φορητών Η/Ζ συνολικής ισχύος 10,16 MW. Οι ανωτέρω Μονάδες λειτουργούν ήδη, με εξαίρεση τον Αεριοστρόβιλο ισχύος 10,7 MW η δοκιμαστική λειτουργία του οποίου ξεκίνησε το Μάρτιο του 2015.

Είναι σε εξέλιξη διαγωνισμός για την προμήθεια και εγκατάσταση δύο (2) Η/Ζ, 8 MW έκαστο, για την ενίσχυση των ΑΣΠ Σάμου και Καλύμνου, καθώς επίσης και διαγωνισμοί για την προμήθεια και εγκατάσταση πέντε (5) Η/Ζ ισχύος 1 MW έκαστο στους ΤΣΠ Κύθνου (2 Η/Ζ), Σερίφου (2 Η/Ζ) και Αστυπάλαιας, δύο (2) Η/Ζ ισχύος 1,3 MW έκαστο στον ΤΣΠ Ικαρίας και δύο (2) Η/Ζ ισχύος 1,3 MW έκαστο στους ΤΣΠ Σκύρου και Σίφνου αντίστοιχα.

Για την αξιόπιστη αντιμετώπιση της ζήτησης το θέρος 2015 προκηρύχθηκε διαγωνισμός προμήθειας δύο (2) αεριοστροβίλων ισχύος 11-15 MW για τον ΑΣΠ Μυκόνου και 11-20 MW για τον ΑΣΠ Πάρου.

Είναι σε εξέλιξη οι διαδικασίες για την περιβαλλοντική αδειοδότηση του νέου ΑΣΠ Λέσβου προκειμένου να ακολουθήσει η απαλλοτρίωση της απαιτούμενης γης.

Θέματα Περιβαλλοντικής Διαχείρισης / Υγείας και Ασφάλειας:

Στην κατεύθυνση βελτίωσης της περιβαλλοντικής συμπεριφοράς των Μονάδων Παραγωγής της ΓΔ/Π μέσα στο 2014:

- Πραγματοποιήθηκαν με επιτυχία από ανεξάρτητους

φορείς οι ετήσιες επιτηρήσεις των Συστημάτων Περιβαλλοντικής Διαχείρισης δέκα εννέα (19) Ατμοηλεκτρικών και Υδροηλεκτρικών Σταθμών Παραγωγής, οι οποίοι διατήρησαν τα πιστοποιητικά που τους έχουν απονεμηθεί.

- Σε εφαρμογή του άρθρου 32 της Οδηγίας 2010/75/ΕΕ, η χώρα επεξεργάστηκε και υπέβαλε για 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. Τον Δεκέμβριο του 2013 η ΔΕΗ κατέθεσε στο ΥΠΕΚΑ αίτηση για περιορισμένες αλλαγές στο ΜΕΣΜΕ, παράλληλα με δήλωσή της ότι θα κάνει χρήση του Άρθρου 33 της Οδηγίας περί παρέκκλισης περιορισμένης διάρκειας για συγκεκριμένες Μονάδες της. Μετά την αποδοχή των προτεινόμενων αλλαγών από το ΥΠΕΚΑ, το αναθεωρημένο ΜΕΣΜΕ επανακατατέθηκε στις 18/03/2014 από τη χώρα και εγκρίθηκε από την Ε.Ε. την 7/7/2014. Σύμφωνα με τα παραπάνω, στο ΜΕΣΜΕ εντάσσονται οι ΑΗΣ Αγίου Δημητρίου, Μελίτης και Μεγαλόπολης Α' και Β', ενώ σε καθεστώς παρέκκλισης περιορισμένης διάρκειας εντάσσονται οι ΑΗΣ Αμυνταίου και Καρδιάς.
- Στο πλαίσιο της περιβαλλοντικής προσαρμογής των λιγνιτικών Μονάδων της Επιχείρησης στις απαιτήσεις της προαναφερθείσας Οδηγίας 2010/75/ΕΕ και της συμμόρφωσης με τους στόχους του Μεταβατικού Εθνικού Σχεδίου Μείωσης Εκπομπών (ΜΕΣΜΕ), αναφέρονται τα ακόλουθα:
 - Είναι σε εξέλιξη η υλοποίηση της Σύμβασης ΔΜΚΘ – 11 13 5251, η οποία υπογράφηκε στις 24/6/2014, για το έργο: «Αναβάθμιση Λέβητα Μονάδας V ΑΗΣ Αγίου Δημητρίου για μείωση εκπομπών ΝΟx με πρωτογενή μέτρα».
 - Είναι σε εξέλιξη η αξιολόγηση των προσφορών του προκηρυχθέντος στις 7/8/2014 Διαγωνισμού ΔΜΚΘ – 11 14 5202 για το έργο «Αναβάθμιση Λεβήτων Μονάδων I και II ΑΗΣ Αγίου Δημητρίου για μείωση εκπομπών ΝΟx με πρωτογενή μέτρα».
 - Προκηρύχθηκε στις 26/1/2015 ο Διαγωνισμός ΔΜΚΘ – 11 14 5203 για το Έργο «Αναβάθμιση Λεβήτων Μονάδων III και IV ΑΗΣ Αγίου Δημητρίου για μείωση εκπομπών ΝΟx με πρωτογενή μέτρα».
 - Προκηρύχθηκε, στις 26/2/2015 ο Διαγωνισμός ΔΜΚΘ – 11 15 5251 για το έργο «ΑΗΣ Αγίου Δημητρίου - Μονάδα V – Προμήθεια και εγκατάσταση Συστήματος Αποθείωσης».

Όσον αφορά την Υγεία και την Ασφάλεια μέσα στο 2014:

- Πραγματοποιήθηκαν με επιτυχία από ανεξάρτητους φορείς οι ετήσιες επιτηρήσεις των Συστημάτων Διαχείρισης Υγείας & Ασφάλειας στην Εργασία (ΣΔΥ&ΑΕ), σύμφωνα με το Πρότυπο ΕΛΟΤ-1801 των ΑΗΣ Κομοτηνής, Αθρινόλακκου, Μελίτης, Μεγαλόπολης Β', Χανίων και Αγίου Δημητρίου. Εντός του 2014 πιστοποιήθηκαν, κατά το Πρότυπο ΟHSAS 18001 (ΕΛΟΤ-1801), τα ΣΔΥ&ΑΕ τεσσάρων (4) ακόμα ΑΗΣ (Αμυνταίου, Καρδιάς, Αλιβερίου και Σορωνής Ρόδου), ενώ το 2015 πιστοποιήθηκε το Σύστημα Διαχείρισης Υγείας & Ασφάλειας στην Εργασία και του ΑΗΣ Μεγαλόπολης Α'.

ΒΕΜ Εμπορίας

Οι επενδύσεις της Γενικής Διεύθυνσης Εμπορίας ανήλθαν σε € **3,5** εκατ.

Ειδικότερα αφορούν:

- Νέο Μηχανογραφικό Σύστημα Billing - Customer Care (SAP-IS-U)
Συνέχιση της υλοποίησης του νέου Μηχανογραφικού Συστήματος (SAP) για τους πελάτες της Χαμηλής Τάσης. Έναρξη των εκπαιδύσεων των τελικών χρηστών σε όλη την Ελλάδα, Ολοκλήρωση και έναρξη σε παραγωγική λειτουργία για τους πελάτες της ΜΤ και ΥΤ.
Μετάπτωση πελατών ΜΤ στις 31/1/2014 και έναρξη παραγωγικής λειτουργίας στις 3/2/2014.
Σταδιακή εισαγωγή πελατών ΥΤ, από 3/10/2014.
- Διαμόρφωση Καταστημάτων σύμφωνα με την ενιαία οπτική ταυτότητα.
Συνεχίζεται η διαμόρφωση των Καταστημάτων της Εμπορίας, σύμφωνα με την ενιαία οπτική ταυτότητα, που σκοπό έχει την ομοιόμορφη εικόνα η οποία ανταποκρίνεται στη σύγχρονη αντίληψη της επιχείρησης με πελατοκεντρικό προσανατολισμό, ευχάριστο και σύγχρονο περιβάλλον.
- Πρόσθετα μέτρα ασφαλείας με τοποθέτηση:
 - Θυρών ασφαλείας,
 - Αλεξίσφαιρων υαλοπινάκων στους χώρους των Ταμείων,
 - Συστημάτων ασφαλείας, όπως κλειστά κυκλώματα τηλεόρασης και συστήματα συναγερμού,
 - Χρηματοκιβωτίων με χρονοκαθυστέρηση.

Οι δράσεις της Γενικής Διεύθυνσης Εμπορίας το 2014 εστιάζονται στα ακόλουθα:

• Αγορά Η/Ε

Με την υπογραφή της Σύμβασης Συναλλαγών μεταξύ ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και ΔΕΗ Α.Ε. ως εκπροσώπου φορτίου στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ) και την εν συνεχεία έκδοση του Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ, δρομολογήθηκαν οι αναγκαίες διαδικασίες για τη λειτουργία 32 αυτόνομων Αγορών Η/Ε στα ΜΔΝ και την υλοποίηση των συναφών οικονομικών συναλλαγών μεταξύ ΔΕΗ Παραγωγής-ΔΕΔΔΗΕ-ΔΕΗ Εμπορία.

Για τη διαμόρφωση των θέσεων της επιχείρησης στην εξέλιξη του θεσμικού πλαισίου των Αγορών Η/Ε η Εμπορία διατύπωσε τις απόψεις της σε περισσότερες από 20 Δημόσιες Διαβουλεύσεις.

Ο Κλάδος Αγοράς Η/Ε ξεκίνησε την επεξεργασία και πιστοποίηση καμπυλών φορτίου πελατών ΜΤ και ΥΤ για τιμολόγηση από SAP.

Επίσης, στα πλαίσια του νέου SAP ERP υλοποιεί την κοστολόγηση ενέργειας της χονδρεμπορικής Αγοράς για την Εμπορία και τις ενδοεταιρικές συναλλαγές με Παραγωγή-Ορυχεία.

- Υπογραφή νέων συμβάσεων προμήθειας Η/Ε με τους πελάτες Υψηλής Τάσης (ΥΤ) - ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ - ΛΑΡΚΟ. Στις 28/2/2014 έλαβε χώρα η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε., η οποία, μεταξύ άλλων, αποφάσισε εκπώσεις επί των συγκεκριμένων τιμολογίων Υψηλής Τάσης (ΥΤ) της Επιχείρησης για το 2014, με

δυνατότητα παράτασης για έναν ακόμη χρόνο. Σε εφαρμογή της ανωτέρω απόφασης υπογράφηκαν νέες συμβάσεις προμήθειας με το σύνολο των πελατών ΥΤ πλιν της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Β.Ε.Α.Ε. και της ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.

Για την εταιρεία ΛΑΡΚΟ, η Γενική Συνέλευση των Μετόχων της, στις 30/12/2014, αποφάσισε ότι θα προχωρήσει σε υπογραφή σύμβασης προμήθειας με τη ΔΕΗ, η οποία όμως ακόμη δεν έχει υπογραφεί.

Η εταιρεία ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ έχει κάνει γνωστό στη ΔΕΗ ότι δεν αποδέχεται την τιμολόγηση, βάσει της από 28/2/2014 Απόφασης της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε. και δεν θα προχωρήσει σε υπογραφή σύμβασης προμήθειας.

• Τιμολογιακή πολιτική

Τον Ιούλιο του 2014 αναπροσαρμόστηκαν οι χρεώσεις ορισμένων τιμολογίων που αφορούσαν μικρομεσαίες επιχειρήσεις, καθώς και εξοχικές και δευτερεύουσες κατοικίες. Στις μικρομεσαίες επιχειρήσεις υπήρξαν μειώσεις στα τιμολόγια 1,4 εκατομμυρίων καταναλωτών (γραφεία, μικρά εμπορικά καταστήματα, φούρνοι, εργαστήρια, μικρές βιοτεχνίες, συνεργεία, κ.λπ.).

Για την υποστήριξη των μεσαίων και μεγάλων επιχειρήσεων επεκτάθηκε για καταναλώσεις από 1/1/2015 η εκπτωτική πολιτική της ΔΕΗ πέραν της Μέσης Τάσης και στη Χαμηλή Τάση με παράλληλη διεύρυνση των ορίων κατανάλωσης. Η έκπτωση εφαρμόζεται σε όλο το ανταγωνιστικό σκέλος των τιμολογίων Μέσης και Χαμηλής Τάσης των πελατών που εμπίπτουν στην εκπτωτική πολιτική.

Επίσης, υπογράφηκε σύμβαση μετά από ανοικτή διαγωνιστική διαδικασία για την ανάπτυξη ενιαίου μοντέλου κατάρτισης τιμολογιακής στρατηγικής και επιμέρους τιμολογιακών πολιτικών της Γενικής Διεύθυνσης Εμπορίας.

• Πανελλαδική τηλεφωνική εξυπηρέτηση πελατών – CALL CENTER 11 770

Οι πελάτες της ΔΕΗ μπορούν πλέον να εξυπηρετούνται για όλα τα θέματα τους τηλεφωνικά αντί να προσέρχονται στα καταστήματα. Η τηλεφωνική εξυπηρέτηση είχε αρχίσει πιλοτικά σε μικρή κλίμακα, όμως από τον Σεπτέμβριο του 2014 εφαρμόζεται πανελλαδικά με ικανοποιητικά αποτελέσματα.

• Κεντρικοποίηση Λογιστηρίων/back office

Με γνώμονα την καλύτερη εξυπηρέτηση των πελατών αλλά και την εξοικονόμηση κονδυλίων και προσωπικού η Εμπορία προχώρησε στη συγκέντρωση των εργασιών back office σε επίπεδο Κλάδου. Εργασίες οι οποίες γίνονταν αποκεντρωμένα, συγκεντρώθηκαν με αποτέλεσμα την ορθότερη διαχείριση των εργασιών λογιστηρίου και την αμεσότερη εξυπηρέτηση των πελατών. Το 2014 ολοκληρώθηκε η υλοποίηση του προγράμματος κεντρικοποίησης λογιστηρίων/back office στον Κλάδο Πωλήσεων Αττικής και Κλάδου Πωλήσεων Μακεδονίας και ξεκίνησε η σταδιακή λειτουργία στους υπόλοιπους κλάδους. Τελικός στόχος είναι η συγχώνευση και η λειτουργία αυτών σε ένα κεντρικό λογιστήριο/ back office.

• Εναλλακτικά δίκτυα πληρωμής

Προκειμένου να βελτιωθούν οι προσφερόμενες υπηρεσίες και να μειωθεί ο χρόνος εξυπηρέτησης των πελατών, συνάφθηκαν συμβάσεις με τρίτους για την ανάθεση της εισηπρακτικής δραστηριότητας σε περισσότερα από 6.500 σημεία στην Ελλάδα, τα οποία αποτυπώνονται και στην ηλεκτρονική εφαρμογή Google Maps. Τα εναλλακτικά αυτά σημεία είναι τα ATM Τραπεζών, ΕΛΤΑ, WIND, VODAFONE, ACS, Payzone, αλυσίδες μεγάλων σουπερμάρκετ, Πρακτορεία ΟΠΑΠ, Πάγια τραπεζική εντολή (ΑΠΛΟ), Easyray. Επίσης, δημιουργήθηκαν σύνδεσμοι (links) με τους ιστοτόπους τραπεζών με στόχο την αυτόματη και με πλήρη ασφάλεια εξόφληση των λογαριασμών. Σήμερα περισσότερο από το 60% των πελατών εξοφλούν τους λογαριασμούς τους εκτός των ταμείων ΔΕΗ.

• Δράσεις για μείωση των ληξιπρόθεσμων απαιτήσεων από πελάτες.

Η ΔΕΗ, στο πλαίσιο εξορθολογισμού των οικονομικών της μεγεθών και της αποκατάστασης της ρευστότητας στην Επιχείρηση, προχώρησε σε μια σειρά από δράσεις με σκοπό τη μείωση των ληξιπρόθεσμων οφειλών των πελατών της, ως ακολούθως:

- Συναντήσεις και διαβουλεύσεις με το Γενικό Λογιστήριο του Κράτους (ΓΛΚ) και το ΥΠΟΙΚ προκειμένου να βρεθεί τρόπος μείωσης των οφειλών του Δημοσίου.
- Πρόταση νομοθετικής ρύθμισης για την είσπραξη των οφειλών (€ 60 εκατ.) των Δημοτικών Επιχειρήσεων Ύδρευσης Αποχέτευσης (Δ.Ε.Υ.Α.).
- Τηλεφωνική ειδοποίηση των πελατών πριν τη λήξη του δεύτερου λογαριασμού.
- Δικαστική διεκδίκηση οφειλών από πελάτες που οφείλουν μεγάλα ποσά.
- Εφαρμογή πιλοτικού σχεδίου legal pre-legal διαδικασιών από εξειδικευμένα νομικά γραφεία σε 10.000 μεγάλους οφειλέτες.
- Εφαρμογή εκπτωτικής πολιτικής σε πελάτες οι οποίοι είναι συνεπείς στην εξόφληση των λογαριασμών τους.
- Αποστολή μηνυμάτων και επιστολών προς τους πελάτες για την ενημέρωσή τους σχετικά με τα οφειλόμενα ποσά.
- Πολιτική διακανονισμών.
- Εφαρμογή του μέτρου της διακοπής ηλεκτροδότησης με κριτήρια, για περιπτώσεις πελατών που δείχνουν συστηματική ασυνέπεια στην εξόφληση των λογαριασμών τους.

• Διαχείριση του ΕΕΤΑ

Λόγω της είσπραξης του ΕΕΤΑ μέσω των λογαριασμών ρεύματος, προσπαθώντας παράλληλα να αμβλυνθούν οι επιπτώσεις στην εξυπηρέτηση των πελατών και στην εικόνα της Επιχείρησης, τα Καταστήματα της Εμπορίας ενισχύθηκαν με προσωπικό όσον αφορά την εξυπηρέτηση, καθώς και τη διαφύλαξη της ασφάλειας. Τελική επιστροφή ΕΕΤΑ 2013 στην ΓΠΠΣ πραγματοποιήθηκε τον Αύγουστο 2014.

• Ενεργειακές Υπηρεσίες

- Ανάπτυξη Brand με δημιουργία λογοτύπου, καθορισμό ιδιοτήτων και ειδικών χαρακτηριστικών του προϊόντος και αξιολόγηση των ωφελειών για τη ΔΕΗ και για τον πελάτη.

- Σχεδιασμός και παραγωγή πλήρους επικοινωνιακού υλικού.
- Διερεύνηση όλων των τεχνικών παραγωγής του προϊόντος και των νομικών και ρυθμιστικών θεμάτων.
- Ανάπτυξη εφαρμογής στο www.dei.gr για τον υπολογισμό της οικιακής ενεργειακής κατανάλωσης και του οφέλους που μπορεί να προκύψει από επεμβάσεις ενεργειακής αναβάθμισης με διαδραστικά εργαλεία.
- Συγκρότηση προτάσεων για την επιχειρηματική μορφή της εταιρείας και την επιχειρηματική της κατεύθυνση.
- Διεξαγωγή ποιοτικής έρευνας αγοράς και ανάλυση αποτελεσμάτων για τη διερεύνηση των αναγκών των κοινών που ενδιέφερε την Εταιρεία να απευθυνθεί.
- Οργάνωση της διαδικασίας επιλογής του λογοτύπου της εταιρείας.

Γενική Διεύθυνση Υποστηρικτικών Λειτουργιών

Κατά το 2014 οι επενδύσεις της Γενικής Διεύθυνσης Υποστηρικτικών Λειτουργιών ήταν μικρής έκτασης και αφορούσαν κυρίως οικοδομικά έργα, αγορές χώρων υποσταθμών διανομής και αγορές εξοπλισμού.

Όσο είναι άξια αναφοράς τα εξής σημεία:

- Τέθηκε σε παραγωγική λειτουργία το νέο ολοκληρωμένο πληροφοριακό σύστημα της Εμπορίας SAP–IS–U στη Μέση και Υψηλή Τάση.
- Συνεχίστηκαν και για το έτος 2014 οι επενδύσεις σε οικοδομικά έργα, αγορές χώρων Υ/Σ, αγορές εξοπλισμού και υποστήριξη στην αναβάθμιση οπτικής ταυτότητας Καταστημάτων Πωλήσεων.
- Έγινε η προμήθεια του μαζούτ, καθώς και η μεταφορά του με τα χρονοαυλωμένα πλοία ΚΑΡΠΑΘΟΣ και ΝΑΞΟΣ για πρώτη χρονιά με ικανοποιητικά οικονομικά αποτελέσματα.
- Έγινε προμήθεια, εγκαταστάθηκε και τέθηκε σε εμπορική λειτουργία στη Σαντορίνη αεριοστρόβιλος 13MW περίπου πριν από το καλοκαίρι του 2014.
- Έγινε προμήθεια και εγκαταστάθηκαν 8 Η/Ζ συνολικής ισχύος 10MW περίπου σε νησιά (4 Η/Ζ στη Σαντορίνη και 4 σε άλλα νησιά).

Οι προκλήσεις του 2015 περιλαμβάνουν:

- Τη θέση σε πλήρη παραγωγική λειτουργία του νέου συστήματος πελατών SAP–IS–U και στη Χαμηλή Τάση.
- Την ανάπτυξη ολοκληρωμένων πολιτικών ασφαλείας της Επιχείρησης.
- Ενεργοποίηση ψηφιακά υπογεγραμμένου ηλεκτρονικού λογαριασμού κατανάλωσης ρεύματος και συμβολαίου πελατών.
- Τη συνέχιση του προγράμματος κατασκευής/αναβάθμισης ιδιόκτητων κτιρίων και εξορθολογισμού στεγαστικής κατάστασης μέσω αποδέσμευσης μισθωμένων κτιρίων.
- Τη διερεύνηση των επενδυτικών και αναπτυξιακών δυνατοτήτων της ακίνητης περιουσίας της Επιχείρησης.
- Τον εκσυγχρονισμό του Κέντρου Δοκιμών Ερευνών και Προτύπων ώστε να βελτιωθεί η ποιότητα και η αξιοπιστία των υπηρεσιών του και να γίνει ελκυστικό σε τρίτους εκτός ΔΕΗ πελάτες.

- Τη μελέτη της πολιτικής για την προμήθεια Υγρών Καυσίμων και τη χρονοαύλωση πλοίων, ώστε να υπάρξει περαιτέρω οικονομικό όφελος για την Επιχείρηση.
- Προμήθεια 3 ΜΕΚ για τη Λέσβο και τη Σαντορίνη.
- Ολοκλήρωση των διαγωνισμών και υπογραφή Ζετούς σύμβασης για τους ιμάντες των Ορυχείων.

ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

Ανάπτυξη & Εκμετάλλευση Δικτύων

Οι εγκαταστάσεις Διανομής αυξήθηκαν κατά 900 κλμ. στα δίκτυα Μέσης Τάσης, 1.200 κλμ. στα δίκτυα Χαμηλής Τάσης και 2.000 στους μετασχηματιστές Μέσης/Χαμηλής Τάσης, ενώ παράλληλα έγιναν και 3.250 παραλλαγές. Έτσι το δίκτυο Μέσης Τάσης εκτείνεται σε 110.600 κλμ. και το δίκτυο Χαμηλής Τάσης σε 124.500 κλμ., ενώ οι Υποσταθμοί ανήλθαν σε 161.900.

Οι ενεργοί χρήστες των δικτύων Διανομής ανήλθαν σε 7.414.000, από τους οποίους οι 11.400 στη Μέση Τάση.

Το ύψος των επενδύσεων στη δραστηριότητα Διανομής έφτασε τα € 256 εκατομμύρια.

Από το έργο της τηλεμέτρησης και διαχείρισης της ζήτησης 64.000 μεγάλων παροχών πελατών Χαμηλής Τάσης έχει υλοποιηθεί μέχρι το τέλος του 2014, η τηλεμέτρηση 50.000 παροχών, ύψους € 24 εκ.

Το συγκεκριμένο έργο προσφέρει σημαντικά οφέλη στους υπόψη πελάτες Χαμηλής Τάσης, οι οποίοι με αυτό τον τρόπο αποκτούν αυξημένες δυνατότητες διαχείρισης της κατανάλωσής τους και έτσι μπορούν να μειώσουν το ενεργειακό τους κόστος. Παράλληλα, η τηλεμέτρηση παρέχει σημαντικά εργαλεία στον ΔΕΔΔΗΕ για βελτίωση της ποιότητας και του κόστους των σχετικών υπηρεσιών του και για καλύτερο έλεγχο των δικτύων.

Χρόνοι Εξυπηρέτησης Νέων Συνδέσεων

Ο μέσος χρόνος εξυπηρέτησης (μελετών-κατασκευών) για απλές νέες συνδέσεις χρηστών ήταν 13 ημέρες, για συνδέσεις που απαιτούν δίκτυο 26 ημέρες, και για αιτήματα παραλλαγών δικτύου 35 ημέρες.

Περιβαλλοντικά Θέματα

Εγκαταστάθηκαν 2.600 κλμ. συνεστραμμένα καλώδια στη Χαμηλή Τάση στα πλαίσια της γενικευμένης χρήσης αυτών στη θέση των γυμνών αγωγών, με θετικές επιπτώσεις στο περιβάλλον.

Σημαντικά γεγονότα της χρήσεως 1/1/2014 – 31/12/2014

Αναλυτική καταγραφή των σημαντικών γεγονότων της χρήσεως περιέχεται στη Σημείωση 41 των Οικονομικών Καταστάσεων.

Κυριότεροι Κίνδυνοι – Αβεβαιότητες

Οι δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας υπόκεινται σε διάφορα είδη κινδύνων. Οποιοσδήποτε από τους παρακάτω κινδύνους θα μπορούσε να έχει μια σημαντικά δυσμενή επίδραση στις εργασίες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, την οικονομική κατάσταση ή τα λειτουργικά τους αποτελέσματα. Οι παρακάτω περιγραφόμενοι κίνδυνοι δεν είναι οι μόνοι που ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία

αντιμετωπίζουν. Πρόσθετοι κίνδυνοι και αβεβαιότητες, που την παρούσα χρονική στιγμή δεν είναι γνωστοί στον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία, ή που επί του παρόντος θεωρούνται μικρής σημασίας, ενδέχεται επίσης να επηρεάσουν αρνητικά σε σημαντικό βαθμό τις εργασίες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, την οικονομική κατάσταση, τα λειτουργικά αποτελέσματα και τη ρευστότητά τους.

Κίνδυνος επιτοκίου και συναλλαγματικός κίνδυνος

Οι δανειακές υποχρεώσεις του Ομίλου αποτελούνται από τραπεζικά δάνεια, ομόλογα και αλληλόχρεους λογαριασμούς. Η πολιτική του Ομίλου είναι να διενεργεί, κατά περίπτωση, αποκλειστικά για σκοπούς μείωσης του κινδύνου, μέσω παραγώγων πράξεων την αντιστάθμιση του κινδύνου από τη μεταβολή των κυμαινόμενων επιτοκίων ή/και των συναλλαγματικών ισοτιμιών των νομισμάτων του χαρτοφυλακίου των δανειακών του υποχρεώσεων. Οι υφιστάμενες παράγωγες πράξεις αφορούν πράξεις ανταλλαγής επιτοκίου (μετατροπή υποχρεώσεων κυμαινόμενου επιτοκίου σε υποχρεώσεις σταθερού επιτοκίου) και προθεσμιακές πράξεις συναλλάγματος. 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, διενεργούνται κατά περίπτωση και στα πλαίσια των υφιστάμενων συνθηκών ρευστότητας των αγορών πράξεις 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 τιμών εμπορευμάτων και αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (Η/Ε)

Η Μητρική Εταιρεία εκτίθεται στον κίνδυνο αυξητικής μεταβολής των τιμών του πετρελαίου, του φυσικού αερίου, της Η/Ε που προμηθεύεται από το Σύστημα και το Δίκτυο, των δικαιωμάτων εκπομπών CO₂, καθώς και των τιμών των απευθείας εισαγωγών Η/Ε που πραγματοποιεί. Η Μητρική Εταιρεία έχει πολιτική διαχείρισης του κινδύνου μεταβολής της τιμής του πετρελαίου βάσει της οποίας αποφασίζεται η διενέργεια 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. Η Μητρική Εταιρεία δεν έχει καταρτίσει πολιτική για τη διαχείριση του κινδύνου μεταβλητότητας των τιμών του φυσικού αερίου. Στην τρέχουσα συγκυρία και λαμβάνοντας υπόψη το γεγονός ότι ο προμηθευτής φυσικού αερίου της Μητρικής Εταιρείας (ΔΕΠΑ) εισάγει σε μεγάλο ποσοστό φυσικό αέριο από την Gazprom μέσω αγωγού που διέρχεται από την Ουκρανία, υπάρχει κίνδυνος να εμφανιστούν τόσο προβλήματα στην ομαλή τροφοδοσία των μονάδων ηλεκτροπαραγωγής με καύσιμο φυσικό αέριο, όσο και αύξηση του κόστους παραγωγής Η/Ε ή/και αύξηση της τιμής προμήθειας Η/Ε, η

οποία ενδέχεται να μην είναι δυνατόν να ανακτηθεί πλήρως από τον τελικό καταναλωτή, με αποτέλεσμα να επηρεαστούν αρνητικά τα λειτουργικά αποτελέσματα και η ρευστότητα της Μητρικής Εταιρείας και του Ομίλου.

Σε ό,τι αφορά τον κίνδυνο από την αυξητική μεταβολή στις τιμές αγοράς Η/Ε, αυτός αντισταθμίζεται σε ολόενα και μικρότερο βαθμό από την καθετοποίηση της Μητρικής Εταιρείας (internal hedge), καθώς το μερίδιο αγοράς της ΔΕΗ Παραγωγής το 2014 ανήλθε σε 75%, ενώ για το ίδιο διάστημα, το μερίδιο στη λιανική αγορά της ΔΕΗ Εμπορίας ανέρχεται στο 98%.

Επιπλέον, οι τιμές των κυριότερων υλικών (μετάλλων κ.λ.π.), πέραν των καυσίμων, που χρησιμοποιεί ο Όμιλος τόσο για τη λειτουργία του, όσο και για την ανάπτυξή του, καθορίζονται από τις διεθνείς αγορές εμπορευμάτων και έχουν ως αποτέλεσμα την έκθεση του Ομίλου στον κίνδυνο διακύμανσης των σχετικών τιμών και συναλλαγματικών ισοτιμιών.

Δικαιώματα εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα

Η λειτουργία παραγωγής Η/Ε του Ομίλου, υπόκειται στις Οδηγίες 2003/87/ΕΚ και 2009/29/ΕΚ, στα πλαίσια των οποίων καθιερώθηκε και λειτουργεί το Ευρωπαϊκό Σύστημα Εμπορίας Δικαιωμάτων Εκπομπών Αερίων του Θερμοκηπίου. Για τη λειτουργία των 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. Από την αρχή του έτους 2013, δεν υφίσταται πλέον κατανομή δωρεάν δικαιωμάτων εκπομπής διοξειδίου του άνθρακα και καθώς οι σταθμοί παραγωγής Η/Ε της Μητρικής Εταιρείας εκπέμπουν περίπου 40-42 εκατ. τόνους διοξειδίου του άνθρακα (CO₂) σε ετήσια βάση, αυξημένες τιμές των δικαιωμάτων εκπομπών θα επηρεάσουν τα λειτουργικά της κόστη. Καθώς η Μητρική Εταιρεία θα πρέπει σε συνεχή βάση να αποκτά τις απαιτούμενες ποσότητες δικαιωμάτων εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα, δεν είναι δυνατόν να διασφαλιστούν οι τιμές που θα μπορούσαν να αποκτηθούν οι ποσότητες αυτές στα επόμενα έτη. Για την περίοδο 2013-2020, η Μητρική Εταιρεία δραστηριοποιείται στην ευρωπαϊκή και τη διεθνή αγορά, για την απόκτηση δικαιωμάτων είτε μέσω Χρηματιστηρίου είτε μέσω διμερών συμβάσεων. Αναφορικά με τη διαχείριση των κινδύνων αυξητικής μεταβολής της τιμής των δικαιωμάτων εκπομπών και αλλαγής του σχετικού ρυθμιστικού πλαισίου, αν και η Μητρική Εταιρεία παρακολουθεί συστηματικά τις αγορές και τις εξελίξεις σε ευρωπαϊκό επίπεδο, δεν είναι δυνατόν να διασφαλιστεί ότι οι κίνδυνοι αυτοί θα αντισταθμιστούν επαρκώς.

Η έκθεση της Μητρικής Εταιρείας στον κίνδυνο αύξησης της τιμής των δικαιωμάτων εκπομπών CO₂, συνδέεται με τη δυνατότητά της να ενσωματώνει τις αυξήσεις αυτές στα τιμολόγιά της. Κατά συνέπεια, οποιαδήποτε αύξηση της τιμής των δικαιωμάτων εκπομπών ενδέχεται (άμεσα ή έμμεσα) να επηρεάσει την οικονομική κατάσταση και τα λειτουργικά αποτελέσματα του Ομίλου. Επισημαίνεται, τέλος, ότι έχει υλοποιηθεί απόφαση σε επίπεδο Ευρωπαϊκής Ένωσης, που προβλέπει την απόσυρση συγκεκριμένης ποσότητας δικαιωμάτων CO₂ στην αρχή της

περιόδου 2013-2020 και την επαναφορά τους στο τέλος της περιόδου αυτής (backloading). Επιπλέον, συζητείται ο έλεγχος της προσφοράς των δικαιωμάτων εκπομπών, μέσω της δημιουργίας αποθεματικού μηχανισμού (market stability reserve). Τα παραπάνω επηρεάζουν την τιμή των δικαιωμάτων εκπομπών και το κόστος απόκτησης αυτών.

Πιστωτικός Κίνδυνος

Οι εργασίες του Ομίλου, τα λειτουργικά του αποτελέσματα, η οικονομική του κατάσταση και οι μελλοντικές του προοπτικές εξαρτώνται άμεσα από τις κοινωνικές και μακροοικονομικές συνθήκες που επικρατούν στην Ελλάδα, καθώς σχεδόν στο σύνολό τους οι οικονομικές του δραστηριότητες και οι εξ αυτών προκύπτουσες απαιτήσεις διενεργούνται στην Ελλάδα. Παρά το γεγονός ότι οι πωλήσεις Η/Ε κατανέμονται σε μεγάλο αριθμό πελατών με ευρύ φάσμα επιχειρηματικής δραστηριότητας, οι επιχειρηματικές δραστηριότητες, τα λειτουργικά αποτελέσματα και οι χρηματοροές του Ομίλου εξαρτώνται από τη δυνατότητα αποπληρωμής των υποχρεώσεων των πελατών του. Το τρέχον οικονομικό περιβάλλον και η μεγάλη ύφεση των τελευταίων ετών είχαν σημαντική δυσμενή επίπτωση στη ρευστότητα του Ομίλου, κυρίως λόγω:

- Δυσχερειών πληρωμής και αύξησης καθυστερήσεων των πληρωμών από πελάτες τόσο στη Χαμηλή και Μέση Τάση όσο και στην Υψηλή, που αφορά μεγάλους βιομηχανικούς πελάτες και ειδικά αυτούς που έχουν μεγάλο ανεξόφλητο υπόλοιπο.
- Του μεγάλου αριθμού, κυρίως μικρών και μεσαίων, επιχειρήσεων που σταματούν τη λειτουργία τους λόγω της οικονομικής συγκυρίας και αφήνουν ανεξόφλητους λογαριασμούς ρεύματος.

Επιπρόσθετα, ο Όμιλος πιθανόν να αντιμετωπίσει δυσκολίες ή καθυστερήσεις στην είσπραξη των λογαριασμών ρεύματος των πελατών του, ως αποτέλεσμα νέων μέτρων, που επιβαρύνουν το λογαριασμό ρεύματος με νέες ή αυξημένες επιβαρύνσεις υπέρ τρίτων (όπως για παράδειγμα το ETMEAP).

Τα παραπάνω ενδέχεται να οδηγήσουν στην επέκταση της καθυστέρησης είσπραξης των λογαριασμών ρεύματος και να δημιουργήσουν πρόσθετες ανάγκες κεφαλαίου κίνησης για τη Μητρική Εταιρεία, έχοντας επίσης υπόψη ότι το ETMEAP, μεταξύ άλλων, καταβάλλεται από τη ΔΕΗ ανεξάρτητα της είσπραξής του από τους πελάτες της. Επιπλέον, οι μηχανισμοί αναγκαστικής είσπραξης των απαιτήσεων της Μητρικής Εταιρείας ενδέχεται να επηρεαστούν από νομοθετικές ή άλλες διοικητικές πράξεις (όπως για παράδειγμα η μη διακοπή παροχής ρεύματος λόγω μη πληρωμής για ορισμένες κατηγορίες πελατών), γεγονός που θα επηρεάσει αρνητικά τις δραστηριότητες, τα λειτουργικά αποτελέσματα, την οικονομική κατάσταση και τις χρηματοροές της.

Κίνδυνος ρευστότητας

Το μακροοικονομικό και χρηματοοικονομικό περιβάλλον στην Ελλάδα παραμένει ευμετάβλητο και αυτό είναι πιθανό να έχει σημαντικές επιπτώσεις στις δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, στα αποτελέσματα των δραστηριοτήτων τους, στη χρηματοοικονομική κατάστασή τους και τις προοπτικές τους. Η οικονομική κατάσταση

στην Ελλάδα έχει άμεσα επηρεάσει τα κεφαλαιακά επίπεδα, τη ρευστότητα και την κερδοφορία του Ελληνικού Χρηματοπιστωτικού Συστήματος, γεγονός που επηρεάζει σε μεγάλο βαθμό τη ρευστότητα και τη δυνατότητα εύκολης πρόσβασης του Ομίλου σε εγχώρια δανειακά κεφάλαια, καθώς επίσης και τη ρευστότητα της ελληνικής οικονομίας γενικότερα και τη δυνατότητα των πελατών του Ομίλου για πρόσβαση σε δανειακές πιστώσεις. Επιπλέον επηρεάζει την δυνατότητα πρόσβασης στις διεθνείς αγορές. Ο κίνδυνος ρευστότητας συνδέεται με την ανάγκη για επαρκή εξασφάλιση ταμειακών διαθεσίμων για τη χρηματοδότηση της λειτουργίας, περιλαμβανόμενων και των αναγκών σε κεφάλαιο κίνησης, των επενδυτικών δαπανών και της εξυπηρέτησης των δανειακών υποχρεώσεων του Ομίλου.

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

- Ο αυξημένος βαθμός καθυστέρησης είσπραξης ή ακόμη και μη είσπραξη των λογαριασμών ρεύματος.
- Η υποχρέωση καταβολής του ETMEAP, του Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης που επιβάλλεται στην Η/Ε, και του ΦΠΑ κατά την ημερομηνία οφειλής τους, ανεξάρτητα από την είσπραξη των σχετικών ποσών από τους πελάτες και την όποια χρονική διαφορά μεταξύ της ημερομηνίας είσπραξης και απόδοσης ή διαφοράς στον υπολογισμό των τελών αυτών.
- Η επέκταση του χρόνου πληρωμής για ευάλωτους καταναλωτές που δικαιούνται ειδικά μειωμένα τιμολόγια μέσω διακανονισμών πληρωμής με όρους ευνοϊκότερους (σε σύγκριση με τους άλλους καταναλωτές) για την εξόφληση των ληξιπρόθεσμων λογαριασμών ρεύματος.
- Η επιβάρυνση των τιμολογίων με την είσπραξη φόρων και τελών, που δεν σχετίζονται με την πώληση Η/Ε, όπως για παράδειγμα οι ειδικό φόροι επί των ακινήτων και οι δημοτικοί φόροι που εισπράττονται μέσω των λογαριασμών ρεύματος.
- Ρυθμιστικές αποφάσεις για τη λειτουργία της χονδρεμπορικής αγοράς που επιβαρύνουν το κόστος αγοράς Η/Ε από τους προμηθευτές.
- Το χρέος που δημιουργήθηκε από τους εναλλακτικούς προμηθευτές Η/Ε των οποίων η λειτουργία ανεστάλη.
- Ενδεχόμενη αύξηση εμπορικών ζημιών (μη τεχνικές ζημιές), π.χ. αύξηση ρευματοκλοπών.

Οι παραπάνω παράγοντες ενδέχεται να έχουν σημαντικά δυσμενή επίπτωση στη ρευστότητα του Ομίλου 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 σε εγχώριο και διεθνές επίπεδο επηρεάζεται από την κατάσταση της ελληνικής οικονομίας τα τελευταία έτη.

Κίνδυνοι χρηματοπιστωτικού τομέα

Ο Όμιλος ενδέχεται να εκτεθεί σε κινδύνους που μπορεί να προκύψουν στον χρηματοπιστωτικό τομέα. Επίσης, μετά και την έξοδό του στις διεθνείς αγορές ομολόγων και τη σύναψη διεθνούς κοινοπρακτικού δανείου με την κάλυψη του Οργανισμού Ασφάλισης Πιστώσεων Euler Hermes, ο Όμιλος

έχει περαιτέρω διαφοροποιήσει τις πηγές χρηματοδότησης μειώνοντας την εξάρτησή του από το Ελληνικό Τραπεζικό Σύστημα στο 40% σε σχέση με 55% την 31/12/2013.

Κίνδυνος έκθεσης σε ανταγωνισμό

Η Μητρική Εταιρεία αντιμετωπίζει ανταγωνισμό κυρίως 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. Δυσμενείς αλλαγές στο ανταγωνιστικό περιβάλλον μέσω της διατήρησης των υπάρχοντων ή/και της εισαγωγής νέων ρυθμιστικών μηχανισμών στη χονδρεμπορική αγορά που ενισχύουν τους ανταγωνιστές του Ομίλου, ενδέχεται να επηρεάσουν αρνητικά τα λειτουργικά αποτελέσματα και τη ρευστότητά του. Ενδεικτικά, η ΡΑΕ σε πρόσφατες δημόσιες διαβουλεύσεις έχει προτείνει νέο μεταβατικό «Μηχανισμό Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος», καθώς και νέο «Μηχανισμό Ανάκτησης Μεταβλητού Κόστους» για τις μονάδες ηλεκτροπαραγωγής. Εκκρεμούν οριστικά αποτελέσματα και αποφάσεις που ενδέχεται να επηρεάσουν σημαντικά τη λειτουργία, τη ρευστότητα και τα οικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου. Επίσης, η ΡΑΕ έχει προτείνει ως προσωρινό και μεταβατικό μέτρο για την περαιτέρω απελευθέρωση της χονδρεμπορικής αγοράς τη δημιουργία ρυθμιζόμενης προθεσμιακής αγοράς για την πρόσβαση τρίτων προμηθευτών σε Η/Ε από λιγνιτική και υδροηλεκτρική παραγωγή της ΔΕΗ μέσω δημοπρασιών κατά το γαλλικό μοντέλο NOME.

Η Μητρική Εταιρεία ενδέχεται να αντιμετωπίσει αυξανόμενο ανταγωνισμό στη λιανική αγορά μετά την απελευθέρωση των τιμολογίων στη Χαμηλή Τάση και τη δραστηριοποίηση τρίτων προμηθευτών, περιλαμβανόμενων των επιπτώσεων από την εφαρμογή των ανωτέρω δημοπρασιών τύπου NOME όπως και από τη δραστηριοποίηση στον τομέα της Εμπορίας μιας νέας καθετοποιημένης ηλεκτρικής εταιρείας όπως επί του παρόντος προβλέπεται από το ν. 4273/2014. 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 θα επηρεαστούν αρνητικά.

Τιμολογιακός κίνδυνος για τις ανταγωνιστικές δραστηριότητες

Σε συνέχεια της απελευθέρωσης των τιμολογίων Υψηλής Τάσης και Μέσης Τάσης, τα τιμολόγια Χαμηλής Τάσης απελευθερώθηκαν πλήρως από 1/7/2014 για τους τελικούς καταναλωτές, με εξαίρεση τις ευπαθείς ομάδες καταναλωτών. Ωστόσο, η δυνατότητα και ελευθερία της Μητρικής Εταιρείας για διαμόρφωση του ανταγωνιστικού μέρους των τιμολογίων της, ώστε να είναι κοστοβαρή, επηρεάζεται από αριθμό παραγόντων, όπως η δυνατότητα των καταναλωτών να αντεπεξέλθουν σε ενδεχομένως νέα αυξημένα τιμολόγια,

πρωτοβουλίες εκ μέρους των Αρχών, αποφάσεις της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας κ.λπ., ιδιαίτερα στο πλαίσιο της τρέχουσας κοινωνικοοικονομικής κατάστασης στην Ελλάδα. Επιπρόσθετα, η Μητρική Εταιρεία ενδέχεται να αντιμετωπίσει δυσκολίες στην ενσωμάτωση πιθανού αυξημένου κόστους εμπορευμάτων καθώς και του κόστους που σχετίζεται με την Η/Ε ή των δικαιωμάτων εκπομπής αερίων του θερμοκηπίου στους λογαριασμούς ηλεκτρικού ρεύματος, μέσω αύξησης των τιμολογίων.

Όσον αφορά τους πελάτες Υψηλής Τάσης:

Υφίστανται αρκετές διαμάχες για τα εφαρμοζόμενα τιμολόγια, μεταξύ άλλων μεταξύ της ΔΕΗ και της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ μετά τη λήξη της αρχικής (χρονολογούμενης από το 1960) σύμβασης προμήθειας Η/Ε του συγκεκριμένου πελάτη. Η διαμάχη μεταξύ των δύο μερών για την τιμή της Η/Ε υπεβλήθη στο Διαιτητικό Δικαστήριο στη ΡΑΕ, που εξέδωσε την απόφασή του την 31η Οκτωβρίου 2013, καθορίζοντας την τιμή πώλησης του στοιχείου ενέργειας στο λογαριασμό ρεύματος στα € 36,6/MWh για τη χρονική περίοδο 1/7/2010 έως 31/12/2013 και υποχρεώνοντας τη ΔΕΗ να πωλεί Η/Ε στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ για την προαναφερθείσα περίοδο σε τιμή κάτω του κόστους. Η ΔΕΗ κατέθεσε προσφυγή ακύρωσης της Διαιτητικής Απόφασης, παρ' όλα αυτά, η τελική έκβαση δεν είναι δυνατόν να προβλεφθεί και το πιθανό αρνητικό για τη ΔΕΗ αποτέλεσμα ενδέχεται να επηρεάσει αρνητικά τις σχέσεις της ΔΕΗ με την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ και με άλλους μεγάλους βιομηχανικούς πελάτες. Η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ παρά την έκπτωση που δόθηκε στην Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων την 28η Φεβρουαρίου 2014 (όπως αναφέρεται παρακάτω) εξακολουθεί να καταβάλλει μέρος της αξίας των τρεχόντων λογαριασμών κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας. Επιπλέον, η εταιρεία ΛΑΡΚΟ Α.Ε., ο μεγαλύτερος οφειλέτης της ΔΕΗ, είναι υπόχρεη πληρωμής ληξιπρόθεσμων οφειλών σχετιζόμενων με την κατανάλωση ρεύματος και επί του παρόντος εξοφλεί μικρό μέρος μόνον των συνολικών της λογαριασμών ρεύματος. Παρομοίως, άλλοι βιομηχανικοί πελάτες δεν εξοφλούν εξ ολοκλήρου τους λογαριασμούς τους ρεύματος, είτε ισχυριζόμενοι έλλειψη ρευστότητας λόγω της δυσμενούς οικονομικής συγκυρίας είτε μη αποδεχόμενοι χρεώσεις στο ανταγωνιστικό σκέλος των τιμολογίων ΥΤ. Δεν μπορεί να διασφαλιστεί ότι η ΛΑΡΚΟ ή άλλοι βιομηχανικοί πελάτες, που εμπίπτουν στην παραπάνω κατηγορία θα αποπληρώσουν τα σχετιζόμενα με την κατανάλωση ρεύματος τιμολογηθέντα ποσά.

Με την υπ' αριθ. 141-1/8/2013 απόφαση Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ Α.Ε. εγκρίθηκαν μεταξύ άλλων και επτά νέα τιμολόγια για πελάτες ΥΤ, τα οποία τέθηκαν σε ισχύ για καταναλώσεις από 1/11/2013 και τον Ιανουάριο 2014 εγκρίθηκε ένα επιπλέον τιμολόγιο για τους πελάτες ΥΤ. Επιπρόσθετα, στην Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων την 28η Φεβρουαρίου 2014 εγκρίθηκαν: α) οι ενέργειες της Διοίκησης σχετικά με τη σχέση μεταξύ ΔΕΗ και ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, και β) μια έκτακτη έκπτωση στα τιμολόγια των πελατών Υψηλής Τάσης. Στο πλαίσιο των προθέσεων της ΔΕΗ να υπογράψει συμβάσεις προμήθειας Η/Ε με την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ καθώς και όλους τους άλλους πελάτες Υψηλής Τάσης, πραγματοποιήθηκαν συναντήσεις με τους πελάτες ΥΤ για την παροχή αφενός διευκρινίσεων και επεξηγήσεων επί της ανωτέρω Απόφασης και αφετέρου

έγιναν συζητήσεις για τη ρύθμιση των ληξιπρόθεσμων οφειλών τους, εφόσον υφίστανται, δεδομένου ότι κατά την υπογραφή των συμβάσεων ρυθμίζονται οι τυχόν ληξιπρόθεσμες οφειλές των πελατών.

Αποτέλεσμα αυτών είναι η υπογραφή σύμβασης προμήθειας με το σύνολο των πελατών ΥΤ με σχετική ρύθμιση των ληξιπρόθεσμων οφειλών τους, εφόσον υφίστανται, πλην της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ και της ΛΑΡΚΟ. Συγκεκριμένα για την εταιρεία ΛΑΡΚΟ, η Γενική Συνέλευση των Μετόχων της, στις 30/12/2014, αποφάσισε ότι θα προχωρήσει σε υπογραφή σύμβασης προμήθειας με τη ΔΕΗ, η οποία όμως ακόμη δεν έχει υπογραφεί.

Η εταιρεία ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ έχει κάνει γνωστό στη ΔΕΗ ότι δεν αποδέχεται την τιμολόγηση βάσει της από 28/2/2014 Απόφασης της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε. και δεν θα προχωρήσει σε υπογραφή σύμβασης προμήθειας. Το γεγονός αυτό ενδέχεται να έχει δυσμενείς επιπτώσεις στη Μητρική Εταιρεία και τα οικονομικά της αποτελέσματα, ενώ είναι δυνατόν να υπάρξουν πρόσθετες δικαστικές διαμάχες. Τέτοιες νέες δικαστικές διαμάχες, πιθανόν να περιορίσουν την εμπορική πολιτική ή τις μελλοντικές ενέργειες της ΔΕΗ για πελάτες της κατηγορίας αυτής.

Γεγονότα, όπως αυτά που περιγράφονται παραπάνω, ενδέχεται να έχουν δυσμενείς επιπτώσεις στις δραστηριότητες, την οικονομική κατάσταση και τα λειτουργικά αποτελέσματα της Μητρικής Εταιρείας.

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 μια εύλογη απόδοση επί του επενδυμένου κεφαλαίου και επαρκές πρόσθετο κίνητρο για μελλοντικές επενδύσεις στρατηγικής σημασίας. Ως αποτέλεσμα των παραπάνω, οποιαδήποτε αλλαγή στα ρυθμιζόμενα τιμολόγια, ιδιαίτερα σε αυτά που αφορούν τα έσοδα από τη μεταφορά και 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 τους πλάνων.

Ρυθμιστικός κίνδυνος

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

Οι δραστηριότητες, καθώς και το επενδυτικό πρόγραμμα των δραστηριοτήτων του Ομίλου, υπόκεινται στις αποφάσεις πολυάριθμων εθνικών, διεθνών και Ευρωπαϊκών οργανισμών, καθώς και ρυθμιστικών και διοικητικών αρχών. Οι αρχές αυτές ενδέχεται να εκδίδουν αποφάσεις, οι οποίες θα περιορίζουν ή θα έχουν σημαντικές επιπτώσεις στις δραστηριότητες του Ομίλου, χωρίς να λαμβάνουν υπόψη τους και να σταθμίζουν τη σημασία όλων των παραγόντων και αλληλεξαρτήσεων που επηρεάζουν τις δραστηριότητες και τις λειτουργίες του Ομίλου, ως εκ τούτου ενδέχεται να επηρεάσουν δυσμενώς τις δραστηριότητες, τα λειτουργικά αποτελέσματα, καθώς και την οικονομική του κατάσταση. Επιπρόσθετα, δεδομένων των αυξημένων ανθρωπίνων, τεχνικών και χρηματοοικονομικών πόρων που απαιτούνται για να ανταποκρίνεται στις αποφάσεις της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας, ή άλλων εθνικών ή διεθνών οργανισμών, δεν μπορεί να διασφαλιστεί ότι ο Όμιλος θα είναι πάντοτε σε θέση να ανταποκρίνεται πλήρως και έγκαιρα στις επιβαλλόμενες από τις παραπάνω αρχές και οργανισμούς ρυθμιστικές, περιβαλλοντικές, χρηματοοικονομικές και άλλες απαιτήσεις. Επιπρόσθετα, η ΡΑΕ έθεσε σε δημόσια διαβούλευση ορισμένα μέτρα, τα οποία θα επιτρέψουν την πρόσβαση τρίτων προμηθευτών σε παραγόμενη Η/Ε από λιγνιτικούς και υδροηλεκτρικούς σταθμούς παραγωγής της ΔΕΗ, μέσω δημοπρασιών παρόμοιων με το μοντέλο NOME, το οποίο έχει εφαρμοστεί στη Γαλλία, και το οποίο σχεδιάστηκε ώστε να επιτρέπει την πρόσβαση τρίτων (κυρίως προμηθευτών και βιομηχανιών) σε χαμηλού κόστους παραγόμενη Η/Ε (π.χ. από τα πυρηνικά εργοστάσια της EDF), σε ρυθμιζόμενες τιμές.

Η εφαρμογή του μοντέλου NOME στην Ελλάδα, που προτάθηκε από τη ΡΑΕ στο πλαίσιο σχεδιασμού ρυθμιζόμενης προθεσμιακής αγοράς Η/Ε, περιλαμβάνει δημοπρασίες και διμερείς συμβάσεις μεταξύ ΔΕΗ και τρίτων μερών. Εκκρεμούν βασικά χαρακτηριστικά εφαρμογής του μοντέλου NOME στην Ελλάδα, όπως για παράδειγμα η ποσότητα ενέργειας που θα δημοπρατείται, η τιμή (σταθερή τιμή όπως στη Γαλλία, τιμή εκκίνησης ή εύρος τιμών), το χρονικό διάστημα εφαρμογής κ.ο.κ. Η εφαρμογή του μοντέλου «NOME» στην Ελλάδα προτάθηκε από τη ΡΑΕ ως μεταβατικό μέτρο, έως τη δημιουργία μιας νέας καθετοποιημένης εταιρίας Η/Ε, που προβλέπεται στο ν. 4273/2014. Ο Όμιλος δεν είναι σε θέση να προβλέψει πώς τελικά θα εφαρμοστούν στην Ελλάδα δημοπρασίες βασισμένες στο μοντέλο NOME και εάν οι τιμές πώλησης Η/Ε θα αντικατοπτρίζουν πλήρως τα κόστη παραγωγής της ΔΕΗ. Συνεπώς δεν μπορεί να διασφαλιστεί ότι η εφαρμογή τέτοιου είδους μέτρων δεν θα έχει σημαντικά δυσμενείς επιπτώσεις στις δραστηριότητες, τις προοπτικές, την οικονομική κατάσταση και τα λειτουργικά αποτελέσματα του Ομίλου.

Κίνδυνος σχετικά με την παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ)

Οι Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας για τις οποίες η ΔΕΗ δικαιούται αποζημίωσης είναι οι ακόλουθες: α) η προμήθεια Η/Ε στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά σε τιμές ίδιες με αυτές που ισχύουν για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα, β) η προμήθεια Η/Ε σε ειδική τιμή για πολύτεκνες οικογένειες με πάνω από τρία παιδιά, γ) η προμήθεια Η/Ε σε ειδική τιμή για δικαιούχους

του Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (ΚΟΤ) οι οποίες επί του παρόντος ισχύουν για καταναλωτές χαμηλού εισοδήματος, οικογένειες με τρία παιδιά και άνω, μακροχρόνια άνεργους, πρόσωπα με αναπηρία ή σε μηχανική υποστήριξη, και δ) η προμήθεια Η/Ε με ειδικό τιμολόγιο σε ΝΠΔΔ προνοιακού χαρακτήρα. Η αποζημίωση για την παροχή ΥΚΩ είναι βασισμένη στο σχετικό κόστος με το οποίο επιβαρύνθηκε η ΔΕΗ και οι λοιποί πάροχοι ΥΚΩ και υπολογίζεται βάσει μεθοδολογίας η οποία εκδόθηκε από τη ΡΑΕ.

Βάσει της μεθοδολογίας υπολογισμού των ΥΚΩ που είχε καθοριστεί με Υπουργική Απόφαση για την περίοδο 2007-2011 αναφορικά με την ανάκτηση του πρόσθετου κόστους για την παραγωγή Η/Ε στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ), σε σχέση με το αντίστοιχο κόστος παραγωγής στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, η ΔΕΗ δεν αποζημιώνεται πλήρως για την παροχή των εν λόγω ΥΚΩ. Σύμφωνα με την παραπάνω μεθοδολογία, ο υπολογισμός του ανταλλάγματος κάθε έτους, για την περίοδο 2007-2011, βασίστηκε σε στοιχεία του κόστους ηλεκτροπαραγωγής στα ΜΔΝ και στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα για το έτος 2006, στη συνολική παραγωγή Η/Ε και στις καταναλωθείσες ποσότητες καυσίμων κάθε έτους στα ΜΔΝ, καθώς και στις διεθνείς τιμές καυσίμων και στη μεταβολή του δείκτη καταναλωτή ανά έτος. Ειδικότερα, για την εκτίμηση του ετήσιου ανταλλάγματος του έτους 2011 για την παροχή ΥΚΩ, που επηρέασε τα τιμολόγια του έτους 2012, λήφθηκε υπόψη η αύξηση του Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης των υγρών καυσίμων που χρησιμοποιούνται στην παραγωγή Η/Ε των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών. Όμως, εξακολουθούν να μη συνυπολογίζονται παράγοντες κόστους όπως το περιθώριο (premium) πάνω από την τιμή του καυσίμου (commodity price) καθώς και το κόστος μεταφοράς των καυσίμων στα νησιά.

Με την Απόφαση ΡΑΕ 14/2014, καθορίστηκε (για εφαρμογή από το 2012) η μεθοδολογία υπολογισμού του ανταλλάγματος για την κάλυψη των δαπανών παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφελείας στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά. Σύμφωνα με αυτή την Απόφαση, το αντάλλαγμα ΥΚΩ που οφείλεται στους προμηθευτές που δραστηριοποιούνται στα ΜΔΝ καλύπτει το υπερβάλλον κόστος με το οποίο αυτοί επιβαρύνονται έναντι της αντίστοιχης επιβάρυνσής των στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, ώστε να εξασφαλίζονται οι προϋποθέσεις παροχής ενιαίου τιμολογίου ανά κατηγορία καταναλωτών.

Περαιτέρω, με την Απόφαση ΡΑΕ 356/2014 καθορίστηκαν τα ετήσια ανταλλάγματα για την παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας για τα έτη 2012 και 2013, ήτοι το Αντάλλαγμα ΥΚΩ για τα ΜΔΝ, το αντάλλαγμα πολυτέκνων, καθώς επίσης και το αντάλλαγμα για το Κοινωνικό Οικιακό Τιμολόγιο.

Τέλος με την Απόφαση ΡΑΕ 357/2014, καθορίστηκε το αντάλλαγμα για την παροχή υπηρεσιών Προμήθειας Τελευταίου Καταφυγίου για το διάστημα που η ΔΕΗ ΑΕ παρέιχε τις υπηρεσίες αυτές (από 25/1/2012 έως 30/4/2013) σύμφωνα με τη διάταξη της παραγράφου 4 του άρθρου 56 του ν. 4001/2011.

Παρά το γεγονός ότι καθορίστηκαν από τη ΡΑΕ τα ανταλλάγματα για τις ΥΚΩ των ετών 2012 και 2013, για την ενσωμάτωση των ανταλλαγμάτων αυτών στους λογαριασμούς Η/Ε απαιτείται νομοθετική ρύθμιση η οποία μέχρι σήμερα δεν έχει προωθηθεί, με αποτέλεσμα

το αντίστοιχο έσοδο να υπολείπεται του εγκεκριμένου ανταλλάγματος από τη ΡΑΕ.

Επιπρόσθετα η Επιχείρηση διατύπωσε προς τη ΡΑΕ τις αντιρρήσεις της σχετικά με την ορθή εφαρμογή της μεθοδολογίας υπολογισμού του ανταλλάγματος για την κάλυψη των δαπανών παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφελείας στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά για τα έτη 2012 και 2013, το οποίο σύμφωνα με τις εκτιμήσεις της Εταιρείας είναι μειωμένο κατά το συνολικό ποσό των € 52 εκατ. περίπου. Πιθανές αλλαγές των δικαιωμάτων αποζημίωσης για τις υφιστάμενες ΥΚΩ που η ΔΕΗ παρέχει ή αλλαγές της μεθοδολογίας υπολογισμού της αποζημίωσης για παροχή ΥΚΩ, που δεν επιτρέπουν στη ΔΕΗ να ανακτήσει το σύνολο του κόστους της ή υποανάκτηση αποζημίωσης ΥΚΩ παρελθόντων ετών ή πιθανή υιοθέτηση νέων ΥΚΩ για τις οποίες η ΔΕΗ δεν θα δικαιούται αποζημίωσης, ενδέχεται να έχουν αρνητικές επιπτώσεις στο κόστος, την οικονομική θέση και τα λειτουργικά αποτελέσματα του Ομίλου.

Λοιποί ρυθμιστικοί κίνδυνοι – αβεβαιότητες

Δεδομένου ότι δεν έχουν οριστικοποιηθεί ακόμα οι 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 ενδεχόμενη σωρεία νέων ρυθμιστικών αποφάσεων και λοιπών εξελίξεων, γεγονός το οποίο ενδέχεται να έχει αρνητική επίπτωση στις δραστηριότητες της ΔΕΗ καθώς και την οικονομική της κατάσταση.

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

Αν και ορισμένα από τα παραπάνω μέτρα είναι μεταβατικού χαρακτήρα, όπως ο Μηχανισμός Ανάκτησης Μεταβλητού Κόστους και ο Μηχανισμός Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος, δεν διασφαλίζεται ότι δεν θα υιοθετηθούν νέα μέτρα τα οποία θα δημιουργήσουν περαιτέρω στρεβλώσεις ή θα επιδράσουν δυσμενώς για τη ΔΕΗ στην αγορά. Καθόσον τα μέτρα αυτά παραμένουν σε ισχύ ή εάν εφαρμοστούν νέα ανάλογα μέτρα, τα λειτουργικά αποτελέσματα και η κερδοφορία του Ομίλου ενδέχεται να επηρεαστούν αρνητικά. Για παράδειγμα, η επαύξηση κατά 10% στο μηχανισμό ανάκτησης μεταβλητού κόστους καταργήθηκε από το 2013, η εφαρμογή του κανόνα σύμφωνα με τον οποίο οι θερμικές μονάδες μπορούν να υποβάλλουν προσφορά κάτω του ελάχιστου μεταβλητού κόστους έχει καταργηθεί από 1ης Ιανουαρίου 2014, ενώ καταργήθηκε πλήρως από 1/7/2014 ο Μηχανισμός Ανάκτησης Μεταβλητού Κόστους. Ωστόσο, τον Φεβρουάριο 2015 η ΡΑΕ επανήλθε με πρότασή της για την επαναθέσπιση Μηχανισμού Ανάκτησης Μεταβλητού

Κόστους, την οποία έθεσε σε δημόσια διαβούλευση (η οποία βρίσκεται σε εξέλιξη).

Παράλληλα με τις αποφάσεις της ΡΑΕ 338 και 339 του 2013, ορισμένες μονάδες της Εταιρείας συνολικής ισχύος 1.249 MW εξαιρέθηκαν από το μητρώο των αμειβομένων μονάδων από το Μηχανισμό Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος, ενώ οι μονάδες φυσικού αερίου πριμοδοτήθηκαν με ένα επιπλέον Αποδεικτικό Διαθεσιμότητας Ισχύος (ΑΔΙ) για κάθε MW ισχύος έναντι των λιγνιτικών και υδροηλεκτρικών μονάδων. Ο παραπάνω Μηχανισμός έληξε στις 31/12/2014. Τον Ιανουάριο 2015 η ΡΑΕ έθεσε σε δημόσια διαβούλευση πρότασή της για νέο μεταβατικό Μηχανισμό Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος, για το διάστημα Ιανουάριος-Οκτώβριος 2015, ο οποίος αμείβει αποκλειστικά και μόνο την ευελιξία των μονάδων, ενώ εκκρεμούν αποφάσεις σχετικά με το καθεστώς που θα ισχύσει αναφορικά με το Μηχανισμό Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος για το διάστημα 1/1/2015 και μετά. Να σημειωθεί ότι με τη μεταβατική πρόταση της ΡΑΕ αμείβονται μόνο μονάδες φυσικού αερίου και 582 MW υδροηλεκτρικών μονάδων, με αποτέλεσμα να δημιουργείται πλεονέκτημα για τις μονάδες φυσικού αερίου έναντι των λιγνιτικών και κατ' επέκταση πιθανοί κίνδυνοι που επιβαρύνουν τη θέση της ΔΕΗ στο μέλλον έναντι των ανταγωνιστών της που διαθέτουν μονάδες φυσικού αερίου. Περαιτέρω, το έλλειμμα του ειδικού λογαριασμού για ΑΠΕ του ΛΑΓΗΕ που οφείλεται στο γεγονός ότι οι συνολικοί πόροι του λογαριασμού δεν επαρκούν να καλύψουν το ρυθμιζόμενο τιμολόγιο με το οποίο αποζημιώνονται οι παραγωγοί Η/Ε από ΑΠΕ, δημιουργεί αβεβαιότητα και περαιτέρω θέματα σχετιζόμενα με τη ρευστότητα στην αγορά. Βασικοί πόροι του λογαριασμού αυτού αποτελούν τα ποσά που οι προμηθευτές πληρώνουν για αγορά Η/Ε από ΑΠΕ, το ειδικό τέλος ΑΠΕ (ΕΤΜΕΑΡ) με το οποίο επιβαρύνονται οι καταναλωτές –το οποίο περιορίζει, όπως προαναφέρθηκε, έτι περαιτέρω τη δυνατότητά τους να εξοφλούν εγκαίρως τους λογαριασμούς ρεύματος– καθώς και άλλα μικρότερα ποσά, όπως προβλέπονται στην κείμενη νομοθεσία. Σύμφωνα με το ν. 4111/2013, το έλλειμμα αυτό θα πρέπει να έχει μηδενιστεί μέχρι το τέλος του έτους 2014 και για το λόγο αυτό έχουν ήδη ληφθεί διάφορα μέτρα, ενώ με το ν. 4254/2014 ελήφθησαν περαιτέρω μέτρα περιορισμού του ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού. Ωστόσο, στο τέλος του έτους 2014 εξακολουθεί να υφίσταται έλλειμμα του Ειδικού Λογαριασμού (αν και μειούμενο διαχρονικά), για την αντιμετώπιση του οποίου ενδέχεται να ληφθούν περαιτέρω μέτρα που μπορεί να επηρεάσουν τους λογαριασμούς ρεύματος και κατ' επέκταση την εισπραξιμότητά τους και τις χρηματορροές της ΔΕΗ.

Από τα ήδη επιβληθέντα μέτρα, για τη μείωση του ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ, οι αγορές ενέργειας από ΑΠΕ από το Διασυνδεδεμένο Σύστημα πληρώνονται πλέον στη μεγαλύτερη τιμή μεταξύ α) Οριακής Τιμής Συστήματος, και β) του μεσοσταθμικού μεταβλητού κόστους των συμβατικών θερμικών σταθμών παραγωγής, γεγονός που είχε αρνητική επίπτωση στα λειτουργικά αποτελέσματα και τις χρηματορροές της Μητρικής Εταιρείας. Επίσης, δεν μπορεί να διασφαλιστεί ότι η Πολιτεία δεν θα προβεί στο μέλλον σε περαιτέρω αύξηση του κόστους της αγοραζόμενης από ΑΠΕ Η/Ε, γεγονός που ενδέχεται

να έχει σημαντική αρνητική επίδραση στα λειτουργικά αποτελέσματα και την οικονομική κατάσταση του Ομίλου.

Ο ΛΑΓΗΕ λειτουργεί έχοντας σημαντικό χρηματικό έλλειμμα, το οποίο δημιουργήθηκε κατά ένα μέρος λόγω της εξόδου από την αγορά δύο σημαντικών εναλλακτικών προμηθευτών Η/Ε το έτος 2012 χωρίς να προβούν στην αποπληρωμή των ληξιπρόθεσμων υποχρεώσεών τους. Σύμφωνα με την απόφαση 285/2013 της ΡΑΕ, το έλλειμμα που δημιουργήθηκε από την έξοδο των προαναφερθέντων εναλλακτικών προμηθευτών Η/Ε, επιμερίστηκε στους παραγωγούς Η/Ε από συμβατικούς σταθμούς στη χονδρεμπορική αγορά, ανάλογα με το μερίδιο αγοράς τους. Η υποχρέωση της ΔΕΗ ως παραγωγού Η/Ε, στην οποία αντιτίθεται, να καλύψει αυτού του είδους το έλλειμμα (€ 97 εκατ.), εάν η απόφαση του Συμβουλίου της Επικρατείας επί της προσφυγής της είναι δυσμενής για αυτήν, θα έχει αρνητικές επιπτώσεις στα αποτελέσματα και τα χρηματικά διαθέσιμα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας. Η Επιτροπή αναστολών του ΣτΕ με προσωρινή απόφασή της διέταξε να καταβληθεί από τη ΔΕΗ μόνο το ήμισυ του προαναφερθέντος ποσού. Η προαναφερθείσα ή παρόμοιες μελλοντικές αποφάσεις της ΡΑΕ, για τη διευθέτηση ελλειμμάτων στην αγορά Η/Ε, που προέρχονται από την ανεπάρκεια τρίτων μερών ή ελλιπούς εποπτείας της αγοράς, μέσω επιμερισμού των υποχρεώσεων αυτών στους άλλους συμμετέχοντες, για παράδειγμα απαγορεύοντας το συμψηφισμό απαιτήσεων του Ομίλου και της Μητρικής, έναντι του ΛΑΓΗΕ με απαιτήσεις του ΛΑΓΗΕ έναντι του Ομίλου και της Μητρικής ενδέχεται να έχουν σημαντικά δυσμενή επίπτωση στην οικονομική κατάσταση, τις χρηματορροές και τα χρηματικά τους διαθέσιμα.

Κίνδυνος σχετικά με την ενδεχόμενη υλοποίηση μέτρων για την εναρμόνιση της αγοράς Η/Ε και φυσικού αερίου με τις ευρωπαϊκές πρακτικές και νομοθεσία.

Οι διαπραγματεύσεις της Ελλάδας με την Ευρωπαϊκή Ένωση, την Ευρωπαϊκή Κεντρική Τράπεζα και το Διεθνές Νομισματικό Ταμείο για την επανεξέταση των όρων του προγράμματος χρηματοδότησης της Ελληνικής Δημοκρατίας, προβλέπουν αποφάσεις και σχετικές δράσεις στα θέματα της αγοράς Η/Ε. Ο ανεπιτυχής αναλυτικός σχεδιασμός ή/και εφαρμογή τους, ενδέχεται να δημιουργήσει σημαντικούς κινδύνους για τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία. Ενδεχόμενες τροποποιήσεις ή/και συμπληρώσεις του ρυθμιστικού και νομοθετικού πλαισίου που διέπει την αγορά Η/Ε, τόσο κατ' εφαρμογή των προβλέψεων της ευρωπαϊκής νομοθεσίας όσο και κατ' εφαρμογή (νέων) συμφωνιών με την Ευρωπαϊκή Ένωση και τους θεσμούς, πρόσθετα δημοσιονομικά ή άλλα μέτρα, ή τροποποιήσεις υπαρχόντων μέτρων ενδέχεται να έχουν σημαντική επίπτωση στη λειτουργία, στις συμβατικές υποχρεώσεις και στα οικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Κίνδυνοι σχετιζόμενοι με τους ν. 4237/2014 και 4273/2014.

Στους παραπάνω νόμους περιλαμβάνεται:

Α) Πώληση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σύμφωνα με το ν. 4237/2014, που εξειδίκευσε την ΠΥΣ 15-24/7/2013.

Β) Δημιουργία και πώληση νέας καθετοποιημένης Ηλεκτρικής Εταιρείας, σύμφωνα με το ν. 4273/2014. Όπως συμβαίνει σε κάθε περίπτωση διάθεσης επιχειρηματικών τομέων δραστηριότητας ή στοιχείων του Ενεργητικού μιας επιχείρησης, υπάρχουν (μεταξύ άλλων) κίνδυνοι που αφορούν τη χρονική συγκυρία, το επενδυτικό περιβάλλον, καθώς και θέματα αποτίμησης. Επίσης, η διάθεση περιουσιακών στοιχείων θα έχει ως αποτέλεσμα τη δημιουργία ή ενίσχυση εταιρείας ανταγωνιστικής προς τη ΔΕΗ, τόσο στη δραστηριότητα παραγωγής Η/Ε όσο και στη δραστηριότητα προμήθειας Η/Ε, που θα οδηγήσει σε απώλεια σημαντικού μεριδίου αγοράς και στις δύο δραστηριότητες, ενώ ενδέχεται να αποδυναμώσει σημαντικά την καθετοποιημένη ΔΕΗ.

Κίνδυνος από τη μη ασφάλιση των πάγιων περιουσιακών στοιχείων

Ο Όμιλος δεν διαθέτει ασφαλιστική κάλυψη έναντι των συνήθων κινδύνων που σχετίζονται με τους σταθμούς παραγωγής, τα δίκτυα μεταφοράς και 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 ασφαλιζεται για υποχρεώσεις έναντι τρίτων σε σχέση με τα δίκτυα διανομής Η/Ε. Τα έργα υπό κατασκευή (εκτός των δικτύων) ασφαλιζονται από τους εργολάβους για το διάστημα υλοποίησής τους. Τα ποσά μετρητών στα Καταστήματα Πώλησης της Εμπορίας ή χρηματοπιστολές αυτών ασφαλιζονται έναντι κλοπών, καθώς επίσης ασφαλιζεται και η μεταφορά υγρών καυσίμων. Οποιαδήποτε σοβαρή ζημιά σε βασικούς σταθμούς παραγωγής Η/Ε ή σε πάγια μεταφοράς και διανομής ή εξοπλισμό ορυχείων ενδέχεται να έχει σημαντικές αρνητικές επιπτώσεις στις δραστηριότητες, την οικονομική κατάσταση και στα λειτουργικά αποτελέσματα του Ομίλου. 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.

Κίνδυνος πιστοληπτικής αξιολόγησης

Η δυνατότητα του Ομίλου για πρόσβαση στις κεφαλαιακές αγορές και σε άλλες μορφές χρηματοδότησης (ή αναχρηματοδότησης) καθώς και τα κόστη που συνδέονται με αυτές τις δραστηριότητες εξαρτώνται από την πιστοληπτική του ικανότητα, η οποία σχετίζεται και με αυτήν του Ελληνικού Δημοσίου. Σε συνέχεια της οικονομικής κρίσης, οι διεθνείς οίκοι αξιολόγησης εφαρμόζουν αυστηρότερα κριτήρια στον τομέα της επάρκειας ρευστότητας και, ως εκ τούτου, ακόμη κι αν μια εταιρεία έχει εξασφαλίσει, μεταξύ άλλων, ένα αξιόπιστο πρόγραμμα κάλυψης των κεφαλαιακών της αναγκών,

αντιμετωπίζει τον κίνδυνο της υποβάθμισης σε περίπτωση που δεν πληροί τα νέα, πιο αυστηρά κριτήρια. Σε περίπτωση που η αξιολόγηση του χρέους ή της πιστοληπτικής ικανότητας του Ομίλου υποβαθμιστεί από τους οίκους αξιολόγησης, ο Όμιλος ενδέχεται να μην είναι σε θέση να αντλήσει πρόσθετα κεφάλαια με όρους ίδιους με αυτούς που ισχύουν για το υφιστάμενο χρέος ή να αντλήσει με οποιουσδήποτε όρους, και η δυνατότητά του πρόσβασης σε δανειακές πιστώσεις και στις αγορές ομολόγων ή άλλες μορφές χρηματοδότησης (ή αναχρηματοδότησης) ενδέχεται να είναι μειωμένη.

Υδρολογικές συνθήκες

Η εξέλιξη των υδρολογικών συνθηκών είναι ένας απόλυτα απρόβλεπτος παράγοντας που επιδρά σημαντικά στην κερδοφορία του Ομίλου, λαμβάνοντας βέβαια υπόψη ότι η ΔΕΗ διαθέτει σωρευμένη εμπειρία και τεχνολογία 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, 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. Η αύξηση του κόστους παραγωγής, η επιδείνωση της σχέσης εκμετάλλευσης των κοιτασμάτων και αλλαγές στο ρυθμιστικό πλαίσιο που διέπει τις δραστηριότητες εξόρυξης, 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. Επίσης, η έλλειψη εξειδικευμένου και έμπειρου προσωπικού στα Ορυχεία για τη λειτουργία και την υποστήριξη του εξοπλισμού ενδέχεται να επηρεάσει δυσμενώς την παραγωγή λιγνίτη μέσω ίδιων μέσων.

Κίνδυνοι σχετιζόμενοι με τα έργα EPC

Ο Όμιλος αντιμετωπίζει κινδύνους σχετιζόμενους με την κατασκευή των εγκαταστάσεών του 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 αντιμετωπίσει διάφορες καθυστερήσεις, όπως δυσμενείς καιρικές συνθήκες, δυσκολίες σύνδεσης στα δίκτυα μεταφοράς, κατασκευαστικά λάθη, αδυναμίες παράδοσης

παραγγελιών από τους προμηθευτές του, 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 του ενδέχεται να έχουν αρνητικές επιπτώσεις στη δυνατότητα του Ομίλου να προμηθεύεται υγρά καύσιμα, υλικά και ανταλλακτικά καθώς 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 δεν έχει 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 εμπλέκεται σε σημαντικό αριθμό νομικών διαδικασιών που αφορούν τις δραστηριότητές του και οποιαδήποτε δυσμενής απόφαση κατά της ΔΕΗ ενδέχεται να έχει σημαντικές αρνητικές επιπτώσεις στις δραστηριότητες του Ομίλου, τη χρηματοοικονομική κατάσταση και τη φήμη του. 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 δημόσιων συμβάσεων ή περί προστασίας του περιβάλλοντος. Τυχόν παραβιάσεις της νομοθεσίας αυτής συνεπάγονται, μεταξύ άλλων, ποινικές κυρώσεις για τους εταιρικούς διοικητές, 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 και από καιρού εις καιρόν, ανταγωνιστές, προμηθευτές, πελάτες, ιδιοκτήτες εκτάσεων γης οι οποίες εφάπτονται των ιδιοκτησιών του Ομίλου, μέσα ενημέρωσης, ακτιβιστές καθώς και απλοί πολίτες προβαίνουν σε καταγγελίες (ακόμη και προς εισαγγελικές αρχές) σχετικά με τις δραστηριότητες και τις λειτουργίες του Ομίλου, στο μέτρο που θεωρούν ότι αυτές οι λειτουργίες και δραστηριότητες αντίκεινται στις απόψεις τους ή προκαλούν ή είναι πιθανό να προκαλέσουν ζημιά στα συμφέροντά τους, τις εργασίες τους ή τις ιδιοκτησίες τους. Σε αυτό το πλαίσιο, δημοσιεύματα που εμπεριέχουν καταγγελίες και αιτιάσεις για τη διάπραξη παράνομων πράξεων εναντίον του Ομίλου συνεπάγονται συνήθως την περαιτέρω διερεύνησή τους από τις εισαγγελικές αρχές, πριν αυτές αποφασίσουν για περαιτέρω δράσεις, οι οποίες περιλαμβάνουν και το κλείσιμο της υπόθεσης λόγω έλλειψης αποδεικτικών στοιχείων. Αυτού του είδους οι πρακτικές έχουν ενταθεί κατά τη διάρκεια της οικονομικής κρίσης, δεδομένου ότι οι εισαγγελικές αρχές και το κοινό έχουν ευαισθητοποιηθεί

περαιτέρω σε παρόμοιους ισχυρισμούς, ιδιαίτερα εναντίον εταιρειών στις οποίες το Ελληνικό Δημόσιο είναι ο κύριος μέτοχος και θεωρούνται ότι λειτουργούν υπέρ του δημοσίου συμφέροντος.

Ως αποτέλεσμα ο Όμιλος, οι εταιρικοί διευθυντές και τα διευθυντικά στελέχη του υπόκεινται επί του παρόντος και ενδέχεται στο μέλλον να υπόκεινται σε διάφορες δικαστικές ή άλλες έρευνες, οι οποίες βρίσκονται σε διάφορα στάδια διαδικαστικών εξελίξεων βασισμένες σε μια ποικιλία λόγων, οι οποίοι ανακύπτουν σε σχέση με τις δραστηριότητες του Ομίλου κατά τη συνήθη πορεία των εργασιών του. Αυτές οι δικαστικές έρευνες και νομικές διαδικασίες ενδέχεται να επηρεάσουν αρνητικά την καθημερινή λειτουργία του Ομίλου, δεδομένου ότι τα διευθυντικά στελέχη που ενέχονται στις προαναφερθείσες έρευνες διαθέτουν χρόνο και πόρους σχετικά. Οι έρευνες αυτές επίσης ενδέχεται να βλάψουν τη φήμη του Ομίλου. Μέχρι σήμερα, καμία από τις δικαστικές έρευνες που διατάχθηκαν εναντίον του Ομίλου και των διευθυντικών στελεχών του δεν είχε σαν αποτέλεσμα 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, η εναρμόνιση της φορολογικής νομοθεσίας της Ελλάδας με αυτή της Ευρωπαϊκής Ένωσης ενδέχεται να έχουν ως αποτέλεσμα πρόσθετα πληρωτέα από τον Όμιλο ποσά, που μπορεί να επιφέρουν σημαντική αρνητική επίπτωση στις δραστηριότητες, τα λειτουργικά αποτελέσματα, την οικονομική κατάσταση και τη ρευστότητά του. Επιπρόσθετα, η Μητρική Εταιρεία επί του παρόντος καταβάλλει ένα ειδικό τέλος για την ανάπτυξη των βιομηχανικών περιοχών στις οποίες παράγεται Η/Ε από λιγνίτη, ίσο με το 0,5% του ετήσιου κύκλου εργασιών της. Επιπρόσθετα, από το 2012 ο Όμιλος υπόκειται σε ειδικό τέλος για την Η/Ε που παράγεται από λιγνίτη, ίσο με € 2,00/MWh καθώς και 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. Επιπρόσθετα, λόγω της υφιστάμενης ύφεσης στην Ελλάδα, ακόμη και στην περίπτωση που ο Όμιλος μετακυλήσει την επίδραση πιθανών νέων φόρων και τελών στους πελάτες του, 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 δεν αυξήσει τα τιμολόγια του ώστε να αντισταθμίσει

την αύξηση της φορολογίας, ενδέχεται να έχει σημαντική οικονομική επιβάρυνση στα οικονομικά του αποτελέσματα.

Ο Όμιλος υπόκειται σε συγκεκριμένους νόμους και ρυθμίσεις που έχουν εφαρμογή στις επιχειρήσεις του ευρύτερου δημόσιου τομέα

Εφόσον το Ελληνικό Δημόσιο, ως κύριος μέτοχος, θα κατέχει το 51% του μετοχικού της κεφαλαίου, η ΔΕΗ θα συνεχίσει να θεωρείται ως προς ορισμένους τομείς εταιρεία του ελληνικού δημόσιου τομέα. Συνεπώς οι λειτουργίες της θα συνεχίσουν να υπόκεινται σε νόμους και διατάξεις που εφαρμόζονται σε εταιρείες του ελληνικού εημόσιου τομέα και επηρεάζουν συγκεκριμένες διαδικασίες, όπως για παράδειγμα αυτές που αφορούν, ενδεικτικά και όχι περιοριστικά, αμοιβές και ανώτατο όριο αμοιβών, προσλήψεις, διαδικασίες προμηθειών κ.ά.

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 ευελίξια 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 48 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 στον 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 και Διοικητικής Ανασυγκρότησης βάσει του λόγου 1 προς 5 (1 πρόσληψη ανά 5 αποχωρήσεις). Η ως άνω θεσπισθείσα, κατά νόμον διαδικασία προσλήψεων δυσχεραίνει σημαντικά την άμεση κάλυψη των αναγκών της Επιχείρησης με ανθρώπινο δυναμικό, τυχόν δε απόρριψη σχετικού υποβληθέντος αιτήματος της ΔΕΗ ή και καθυστέρηση έκδοσης των ως άνω εγκριτικών αποφάσεων, δημιουργεί κρίσιμες ελλείψεις σε προσωπικό και στελέχη και ενδέχεται να επιφέρει αρνητικές επιπτώσεις στην άσκηση της επιχειρηματικής δραστηριότητας του Ομίλου.

Οργάνωση και διαχείριση κινδύνου

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 προβλέπεται οργανωτικά στο οργανόγραμμα της Μητρικής Εταιρείας, αλλά δεν έχει ακόμη στελεχωθεί, ως αποτέλεσμα έλλειψης του κατάλληλου στελεχειακού προσωπικού, λόγω περιορισμού των προσλήψεων. Μέχρι σήμερα, τα διευθυντικά στελέχη εμπλέκονται κατά περίπτωση στη διαδικασία αναγνώρισης και πρωταρχικής εκτίμησης των κινδύνων ώστε να εισηγηθούν στο Διοικητικό Συμβούλιο το σχεδιασμό και την έγκριση συγκεκριμένων διαδικασιών και πολιτικών Διαχείρισης Κινδύνων. Ο Όμιλος δεν μπορεί να εγγυηθεί ότι οι διαδικασίες και οι πολιτικές αυτές παρέχουν πλήρη προστασία κατά των κινδύνων τους οποίους αντιμετωπίζει.

Κίνδυνος από ενδεχόμενες απεργιακές κινητοποιήσεις

Οι περισσότεροι εργαζόμενοι του Ομίλου 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 υπόκεινται στην ελληνική και ευρωπαϊκή νομοθεσία και τους σχετικούς κανονισμούς που αφορούν την υγεία και ασφάλεια των εργαζομένων, 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.

Επιπρόσθετα, λόγω της φύσης των εργασιών του, ο Όμιλος εμπλέκεται σε αριθμό δικαστικών ενεργειών για το περιβάλλον, που προκύπτουν στο σύννηθες πλαίσιο των δραστηριοτήτων του. Οι ενέργειες αυτές πιθανόν να μην περιλαμβάνουν χρηματικά πρόστιμα και επομένως δεν είναι εφικτό να ποσοτικοποιηθούν επί του παρόντος. Τα μελλοντικά κόστη που σχετίζονται με μέτρα επιβολής ποινών ή/και αξιώσεις τρίτων για αποκατάσταση περιβαλλοντολογικών βλαβών ή/και κόστη ασφάλισης για αξιώσεις τρίτων λόγω περιβαλλοντολογικών λόγων, πιθανόν να έχουν σοβαρή αρνητική επίπτωση στις δραστηριότητες, τα λειτουργικά αποτελέσματα και την οικονομική κατάσταση του Ομίλου.

Ο Όμιλος υποχρεούται επίσης να αποκτή για τη διενέργεια των επιχειρηματικών του δραστηριοτήτων, περιβαλλοντολογικές άδειες καθώς και εγκρίσεις ασφαλείας, από διάφορες κυβερνητικές αρχές. Για ορισμένες από τις άδειες αυτές, υπάρχει η υποχρέωση περιοδικής τους ανανέωσης ή αναθεώρησης των όρων τους, καθώς επίσης και συνεχούς παρακολούθησης και αναφοράς συμμόρφωσης ως προς τους όρους αυτούς. Ο Όμιλος δεν είναι σε θέση να παράσχει διαβεβαιώσεις ότι θα μπορεί στο μέλλον να ανανεώνει τις άδειες αυτές, 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. Ως αποτέλεσμα, ενδέχεται ο Όμιλος να μην επιδεικνύει σε ορισμένες περιπτώσεις πλήρη συμμόρφωση προς αυτούς, καθώς και στις σχετικές ρυθμίσεις.

Επιπλέον, ο Όμιλος ως ιδιοκτήτης και διαχειριστής σταθμών παραγωγής Η/Ε, Μεταφοράς και Διανομής Η/Ε, ενδέχεται στο μέλλον να χρειαστεί να προβεί 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 βασίζεται στα πληροφοριακά του συστήματα. Επομένως εκτίθεται 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 λαμβάνει μέτρα για την ενίσχυση της ασφάλειας των πληροφοριακών του συστημάτων. Ο Όμιλος πιστεύει ότι επί του παρόντος διαθέτει επαρκείς πολιτικές και διαδικασίες ασφαλείας για την κάλυψη των κινδύνων σχετικά με τη λειτουργία και συντήρηση των εγκαταστάσεων των πληροφοριακών του συστημάτων και εκτελούνται τακτικοί έλεγχοι για την ασφάλεια των συστημάτων του. Παρά ταύτα δεν διασφαλίζεται ότι θα είναι σε θέση να προλαμβάνει αστοχίες τεχνικής φύσης ή παραβιάσεις ασφαλείας έγκαιρα ή να συνεχίσει να έχει επαρκή ασφαλιστική κάλυψη ώστε να αποζημιώνεται για σχετικές απώλειες (συμπεριλαμβανομένων δικαστικών διεκδικήσεων, ευθύνης και απώλειας δεδομένων) οι οποίες θα μπορούσαν να εμποδίσουν τη λειτουργία του ή να βλάψουν τη φήμη του ή να έχουν σημαντικές δυσμενείς επιπτώσεις στις εργασίες του.

Έκτακτα Γεγονότα

Έκτακτα γεγονότα, συμπεριλαμβανόμενων φυσικών καταστροφών, πυρκαγιών, πολέμου, τρομοκρατικών δράσεων, απεργιών κλ.π. 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 κλ.π. ενδέχεται να έχουν αρνητικές επιπτώσεις στην τροφοδοσία του Ομίλου με υγρά καύσιμα, υλικά και ανταλλακτικά και ενδέχεται να αυξήσουν τα λειτουργικά κόστη του.

Οι δραστηριότητές του Ομίλου ενέχουν κινδύνους εργατικών ατυχημάτων και εργαζόμενοι ή τρίτοι ενδέχεται να υποστούν σωματικές βλάβες ή θάνατο ως αποτέλεσμα των ατυχημάτων αυτών. Συγκεκριμένα, ενώ ο Όμιλος πιστεύει ότι ο εξοπλισμός του 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 του και όχι από αυτόν 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 τόσο να δημιουργήσουν σημαντικούς και μακροχρόνιους κινδύνους, για το περιβάλλον και την υγεία, ή ρύπανση του περιβάλλοντος, όσο και ενδέχεται να αποτελούν κίνδυνο ή ενόχληση για τους κατοίκους των γειτονικών περιοχών. Μπορεί ο Όμιλος να υποχρεωθεί να καταβάλει αποζημιώσεις ή πρόστιμα, να αποκαταστήσει περιβαλλοντολογικές ζημίες ή να παύσει τη λειτουργία σταθμών παραγωγής Η/Ε, προκειμένου να συμμορφωθεί με τους κανονισμούς για το περιβάλλον, την υγεία και την ασφάλεια.

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

Κίνδυνοι Αδειοδοτικών Δικαιωμάτων

Οι διαδικασίες απόκτησης και ανανέωσης των απαραίτητων για τις δραστηριότητες του Ομίλου αδειών και εγκρίσεων, μπορούν να είναι χρονοβόρες και περίπλοκες. Η απόκτηση των αδειών αυτών δεν είναι συνήθης διαδικασία και οι όροι υπό τους οποίους ο Όμιλος αποκτή τις άδειες αυτές, υπόκεινται σε αλλαγές που δεν είναι δυνατόν να προβλεφθούν. Αυτό έχει ως αποτέλεσμα ο Όμιλος να επιβαρύνεται 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 του, συμπεριλαμβανομένης και της ικανότητας του Ομίλου να λαμβάνει χρηματοδότηση για τις δραστηριότητές του.

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

Κίνδυνοι απομείωσης στοιχείων του Ενεργητικού

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

- Στον κίνδυνο σημαντικής μεταβολής ή/και μη ανακτησιμότητας της αξίας των συμμετοχών της Μητρικής Εταιρείας στο μετοχικό κεφάλαιο των θυγατρικών και συγγενών εταιρειών.

- Στον κίνδυνο σημαντικής μεταβολής της εύλογης αξίας των ενσώματων ακινητοποιήσεών τους στα πλαίσια της περιοδικής επανεκτίμησής τους.

Εγγυήσεις σε θυγατρικές

Όσον αφορά την παροχή εγγυήσεων ή ενδοομιλικών δανείων, η Μητρική Εταιρεία ακολουθεί την πολιτική της κατά περίπτωση εξέτασης και μόνο κατόπιν απόφασης του Διοικητικού της Συμβουλίου παροχής, σε συνδεδεμένες και συγγενείς εταιρείες.

	31 Δεκεμβρίου 2014	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
Θυγατρικές επιχειρήσεις		
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	306.804	(1.058.258)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	5.583	(837)
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.)	21.875	(138.890)
PPC Finance Plc.	-	(4)
PPC Elektrik	-	-
	334.262	(1.197.989)
Συγγενείς επιχειρήσεις/κοινοπραξίες		
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	-	-
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. (ενέργεια, λιγνίτης και τέφρα)	229.321	-
Waste Syclo S.A.	-	-
	229.321	-

Οι συναλλαγές με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2014 έχουν ως εξής:

	2014	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
Θυγατρικές επιχειρήσεις		
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	582.582	(2.085.867)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	3.506	-
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.)	1.405.449	(2.083.953)
PPC Finance Plc	-	(33.818)
PPC Elektrik	144	(122)
	1.991.681	(4.203.760)
Συγγενείς επιχειρήσεις		
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ Αειφόρος Α.Ε.	-	-
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	-	-
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	64.792	(8.961)
	(64.792)	(8.961)

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

Κατά την 31/12/2014, η Μητρική Εταιρεία έχει εγγυηθεί για συνολικό πιστωτικό όριο μέσω ανοικτών αλληλόχρεων λογαριασμών μέχρι του ποσού των € 8 εκατ., από τα οποία έχει χρησιμοποιηθεί μέχρι τις 31/12/2014 ποσό ύψους € 573, το οποίο αφορά εγγυητικές επιστολές.

Σημαντικές συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη

Τα υπόλοιπα με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις την 31η Δεκεμβρίου 2014 έχουν ως εξής:

με εμπορική τράπεζα, η οποία μέχρι τότε δεν καλύπτετο από εγγύηση. Για την υφιστάμενη την 31/12/2014 παροχή της εγγύησης αυτής, η Μητρική Εταιρεία λαμβάνει σχετική προμήθεια.

Εντός του 2014 το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε υπό όρους την παροχή της εγγύησης της ΔΕΗ Α.Ε. προς την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για την έκδοση Κοινοπρακτικού Ομολογιακού δανείου μεσοπρόθεσμης διάρκειας ύψους € 337,1 εκατ., το οποίο θα υποκαταστήσει το σύνολο των προαναφερόμενων διμερών δανείων.

	Αγορές		Υπόλοιπο	
	31/12/2014	31/12/2013	31/12/2014	31/12/2013
ΕΛΠΕ, αγορές υγρών καυσίμων	132.342	145.738	4.416	10.222
ΔΕΠΑ, αγορές φυσικού αερίου	345.727	393.089	29.987	75.519
	478.069	538.827	34.403	85.741
	31/12/2014	31/12/2013	31/12/2014	31/12/2013
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	166.038	(65.349)	478.585	(478.615)
	31/12/2014	31/12/2013	31/12/2014	31/12/2013
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	2.187.443	(2.863.920)	255.459	(599.602)

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

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2014	31/12/2013	31/12/2014	31/12/2013
Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου				
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	222	154	57	57
- Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	72	93	-	-
- Αποζημιώσεις/έκτακτες αμοιβές	61	111	-	-
- Εργοδοτικές εισφορές	49	62	-	-
- Λοιπές παροχές	125	99	87	97
	529	519	144	154
Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών				
- Τακτικές αποδοχές	684	698	627	641
- Εργοδοτικές εισφορές	218	232	199	211
- Αποζημιώσεις/έκτακτες αμοιβές	-	-	-	-
	902	930	826	852
	1.431	1.449	970	1.006

Οι αμοιβές μελών του Διοικητικού Συμβουλίου δεν περιλαμβάνουν τις κανονικές αποδοχές και εργοδοτικές εισφορές που αφορούν τους εκπροσώπους των εργαζομένων που συμμετέχουν στο Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας. Επίσης, δεν περιλαμβάνει την παροχή ηλεκτρικής ενέργειας με βάση το τιμολόγιο του

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 Λειτουργό Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας («ΛΑΓΗΕ»).

Αμοιβές Διοίκησης

Οι αμοιβές των οργάνων Διοίκησης (μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικοί Διευθυντές) για τις χρήσεις που έληξαν την 31 Δεκεμβρίου 2014 και 2013 έχουν ως εξής:

Δήλωση Εταιρικής Διακυβέρνησης

1. Εισαγωγή

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 τη ΔΕΗ Α.Ε. 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, ως κύριος μέτοχος, κατέχει το 51% του μετοχικού κεφαλαίου. Συνεπώς, οι λειτουργίες της θα συνεχίσουν να υπόκεινται σε νόμους και διατάξεις που εφαρμόζονται σε εταιρείες του Ελληνικού Δημόσιου τομέα και επηρεάζουν συγκεκριμένες διαδικασίες, όπως αυτές που αφορούν, ενδεικτικά και όχι περιοριστικά, την 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 best practices εταιρικής διακυβέρνησης. Το Ελληνικό Δημόσιο κατέχει άμεσα και έμμεσα μέσω του ΤΑΙΠΕΔ ποσοστό 51,12% των κοινών μετοχών της ΔΕΗ Α.Ε. Το ΤΑΙΠΕΔ κατέχει ποσοστό 17% του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας, το οποίο περιλαμβάνεται στο προαναφερθέν ποσοστό του Ελληνικού Δημοσίου, καθώς το ΤΑΙΠΕΔ ανήκει κατά 100% στο Ελληνικό Δημόσιο. Με την ΠΝΠ 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 και έγινε και η αντίστοιχη προσαρμογή του Καταστατικού.

Η ΔΕΗ συντάσσει την παρούσα δήλωση Εταιρικής Διακυβέρνησης, σύμφωνα με τις διατάξεις του Άρθρου 43^ο, παρ. 3, περ δ' του κ. ν. 2190/1920, ως ισχύει και κατά

περίπτωση σύμφωνα με τα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα που έχουν θεσπιστεί 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 Μάρτιο του 2015 και είναι αναρτημένος στην ιστοσελίδα της Εταιρείας (www.dei.gr)

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

Διοίκηση

Σύνθεση των Οργάνων Διοίκησης, αρμοδιότητες και λειτουργία τους.

Επιτροπές του Διοικητικού Συμβουλίου 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 στο 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 43α, παρ. 3, περ. δ', υποπερ. ββ) κ. ν. 2190/1920, ως ισχύει¹⁾

1) Η απαγόρευση διενέργειας ανταγωνιστικών πράξεων για τα μέλη ΔΣ ισχύει για μία διετία μετά την καθ' οιονδήποτε τρόπο λήξη της θητείας του μέλους ΔΣ

¹ «ως τροποποιήθηκε με το Άρθρο 2, παρ. 2 του ν. 3873/2010 (ΦΕΚ Α' 150-6/9/2010)»

ή την αποχώρησή του από το ΔΣ (άρθρο 13, παρ. 2, του Καταστατικού, Κώδικας Εταιρικής Διακυβέρνησης «Απαγόρευση ανταγωνισμού – Συμμετοχή στο Δ.Σ. θυγατρικών εταιρειών»).

- 2) Το ΔΣ αποτελείται από διάφορες κατηγορίες μελών: 8 μέλη, ανάμεσα στα οποία και ο Διευθύνων Σύμβουλος, που εκλέγονται από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας, 2 μέλη που εκπροσωπούν τους εργαζομένους στην Εταιρεία και εκλέγονται με άμεση και καθολική ψηφοφορία, και 1 μέλος το οποίο υποδεικνύεται από την Οικονομική και Κοινωνική Επιτροπή - ΟΚΕ (άρθρο 9 του Καταστατικού, Κώδικας Εταιρικής Διακυβέρνησης «Σύνθεση Διοικητικού Συμβουλίου»). Η ιδιαίτερη σύνθεση του ΔΣ και ο ειδικός αυτός τρόπος ανάδειξης των μελών ΔΣ συνιστά τον δικαιολογητικό λόγο της μη σύστασης Επιτροπής Ανάδειξης Υποψηφιοτήτων του ΔΣ βάσει του ισχύοντα (από Οκτώβριο 2013) Ελληνικού Κώδικα Εταιρικής Διακυβέρνησης για τις Εισηγμένες Εταιρείες.
- 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 τον 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).
- 9) Δυνάμει της υπ' αριθμό 38-23/2/2009 απόφασης ΔΣ συστάθηκε Επιτροπή Εταιρικής Διακυβέρνησης και Εποπτείας της θυγατρικής της ΔΕΗ Α.Ε. με την επωνυμία ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. (ΔΕΗΑΝ). Η Επιτροπή, με την

υπ' αριθμό 97-14/4/10 απόφαση ΔΣ αποτελείται από τον Πρόεδρο της ΔΕΗΑΝ, τον Διευθύνοντα Σύμβουλο της ΔΕΗΑΝ, τον Αναπληρωτή Διευθύνοντα Σύμβουλο που εποπτεύει των Επιτελικών Γενικών Διευθύνσεων της ΔΕΗ Α.Ε., τον Γενικό Διευθυντή Οικονομικών Υπηρεσιών της ΔΕΗ Α.Ε. και τον Νομικό Σύμβουλο της ΔΕΗ Α.Ε.

- 10) Με βάση τον ισχύοντα Κανονισμό Λειτουργίας της Εταιρείας που εγκρίθηκε με την Απόφαση ΔΣ αριθ. 183-26/11/2013, 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 συνδεόμενων 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 και διαχείριση κινδύνων σε σχέση με τη διαδικασία σύνταξης χρηματοοικονομικών καταστάσεων

3.1 Δικλείδες ασφαλείας σε εταιρικό επίπεδο

Ο Εσωτερικός Έλεγχος της ΔΕΗ διενεργείται από τη Διεύθυνση Εσωτερικού Ελέγχου (ΔΕΕ). Η ΔΕΕ εποπτεύεται από την Επιτροπή Ελέγχου, η οποία αποτελείται από δύο (2) τουλάχιστον μη εκτελεστικά μέλη και ένα ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος του ΔΣ, τα οποία έχουν οριστεί από τη Γενική Συνέλευση της Εταιρείας.

Τα μέλη της Επιτροπής Ελέγχου, σύμφωνα με τον Κανονισμό Λειτουργίας, έχουν τις υποχρεώσεις που προβλέπονται από τη νομοθεσία περί εταιρικής διακυβέρνησης, περιλαμβανομένων:

- της παρακολούθησης της διαδικασίας της χρηματοοικονομικής πληροφόρησης,
- της παρακολούθησης της αποτελεσματικής λειτουργίας του συστήματος εσωτερικού ελέγχου και του συστήματος διαχείρισης κινδύνων, καθώς και της παρακολούθησης της ορθής λειτουργίας της Διεύθυνσης Εσωτερικού Ελέγχου,
- της παρακολούθησης της πορείας του υποχρεωτικού ελέγχου των ατομικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων,
- της επισκόπησης και παρακολούθησης θεμάτων συναφών με την ύπαρξη και διατήρηση της αντικειμενικότητας και ανεξαρτησίας των Ορκωτών Ελεγκτών-Λογιστών, ιδιαίτερως όσον αφορά την παροχή από αυτούς στην Εταιρεία και στις θυγατρικές της άλλων υπηρεσιών,
- της παρακολούθησης της εκτέλεσης του Προϋπολογισμού της Εταιρείας (Απόφαση ΔΣ 128-18/7/2013 και

- τη σύσταση της πρότασης του ΔΣ στη Γενική Συνέλευση, για τον ορισμό Ορκωτών Ελεγκτών - Λογιστών
- 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.
- Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ εξετάζει τους κύριους κινδύνους που αντιμετωπίζει η ΔΕΗ και γίνεται αναλυτική αναφορά σε αυτούς στην Ετήσια Οικονομική Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου.

3.2 Δικλείδες ασφαλείας στα πληροφοριακά συστήματα

Η Εταιρεία έχει αναπτύξει ένα Πλαίσιο Ασφαλείας Πληροφοριακών Συστημάτων στο οποίο καθορίζονται οι Πολιτικές Ασφαλείας των Πληροφοριακών Συστημάτων σχετικά με τη διαβάθμιση πληροφοριακών αγαθών, ασφάλεια σε θέματα προσωπικού, φυσική και περιβαλλοντική ασφάλεια, διαχείριση επικοινωνιών και λειτουργιών πληροφοριακών συστημάτων, έλεγχο πρόσβασης, ανάπτυξη και συντήρηση πληροφοριακών συστημάτων, διαχείριση επιχειρησιακής συνέχειας, συμμόρφωση με τις υποχρεώσεις που προκύπτουν από το κανονιστικό-νομοθετικό περιβάλλον. Επίσης, καθορίζονται οι ρόλοι και οι αρμοδιότητες για τη διαχείριση της ασφάλειας των Πληροφοριακών Συστημάτων.

3.3 Δικλείδες ασφαλείας στη διαδικασία σύνταξης των Οικονομικών καταστάσεων και χρηματοοικονομικών αναφορών.

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

• Κατανομή Αρμοδιοτήτων

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

• Διαδικασίες λογιστικής παρακολούθησης και σύνταξης οικονομικών καταστάσεων

- Ύπαρξη ενιαίων πολιτικών αρχών λειτουργίας των λογιστηρίων του Ομίλου.
- Ύπαρξη διαδικασιών σχετικών με την έκδοση των οικονομικών καταστάσεων και της ενοποίησης αυτών σε επίπεδο Ομίλου.
- Τακτική παρακολούθηση των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά υιοθετούνται από την Ευρωπαϊκή Ένωση και αντίστοιχη προσαρμογή των λογιστικών αρχών και πολιτικών του Ομίλου, όπως απαιτείται.
- Απαιτείται ειδική έγκριση από τα ανώτατα στελέχη της Εταιρείας για τη διενέργεια λογιστικών εγγραφών, οι οποίες αφορούν εξειδικευμένα, μη επαναλαμβανόμενα λογιστικά γεγονότα.
- Διενεργούνται έλεγχοι από τη Διεύθυνση Πληροφορικής στα δεδομένα των πληροφοριακών υποσυστημάτων,

πριν την ενσωμάτωσή τους στο επίπεδο της Γενικής Λογιστικής.

- Τακτική επικοινωνία των στελεχών της Γενικής Διεύθυνσης Οικονομικών Υπηρεσιών με τη Διοίκηση και την Επιτροπή Ελέγχου για την επικύρωση και καταγραφή των σημαντικών γεγονότων που επηρεάζουν τις οικονομικές καταστάσεις.
- Τακτική επικοινωνία των Ορκωτών Ελεγκτών με τη Διοίκηση και την Επιτροπή Ελέγχου, με θέμα την πορεία και τα αποτελέσματα του υποχρεωτικού ελέγχου της Εταιρείας.

• Διαδικασίες διαφύλαξης περιουσιακών στοιχείων

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

• Εγκριτικά όρια συναλλαγών

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

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

4.1 Διάρθρωση Μετοχικού Κεφαλαίου

Το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται σε € 1.067.200.000 διαιρούμενο σε 232.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές που αντιστοιχούν σε 232.000.000 δικαιώματα ψήφων, ονομαστικής αξίας € 4,60 η κάθε μία.

4.2 Περιορισμοί στη μεταβίβαση μετοχών της Εταιρείας

Καταργήθηκε το άρθρο 8 του Καταστατικού της ΔΕΗ με την ΠΝΠ της 7/9/2012 (που έχει ήδη κυρωθεί με το άρθρο 2 του 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 31/12/2014 είχε το Ελληνικό Δημόσιο, το ΤΑΙΠΕΔ και η Silchester International Investors LLP.

11/4/2014	«Ελληνικό Δημόσιο» ⁽¹⁾	34,12%
11/4/2014	«Ταμείο Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας του Δημοσίου» (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⁾Το Ελληνικό Δημόσιο ελέγχει, άμεσα ή έμμεσα μέσω του ΤΑΙΠΕΔ, το 51,12% των κοινών μετοχών της ΔΕΗ Α.Ε. Τον Σεπτέμβριο του 2012 το ΤΑΙΠΕΔ κατέστη πληρεξούσιος του Ελληνικού Δημοσίου με δικαίωμα να ασκεί κατά την απόλυτη κρίση του με τον προσφορότερο τρόπο και χωρίς να λαμβάνει οδηγίες από το μέτοχο Ελληνικό Δημόσιο, τα δικαιώματα ψήφου 39.440.000 κοινών με δικαίωμα ψήφου μετοχών (ήτοι ποσοστό 17% του υφιστάμενου μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας), χωρίς να επέλθει μεταβίβαση προς το ΤΑΙΠΕΔ δικαιωμάτων ψήφου του Ελληνικού Δημοσίου στη ΔΕΗ Α.Ε. Η εν λόγω πληρεξουσιότητα είχε διάρκεια τριάντα έξι (36) μηνών από την ημερομηνία υπογραφής της σχετικής σύμβασης, εκτός αν η αξιοποίηση της Εταιρείας και άρα ο στόχος της πληρεξουσιότητας ολοκληρωνόταν νωρίτερα. Στις 8 Απριλίου 2014, η Διυπουργική Επιτροπή Αναδιρθώσεων και Αποκρατικοποιήσεων αποφάσισε τη μεταβίβαση άνευ ανταλλάγματος των προαναφερθέντων 39.440.000 μετοχών της ΔΕΗ από το Ελληνικό Δημόσιο στο ΤΑΙΠΕΔ, σύμφωνα με τις διατάξεις του ν. 3986/2011. Η μεταβίβαση ανακοινώθηκε στις 11 Απριλίου 2014 κατόπιν εκτέλεσης εξωχρηματοπιστηριακής συναλλαγής, η οποία πραγματοποιήθηκε στις 9 Απριλίου 2014. Σε συνέχεια της ανωτέρω μεταβίβασης, η προαναφερθείσα πληρεξουσιότητα έπαψε να είναι σε ισχύ.

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

Σύμφωνα με το άρθρο 9 του Καταστατικού, το ΔΣ της Εταιρείας αποτελείται από έντεκα (11) μέλη, τα οποία διακρίνονται σε εκτελεστικά και μη εκτελεστικά, από τα οποία:

- Οκτώ (8) 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.
- Δύο (2) μέλη που εκπροσωπούν τους εργαζομένους στην Εταιρεία, εκλέγονται με άμεση και καθολική ψηφοφορία αφότου ειδοποιηθεί η πλέον Αντιπροσωπευτική Οργάνωση Προσωπικού (ΑΣΟΠ) της Εταιρείας.
- Ένα (1) μέλος υποδεικνύεται από την Οικονομική και Κοινωνική Επιτροπή (ΟΚΕ) και προέρχεται από φορείς σχετικούς με τις δραστηριότητες της Εταιρείας και διορίζεται με Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής.

Η μη εκλογή ή μη έγκαιρη συμπλήρωση από οποιαδήποτε αιτία εκπροσώπων των εργαζομένων ή του εκπροσώπου της ΟΚΕ ή/και ο μη διορισμός μέσα στην προθεσμία των δύο

μηνών από την ειδοποίηση των φορέων δεν παρακωλύει τη συγκρότηση και λειτουργία του ΔΣ χωρίς τα μέλη αυτά.

Σύμφωνα με το άρθρο 9, παρ. 4α του Καταστατικού, εάν για οποιοδήποτε λόγο εκλείψει μέλος του ΔΣ που έχει εκλεγεί με τη διαδικασία της παραγράφου 2α, άρθρο 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^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 του άρθρου 16 και 16α του κ. ν. 2190/1920, όπως τροποποιημένος ισχύει, προβλέπουν το δικαίωμα της Εταιρείας για αγορά ιδίων μετοχών, με ευθύνη του Διοικητικού Συμβουλίου μετά από έγκριση της Γενικής Συνέλευσης, με τους όρους που εξειδικεύονται στο συγκεκριμένο άρθρο.

Στο Καταστατικό της Εταιρείας δεν υπάρχει ειδική πρόβλεψη σχετικά με την αρμοδιότητα του ΔΣ για την αγορά ιδίων μετοχών.

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

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

Επιπρόσθετα, σε περίπτωση μεταβολής στη μετοχική

σύνθεση της ΔΕΗ που θα οδηγήσει σε αλλαγή του ελέγχου επί της Εταιρείας, αυτό αποτελεί «Επισημειωμένο Γεγονός» βάσει του συμφωνητικού Μετόχων μεταξύ της ΔΕΗ και της εταιρείας ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΣ που αφορά την εταιρεία WASTE SYCLO S.A., και εγείρει την προβλεπόμενη διαδικασία που πρέπει να ακολουθήσουν οι μέτοχοι, εντός συγκεκριμένης προθεσμίας. Ο έτερος μέτοχος δύναται να ασκήσει το δικαίωμά του να προβεί στην εξαγορά των μετοχών του πρώτου, με βάση την προβλεπόμενη διαδικασία του συμφωνητικού μετόχων.

Σε ό,τι αφορά τη συμφωνία μετόχων με την ALPIQ, βάσει της οποίας ιδρύθηκε η θυγατρική στη Βουλγαρία με την επωνυμία PPC Bulgaria, σε περίπτωση μεταβολής στη μετοχική σύνθεση ενός εκ των δύο μετόχων, που θα οδηγήσει σε αλλαγή του ελέγχου επί της Εταιρείας, ο έτερος μέτοχος δύναται να ασκήσει το δικαίωμά του να προβεί στην πώληση των μετοχών του στον πρώτο μέτοχο, εντός προθεσμίας 30 εργασ. 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 ανεξάρτητων υπηρεσιών με τον Πρόεδρο και Διευθύνοντα Σύμβουλο κ. Αρθούρο Ζερβό, με τον Αντιπρόεδρο και Αναπληρωτή Διευθύνοντα Σύμβουλο κ. Κωνσταντίνο Δόλογλου και με την Αναπληρώτρια Διευθύνουσα Σύμβουλο κα Ουρανία Αικατερινάρη.

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

5.1 Αρμοδιότητα της Γενικής Συνέλευσης

1. Η Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας είναι το ανώτατο όργανό της και δικαιούται να αποφασίζει για κάθε υπόθεση που αφορά την Εταιρεία, εκτός αν άλλως ορίζεται στο Καταστατικό, και ειδικότερα:
 - 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 τροποποίησης 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 διά 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.
 - 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

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

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 Εταιρείας 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 αυτή, υπολογιζόμενων και των εξαιρετέων ημερών. Η ανάρτηση στην ιστοσελίδα του ΓΕΜΗ γίνεται πριν από δέκα (10) τουλάχιστον πλήρεις ημέρες και η ανάρτηση στην ιστοσελίδα της Εταιρείας πριν από είκοσι (20) ημέρες από την ημέρα που η εταιρεία αμελλητί ανακοίνωσε στο ΓΕΜΗ την ανάρτηση στην ιστοσελίδα. Στις περιπτώσεις επαναληπτικών Γενικών Συνελεύσεων οι παραπάνω προθεσμίες περιορίζονται στο ήμισυ.
3. Η ημέρα της δημοσίευσης της πρόσκλησης της Γενικής Συνέλευσης και η ημέρα της συνεδρίασης αυτής δεν υπολογίζονται.
4. Εκτός από τα στοιχεία της παραγράφου 1, η πρόσκληση:

- α) Περιλαμβάνει πληροφορίες τουλάχιστον για:
 - αα) τα δικαιώματα των μετόχων των παραγράφων 2, 3, 6 και 7 του άρθρου 28 του Καταστατικού, αναφέροντας το χρονικό διάστημα μέσα στο οποίο μπορεί να ασκηθεί κάθε δικαίωμα, στις αντίστοιχες προθεσμίες που ορίζονται στις προαναφερόμενες παραγράφους του άρθρου 28 του Καταστατικού, ή εναλλακτικά την καταληκτική ημερομηνία μέχρι την οποία μπορούν τα δικαιώματα αυτά να ασκηθούν, υπό τον όρο ότι λεπτομερέστερες πληροφορίες σχετικά με τα εν λόγω δικαιώματα και τους όρους άσκησης τους θα είναι διαθέσιμες με ρητή παραπομπή της πρόσκλησης στη διεύθυνση της ιστοσελίδας της Εταιρείας www.dei.gr, και
 - ββ) τη διαδικασία για την άσκηση του δικαιώματος ψήφου μέσω αντιπροσώπου και ιδίως τα έντυπα, τα οποία χρησιμοποιεί για το σκοπό αυτόν η Εταιρεία, καθώς και τα μέσα και τις μεθόδους που προβλέπονται στο άρθρο 22 του Καταστατικού, για να δέχεται η Εταιρεία ηλεκτρονικές κοινοποιήσεις διορισμού και ανάκλησης αντιπροσώπων,
 - β) Καθορίζει την ημερομηνία καταγραφής, όπως αυτή προβλέπεται στο άρθρο 22, παρ. 2 του Καταστατικού σύμφωνα με το άρθρο 28α, παρ. 4 του κ. ν. 2190/1920, όπως ισχύει, επισημαίνοντας ότι μόνο τα πρόσωπα που είναι μέτοχοι κατά την ημερομηνία εκείνη έχουν δικαίωμα συμμετοχής και ψήφου στη Γενική Συνέλευση,
 - 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

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, ο εν λόγω μέτοχος μετέχει στη Γενική Συνέλευση μόνο μετά από άδεια της. Ο μέτοχος συμμετέχει στη Γενική Συνέλευση και ψηφίζει είτε αυτοπροσώπως είτε μέσω αντιπροσώπων. Κάθε μέτοχος μπορεί να διορίξει 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 γίνονται εγγράφως ή μέσω ηλεκτρονικού ταχυδρομείου και κοινοποιούνται 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 μετόχων 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 μετόχων 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 καμιά απόφαση δεν έχει προταθεί προς έγκριση, σχόλιο του Διοικητικού Συμβουλίου για κάθε θέμα της εν λόγω ημερήσιας διάταξης και τυχόν σχέδια αποφάσεων που προτείνουν οι μέτοχοι, αμέσως μετά την παραλαβή τους από την Εταιρεία, και
- ε) τα έντυπα που πρέπει να χρησιμοποιηθούν για την άσκηση του δικαιώματος ψήφου μέσω αντιπροσώπου.

5.5 Συνήθης απαρτία και πλειοψηφία

1. Η Γενική Συνέλευση βρίσκεται σε απαρτία και συνεδριάζει έγκυρα επί των θεμάτων της ημερήσιας διάταξης όταν παρίστανται ή αντιπροσωπεύονται σ' αυτήν μέτοχοι που εκπροσωπούν το ένα πέμπτο (1/5) του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί.
2. Αν δεν επιτευχθεί η απαρτία της προηγούμενης παραγράφου, η Γενική Συνέλευση συνέρχεται πάλι μέσα σε είκοσι (20) ημέρες από τη χρονολογία της συνεδρίασης που ματαιώθηκε, προσκαλούμενη πριν από δέκα (10) τουλάχιστον ημέρες, βρίσκεται δε κατά την επαναληπτική αυτή συνεδρίαση σε απαρτία και συνεδριάζει έγκυρα επί των θεμάτων της αρχικής ημερήσιας διάταξης, οποιοδήποτε κι αν είναι το εκπροσωπούμενο σε αυτή τμήμα του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί. Νεότερη πρόσκληση δεν απαιτείται, εάν στην αρχική πρόσκληση ορίζονται ο τόπος και ο χρόνος των επαναληπτικών εκ του νόμου προβλεπόμενων συνεδριάσεων, για την περίπτωση μη επίτευξης απαρτίας, υπό την προϋπόθεση ότι μεσολαμβάνουν τουλάχιστον δέκα (10) πλήρεις ημέρες ανάμεσα στη ματαιωθείσα συνεδρίαση και στην επαναληπτική.
3. Οι αποφάσεις της Γενικής Συνέλευσης λαμβάνονται με απόλυτη πλειοψηφία των ψήφων που εκπροσωπούνται σε αυτή.

5.6 Εξαιρετική απαρτία και πλειοψηφία

1. Εξαιρετικά, προκειμένου περί αποφάσεων που αφορούν:
 - α) τη μεταβολή της εθνικότητας της Εταιρείας,
 - β) τη μεταβολή του σκοπού αυτής,
 - γ) την έκδοση δανείου με ομολογίες μετατρέψιμες σε

μετοχές, όπως ορίζεται στο άρθρο 19, παρ. 1(ε) του Καταστατικού,

- δ) την επαύξηση των υποχρεώσεων των μετόχων,
 - ε) την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου με την επιφύλαξη όσων ορίζονται στο άρθρο 6 του Καταστατικού ή εκτός αν 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 συντελεστεί τέτοια απαρτία, η Γενική Συνέλευση προσκαλείται και συνέρχεται πάλι σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 2 του άρθρου 23 του Καταστατικού, βρίσκεται δε σε απαρτία και συνεδριάζει έγκυρα επί των θεμάτων της αρχικής ημερήσιας διάταξης όταν εκπροσωπείται σ' αυτή το μισό (1/2) τουλάχιστον του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί. Αν δεν συντελεστεί και αυτή η απαρτία, η Συνέλευση προσκαλούμενη και συνεχόμενη σύμφωνα με τα παραπάνω βρίσκεται σε απαρτία και συνεδριάζει έγκυρα επί των θεμάτων της αρχικής ημερήσιας διάταξης όταν παρίστανται ή αντιπροσωπεύονται σε αυτή μέτοχοι που εκπροσωπούν το ένα πέμπτο (1/5) τουλάχιστον του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί. Νεότερη πρόσκληση δεν απαιτείται, εάν στην αρχική πρόσκληση ορίζονται ο τόπος και ο χρόνος των επαναληπτικών εκ του νόμου προβλεπόμενων συνεδριάσεων, για την περίπτωση μη επίτευξης απαρτίας, υπό την προϋπόθεση ότι μεσολαμβάνουν 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

1. Ο Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου προεδρεύει προσωρινά στη Γενική Συνέλευση. Αν αυτός κωλύεται

στην εκτέλεση του καθήκοντος αυτού, αντικαθίσταται από τον αναπληρωτή του. Χρέη Γραμματέα της Γενικής Συνέλευσης εκτελεί προσωρινά το πρόσωπο το οποίο ορίζει ο Πρόεδρος.

2. Μετά την κήρυξη του καταλόγου των μετόχων που έχουν δικαίωμα ψήφου ως οριστικού, η Συνέλευση εκλέγει τον Πρόεδρό της και ένα (1) Γραμματέα, ο οποίος εκτελεί και χρέη ψηφοδέκτου.

5.8 Ημερήσια διάταξη - Πρακτικά

1. Οι συζητήσεις και οι αποφάσεις της Γενικής Συνέλευσης περιορίζονται στα θέματα που αναγράφονται στη δημοσιευόμενη σύμφωνα με το άρθρο 21 του Καταστατικού ημερήσια διάταξη.
2. Περίληψη όλων των συζητήσεων και αποφάσεων της Γενικής Συνέλευσης καταχωρείται στο βιβλίο των πρακτικών, υπογράφεται δε από τον Πρόεδρο και το Γραμματέα. Ο Πρόεδρος της Γενικής Συνέλευσης υποχρεούται να καταχωρεί στα πρακτικά ακριβή περίληψη της γνώμης οποιουδήποτε μετόχου, εφόσον το ζητήσει. Στο ίδιο βιβλίο πρακτικών καταχωρίζεται και κατάλογος των μετόχων που παραστάθηκαν ή αντιπροσωπεύθηκαν στη Γενική Συνέλευση, ο οποίος συντάσσεται σύμφωνα με την παρ. 2 του άρθρου 27 του κ. ν. 2190/1920 ως ισχύει. Τα αποτελέσματα της ψηφοφορίας δημοσιεύονται στην ιστοσελίδα της Εταιρείας, με ευθύνη του Διοικητικού Συμβουλίου, εντός πέντε (5) ημερών το αργότερο από την ημερομηνία της Γενικής Συνέλευσης, προσδιορίζοντας για κάθε απόφαση τουλάχιστον τον αριθμό των μετόχων για τις οποίες δόθηκαν έγκυρες ψήφοι, την αναλογία του μετοχικού κεφαλαίου που εκπροσωπούν αυτές οι ψήφοι, τον 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

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 22α του κ. ν. 2190/1920, 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

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 συνεδρίασεως 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 23 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 αυτή, 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 οιοιοδήποτε 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. Σύνοψη και τρόπος λειτουργίας των Οργάνων Διοίκησης

6.1 Όργανα Διοίκησης

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

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

1. 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 μπορεί να παρατείνεται αυτοδίκαια

μέχρι την πρώτη Τακτική Γενική Συνέλευση που θα λάβει χώρα μετά τη λήξη της θητείας του κάθε μέλους.

2. Το Διοικητικό Συμβούλιο αποτελείται από:

α) Οκτώ (8) 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 οιοιοδήποτε λόγο παραιτηθεί ή εκλείψει και το αναπληρωματικό μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου, τότε τη θέση του καταλαμβάνει ο αμέσως επόμενος αναπληρωματικός του.

γ) Ένα (1) μέλος που υποδεικνύεται από την Οικονομική και Κοινωνική Επιτροπή (ΟΚΕ) και το οποίο προέρχεται από φορείς σχετικούς με τις δραστηριότητες της Εταιρείας. Το υποδεικνυόμενο από την ΟΚΕ μέλος προτείνεται μέσα σε προθεσμία δύο (2) μηνών αφότου ειδοποιήθηκε η ΟΚΕ από τον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, και διορίζεται με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής. Η ίδια διαδικασία ακολουθείται και για την αντικατάσταση, σε περίπτωση παραίτησης ή για οιοιοδήποτε λόγο έκλειψης του μέλους αυτού, καθώς και για την τυχόν ανάκλησή του.

3. Η μη εκλογή ή μη έγκαιρη συμπλήρωση για οποιαδήποτε αιτία εκπροσώπων των εργαζομένων ή του εκπροσώπου της ΟΚΕ μέσα στην προθεσμία των δύο (2) μηνών από την ειδοποίηση των φορέων δεν παρακωλύει τη συγκρότηση και τη λειτουργία του Διοικητικού Συμβουλίου χωρίς τα μέλη αυτά.

4. α) Αν για οιοιοδήποτε λόγο εκλείψει μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου που έχει εκλεγεί με τη

διαδικασία της παραγράφου 2α της παρούσης ενότητας, τα εναπομείναντα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου εκλέγουν άλλο μέλος για το υπόλοιπο της θητείας του μέλους που εξέλιπε και η εκλογή αυτή αναρτάται στις ιστοσελίδες της Εταιρείας και του Γενικού Εμπορικού Μητρώου (ΓΕΜΗ), και ανακοινώνεται από το Διοικητικό Συμβούλιο στην επόμενη Γενική Συνέλευση.

β) Σε περίπτωση που για οιοιοδήποτε λόγο εκλείψει ο Διευθύνων Σύμβουλος, χρέη Διευθύνοντος Συμβούλου εκτελεί προσωρινά ο Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου ή, αν συμπίπτουν οι ιδιότητες του Προέδρου του Διοικητικού Συμβουλίου και του Διευθύνοντος Συμβούλου στο ίδιο πρόσωπο, ο Αντιπρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου, που ορίζεται σύμφωνα με το άρθρο 14, παρ. 1 του Καταστατικού. 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 οιοιοδήποτε λόγο εκλείψει ο Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου, χρέη Προέδρου εκτελεί προσωρινά ο Διευθύνων Σύμβουλος της Εταιρείας ή, αν συμπίπτουν οι ιδιότητες του Προέδρου του Διοικητικού Συμβουλίου και του Διευθύνοντος Συμβούλου στο ίδιο πρόσωπο, ο Αντιπρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου, που ορίζεται σύμφωνα με το άρθρο 14, παρ. 1 του Καταστατικού. Αν εκλείψουν τόσο ο Πρόεδρος όσο και ο Διευθύνων Σύμβουλος και δεν έχει εκλεγεί Αντιπρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου, τον Πρόεδρο αναπληρώνει ο αρχαιότερος των μελών του Δ.Σ.

δ) Εάν ο Διευθύνων Σύμβουλος ή ο Πρόεδρος απουσιάζουν ή κωλύονται προσωρινά, αναπληρώνονται από τον Αντιπρόεδρο και, εάν αυτός δεν υπάρχει, από πρόσωπο που ορίζει το Διοικητικό Συμβούλιο μεταξύ των μελών του που έχουν εκλεγεί από τη Γενική Συνέλευση σύμφωνα με το άρθρο 9, παρ. 2α του Καταστατικού.

5. Η μη ανάρτηση στις ιστοσελίδες της Εταιρείας και του ΓΕΜΗ και η μη ανακοίνωση της εκλογής ή αντικατάστασης μέλους του Διοικητικού Συμβουλίου στη Γενική Συνέλευση δεν επηρεάζει το κύρος των αποφάσεων του Διοικητικού Συμβουλίου που ελήφθησαν με τη συμμετοχή του.

6.2 Αρμοδιότητες του Διοικητικού Συμβουλίου

1. Το Διοικητικό Συμβούλιο είναι το ανώτατο διοικητικό όργανο της Εταιρείας, διαμορφώνει κατά κύριο λόγο τη στρατηγική και την πολιτική ανάπτυξής της, και εποπτεύει και ελέγχει τη διαχείριση της περιουσίας της. Το Διοικητικό Συμβούλιο εγκρίνει μετά από εισήγηση του Διευθύνοντος Συμβούλου: (α) το Στρατηγικό Σχέδιο, το οποίο καθορίζει τους στρατηγικούς στόχους για την εκπλήρωση των σκοπών της Εταιρείας, (β) το Επιχειρησιακό Πρόγραμμα της Εταιρείας διάρκειας τριών (3) έως πέντε (5) ετών, το οποίο για κάθε έτος διάρκειάς του εξειδικεύει τους

στόχους του Στρατηγικού Σχεδίου, (γ) τις μεθόδους πραγματοποίησης του Στρατηγικού Σχεδίου και του Επιχειρησιακού Προγράμματος για κάθε έτος διάρκειάς τους. Το Διοικητικό Συμβούλιο παρακολουθεί επίσης την εφαρμογή του Στρατηγικού Σχεδίου και του Επιχειρησιακού Προγράμματος.

2. Το Διοικητικό Συμβούλιο εκπροσωπεί την Εταιρεία, είναι αρμόδιο να αποφασίζει για κάθε πράξη και να ασκεί κάθε εξουσία που αφορά τη διοίκηση της Εταιρείας, τη διαχείριση της περιουσίας της και γενικά την επιδίωξη του σκοπού της, χωρίς κανέναν περιορισμό, με εξαίρεση τα θέματα που από το νόμο ή το Καταστατικό υπάγονται ρητά στην αρμοδιότητα της Γενικής Συνέλευσης.
3. Το Διοικητικό Συμβούλιο εγκρίνει μετά από εισήγηση του Διευθύνοντος Συμβούλου τον ετήσιο προϋπολογισμό της Εταιρείας, καταρτίζει, εγκρίνει και υποβάλλει στη Γενική Συνέλευση για έγκριση τις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας και συντάσσει και υποβάλλει στη Γενική Συνέλευση την ετήσια έκθεση πεπραγμένων.
4. Το Διοικητικό Συμβούλιο αποφασίζει μετά από εισήγηση του Διευθύνοντος Συμβούλου: α) για την αναγκαιότητα θέσπισης θέσεων Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων, καθώς και τον αριθμό και τις αρμοδιότητές τους, β) για τη βασική οργάνωση της Επιχείρησης σε Γενικές Διευθύνσεις, οι οποίες συνιστούν το ανώτατο επίπεδο διοικητικής στάθμης της οργανωτικής της διάρθρωσης, γ) για τη θέσπιση θέσεων Γενικών Διευθυντών και τις αρμοδιότητές τους.
5. Το Διοικητικό Συμβούλιο, μετά από εισήγηση του Διευθύνοντος Συμβούλου, μπορεί να αναθέτει την άσκηση μέρους των αρμοδιοτήτων του, εκτός από αυτές που σύμφωνα με τον κ. ν. 2190/1920 και το Καταστατικό απαιτούν συλλογική ενέργεια ή εμπίπτουν στη σύμφωνη με το άρθρο 15 του Καταστατικού αποκλειστική αρμοδιότητα του Διευθύνοντος Συμβούλου, καθώς και τη διαχείριση, διοίκηση ή διεύθυνση των υποθέσεων ή την εκπροσώπηση της Εταιρείας στον Πρόεδρο, στον Διευθύνοντα Σύμβουλο, στους Αναπληρωτές Διευθύνοντες Συμβούλους, σε ένα ή περισσότερα μέλη του, στο Συμβούλιο Διεύθυνσης, στους Γενικούς Διευθυντές, στους διευθυντές ή σε υπαλλήλους της Εταιρείας. Τα πρόσωπα αυτά, στα οποία ανατίθενται οι αρμοδιότητες της παρούσης παραγράφου και που δεν έχουν την ιδιότητα του μέλους του Διοικητικού Συμβουλίου, έχουν έναντι της Εταιρείας την ίδια ευθύνη που έχουν τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου σύμφωνα με την παρ. 6 του άρθρου 22α του κ. ν. 2190/1920, ως ισχύει, και του άρθρου 12 του Καταστατικού.

6.3 Συγκρότηση και Λειτουργία του Διοικητικού Συμβουλίου

1. Το Διοικητικό Συμβούλιο συνέρχεται στην έδρα της Εταιρείας ή και εκτός της έδρας, στις εγκαταστάσεις της ΔΕΗ στην Κοζάνη, στη 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 συνεδριάσεώς 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 συνεδριάσεως.
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 κι αν δεν έχει προηγηθεί συνεδρίαση.

6.4 Ευθύνη μελών του Δ.Σ.

1. Τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου ευθύνονται απέναντι στην Εταιρεία για κάθε πταίσμα τους κατά την άσκηση των καθηκόντων τους, σύμφωνα με τους ειδικότερους ορισμούς των άρθρων 22α και 22β του κ. ν. 2190/1920 όπως ισχύει.
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 Δ.Σ. θυγατρικών εταιρειών.

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 περίπτωση ή κατ' επάγγελμα χωρίς την άδεια της Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρείας, για δικό τους λογαριασμό ή για λογαριασμό τρίτων, πράξεις που υπάγονται στους σκοπούς της Εταιρείας, ή να είναι μέλη διοικητικού συμβουλίου, διευθυντικά στελέχη, υπάλληλοι ή αντιπρόσωποι των εταιρειών που έχουν συναφή σκοπό με αυτούς της Εταιρείας, καθώς και να μετέχουν ως εταίροι σε προσωπικές ή άλλης μορφής εταιρείες ή κοινοπραξίες που έχουν συναφή σκοπό με αυτούς της Εταιρείας. Από τις ανωτέρω απαγορεύσεις εξαιρούνται οι θυγατρικές εταιρείες της Εταιρείας ή εταιρείες στο κεφάλαιο των οποίων αυτή συμμετέχει.
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

1. Το Διοικητικό Συμβούλιο 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 Δ.Σ. 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

1. Ο Διευθύνων Σύμβουλος της Εταιρείας εκλέγεται από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων και η θητεία του είναι τριετής.
2. Ο Διευθύνων Σύμβουλος είναι το ανώτατο εκτελεστικό όργανο της Εταιρείας και προϊστάται όλων των υπηρεσιών της, διευθύνει το έργο τους, αποφασίζει για την, στα πλαίσια του Καταστατικού και των σχετικών αποφάσεων του ΔΣ, περαιτέρω οργάνωση της Εταιρείας, παίρνει τις αναγκαίες αποφάσεις μέσα στα πλαίσια των διατάξεων που δίδουν 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 ή ανώτερα ή ανώτατα στελέχη της Εταιρείας, 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 τις εισηγήσεις, που απαιτούνται για την πραγματοποίηση των σκοπών της Εταιρείας, όπως αυτοί εξειδικεύονται στο Στρατηγικό Σχέδιο και στο Επιχειρησιακό Πρόγραμμα.
 - β) Αποφασίζει την κατάρτιση συμβάσεων, μέχρι του ποσού που ορίζεται εκάστοτε με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου.

6.8 Αναπληρωτές Διευθύνοντες Σύμβουλοι

1. Οι Αναπληρωτές Διευθύνοντες Σύμβουλοι αναφέρονται στον 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 τον Διευθύνοντα Σύμβουλο, με τον οποίο υπογράφουν σχετική σύμβαση, με την επιφύλαξη του άρθρου 17 του Καταστατικού. 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

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 καθορίζονται λεπτομερώς και στο πλαίσιο του Στρατηγικού Σχεδίου και του Επιχειρησιακού Προγράμματος οι στόχοι που ο Διευθύνων Σύμβουλος αναλαμβάνει να εκπληρώσει κατά τη διάρκεια της θητείας του.
2. Η Σύμβαση Διαχείρισης περιλαμβάνει ιδίως:
 - α) Τους όρους και κανόνες για την επίτευξη των στόχων του Επιχειρησιακού Προγράμματος και τη διαδικασία ελέγχου εφαρμογής του.
 - β) Τους όρους και τις προϋποθέσεις τροποποίησής της, ιδίως σε περίπτωση αναθεώρησης του Επιχειρησιακού Προγράμματος.
 - γ) Τις εξαιρετικές περιπτώσεις υλικής ή ηθικής επιβράβευσης του Διευθύνοντος Συμβούλου κατά τη λήξη της διαχειριστικής περιόδου ή και κατά τη λήξη της θητείας του. Η επιβράβευση αυτή δίδεται όταν οι ετήσιοι ή οι συνολικοί στόχοι του Επιχειρησιακού Προγράμματος επιτεύχθηκαν σε βαθμό που υπερβαίνει τα προβλεπόμενα στη Σύμβαση Διαχείρισης λόγω της ιδιαίτερης ικανότητας, πρωτοβουλίας και επιμέλειας που αυτός επέδειξε.
 - δ) Τους λόγους καταγγελίας της.
 - ε) Τους δείκτες παρακολούθησης των κρίσιμων οικονομικών μεγεθών, στους οποίους μπορεί να συμπεριλαμβάνονται ενδεικτικά οι δείκτες κόστους παραγωγής προϊόντων ή παροχής υπηρεσιών, παραγωγικότητας, βαθμού αξιοποίησης του προσωπικού, ποιότητας παραγόμενων προϊόντων ή παρεχόμενων υπηρεσιών.
 - στ) Το ποσό που διατίθεται συνολικά ετησίως για τις δαπάνες του προσωπικού σε σχέση με τα άλλα βασικά οικονομικά μεγέθη της Εταιρείας.
3. 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, ή άλλος σπουδαίος λόγος. 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 στο άρθρο 9, παρ. 4β του Καταστατικού.

6.10 Αμοιβές και αποζημιώσεις μελών

Κάθε αμοιβή ή αποζημίωση που χορηγείται για οποιονδήποτε 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 στον 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 σύμφραξη 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

1. Οι Γενικοί Διευθυντές είναι ανώτατα στελέχη της Εταιρείας και προϊστανται αυτοτελών τομέων δράσης της Εταιρείας. Αναφέρονται στον Διευθύνοντα Σύμβουλο ή/και στους Αναπληρωτές Διευθύνοντες Συμβούλους. Σε περίπτωση που για οποιονδήποτε λόγο εκλείπει Γενικός Διευθυντής, ο Διευθύνων Σύμβουλος μπορεί να αναθέτει την προσωρινή άσκηση των καθηκόντων του σε άλλο Γενικό Διευθυντή.
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 Εταιρείας, επιλέγονται ύστερα από δημόσια προκήρυξη, εκτός εάν, σε ειδικές περιπτώσεις, το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας αποφασίσει διαφορετικά. Οι Γενικοί Διευθυντές ορίζονται με πενταετή θητεία από τον Διευθύνοντα Σύμβουλο, μετά από εισήγηση του οικείου Αναπληρωτή Διευθύνοντος Συμβούλου.
3. Οι Γενικοί Διευθυντές συνάπτουν με τον 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

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

6.13 Επιτροπές Διοικητικού Συμβουλίου

Σε εφαρμογή της ισχύουσας νομοθεσίας περί εταιρικής διακυβέρνησης αλλά και βέλτιστων εταιρικών πρακτικών διοίκησης, έχουν συσταθεί Επιτροπή Ελέγχου και Επιτροπή Αμοιβών, οι οποίες συγκροτούνται από μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας.

Η **Επιτροπή Ελέγχου** αποτελείται από δύο (2) τουλάχιστον μη εκτελεστικά μέλη και ένα ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου, το οποίο πρέπει να έχει αποδεδειγμένη επαρκή γνώση σε θέματα λογιστικής και ελεγκτικής. Τα μέλη της Επιτροπής Ελέγχου ορίζονται από τη Γενική Συνέλευση των Μετόχων και, χωρίς να μεταβάλλονται ή να μειώνονται οι υποχρεώσεις τους ως μελών του Διοικητικού Συμβουλίου, έχουν τις υποχρεώσεις που προβλέπονται από τη νομοθεσία περί εταιρικής διακυβέρνησης, περιλαμβανομένων:

- της παρακολούθησης της διαδικασίας της χρηματοοικονομικής πληροφόρησης,
- της παρακολούθησης της αποτελεσματικής λειτουργίας του συστήματος εσωτερικού ελέγχου και του συστήματος διαχείρισης κινδύνων, καθώς και της παρακολούθησης της ορθής λειτουργίας της Διεύθυνσης Εσωτερικού Ελέγχου,
- της παρακολούθησης της πορείας του υποχρεωτικού ελέγχου των ατομικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων,

- της επισκόπησης και παρακολούθησης θεμάτων συναφών με την ύπαρξη και διατήρηση της αντικειμενικότητας και ανεξαρτησίας των Ορκωτών Ελεγκτών-Λογιστών, ιδιαιτέρως όσον αφορά την παροχή από αυτούς στην Εταιρεία και στις θυγατρικές της, άλλων υπηρεσιών,
- της παρακολούθησης της εκτέλεσης του Προϋπολογισμού της Εταιρείας.

Η πρόταση του Διοικητικού Συμβουλίου στη Γενική Συνέλευση για τον ορισμό Ορκωτών Ελεγκτών-Λογιστών, γίνεται μετά από σύσταση 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 επιδώσουν ιδιαίτερη έκθεση με τις αδυναμίες του συστήματος εσωτερικού ελέγχου, ιδίως με τις αδυναμίες των διαδικασιών που αφορούν τη χρηματοοικονομική πληροφόρηση και τη σύνταξη των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Η Επιτροπή Ελέγχου αποτελείται από τον κ. Π. Αλεξάκη (Ανεξάρτητο μη Εκτελεστικό Μέλος του ΔΣ), τον κ. Ν. Βερνίκο (Ανεξάρτητο μη Εκτελεστικό Μέλος του ΔΣ) και τον κ. Σταύρο Παπασωτηρίου (Ανεξάρτητο μη Εκτελεστικό Μέλος του ΔΣ) ο οποίος αντικατέστησε τον κ. Κωνσταντίνο Ζωντανό στις 30/10/2014.

Το 2014 η Επιτροπή Ελέγχου, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της για την παρακολούθηση της ορθής λειτουργίας της Διεύθυνσης Εσωτερικού Ελέγχου, πραγματοποίησε 6 συνεδριάσεις με στελέχη της εν λόγω Διεύθυνσης. Τα θέματα των συνεδριάσεων αφορούσαν την ενημέρωση της Επιτροπής Ελέγχου για τα πορίσματα και τα ευρήματα των διενεργηθέντων ελέγχων από τη Διεύθυνση Εσωτερικού Ελέγχου, καθώς και θέματα λειτουργίας της Διεύθυνσης Εσωτερικού Ελέγχου. Επίσης, πραγματοποιήθηκαν 5 συνεδριάσεις της Επιτροπής Ελέγχου για θέματα σχετικά με τη Γενική Διεύθυνση Οικονομικών Υπηρεσιών.

Ο κ. Αλεξάκης συμμετείχε σε 11 συνεδριάσεις, ο κ. Βερνίκος σε 10 συνεδριάσεις, ο κ. Ζωντανός σε 8 συνεδριάσεις και ο κ. Παπασωτηρίου σε 2 συνεδριάσεις.

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

Η Επιτροπή Αμοιβών αποτελείται από τον κ. Π. Αλεξάκη (Ανεξάρτητο μη Εκτελεστικό Μέλος του ΔΣ), τον κ. Ν. Βερνίκο (Ανεξάρτητο μη Εκτελεστικό Μέλος του ΔΣ) και τον κ. Σταύρο Παπασωτηρίου (Ανεξάρτητο μη Εκτελεστικό Μέλος του ΔΣ), ο οποίος αντικατέστησε τον κ. Κωνσταντίνο Ζωντανό στις 30/10/2014

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

Δημόσιου τομέα. Συνεπώς, οι λειτουργίες της θα συνεχίσουν να υπόκεινται σε νόμους και διατάξεις που εφαρμόζονται σε εταιρείες του Ελληνικού Δημόσιου τομέα και επηρεάζουν συγκεκριμένες διαδικασίες.

Με τη θέσπιση των ν. 3833/2010, 3845/2010 και 4092/2012 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

6.14 Σύνοψη (Μέλη) του Διοικητικού Συμβουλίου

Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε. (31/12/2014)			
ΖΕΡΒΟΣ Αρθούρος	ΠΡΟΕΔΡΟΣ Δ.Σ. & ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ	Έναρξη θητείας: 20/12/2012	Θητεία έως τις 20/12/2015
ΔΟΛΟΓΛΟΥ Κων/νος	ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ Δ.Σ. ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ	Έναρξη θητείας: 29/06/2013	Θητεία έως τις 29/06/2016
ΜΕΛΗ			
ΑΙΚΑΤΕΡΙΝΑΡΗ Ουρανία	ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ	Έναρξη θητείας: 29/06/2013	Θητεία έως τις 29/06/2016
ΑΛΕΞΑΚΗΣ Παναγιώτης	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ	Έναρξη θητείας: 17/12/2012	Θητεία έως τις 17/12/2015
ΒΑΣΙΛΟΓΕΩΡΓΗΣ Χαρίλαος	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ	Έναρξη θητείας: 29/06/2013	Θητεία έως τις 29/06/2016
ΒΕΡΝΙΚΟΣ Νικόλαος	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ	Έναρξη θητείας: 29/06/2013	Θητεία έως τις 29/06/2016
ΘΩΜΟΓΛΟΥ Παύλος	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ	Έναρξη θητείας: 17/12/2012	Θητεία έως τις 17/12/2015
ΚΑΡΑΛΕΥΘΕΡΗΣ Παντελής	ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΕΡΓΑΖΟΜΕΝΩΝ	Έναρξη θητείας: 27/05/2013	Θητεία έως τις 27/05/2016
ΠΑΠΑΣΩΤΗΡΙΟΥ Σταύρος	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ	Έναρξη θητείας: 30/10/2014	Θητεία έως τις 29/06/2016
ΤΑΥΡΗΣ Φίλιππος	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ / ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΤΗΣ ΟΚΕ*	Έναρξη θητείας: 29/06/2013	Θητεία έως τις 29/06/2016
ΦΩΤΟΠΟΥΛΟΣ Νικόλαος	ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΕΡΓΑΖΟΜΕΝΩΝ	Έναρξη θητείας: 27/05/2013	Θητεία έως τις 27/05/2016

* ΟΚΕ: Οικονομική και Κοινωνική Επιτροπή

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε., κατά τη συνεδρίαση της 30^{ης} Οκτωβρίου 2014, εξέλεξε ως μέλος του ΔΣ τον κ. Σταύρο Παπασωτηρίου (Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος) μετά την από 10/9/2014 παραίτηση του κ. Κωνσταντίνου Ζωντανού και για το υπόλοιπο της θητείας του ως άνω παραιτηθέντος Μέλους του ΔΣ, ήτοι έως τις 29/6/2016. Το σύνολο των συνεδριάσεων του Διοικητικού Συμβουλίου κατά το έτος 2014 ήταν 29, από τις οποίες η συνεδρίαση 22/16.9.2014 ματαιώθηκε. Η συχνότητα συμμετοχής κάθε μέλους στις συνεδριάσεις ΔΣ είναι η εξής:

δεν επιτρέπεται να υπερβαίνουν το ανώτατο όριο αποδοχών όπως αυτό καθορίζεται από τους υπόψη νόμους. Συνεπώς οι αμοιβές των μελών του ΔΣ είναι σαφώς καθορισμένες και η Επιτροπή Αμοιβών δεν μπορεί να ασκήσει πρακτικά τις αρμοδιότητές της. Αυτό σημαίνει ότι η ρύθμιση των ως άνω αμοιβών απευθείας από το νόμο καθιστά σε σημαντικό βαθμό ανενεργές τις αρμοδιότητες της Επιτροπής.

Η Επιτροπή Αμοιβών δεν συνήλθε κατά το έτος 2014.

	ΜΕΛΗ	ΣΥΝΕΔΡΙΑΣΕΙΣ Δ.Σ.
1	ΖΕΡΒΟΣ ΑΡΘΟΥΡΟΣ	29
2	ΔΟΛΟΓΛΟΥ ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ	29
3	ΑΙΚΑΤΕΡΙΝΑΡΗ ΟΥΡΑΝΙΑ	28
4	ΑΛΕΞΑΚΗΣ ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ	28
5	ΒΑΣΙΛΟΓΕΩΡΓΗΣ ΧΑΡΙΛΑΟΣ	25
6	ΒΕΡΝΙΚΟΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ	26
7	ΖΩΝΤΑΝΟΣ ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ	20
8	ΘΩΜΟΓΛΟΥ ΠΑΥΛΟΣ	26
9	ΚΑΡΑΛΕΥΘΕΡΗΣ ΠΑΝΤΕΛΗΣ	28
10	ΠΑΠΑΣΩΤΗΡΙΟΥ ΣΤΑΥΡΟΣ	7
11	ΤΑΥΡΗΣ ΦΙΛΙΠΠΟΣ	27
12	ΦΩΤΟΠΟΥΛΟΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ	26

Βιογραφικά μελών Δ.Σ.

Αρθούρος Ζερβός, Πρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος

Ο κ. Αρθούρος Ζερβός είναι καθηγητής στο Εθνικό Μετσόβιο Πολυτεχνείο και από τον Δεκέμβριο του 2009 ανέλαβε καθήκοντα ως Πρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού Α.Ε. καθώς και ως Πρόεδρος της ΔΕΗ/ΑΝ (ΔΕΗ-Ανανεώσιμες).

Το 1974 απέκτησε το Bachelor of Science in Engineering και το 1975 το Master of Science in Engineering από το Τμήμα Αεροδιαστημικών και Μηχανολογικών Επιστημών του Πανεπιστημίου του Princeton στις ΗΠΑ. Συνέχισε τις σπουδές του στο Πανεπιστήμιο P. et M. Curie στο Παρίσι, όπου απέκτησε το Diplome d'Etudes Approfondies (D.E.A.) de Mécanique Experimentale des Fluides - Aérodynamique το 1978 και το Diplôme de Docteur - Ingénieur το 1981.

Ο καθηγητής Αρθούρος Ζερβός έχει περισσότερα από 30 χρόνια σημαντικής εμπειρίας στο χώρο των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, τόσο από την επιστημονική, ερευνητική και τεχνολογική πλευρά τους, όσο και σε σχέση με την χάραξη πολιτικών για την ανάπτυξη του τομέα σε ευρωπαϊκό επίπεδο, καθώς έχει ηγηθεί των σημαντικότερων ευρωπαϊκών οργανισμών για τις ΑΠΕ και έχει παράσχει συμβουλευτικές υπηρεσίες σε κυβερνήσεις, στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή και σε άλλους οργανισμούς. Είναι Πρόεδρος του Παγκόσμιου Δικτύου Πολιτικής για τις ΑΠΕ (REN21) και Πρόεδρος του Συνδέσμου Επιχειρήσεων Ηλεκτρισμού Ελλάδας (ΣΕΗΕ). Επίσης, έχει διατελέσει Πρόεδρος του Ευρωπαϊκού Οργανισμού για την Αιολική Ενέργεια (European Wind Energy Association - EWEA) από το 2001 έως το 2013, Πρόεδρος του Ευρωπαϊκού Συμβουλίου για τις ΑΠΕ (EREC) από το 2000 έως το 2012 και Πρόεδρος του Ελληνικού Συμβουλίου Αιολικής Ενέργειας (GWEC) από το 2005 έως το 2010.

Ως μέλος του Διδακτικού Επιστημονικού Προσωπικού του Εθνικού Μετσόβιου Πολυτεχνείου από το 1982, διδάσκει μαθήματα στους τομείς της Αιολικής Ενέργειας, των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και της Αεροδυναμικής, ενώ έχει διευθύνει και εκτελέσει 76 προγράμματα έρευνας, διάδοσης και ανάπτυξης, επίδειξης, διασποράς και εκπαίδευσης που έχουν χρηματοδοτηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και το Ελληνικό Δημόσιο. Από το 2003 είναι υπεύθυνος του τομέα της εξειδίκευσης Αιολικής Ενέργειας του European Renewable Energy Master, που έχει οργανωθεί από τον οργανισμό «European Renewable Energy Centers Agency - EUREC Agency» σε συνεργασία με οκτώ ευρωπαϊκά πανεπιστήμια.

Από το 1990 έως το 1995 διετέλεσε Επιστημονικός Υπεύθυνος του Τμήματος των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας της Γ.Δ. έρευνας της Ευρωπαϊκής Επιτροπής στις Βρυξέλλες.

Ο καθηγητής Ζερβός είναι συντάκτης περισσότερων από 180 δημοσιευμάτων σε διεθνή περιοδικά και πρακτικά συνεδρίων, ενώ έχει συγγράψει ή έχει συμμετάσχει στη συγγραφή 50 επιστημονικών εκδόσεων. Ήταν ο κύριος συντάκτης της Λευκής Βίβλου για τις ΑΠΕ της Ευρωπαϊκής Επιτροπής το 1997. Είναι μέλος του Συμβουλευτικού Συμβουλίου του International Journal of Sustainable Energy και μέλος των Συντακτικών Επιτροπών των διεθνών περιοδικών Wind Energy Journal και IET Renewable Power Energy Journal.

Έχει διατελέσει πρόεδρος 18 διεθνών συνεδρίων, ενώ έχει συμμετάσχει σε περισσότερα από 220 διεθνή συνέδρια – σε 170 από αυτά ως προσκεκλημένος ομιλητής. Ήταν πρόεδρος των επιστημονικών επιτροπών 10 διεθνών συνεδρίων, μέλος της επιστημονικής επιτροπής σε 25 διεθνή συνέδρια και μέλος της οργανωτικής επιτροπής σε 60 διεθνή συνέδρια.

Μιλάει άριστα Αγγλικά, Γαλλικά και Ιταλικά.

Κωνσταντίνος Δόλογλου, Αντιπρόεδρος και Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος με αρμοδιότητα την εποπτεία των Γενικών Διευθύνσεων Ορυχείων, Παραγωγής και Εμπορίας

Ο κ. Κωνσταντίνος Δόλογλου γεννήθηκε το 1957.

Είναι οικονομολόγος και λογιστής φοροτεχνικός Α' τάξεως με πολυετή εμπειρία και προϋπηρεσία στην οργάνωση και διοίκηση επιχειρήσεων καθώς και στην οικονομική διαχείριση μεγάλων μονάδων.

Είναι πτυχιούχος του τμήματος Οργάνωσης και Διοίκησης Επιχειρήσεων και του τμήματος Στατιστικής του Πανεπιστημίου Πειραιά.

Έχει εργαστεί σε θέσεις ευθύνης τόσο του ιδιωτικού, όσο και του δημόσιου τομέα και έχει διευθύνει υπηρεσίες ΝΠΙΔ, υπηρεσίες του Δημοσίου, υπηρεσίες ΔΕΚΟ και το σύνολο Οργανισμού Κοινωνικής Ασφάλισης.

Διετέλεσε ανώτερο στέλεχος της ΔΕΗ (Σύμβουλος Διοίκησης), Γενικός Διευθυντής του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ με υπηρεσίες σ' ολόκληρη την επικράτεια για την εξυπηρέτηση 60.000 ασφαλισμένων στους κλάδους ασφάλισης, πρόνοιας και υγείας, Αναπληρωτής Γενικός Διευθυντής του Υπουργείου Εθνικής Άμυνας, με αρμοδιότητα σε θέματα πολιτικής εθνικής άμυνας και επιτελικού σχεδιασμού, Οικονομικός Διευθυντής του Ιδρύματος Κωνσταντίνος Γ. Καραμανλής και Έπαρχος Ικαρίας.

Έχει εμπειρία σε θέματα οικονομικής διαχείρισης, προγραμμάτων ΚΠΣ και ΕΣΠΑ, διοίκησης ανθρωπίνων πόρων και φορολογικής, εργατικής και ασφαλιστικής νομοθεσίας.

Είναι μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου του Ινστιτούτου Δημοκρατίας και υπήρξε αιρετό μέλος της Κεντρικής Διοίκησης του Οικονομικού Επιμελητηρίου Ελλάδος, Αντιπρόεδρος του Δημοτικού Γυμναστηρίου Χαλανδρίου και Δημοτικός Σύμβουλος Χαλανδρίου.

Υπηρέτησε ως έφεδρος Ανθυπολοχαγός Στρατολογικού.

Είναι παντρεμένος και έχει δύο παιδιά.

Ουρανία Αικατερινάρη, Αναπληρώτρια Διευθύνουσα Σύμβουλος με αρμοδιότητα την εποπτεία των Γενικών Διευθύνσεων Οικονομικών Υπηρεσιών και Ανθρωπίνων Πόρων.

Η κα Ουρανία Αικατερινάρη είναι Αναπληρώτρια Διευθύνουσα Σύμβουλος στη ΔΕΗ Α.Ε. από τον Ιανουάριο του 2010 και εκτελεστικό μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου από τον Δεκέμβριο του 2011.

Από τον Φεβρουάριο του 2012 μέχρι και τον Φεβρουάριο του 2013 ήταν μέλος του Εποπτικού Συμβουλίου του Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ Α.Ε.). Έχει επίσης διατελέσει

Αναπληρώτρια Πρόεδρος στη Μόνιμη Επιτροπή Ενέργειας του Τεχνικού Επιμελητηρίου Ελλάδος. Είναι επίσης μέλος της Επιτροπής Ενέργειας του Ελληνο-Αμερικανικού Εμπορικού Επιμελητηρίου.

Πριν από τη ΔΕΗ, εργάστηκε για δέκα και πλέον χρόνια ως υψηλόβαθμο στέλεχος στην Αθήνα και στο Λονδίνο στην επιχειρηματική και επενδυτική τραπεζική, σε μεγάλους διεθνείς και ελληνικούς τραπεζικούς οίκους, όπως η BNP Paribas, η Deutsche Bank και το ελληνικός τραπεζικός κλάδος στην Eurobank.

Επιπλέον, στη δεκαετία του '90, εργάστηκε στην πετρελαϊκή εταιρεία Texaco στο Λονδίνο στον τομέα της ανάπτυξης πετρελαϊκών επενδύσεων στην περιοχή της Κασπίας, ενώ στην αρχή της καριέρας της δούλεψε ως ηλεκτρολόγος μηχανικός στην Ελλάδα και στη Δανία.

Είναι η πρώτη Ελληνίδα που ανακηρύχτηκε μέλος του «Rising Talents Network» του παγκόσμιου φόρουμ γυναικών «Women’s Forum για την Οικονομία και την Κοινωνία» (Οκτώβριος 2010). Είναι επίσης μέλος του Ευρωπαϊκού δικτύου «Women in Leadership».

Είναι διπλωματούχος Ηλεκτρολόγος Μηχανικός του Αριστοτέλειου Πανεπιστημίου Θεσσαλονίκης, με μεταπτυχιακές σπουδές MBA στο City University Business School του Λονδίνου.

Παναγιώτης Αλεξάκης, Σύμβουλος

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

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

Έχει εργαστεί ως χρηματοοικονομικός σύμβουλος και έχει αναλάβει διοικητικές θέσεις σε διάφορες εταιρείες. Ενδεικτικές αναφορές: Ανέλαβε την οργάνωση και λειτουργία της οργανωμένης χρηματιστηριακής αγοράς παραγωγών, Μάιος 1998-Ιούνιος 2004 (Χρηματιστήριο Παραγωγών Αθηνών Α.Ε. και Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών επί Παραγωγών Α.Ε.), ενώ διετέλεσε πρόεδρος και CEO στο Χρηματιστήριο Αξιών Αθηνών (Αύγ. 2000-Ιούν. 2004), πρόεδρος (2000-2003) και δ/νων σύμβουλος (2000-2004) στην Ελληνικά Χρηματιστήρια Α.Ε. Έχει διατελέσει μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς (Αύγ. 2000-Σεπτ. 2004), του Επιστημονικού Συμβουλίου της Ελληνικής Ένωσης Τραπεζών (1994-2004) και σύμβουλος του Χρηματιστηρίου Αξιών Κύπρου για θέματα Εταιρικής Διακυβέρνησης (Σεπτ. 2004-Σεπτ. 2007). Έχει διατελέσει σύμβουλος διοίκησης και μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου της Επενδυτικής Τράπεζας της Ελλάδος (Σεπτ 2004 - Ιαν. 2006) και Εκτελεστικός Αντιπρόεδρος στη ΝΗΡΕΥΣ Ιχθυοκαλλιέργειες Α.Ε. (2006-2009). Από το 2010 είναι μέλος του ΔΣ του ΤΑ.ΝΕ.Ο. Από τον Σεπτ. 2006 είναι μέλος του Επιστημονικού Συμβουλίου της Λέσχης Επιχειρηματικότητας.

Φίλιππος Ν. Ταυρής, Σύμβουλος (Εκπρόσωπος ΟΚΕ) Γεννήθηκε το 1950 στην Αθήνα.

Εργάστηκε στον ιδιωτικό τομέα και παράλληλα φοίτησε στην ΑΒΣΠ, στη συνέχεια εργάστηκε στη Γενική Τράπεζα, στους περισσότερους τομείς της τραπεζικών εργασιών (Καταθέσεις, Χορηγήσεις, Συναλλάγμα, Λογιστήριο, Εμπορικές Πληροφορίες - Ανάλυση Ισολογισμών), αναλαμβάνοντας προϊστάμενος σε αρκετούς από τους τομείς αυτούς, φθάνοντας τελικά στον ανώτατο βαθμό του Οργανικού Διευθυντή.

Συμμετείχε σε σειρά σεμιναρίων τραπεζικής τεχνικής καθώς και σε σεμινάρια επικοινωνίας και κατάρτισης εκπαιδευτών από όπου αποφοιτώντας δίδαξε για μεγάλο διάστημα νεοεισερχόμενους υπαλλήλους.

Παράλληλα ασχολήθηκε με το συνδικαλισμό, εκλεγόμενος από το 1981 και στη συνέχεια:

- Στο ΔΣ του ΣΥΓΤΕ (Σύλλογος Υπαλλήλων Γενικής Τραπεζής της Ελλάδος) ως Αντιπρόεδρος.
- Στο Γενικό Συμβούλιο της ΟΤΟΕ (Ομοσπονδία Τραπεζοϋπαλληλικών Οργανώσεων Ελλάδος).
- Στο ΔΣ του ΕΚΑ (Εργατοϋπαλληλικό Κέντρο Αθήνας), από το 1995 έως το 2004 ως Αναπληρωτής Γραμματέας και Αναπληρωτής Πρόεδρος.
- Στο ΔΣ και την ΕΕ της ΓΣΕΕ από το 2004 έως το 2010 ως Αναπληρωτής Οργανωτικός Γραμματέας και Γραμματέας Κοινωνικής Πολιτικής.

Συμμετείχε ως εκπρόσωπος των εργαζομένων σε επιτροπές και συμβούλια:

- Στο ΙΚΑ, σε ΤΔΕ.
- Στον ΟΕΕΚ,
- Στην ΠΕΕΠ & ΤΣΕ Αττικής.
- Στον ΟΑΕΔ-ΛΑΕΚ, μέλος της επιτροπής Διαχείρισης.
- Στην ΟΚΕ (Οικονομική και Κοινωνική Επιτροπή).

Συμμετείχε στα ΔΣ:

- Του ΤΑΑΠΠΓΑ-Ε (Ταμείο Ασφαλίσεως Ασθενείας Προσωπικού Τραπεζών Πίστεως, Γενικής, Αμέρικαν-Εξπρές), ως αιρετό μέλος από 1990 έως 1993, στη θέση του Αντιπροέδρου.
- Του ΤΑΠΓΤΕ (Ταμείο Αλληλοβοηθείας Προσωπικού ΓΤΕ), ως εκλεγμένο μέλος του ΔΣ, με μικρές διακοπές από το 1984 έως το 2012, καταλαμβάνοντας τις θέσεις του Αντιπροέδρου, του Γενικού Γραμματέα και του Προέδρου (2008-2011).
- Του Π-ΠΣΥΓΤΕ (Προμηθευτικός και Πιστωτικός Συνεταιρισμός Υπαλλήλων ΓΤΕ-Συν ΠΕ), ως εκλεγμένος Πρόεδρος (1992-1993).
- Του ΕΙΝ (Εθνικό Ίδρυμα Νεότητας), ως Αντιπρόεδρος (Απρίλιος 2004-Ιανουάριος 2007) και ως Πρόεδρος (Ιανουάριος 2007-Μάιος 2009).
- Του ΚΕΚ-ΕΙΝ, ως Πρόεδρος ΔΣ (Εκπρόσωπος-Διαχειριστής)-(Μάιος 2004-Μάιος 2009).

Είναι παντρεμένος και έχει ένα γιο.

Χαρίλαος Βασιλογεώργης, Σύμβουλος

Ο κ. Χαρίλαος Βασιλογεώργης γεννήθηκε στη Θεσσαλονίκη το 1963. Είναι απόφοιτος της Νομικής Σχολής του Αριστοτέλειου Πανεπιστημίου Θεσσαλονίκης με μεταπτυχιακές σπουδές στον τομέα του Δημοσίου Δικαίου στο ίδιο Πανεπιστήμιο καθώς και μεταπτυχιακές σπουδές στο φορολογικό δίκαιο.

Εγγράφηκε στο Δικηγορικό Σύλλογο Θεσσαλονίκης το

1990 και έκτοτε ασκεί δικηγορία με βασικούς τομείς δραστηριότητας το Αστικό, Τραπεζικό, Εμπορικό και Πτωχευτικό Δίκαιο. Έχει μεγάλη εμπειρία στην εξωδικαστική και δικαστική επίλυση διαφορών και στη διαπραγμάτευση και σύναψη κάθε είδους εμπορικών συμφωνιών.

Είναι ιδρυτής εταίρος της δικηγορικής εταιρείας ΒΑΣΙΛΟΓΕΩΡΓΗΣ ΚΑΙ ΣΥΝΕΡΓΑΤΕΣ, η οποία απασχολεί δώδεκα δικηγόρους και εκπροσωπεί δικαστικά και εξωδικαστικά πολλές γνωστές ελληνικές και αλλοδαπές εταιρείες. Παράλληλα είναι μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου εισηγμένων στο χρηματιστήριο και μη εισηγμένων εταιρειών και συμμετέχει ενεργά στον επιχειρηματικό τους σχεδιασμό.

Από το 1999 έως το Νοέμβριο του 2011 κατείχε διάφορες θέσεις ευθύνης στη Νομική Διεύθυνση της τράπεζας EFG EUROBANK ERGASIAS. Τα έτη 1999 και 2000 κατείχε τη θέση του ειδικού συνεργάτη σε θέματα ανάπτυξης εταιρειών στο Υπουργείο Ανάπτυξης. Από το 2009 είναι μέλος του Δικηγορικού Συλλόγου Αθηνών.

Νικόλαος Βερνίκος, Σύμβουλος

Ο κ. Νικόλαος Α. Βερνίκος, 4ης γενιάς εφοπλιστής, που κατάγεται από τη Σίφνο, είναι πρόεδρος του Διεθνούς Εμπορικού Επιμελητηρίου (ICC-Hellas), μέλος ΔΣ του Ναυτικού Επιμελητηρίου Ελλάδος, μέλος ΔΣ του Εμπορικού και Βιομηχανικού Επιμελητηρίου Πειραιώς (ΕΒΕΠ), Πρόεδρος του Τμήματος Ναυτιλιακών Δραστηριοτήτων, μέλος του Συμβουλίου Ακτοπολικών Συγκοινωνιών (ΣΑΣ) του Υπουργείου Εμπορικής Ναυτιλίας και Επίτιμος Πρόξενος Μεξικού Πειραιώς και Νήσων.

Επαγγελματικά είναι πρόεδρος των ναυτιλιακών εταιρειών του ομίλου ΝΙΚΟΛΑΟΣ Ε. ΒΕΡΝΙΚΟΣ (Ναυαγοσωστικά - Ρυμολκά), που ιδρύθηκε στην Κωνσταντινούπολη τον 19ο αιώνα, αντιπρόεδρος της VERNICOS YACHTS A.E., αντιπρόεδρος της EUROCORP ΑΕΠΕΥ και μέλος ΔΣ ΔΕΗ.

Έχει διατελέσει πρόεδρος και/ή μέλος ΔΣ στις εταιρείες: Ολυμπιακή Αεροπορία και των θυγατρικών της, Ναυπηγεία Σκαραμαγκά, Καταστήματα Αφορολογήτων Ειδών (ΚΑΕ), Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος (Γαλλία), Attica Group, MINION, κ.λπ. και Νομαρχιακός Σύμβουλος Αττικής και Πειραιώς επί σειρά ετών. Υπήρξε Lloyd’s Underwriting Member (1977-2000).

Έχει εκπροσωπήσει την Ελλάδα σε συνδιασκέψεις των ΟΟΣΑ και UNCTAD.

Εκτός από τις επαγγελματικές του δραστηριότητες ασχολείται με θέματα πολιτισμού και περιβάλλοντος. Διετέλεσε μέλος ΔΣ: της Ελληνικής Εταιρείας Περιβάλλοντος και Πολιτισμού, του Ευρωπαϊκού Πολιτιστικού Κέντρου Δελφών, της Εταιρείας για τη Δημιουργία Νέου Κτιρίου Ελληνικής Λυρικής Σκηνής & Ακαδημίας «Μαρία Κάλλας» και αντιπρόεδρος του Ομίλου Επικοινωνίας Πολιτισμού και Οικονομίας (ΟΜΕΠΟ) και είναι ιδρυτής του Κέντρου Σύγχρονης Τέχνης Καστέλας.

Ο κ. Νικόλαος Α. Βερνίκος γεννήθηκε το 1945 και σπούδασε Οικονομικά στο Οικονομικό Πανεπιστήμιο (Α.Σ.Ο.Ε.Ε.).

Είναι παντρεμένος και έχει 3 παιδιά και ένα εγγόνι.

Σταύρος Γ. Παπασωτηρίου, Σύμβουλος

Ο Σταύρος Παπασωτηρίου γεννήθηκε στη Φλώρινα το 1968. Σπούδασε Οικονομικά στο Αριστοτέλειο Πανεπιστήμιο

Θεσσαλονίκης είναι κάτοχος μεταπτυχιακού τίτλου στην Διοίκηση Επιχειρήσεων από την Ε.Ε.Δ.Ε. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ καθώς και μεταπτυχιακού διπλώματος του Πανεπιστημίου Μακεδονίας του τμήματος Βαλκανικών, Σλαβικών και Ανατολικών Σπουδών στην κατεύθυνση Κοινωνικές, Πολιτισμικές και Πολιτικές Δομές στην Ν.Α Ευρώπη.

Μιλάει Αγγλικά.

Εργάζεται στο ΚΠΑ 2 του ΟΑΕΔ Φλώρινας από το 2006 έως σήμερα.

Έχει διατελέσει υποδιευθυντής και στέλεχος Τραπεζών (Eurobank και Πειραιώς) από το 1997 έως το 2006.

Ασχολήθηκε ως συντονιστής ολοκληρωμένων κοινοτικών προγραμμάτων και μελετητής οικονομολογικών έργων από το 1994 έως το 1997.

Είναι Δημοτικός Σύμβουλος του Δήμου Φλώρινας και μέλος της Οικονομικής Επιτροπής.

Συμμετέχει στο Διοικητικό Συμβούλιο του Ν.Π.Δ.Δ. Κοινωνικής Προστασίας και Αλληλεγγύης και Πολιτισμού του Δήμου Φλώρινας.

Είναι εκλεγμένο μέλος στην Γ.Σ. της Ομοσπονδίας Εργαζομένων ΟΑΕΔ Ελλάδας.

Έχει εκλεγεί αντιπρόσωπος της Ομοσπονδίας εργαζομένων ΟΑΕΔ Ελλάδας στην ΑΔΕΔΥ.

Είναι εκλεγμένο μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου του Ταμείου Αλληλοβοηθείας Προσωπικού ΟΑΕΔ.

Είναι μέλος του 5ου Περιφερειακού Τμήματος Δυτικής Μακεδονίας του Οικονομικού Επιμελητηρίου της Ελλάδας.

Από το 2004 έως το 2010 διετέλεσε εκλεγμένο μέλος στην Συνέλευση των Αντιπροσώπων του Οικονομικού Επιμελητηρίου Ελλάδος.

Έχει διατελέσει μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου του Φιλεκπαιδευτικού Συλλόγου Φλώρινας «Αριστοτέλης» (2004-2006).

Είναι παντρεμένος και έχει δύο παιδιά.

Πάυλος Θωμόγλου, Σύμβουλος

Ο κος Πάυλος Θωμόγλου, είναι έγγαμος και πατέρας τριών τέκνων. Έχει βιομηχανία βαφής - επεξεργασίας υφασμάτων και δραστηριοποιείται επίσης σε εφαρμογές νέων τεχνολογιών σε συστήματα ασφαλείας. Έχει αποφοιτήσει από τη Λεόντειο Σχολή, έχει σπουδάσει Οικονομικά και Διοίκηση Επιχειρήσεων με μεταπτυχιακές σπουδές εξειδίκευσης στη Βαφική και Υφαντική Τεχνολογία και έχει συγγράψει σειρά άρθρων επί θεμάτων Ανθρωπίνων Σχέσεων, Διαχείρισης Προσωπικού και Επικοινωνίας κ.α. Μιλάει Αγγλικά και Γερμανικά. Είναι αιρετός Σύμβουλος του ΕΒΕΑ συνεχώς από το 1978 έως σήμερα.

Κατά τις εκλογές του 2011 κατέλαβε την πρώτη θέση σε ψήφους και στη συνέχεια τη θέση του Αντιπροέδρου του ΕΒΕΑ. Επίσης είναι Μέλος της Πανελληνίας Ένωσης Βιομηχάνων Κλωστοϋφαντουργών και Μέλος του Συνδέσμου Βιομηχανιών Στερεάς Ελλάδος.

Διετέλεσε Πρόεδρος του Συνδέσμου Βιομηχάνων Βοιωτίας, Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου της επενδυτικής εταιρείας INTERINVEST Α.Ε.Ε.Χ., Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου της εταιρείας INTERPROJECT Α.Ε. Συμβούλων Επενδύσεων, Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου της Τράπεζας Κεντρικής Ελλάδος, Αντιπρόεδρος του Βιομηχανικού τμήματος του ΕΒΕΑ από το 1989 έως το 1993,

αιρέτος τακτικός εκπρόσωπος του ΕΒΕΑ στην Κεντρική Ένωση Επιμελητηρίων Ελλάδος από το 1994 έως το 2002, πρόεδρος διαφόρων Τμημάτων εξωτερικού εμπορίου του ΕΒΕΑ και πρόεδρος του Βιομηχανικού Τμήματος του ΕΒΕΑ από το 2002 έως το 2006.

Παντελής Καραλευθέρης, Εκπρόσωπος Εργαζομένων

Ο κ. Παντελής Καραλευθέρης γεννήθηκε το 1962 στην Άρδασσα Πτολεμαΐδας.

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

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

Προσελήφθη στη ΔΕΗ το 1987 και εργάστηκε στο Ορυχείο Κυρίου Πεδίου ως ηλεκτρολόγος συντήρησης και αποκατάστασης βλαβών του Πάγιου εξοπλισμού.

Διετέλεσε πρόεδρος του Συντονιστικού Οργάνου φοιτητών Δημοκρίτου και Κ.Ε.Τ.Ε. Θεσσαλονίκης.

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

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

Από το 1994 είναι στέλεχος του συνδικάτου ΔΕΗ και έχει

συμμετάσχει σε πανευρωπαϊκά και παγκόσμια συνέδρια για τους άνθρακες, την ενέργεια και το περιβάλλον.

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

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

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

Είναι παντρεμένος και έχει δύο παιδιά.

Νίκος Φωτόπουλος, Εκπρόσωπος Εργαζομένων

Ο κ. Νίκος Φωτόπουλος γεννήθηκε στα Άγνατα Ηλείας το 1962.

Είναι απόφοιτος Τεχνικός (Ηλεκτροτεχνίτης) των σχολών της ΔΕΗ.

Από την ηλικία των 16 ετών ασχολήθηκε με τα κοινά και την πολιτική.

Επί 10 έτη διετέλεσε γραμματέας της Τομεακής Επιτροπής Ενέργειας του ΠΑΣΟΚ.

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

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

Από το 2010 είναι μέλος της Διοίκησης της ΓΣΕΕ και από τον Απρίλη του 2013 μέλος της Εκτελεστικής Επιτροπής.

6.15 Εξωτερικές επαγγελματικές δεσμεύσεις μελών ΔΣ

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.λπ.)
ΖΕΡΒΟΣ ΑΡΘΟΥΡΟΣ	Καθηγητής Ε.Μ.Π.	ΔΕΗ Ανανεώσιμες / Πρόεδρος ΔΣ
		ΔΕΗ SOLAR SOLUTIONS / Πρόεδρος ΔΣ
		ΔΕΗ-QUANTUM ENERGY / Πρόεδρος ΔΣ
		ΣΥΝΔΕΣΜΟΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΕΛΛΑΔΑΣ (ΣΕΗΕ) / Πρόεδρος ΔΣ
		RENEWABLE ENERGY POLICY NETWORK for the 21st CENTURY (REN21) / Πρόεδρος
ΔΟΛΟΓΛΟΥ ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ	Οικονομολόγος	ΙΝΣΤΙΤΟΥΤΟ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ «ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΚΑΡΑΜΑΝΛΗΣ» / Μέλος (Μη Εκτελεστικό) ΔΣ
ΑΙΚΑΤΕΡΙΝΑΡΗ ΟΥΡΑΝΙΑ	Ηλεκτρολόγος Μηχανικός	Γεωτεχνολογική ΑΤΕ / Αντιπρόεδρος ΔΣ
ΑΛΕΞΑΚΗΣ ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ	Καθηγητής Παν/μίου Αθηνών	ΤΑ.ΝΕ.Ο.Α.Ε Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος ΔΣ
		ΑΓΡΟΤΙΚΗ ΑΣΦΑΛΙΣΤΙΚΗ Α.Ε. Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος ΔΣ
		Εταιρεία Αξιοποίησης & Διαχείρισης Περιουσίας Εθνικού & Καποδιστριακού Πανεπιστημίου Αθηνών / Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος ΔΣ
		DECA INVESTMENTS Α.Ε.Δ.Ο.Ε.Ε. Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος

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.λπ.)
ΒΑΣΙΛΟΓΕΩΡΓΗΣ ΧΑΡΙΛΑΟΣ	Δικηγόρος	Ρ.Σ.Δ.Σ. Α.Ε. Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος ΔΣ
		ΒΙΟΤΡΟΣ Α.Ε. Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος ΔΣ
ΒΕΡΝΙΚΟΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ	Οικονομολόγος-Εφοπλιστής	Εθνική Ελληνική Επιτροπή Διεθνούς Εμπορικού Επιμελητηρίου (ICC – Hellas) (ΜΚΟ) Πρόεδρος
		Ναυτικό Επιμελητήριο της Ελλάδος (Ν.Ε.Ε.) Μέλος ΔΣ
		Εμπορικό & Βιομηχανικό Επιμελητήριο Πειραιά (Ε.Β.Ε.Π.) Μέλος ΔΣ
		Ναυτική Εταιρεία ΝΙΚΟΛΑΟΣ Ε. ΒΕΡΝΙΚΟΣ Ναυαγοσωστικά-Ρυμουλκά Πρόεδρος
		ΒΕΡΝΙΚΟΣ ΚΟΤΤΕΡΑ Α.Ε. (VERNICOS YACHTS) Αντιπρόεδρος
		CONSORTIUM TRAVEL S.A. Αντιπρόεδρος
		EUROCORP Α.Ε.Π.Ε.Υ. Αντιπρόεδρος
		ΕΘΝΙΚΟ ΜΟΥΣΕΙΟ ΣΥΓΧΡΟΝΗΣ ΤΕΧΝΗΣ ΕΜΣΤ Μέλος ΔΣ
ΖΩΝΤΑΝΟΣ ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ	Μηχανικός	ΟΤΕΑΚΑΔΕΜΥ / Πρόεδρος
ΘΩΜΟΓΛΟΥ ΠΑΥΛΟΣ	Οικονομολόγος-Επιχειρηματίας	ΕΒΕΑ / Αντιπρόεδρος
		RED-LINE Α.Ε. Μέλος ΔΣ
ΚΑΡΑΛΕΥΘΕΡΗΣ ΠΑΝΤΕΛΗΣ	Υπάλληλος ΔΕΗ Α.Ε.	-
ΠΑΠΑΣΩΤΗΡΙΟΥ ΣΤΑΥΡΟΣ	Οικονομολόγος	-
ΤΑΥΡΗΣ ΦΙΛΙΠΠΟΣ	Τραπεζικός	-
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:

- αποζημίωση λόγω αποχώρησης σε περίπτωση που η Εταιρεία αποφασίσει να καταγγείλει τη σύμβαση,
 - χρήση αυτοκινήτου με οδηγό, συντήρηση, ασφάλιση και καύσιμα,
 - έξοδα κάλυψης κατά την άσκηση των καθηκόντων τους (έξοδα ταξιδιού, κινητό τηλέφωνο, λογαριασμοί εστιατορίων κ.λπ.), υπό την προϋπόθεση ότι τα έξοδα αυτά συνοδεύονται από τις απαραίτητες αποδείξεις και την έγκριση από την Εταιρεία, σύμφωνα με την πολιτική της Εταιρείας.
- Πολιτική της Εταιρείας αποτέλεσε κατά το παρελθόν η διαμόρφωση των αμοιβών των εκτελεστικών στελεχών

και μελών ως ακολούθως: α) σταθερά στοιχεία (βασικές αποδοχές-μισθός), και β) μεταβλητά στοιχεία συνδεόμενα με την απόδοση (μεταβλητό μέρος της μισθοδοσίας). Ετήσιο χρηματικό bonus υπήρξε στο απώτερο παρελθόν και ίσχυσε για μικρό διάστημα.

Με τη θέσπιση των ν. 3833/2010, 3845/2010 και 4092/2012, οι αμοιβές των εκτελεστικών μελών του ΔΣ δεν επιτρέπεται να υπερβαίνουν το ανώτατο όριο αποδοχών όπως αυτό καθορίζεται από τους υπόψη νόμους. Συνεπώς, είναι σαφώς καθορισμένες και δεν περιλαμβάνουν μεταβλητά στοιχεία συνδεόμενα με την απόδοση.

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

Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2014, οι Αναπληρωτές Διευθύνοντες Σύμβουλοι και οι Γενικοί Διευθυντές της ΔΕΗ Α.Ε. ήταν:

Δόλογλου Κωνσταντίνος,

Αντιπρόεδρος του ΔΣ, Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος που εποπτεύει τις Γενικές Διευθύνσεις Ορυχείων, Παραγωγής και Εμπορίας.

Αικατερινάρη Ουρανία,

Αναπληρώτρια Διευθύνουσα Σύμβουλος, με αρμοδιότητα την εποπτεία της Γενικής Διεύθυνσης Οικονομικών Υπηρεσιών και της Γενικής Διεύθυνσης Ανθρωπίνων Πόρων.

Θέος Κωνσταντίνος,

Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος, που εποπτεύει τη Γενική Διεύθυνση Υποστηρικτικών Λειτουργιών, τη Διεύθυνση Στρατηγικής και τη Διεύθυνση Διαχείρισης Ενέργειας.

Αγγελόπουλος Γεώργιος,

Γενικός Διευθυντής Οικονομικών Υπηρεσιών, Οικονομολόγος.

Αραβαντινός Νικόλαος,

Γενικός Διευθυντής Υποστηρικτικών Λειτουργιών, Μηχανολόγος-Ηλεκτρολόγος.

Δαμάσκος Γεώργιος,

Γενικός Διευθυντής Ανθρωπίνων Πόρων, Ηλεκτρολόγος Μηχανικός-Οικονομολόγος.

Καραλάζος Λάζαρος,

Γενικός Διευθυντής Εμπορίας, Ηλεκτρολόγος Μηχανικός.

Κοπανάκης Ιωάννης,

Γενικός Διευθυντής Παραγωγής, Ηλεκτρολόγος Μηχανικός.

Νικολακάκος Παναγιώτης,

Γενικός Διευθυντής Ορυχείων, Μηχανικός Μεταλλείων Μεταλλουργών-Οικονομολόγος.

Ο κ. **Μπρούστης Μιχαήλ**, ο οποίος ήταν Γενικός Διευθυντής, Υπεύθυνος Εταιρικών Σχέσεων με θυγατρικές Εταιρείες Δικτύων-Οικονομολόγος, ορίστηκε από τις 29 Δεκεμβρίου 2014 να ασκεί καθήκοντα Γενικού Διευθυντή Υποστηρικτικών Λειτουργιών της -κατά 100% θυγατρικής της ΔΕΗ Α.Ε.- Εταιρείας «Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε.» (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.)

Αθήνα, 27 Μαρτίου 2015

Για το Διοικητικό Συμβούλιο
Ο Πρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος

Αρθούρος Ζερβός

Βεβαίωση Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή

Βεβαιώνεται ότι η παρούσα Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου της «Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.» προς την Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της Εταιρείας (η οποία αποτελείται από 45 σελίδες) περιλαμβάνει τις πληροφορίες που προβλέπονται από τα άρθρα 43α, 108 και 37 του κ. ν. 2190/1920 καθώς και

από το ν. 3556/2007 και το περιεχόμενό της είναι συνεπές με τις εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας της 31ης Δεκεμβρίου 2014 συνταγμένες σύμφωνα με τις διατάξεις των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Αθήνα, 27 Μαρτίου 2015

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Βασίλειος Καμινάρης
Α.Μ. ΣΟΕΛ 20411

ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ)
ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.
ΧΕΙΜΑΡΡΑΣ 8B, 151 25 ΜΑΡΟΥΣΙ
Α.Μ. ΣΟΕΛ 107

Έκθεση Ελέγχου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή



Προς τους Μετόχους της Εταιρείας ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Έκθεση επί των Εταιρικών και Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων

Ελέγξαμε τις συνημμένες εταιρικές και τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε., οι οποίες αποτελούνται από την εταιρική και ενοποιημένη κατάσταση οικονομικής θέσης της 31ης Δεκεμβρίου 2014, τις εταιρικές και ενοποιημένες καταστάσεις αποτελεσμάτων χρήσεως και 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.

Ευθύνη Διοίκησης για τις Εταιρικές και Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις

Η διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση αυτών των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, όπως και για εκείνες τις εσωτερικές δικλείδες, που η διοίκηση καθορίζει ως απαραίτητες, ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων απαλλαγμένων από ουσιώδη ανακρίβεια, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος.

Ευθύνη του Ελεγκτή

Η δική μας ευθύνη είναι να εκφράσουμε γνώμη επί αυτών των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων με βάση τον έλεγχό μας. Διενεργήσαμε τον έλεγχό μας σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου. Τα πρότυπα αυτά απαιτούν να συμμορφωνόμαστε με κανόνες δεοντολογίας, καθώς και να σχεδιάζουμε και διενεργούμε τον έλεγχο με σκοπό την απόκτηση εύλογης διασφάλισης για το εάν οι εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις είναι απαλλαγμένες από ουσιώδη ανακρίβεια. Ο έλεγχος περιλαμβάνει τη διενέργεια διαδικασιών για την απόκτηση ελεγκτικών τεκμηρίων, σχετικά με τα ποσά και τις γνωστοποιήσεις στις εταιρικές και τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις. Οι επιλεγόμενες διαδικασίες βασίζονται στην κρίση του ελεγκτή περιλαμβανομένης της εκτίμησης των κινδύνων ουσιώδους ανακρίβειας των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος. Κατά τη διενέργεια αυτών των εκτιμήσεων κινδύνου, ο ελεγκτής εξετάζει τις

εσωτερικές δικλείδες που σχετίζονται με την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της εταιρείας, με σκοπό το σχεδιασμό ελεγκτικών διαδικασιών κατάλληλων για τις περιστάσεις, αλλά όχι με σκοπό την έκφραση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας των εσωτερικών δικλείδων της εταιρείας. Ο έλεγχος περιλαμβάνει επίσης την αξιολόγηση της καταλληλότητας των λογιστικών αρχών και μεθόδων που χρησιμοποιήθηκαν και του εύλογου των εκτιμήσεων που έγιναν από τη διοίκηση, καθώς και αξιολόγηση της συνολικής παρουσίασης των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

Πιστεύουμε ότι τα ελεγκτικά τεκμήρια που έχουμε συγκεντρώσει είναι επαρκή και κατάλληλα για τη θεμελίωση της ελεγκτικής μας γνώμης.

Γνώμη

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, την οικονομική θέση της Εταιρείας ΔΕΗ Α.Ε. και των θυγατρικών αυτής κατά την 31η Δεκεμβρίου 2014 και 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.

Έμφαση Θεμάτων

Επιστούμε την προσοχή σας στα εξής:

- 1) Στη σημείωση 38 των οικονομικών καταστάσεων η οποία αναφέρεται, μεταξύ άλλων, σε αξίωση της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. έναντι της Εταιρείας ύψους € 96,6 εκ. ως αποτέλεσμα επιμερισμού ελλειμμάτων της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας σε παραγωγούς και στο λογιστικό χειρισμό της Εταιρείας για το θέμα αυτό. Όπως αναφέρεται στην ίδια σημείωση, δεδομένου ότι η ως άνω αξίωση αμφισβητείται από την Εταιρεία ως προς την ουσία αυτής καθεαυτής, αλλά και ότι δεν τεκμηριώνεται το ύψος και οι λόγοι στους οποίους οφείλεται, δεν είναι δυνατή επί του παρόντος η εκτίμηση της τελικής έκβασης της υπόθεσης αυτής.
- 2) Στη σημείωση 38 των οικονομικών καταστάσεων η οποία αναφέρεται, μεταξύ άλλων, σε διορθωτικές εκκαθαρίσεις ύψους € 48,2 εκ. που εκδόθηκαν τον Οκτώβριο του 2013 από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. προς την Εταιρεία κάνοντας αναδρομική εφαρμογή της απόφασης 366/2013 της ΡΑΕ για τους μήνες από Μάιο έως και μέρος του Αυγούστου του 2013. Για τη χρέωση αυτή, η Εταιρεία έχει υποβάλει ένσταση προς την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και δεν έχει σχηματίσει πρόβλεψη υποστηρίζοντας ότι η σχετική διάταξη δεν μπορεί να εφαρμοστεί αναδρομικά.

Στη γνώμη μας δεν διατυπώνεται επιφύλαξη σε σχέση με τα θέματα αυτά.

Αναφορά επί Άλλων Νομικών και Κανονιστικών Θεμάτων

Στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου περιλαμβάνεται δήλωση εταιρικής διακυβέρνησης, η οποία παρέχει τα πληροφοριακά στοιχεία που ορίζονται στην παράγραφο 36 του άρθρου 43^ο του κ. ν. 2190/1920.

Επαληθεύσαμε τη συμφωνία και την αντιστοιχία του περιεχομένου της Έκθεσης Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου με τις συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις, στα πλαίσια των οριζόμενων από τα άρθρα 43^ο, 108 και 37 του κ. ν. 2190/1920.

Επίσης, ελέγξαμε τους διαχωρισμένους, κατά δραστηριότητα, ισολογισμούς της Εταιρείας της 31ης Δεκεμβρίου 2014, καθώς και τις διαχωρισμένες, κατά δραστηριότητα καταστάσεις αποτελεσμάτων προ φόρων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου 2014 έως και 31 Δεκεμβρίου 2014. Αυτοί οι ισολογισμοί και οι καταστάσεις αποτελεσμάτων προ φόρων (εφεξής «διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις») συντάχθηκαν με ευθύνη της Διοίκησης της ΔΕΗ σύμφωνα με τις διατάξεις του ν. 4001/2011 και την εγκεκριμένη από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας μεθοδολογία λογιστικού διαχωρισμού η οποία περιγράφεται αναλυτικά στο Παράρτημα Ι των σημειώσεων επί των οικονομικών καταστάσεων.

Ο έλεγχος των διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων συνίσταται, ιδίως, στην εξακρίβωση της ορθής εφαρμογής των κανόνων κατανομής για το διαχωρισμό των λογαριασμών και στην τήρηση της υποχρέωσης προς αποφυγή των διακρίσεων και των διασταυρούμενων επιδοτήσεων μεταξύ των διαφόρων δραστηριοτήτων.

Με βάση τον έλεγχο που διενεργήσαμε, διαπιστώσαμε,

ότι οι διαχωρισμένοι κατά δραστηριότητα ισολογισμοί και οι διαχωρισμένες κατά δραστηριότητα καταστάσεις αποτελεσμάτων προ φόρων που παρουσιάζονται στο Παράρτημα Ι των σημειώσεων των οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τις διατάξεις του ν. 4001/2011 και την εγκεκριμένη από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας μεθοδολογία λογιστικού διαχωρισμού.

Αθήνα, 27 Μαρτίου 2015

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής
Βασίλειος Καμινάρης
Α.Μ. ΣΟΕΛ 20411

ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ)
ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.
Χειμάρρας 8B,
151 25, Μαρούσι,
Α.Μ. ΣΟΕΛ 107

Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Ενοποιημένες και Εταιρικές
Οικονομικές Καταστάσεις
31 Δεκεμβρίου 2014

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 27η Μαρτίου 2015 και έχουν δημοσιοποιηθεί με την ανάρτησή τους στο διαδίκτυο, στη διεύθυνση www.dei.gr.

Ο Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου και Διευθύνων Σύμβουλος	Ο Αντιπρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου & Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος	Ο Γενικός Διευθυντής Οικονομικών Υπηρεσιών	Ο Διευθυντής Λογιστικών Υπηρεσιών
Αρθούρος Κ. Ζερβός	Κωνσταντίνος Δ. Δόλογλου	Γεώργιος Κ. Αγγελόπουλος	Ευθύμιος Α. Κουτρουλής

Κατάσταση αποτελεσμάτων της χρήσης που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2014

(Σε χιλιάδες €, εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανα μετοχή)

	Σημ.	Όμιλος		Εταιρεία	
		2014	2013 (αναταξινομημένο*)	2014	2013 (αναταξινομημένο*)
ΠΩΛΗΣΕΙΣ:					
Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας	4	5.654.609	5.765.807	5.644.395	5.751.036
Λοιπές πωλήσεις	4	209.048	205.019	152.355	167.616
		5.863.657	5.970.826	5.796.750	5.918.652
ΕΞΟΔΑ:					
Αμοιβές προσωπικού	5,37	914.210	939.861	589.467	612.270
Λιγνίτης	37	82.664	46.698	82.664	46.698
Υγρά καύσιμα		767.947	792.615	767.947	792.615
Φυσικό αέριο		345.778	401.937	345.778	401.937
Αποσβέσεις	7,37	606.047	622.722	539.924	556.790
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	6	1.514.687	1.639.871	1.543.593	1.662.843
Υλικά και αναλώσιμα	37	160.465	173.411	123.308	136.713
Τέλη πρόσβασης και χρήσης συστήματος		-	-	205.559	209.391
Τέλη διανομής		-	-	393.662	433.356
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	37	283.682	317.432	231.530	266.304
Αμοιβές τρίτων	37	48.040	50.138	32.815	28.375
Δικαιώματα εκπομπών αερίων	8	216.946	187.517	216.946	187.517
Προβλέψεις για κινδύνους		2.954	(2.763)	29.171	2.215
Προβλέψεις απομείωσης αξίας υλικών	18	5.492	8.027	5.745	6.885
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	19	422.690	353.032	433.044	364.985
Χρηματοοικονομικά έξοδα	9	277.994	266.794	251.434	238.844
Χρηματοοικονομικά έσοδα	10	(64.191)	(47.398)	(89.952)	(76.085)
Λοιπά (έσοδα)/έξοδα, καθαρά	11,37	75.956	185.099	12.210	131.372
Υποαξίες αποτίμησης πάγιων περιουσιακών στοιχείων	13	60.577	-	29.332	-
Καθαρό (κέρδος)/ζημία από συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	16	(551)	(1.561)	-	-
Ζημία από αποτίμηση χρεογράφων	21	2.526	3.393	2.526	3.393
Καθαρές ζημιές/(κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές		2.120	(888)	2.137	(888)
		5.726.033	5.935.937	5.748.840	6.005.530
ΚΕΡΔΗ/(ΖΗΜΙΕΣ) ΧΡΗΣΗΣ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ					
Φόρος Εισοδήματος	12	(46.304)	(260.177)	(13.682)	(237.447)
ΚΑΘΑΡΕΣ (ΖΗΜΙΕΣ)/ΚΕΡΔΗ					
Κατανεμόμενα σε Μετόχους της Εταιρείας		91.322			
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		(2)			
Κέρδη/(ζημιές) ανά μετοχή, βασικά και απομειωμένα		0,39	(0,97)		
Σταθμισμένος μέσος όρος αριθμού μετοχών		232.000.000	232.000.000		

*Όρισμένα ποσά έχουν αναταξινομηθεί, διαφοροποιούνται από τα δημοσιευμένα των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της 31ης Δεκεμβρίου 2013 και αντικατοπτρίζουν προσαρμογές όπως επεξηγούνται στη σημείωση 37 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

Κατάσταση συνολικού εισοδήματος της χρήσης που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2014

(Σε χιλιάδες €)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2014	2013	2014	2013
ΚΑΘΑΡΕΣ (ΖΗΜΙΕΣ)/ΚΕΡΔΗ ΧΡΗΣΗΣ	91.320	(225.288)	34.228	(324.325)
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημίες)				
Λοιπές συνολικές (ζημίες)/εισοδήματα που μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους				
Κέρδη/(ζημίες) από μεταβολή εύλογων αξιών επενδύσεων διαθέσιμων προς πώληση κατά τη διάρκεια της χρήσης	-	249	-	249
Καθαρές λοιπές συνολικές (ζημίες)/εισοδήματα που μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους	-	249	-	249
Λοιπές συνολικές (ζημίες)/εισοδήματα που δε μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους				
Αναπροσαρμογή αξίας πάγιων στοιχείων (Σημ. 13)	908.587	-	847.954	-
Αναβαλλόμενοι φόροι επί αναπροσαρμογής αξίας πάγιων στοιχείων (Σημ. 12, 13)	(236.231)	-	(220.468)	-
Αναλογιστικά κέρδη/(ζημίες) (Σημ. 29)	(32.590)	29.823	(16.316)	11.814
Αναβαλλόμενοι φόροι λόγω μεταβολής στον φορολογικό συντελεστή στην υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	-	(78.044)	-	(61.387)
Καθαρές λοιπές συνολικές (ζημίες)/κέρδη που δε μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους	639.766	(48.221)	611.170	(49.573)
Λοιπές συνολικές (ζημίες)/κέρδη χρήσης, μετά από φόρους	639.766	(47.972)	611.170	(49.324)
Σύνολο συγκεντρωτικών (ζημιών)/κερδών χρήσης μετά από φόρους	731.086	(273.260)	645.398	(373.649)
Κατανεμόμενα σε:				
Μετόχους της Εταιρείας	731.088	(273.260)		
Μη ελέγχουσες συμμετοχές	(2)	-		

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

Κατάσταση οικονομικής θέσης της χρήσης που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2014

(Σε χιλιάδες €)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	Σημ.	Όμιλος		Εταιρεία	
		31/12/2014	31/12/2013 (αναταξινομημένο*)	31/12/2014	31/12/2013 (αναταξινομημένο*)
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό:					
Ενώματες ακινητοποιήσεις	13	13.689.537	12.931.720	11.902.455	11.150.928
Ασώματες ακινητοποιήσεις	14	69.946	22.174	65.765	21.618
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	15	-	-	1.130.064	1.109.257
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις	16	21.665	21.627	1.142	49
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	21	2.394	4.920	2.394	4.920
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	37	131.488	15.831	131.030	15.400
Σύνολο μακροπρόθεσμου ενεργητικού		13.915.030	12.996.272	13.232.850	12.302.172
Βραχυπρόθεσμο ενεργητικό:					
Αποθέματα	18	737.763	785.325	559.078	588.186
Εμπορικές απαιτήσεις	19	1.772.670	1.305.579	1.638.789	1.248.364
Λοιπές απαιτήσεις	20	294.088	250.024	267.728	243.686
Απαίτηση φόρου εισοδήματος		21.445	24.289	-	-
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις		53.134	29.256	46.997	37.951
Χρηματικά διαθέσιμα	22	434.511	260.278	248.318	185.513
Δεσμευμένες καταθέσεις	22	144.720	161.693	144.720	161.693
Σύνολο βραχυπρόθεσμου ενεργητικού		3.458.331	2.816.444	2.905.630	2.465.393
Σύνολο Ενεργητικού		17.373.361	15.812.716	16.138.480	14.767.565
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ					
Ίδια Κεφάλαια:					
Μετοχικό Κεφάλαιο	23	1.067.200	1.067.200	1.067.200	1.067.200
Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο		106.679	106.679	106.679	106.679
Τακτικό αποθεματικό	24	109.203	107.491	109.203	107.491
Κεφαλαιοπονηθείσες υπεραξίες φορολογικών αναπροσαρμογών πάγιων στοιχείων		(947.342)	(947.342)	(947.342)	(947.342)
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	13	4.833.594	4.186.763	4.082.686	3.478.917
Λοιπά αποθεματικά	25	(83.272)	33.019	8.965	108.983
Αποτελέσματα εις νέο		1.048.597	849.763	1.541.057	1.401.121
		6.134.659	5.403.573	5.968.448	5.323.049
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		90	-	-	-
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων		6.134.749	5.403.573	5.968.448	5.323.049
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις:					
Μακροπρόθεσμος Δανεισμός	27,37	4.851.491	3.008.893	4.763.477	2.863.820
Παροχές στο προσωπικό	29	420.150	390.656	245.365	230.870
Προβλέψεις	30	230.394	225.567	173.504	141.542
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	12	794.739	519.455	723.268	490.919
Συμμετοχές καταναλωτών και επιχειρηγής	31	1.664.014	1.728.810	1.534.494	1.595.088
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	32	552.396	540.355	538.495	534.169
Σύνολο μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων		8.513.184	6.413.736	7.978.603	5.856.408
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις:					
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	33	1.672.772	1.698.259	1.601.802	1.690.098
Βραχυπρόθεσμο δάνεια	34	97.016	97.285	50.000	50.000
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακρ./σμου δανεισμού	27,37	581.528	1.838.183	262.493	1.582.476
Μερίσματα πληρωτέα	26	147	154	147	154
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος		74.932	46.977	71.908	39.294
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	35	295.468	308.736	201.514	220.273
Παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα (Παθητικού)	28	3.565	5.813	3.565	5.813
Σύνολο βραχυπρ./σμων υποχρεώσεων		2.725.428	3.995.407	2.191.429	3.588.108
Σύνολο Παθητικού και Ιδίων Κεφαλαίων		17.373.361	15.812.716	16.138.480	14.767.565

*Ορισμένα ποσά έχουν αναταξινομηθεί, διαφοροποιούνται από τα δημοσιευμένα των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της 31ης Δεκεμβρίου 2013 και αντικατοπτρίζουν προσαρμογές όπως επεξηγούνται στη σημείωση 37 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

Ενοποιημένη κατάσταση μεταβολών ιδίων κεφαλαίων 31 Δεκεμβρίου 2014

(Σε χιλιάδες €)

	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αναπ/γής παγίων	Κεφαλ/μένες υπεραξίες φορολογικών αναπρ/γών παγίων
Υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2013	1.067.200	106.679	107.491	4.284.610	(947.342)
Καθαρές ζημίες χρήσης	-	-	-	-	-
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημίες) χρήσης, μετά από φόρους	-	-	-	(78.044)	-
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα/(ζημίες) χρήσης μετά από φόρους	-	-	-	(78.044)	-
Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(19.803)	-
Μεταφορά από αφορολόγητα αποθεματικά	-	-	-	-	-
Μερίσματα	-	-	-	-	-
Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-
Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2013	1.067.200	106.679	107.491	4.186.763	(947.342)
Υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2014	1.067.200	106.679	107.491	4.186.763	(947.342)
Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	-	-
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	672.356	-
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα/(ζημίες) χρήσης μετά από φόρους	-	-	-	672.356	-
Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(25.525)	-
Μεταφορά από αφορολόγητα αποθεματικά	-	-	-	-	-
Σύσταση θυγατρικής εταιρείας	-	-	-	-	-
Σχηματισμός τακτικού αποθεματικού	-	-	1.712	-	-
Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-
Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2014	1.067.200	106.679	109.203	4.833.594	(947.342)

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

Λοιπά αποθεματικά						
Εύλογη αξία διαθέσιμων προς πώληση χρημ/κών στοιχείων	Αφορολ/τα και λοιπά αποθεματικά	Σύνολο λοιπών αποθεμ/κών	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο	Μη ελέγχουσες συμμετοχές	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
(249)	24.523	24.274	1.039.337	5.682.249	-	5.682.249
-	-	-	(225.288)	(225.288)	-	(225.288)
249	29.823	30.072	-	(47.972)	-	(47.972)
249	29.823	30.072	(225.288)	(273.260)	-	(273.260)
-	-	-	19.803	-	-	-
-	(21.327)	(21.327)	21.327	-	-	-
-	-	-	(5.800)	(5.800)	-	(5.800)
-	-	-	384	384	-	384
-	33.019	33.019	849.763	5.403.573	-	5.403.573
-	33.019	33.019	849.763	5.403.573	-	5.403.573
-	-	-	91.322	91.322	(2)	91.320
-	(32.590)	(32.590)	-	639.766	-	639.766
-	(32.590)	(32.590)	91.322	731.088	(2)	731.086
-	-	-	25.525	-	-	-
-	(83.701)	(83.701)	83.701	-	-	-
-	-	-	-	-	92	92
-	-	-	(1.712)	-	-	-
-	-	-	(2)	(2)	-	(2)
-	(83.272)	(83.272)	1.048.597	6.134.659	90	6.134.749

Κατάσταση μεταβολών ίδιων κεφαλαίων 31 Δεκεμβρίου 2014

(Σε χιλιάδες €)

	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αναπ/γής παγίων	Κεφαλ/μένες υπεραξίες φορολογικών αναπ/γών παγίων
Υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2013	1.067.200	106.679	107.491	3.559.308	(947.342)
Καθαρές ζημιές χρήσης	-	-	-	-	-
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημιές) χρήσης, μετά από φόρους	-	-	-	(61.387)	-
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα/(ζημιές) χρήσης μετά από φόρους	-	-	-	(61.387)	-
Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(19.004)	-
Μεταφορά από αφορολόγητα αποθεματικά	-	-	-	-	-
Μερίσματα	-	-	-	-	-
Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-
Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2013	1.067.200	106.679	107.491	3.478.917	(947.342)
Υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2014	1.067.200	106.679	107.491	3.478.917	(947.342)
Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	-	-
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημιές) περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	627.486	-
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα/(ζημιές) χρήσης μετά από φόρους	-	-	-	627.486	-
Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(23.717)	-
Μεταφορά από αφορολόγητα αποθεματικά	-	-	-	-	-
Σχηματισμός τακτικού αποθεματικού	-	-	1.712	-	-
Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-
Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2014	1.067.200	106.679	109.203	4.082.686	(947.342)

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

Λοιπά αποθεματικά				
Εύλογη αξία διαθέσιμων προς πώληση χρημ/κών στοιχείων	Αφορολ/τα και λοιπά αποθεματικά	Σύνολο λοιπών αποθεμ/κών	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
(249)	118.496	118.247	1.690.976	5.702.559
-	-	-	(324.325)	(324.325)
249	11.814	12.603	-	(49.324)
249	11.814	12.603	(324.325)	(373.649)
-	-	-	19.004	-
-	(21.327)	(21.327)	21.327	-
-	-	-	(5.800)	(5.800)
-	-	-	(61)	(61)
-	108.983	108.983	1.401.121	5.323.049
-	108.983	108.983	1.401.121	5.323.049
-	-	-	34.228	34.228
-	(16.316)	(16.316)	-	611.170
-	(16.316)	(16.316)	34.228	645.398
-	-	-	23.717	-
-	(83.702)	(83.702)	83.702	-
-	-	-	(1.712)	-
-	-	-	1	1
-	8.965	8.965	1.541.057	5.968.448

Κατάσταση ταμειακών ροών 31 Δεκεμβρίου 2014

(Σε χιλιάδες €)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2014	2013	2014	2013
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστ/τες				
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων	137.624	34.889	47.910	(86.878)
Προσαρμογές για:				
Αποσβέσεις πάγιων	682.564	698.829	611.151	627.488
Υποαξίες παγίων περιουσιακών στοιχείων	60.577	3.658	29.332	3.658
Αποσβέσεις συμ/χών καταναλωτών και επιχ/σεων	(76.517)	(76.107)	(71.227)	(70.698)
Πρόβλεψη ελλείμματος και αποτίμηση CO ₂	-	32.073	-	32.073
Ζημία αποτίμησης χρεογράφων	2.526	3.393	2.526	3.393
Ζημία αποτίμησης πράξεων παραγωγών	(2.248)	(1.365)	(2.248)	(1.365)
Ζημίες/(κέρδη) από συγγενείς επιχειρήσεις	(551)	(1.561)	-	-
Πιστωτικοί τόκοι και μερίσματα	(64.191)	(47.398)	(89.952)	(76.085)
Λοιπές προβλέψεις	427.758	364.574	468.929	379.330
Συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης δανείων	(102)	298	(102)	298
Καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια	(225.969)	(114.245)	(225.969)	(114.245)
Απόσυρση ενσώματων παγίων και λογισμικού	15.711	21.120	14.855	20.531
Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων	10.320	7.406	9.859	6.397
Χρεωστικοί και λοιποί τόκοι	240.975	236.070	216.070	210.124
Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών κεφαλαίου κίνησης	1.208.477	1.161.634	1.011.134	934.021
(Αύξηση)/μείωση σε:				
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	(729.326)	(189.047)	(621.542)	(213.216)
Λοιπές απαιτήσεις	(115.244)	(13.511)	(124.674)	7.269
Αποθέματα	42.071	61.458	23.363	34.528
Αύξηση/(μείωση) σε:				
Εμπορικές υποχρεώσεις	(25.487)	11.443	(88.296)	49.541
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	12.040	7.250	4.327	5.405
Δουλεωμένες και λοιπές υποχρεώσεις (μη συμπ/νων δουλ. τόκων)	55.970	49.892	11.993	87.333
Πληρωμές φόρων εισοδήματος	(13.284)	(25.543)	-	(11.287)
Καθαρές ταμειακές εισροές από λειτουργικές δραστ/τες	435.217	1.063.576	216.305	893.594

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2014	2013	2014	2013
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες				
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων	64.191	47.398	79.389	53.403
Αγορά ενσώματων και ασώματων ακινοποιήσεων	(670.396)	(721.615)	(570.826)	(605.422)
Είσπραξη επιχορηγήσεων	11.721	4.150	10.633	4.152
Συμμετοχές σε θυγατρικές, συγγενείς επιχειρήσεις και λοιπές επενδύσεις	(38)	(3.299)	(21.900)	(46.644)
Καθαρές ταμειακές εκροές από επενδυτικές δραστ/τες	(594.522)	(673.366)	(502.704)	(594.511)
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες				
Καθαρή μεταβολή βραχυπρόθεσμου δανεισμού	(269)	(72.744)	-	(60.000)
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού	1.234.363	285.000	1.199.363	285.000
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(612.799)	(363.254)	(583.692)	(326.259)
Έξοδα σύναψης δανείων	(33.878)	-	(33.878)	-
Πληρωμή τόκων	(253.872)	(252.540)	(232.582)	(227.698)
Πληρωμή μερισμάτων	(7)	(5.821)	(7)	(5.821)
Καθαρές ταμειακές εκροές από χρηματ/κές δραστ/τες	333.538	(409.359)	349.204	(334.778)
Καθαρή (μείωση) χρηματικών διαθεσίμων	174.233	(19.149)	62.805	(35.695)
Χρηματικά διαθέσιμα, έναρξης χρήσης	260.278	279.427	185.513	221.208
Χρηματικά διαθέσιμα, τέλους χρήσης	434.511	260.278	248.318	185.513

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων

(σε χιλιάδες € εκτός εαν αναφέρεται διαφορετικά)

1. Σύσταση και λειτουργία της εταιρείας

Η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε. («ΔΕΗ» ή «η Μητρική Εταιρεία») ιδρύθηκε το 1950 στην Ελλάδα, άνευ συγκεκριμένου χρόνου λειτουργίας, ως μια 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 στα Χρηματιστήρια Αξιών Αθηνών και Λονδίνου.

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

Την 01/12/11 προέβη στην απόσχιση του κλάδου της Γενικής Διεύθυνσης Μεταφοράς και στην εισφορά του στην κατά 100% θυγατρική με την επωνυμία «Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.».

Την 1/5/2012 ολοκληρώθηκε η απόσχιση του κλάδου της Γενικής Διεύθυνσης Διανομής με την εισφορά του στην κατά 100% θυγατρική της ΔΕΗ Α.Ε. με την επωνυμία «Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ) Α.Ε.».

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

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

Ο αριθμός των μισθοδοτηθέντων υπαλλήλων του Ομίλου την 31η Δεκεμβρίου 2014, ήταν 18.572 (2013: 19.093). Στις 31 Δεκεμβρίου 2014 είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημόσιου Τομέα 105 υπάλληλοι (2013: 104).

Από αυτούς, το 2014, 101 υπάλληλοι μισθοδοτήθηκαν από τη ΔΕΗ (2013: 94), το συνολικό κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε € 3.792 (2013: € 3.922) για τη δωδεκάμηνη περίοδο που έληξε στις 31η Δεκεμβρίου 2014. Επίσης, την 31η Δεκεμβρίου 2014 ο αριθμός των αποσπασμένων υπαλλήλων της ΔΕΗ στο ΤΑΥΤΕΚΩ-ΚΑΠ/ΔΕΗ ανήλθε σε 271 το κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε € 15.648.

Ο Όμιλος παράγει ηλεκτρική ενέργεια («Η/Ε») από τους 62 κύριους σταθμούς παραγωγής της Μητρικής Εταιρείας αλλά και από σταθμούς ΑΠ, ΜΥΗΣ και Φ/Β που ανήκουν στην 100% θυγατρική της εταιρεία ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε., μεταφέρει ηλεκτρική ενέργεια μέσω Συστήματος Υψηλής Τάσης, συνολικού μήκους 12.273 χιλιομέτρων, εκ των οποίων 11.328 ανήκουν στην κατά 100% θυγατρική εταιρεία «ΑΔΜΗΕ», και διανέμει ηλεκτρική ενέργεια μέσω Δικτύου Διανομής Μέσης και Χαμηλής Τάσης, μήκους 235.100 χιλιομέτρων, τα οποία διαχειρίζεται η κατά 100% θυγατρική εταιρεία «ΔΕΔΔΗΕ». Ο λιγνίτης που αναλώνεται στους λιγνιτικούς ατμοηλεκτρικούς σταθμούς παραγωγής της Μητρικής Εταιρείας, εξορύσσεται σε σημαντικό ποσοστό από τα ιδιόκτητα λιγνιτωρυχεία της.

Ο Όμιλος έχει επίσης εγκαταστήσει δίκτυο Οπτικών Ινών μήκους 2.000 χιλιομέτρων επί του Συστήματος Μεταφοράς, εκ των οποίων 17 χιλιόμετρα υποβρύχιο, καθώς και αστικό δίκτυο Οπτικών Ινών μήκους 161,6 χιλιομέτρων.

2. Θεσμικό πλαίσιο

Μεταβολή θεμικού πλαισίου της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (Η/Ε) κατά το 2014.

Γενικές διατάξεις για την εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας

- Στις 7/5/2014 η ΡΑΕ έθεσε σε πρώτη δημόσια διαβούλευση την πρότασή της για δημιουργία ρυθμιζόμενης προθεσμιακής αγοράς για την πρόσβαση προμηθευτών σε ηλεκτρική ενέργεια από λιγνιτική και υδροηλεκτρική παραγωγή. Σύμφωνα με τη συγκεκριμένη πρόταση της ΡΑΕ, τα προθεσμιακά

προϊόντα θα διατίθενται μέσω ρυθμιζόμενης διαδικασίας δημοπρασιών και θα αντιστοιχούν σε ενέργεια σε ποσοστό 25-30% της συνολικής ετήσιας λιγνιτικής και υδροηλεκτρικής παραγωγής της ΔΕΗ. Δικαίωμα συμμετοχής στις δημοπρασίες θα έχουν οι κάτοχοι άδειας προμήθειας, εκτός της ΔΕΗ, αποκλειστικά για εξυπηρέτηση εγχώριου φορτίου. Μετά την ολοκλήρωση της πρώτης δημόσιας διαβούλευσης, η ΡΑΕ προχώρησε στη δημοσίευση και ολοκλήρωση της δεύτερης και τελικής δημόσιας διαβούλευσης, τα κυριότερα σημεία της οποίας είναι τα εξής: διαφοροποίηση της τιμής του προϊόντος ανάλογα με την εξυπηρετούμενη κατηγορία πελατών, διαφοροποίηση της τιμής του αποκτώμενου προϊόντος με βάση την τιμή προσφοράς του προσφέροντος, δυνατότητα ρυθμιζόμενης μεταώλησης/επαναγοράς ποσοτήτων ενέργειας προθεσμιακών προϊόντων, δυνατότητα επαναώλησης της περίσσειας του προϊόντος στη ΔΕΗ σε τιμή επαυξημένη κατά 20%, εκ των υστέρων έλεγχος των δικαιωμάτων κάθε προμηθευτή. Για τον έλεγχο συμβατότητας του προτεινόμενου από τη ΡΑΕ σχεδιασμού δημοπρασιών τύπου ΝΟΜΕ με τα κριτήρια της Ευρωπαϊκής Επιτροπής Ανταγωνισμού, η ΡΑΕ ανέθεσε απευθείας στο Οικονομικό Πανεπιστήμιο Αθηνών τη μελέτη προετοιμασίας του θεωρητικού υπόβαθρου και των επιχειρημάτων της οικονομικής θεωρίας της τελικής πρότασης σχετικά με τις δημοπρασίες τύπου ΝΟΜΕ ώστε να υπάρχει συμβατότητα με συγκεκριμένα κριτήρια που θέτει η Ευρωπαϊκή Επιτροπή Ανταγωνισμού (Απόφαση ΡΑΕ 648/2014). Για την οποιαδήποτε υλοποίηση των ανωτέρω, χρειάζεται κατ' αρχάς έγκριση από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή Ανταγωνισμού και στη συνέχεια νομοθετική ρύθμιση.

- Νόμοι 4237/2014 και 4273/2014

Στους παραπάνω νόμους περιλαμβάνεται:

- Πώληση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σύμφωνα με το ν. 4273/2014, που εξειδίκευσε την ΠΥΣ 15-24/7/2013.
- Δημιουργία και πώληση νέας καθετοποιημένης Ηλεκτρικής Εταιρείας, σύμφωνα με το ν. 4273/2014.

Σε συνέχεια των προγραμματικών δηλώσεων της Κυβέρνησης τον Φεβρουάριο 2015, αναμένεται η εξειδίκευσή τους σχετικά με τους ως άνω νόμους.

- Τέθηκε επίσης σε ισχύ ο ν. 4254 που μεταξύ άλλων επιφέρει σημαντικές αλλαγές στο κανονιστικό πλαίσιο των ΑΠΕ. Οι κυριότερες εξ αυτών προβλέπουν τα εξής:
 - Επανακαθορισμό του ύψους της αποζημίωσης για την πωλούμενη ηλεκτρική ενέργεια για τους εν λειτουργία σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, αναλόγως με το τρίμηνο διασύνδεσης, την εγκατεστημένη ισχύ, την υλοποίηση της επένδυσης με χρήση ή μη δημόσιας ενίσχυσης, αλλά και τεχνολογικά κριτήρια (όπως π.χ. για σταθμούς ΣΥΘΗΑ).
 - Κατάργηση των υφιστάμενων ρυθμίσεων για αναπροσαρμογή των τιμών πώλησης βάσει τιμών ποσοστού του δείκτη τιμών καταναλωτή (ΔΤΚ).
 - Οι ΛΑΓΗΕ/ΔΕΔΔΗΕ κατά περίπτωση θα αναπροσαρμόσουν τις τιμές αποζημίωσης της παραγόμενης ενέργειας από την έναρξη ισχύος του

παρόντος νόμου και θα καταρτίσουν σχετικό πίνακα μέσα σε διάστημα 4 μηνών, ο οποίος θα γνωστοποιείται στη ΡΑΕ και στο ΥΠΕΚΑ.

- Αίρεται η αναστολή χορήγησης αδειών παραγωγής και προσφοράς όρων σύνδεσης για νέους Φ/Β σταθμούς, η οποία είχε επιβληθεί με Απόφαση του Υπουργού ΠΕΚΑ τον Αύγουστο του 2012.
- Βρίσκονται επίσης σε ισχύ (Αποφάσεις 338/2013 και 339/2013) τα ειδικά ρυθμιστικά μέτρα, περιορισμένης χρονικής διάρκειας, και τα οποία έχουν ως εξής:

- α) Άμεση κατάργηση του περιθωρίου του μηχανισμού ανάκτησης μεταβλητού κόστους (ΜΑΜΚ), δηλ. από 10% που ίσχυε σε 0%, ενώ ο ίδιος ο μηχανισμός καταργήθηκε πλήρως από την 1η Ιουλίου 2014. Παρ' ότι φορείς της αγοράς και κυρίως ανεξάρτητοι ηλεκτροπαραγωγοί διατύπωσαν το φόβο τους για τη δημιουργία προβλήματος ευστάθειας στο Σύστημα από την κατάργηση του μηχανισμού, η ΡΑΕ αποφάσισε να μην παρατείνει την ισχύ του. Ταυτόχρονα όμως αποφάσισε την παρακολούθηση από τον ΑΔΜΗΕ σε καθημερινή βάση της αγοράς, έτσι ώστε να λαμβάνει κάθε στιγμή αποφάσεις για αντιμετώπιση πιθανών προβλημάτων είτε με κατ' εξαίρεση ενεργοποίηση του μηχανισμού ανάκτησης μεταβλητού κόστους ακόμα και για μία ημέρα, είτε με λήψη άλλων πρόσφορων μέτρων. Παράλληλα έχει ήδη ζητήσει τόσο από τον ΑΔΜΗΕ όσο και από το ΛΑΓΗΕ να διατυπώσουν τις απόψεις τους για το κρίσιμο ερώτημα εάν δημιουργείται πρόβλημα στην ευστάθεια του συστήματος.

- β) Κατάργηση, από την 1η Ιανουαρίου 2014, του κανόνα του 30% σχετικά με την υποβολή προσφορών από μονάδες παραγωγής.

- γ) Άμεση αναδιοργάνωση του Μεταβατικού Μηχανισμού Διασφάλισης Ισχύος, ενώ παραμένει σε ισχύ ο υφιστάμενος μηχανισμός, με σημαντικές διαφοροποιήσεις και τροποποιήσεις του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ, έως την 31η Δεκεμβρίου 2014 (Απόφαση ΡΑΕ 474/2014).

Τα ως άνω μέτρα, όπως ήδη τονίστηκε, θα ισχύουν έως ότου οι νέοι μηχανισμοί και τα νέα μέτρα που έχουν προταθεί και ήδη εξειδικεύονται από τη ΡΑΕ στο πλαίσιο της πρωτοβουλίας της για τη συνολική αναδιοργάνωση της εγχώριας αγοράς ηλεκτρισμού, να τα υποκαταστήσουν.

Τον Ιούνιο του 2014 η ΡΑΕ απέστειλε ανάλυση-μελέτη επί της εξέλιξης του ΜΑΜΚ και επιλογών αναδιάρθρωσής του τόσο στον ΑΔΜΗΕ όσο και στο ΛΑΓΗΕ για τις απόψεις τους, ενώ στη συνέχεια ζήτησε από τον ΑΔΜΗΕ να εκπονήσει ειδική μελέτη, με θέμα τη διερεύνηση τυχόν επιπτώσεων της κατάργησης του ΜΑΜΚ στη λειτουργία της αγοράς, ενώ παράλληλα κάλεσε όλους τους παραγωγούς να ενημερώνουν μέσω τακτικών ημερήσιων αναφορών για τυχόν δυσλειτουργίες που παρουσιάζονται στην πράξη από την κατάργηση του Μηχανισμού. Έχοντας αξιολογήσει τα αποτελέσματα της αγοράς για ένα αντιπροσωπευτικό χρονικό διάστημα (επτά μηνών) και έχοντας πλέον στη διάθεσή

της την τεχνική μελέτη του ΑΔΜΗΕ αλλά και το σύνολο των αναφορών που υπέβαλαν οι παραγωγοί ηλεκτρικής ενέργειας επί δυσλειτουργιών της αγοράς κατόπιν της κατάργησης του ΜΑΜΚ, η ΡΑΕ έθεσε στις 25/2/2015 σε δημόσια διαβούλευση τις ακόλουθες εναλλακτικές προτάσεις για την εξέλιξη του ΜΑΜΚ, και ειδικότερα:

- Εστιασμένη Εφαρμογή του ΜΑΜΚ μόνο σε Εξειδικευμένες Περιπτώσεις
 - Μετάβαση σε Μηχανισμό Κάλυψης Προσφορών (Bid-recovery)
 - Μετάβαση σε Υβριδικό Μηχανισμό Κάλυψης με Αναγωγή του Σημείου Λειτουργίας
 - Επαναφορά του ΜΑΜΚ, με τη μορφή που ίσχυε προ της κατάργησής του (30/6/2014)
- Σε σχέση με την εξειδίκευση από τη ΡΑΕ των νέων μέτρων, εκπονήθηκε από κοινού μελέτη των ΡΑΕ, ΑΔΜΗΕ και ΛΑΓΗΕ με τίτλο: «Ενέργειες (Roadmap) για την Προσαρμογή της Εγχώριας Αγοράς Ηλεκτρισμού στις Απαιτήσεις του Target Model». Στο πλαίσιο της τριμερούς Ομάδας Εργασίας που λειτουργεί για την εναρμόνιση της ελληνικής αγοράς με το ευρωπαϊκό μοντέλο, ο διεθνής Σύμβουλος ECCO International Inc. εκπόνησε την ως άνω μελέτη, η οποία περιλαμβάνει τρεις (3) φάσεις για τον ολοκληρωμένο επανασχεδιασμό της εγχώριας χονδρεμπορικής αγοράς καθώς και προτάσεις για το αναλυτικό Πρόγραμμα Δράσης/Οδηγό. Τα αποτελέσματα της κοινής αυτής μελέτης τέθηκαν πρόσφατα σε δημόσια διαβούλευση από τη ΡΑΕ. Οι γενικοί άξονες της προτεινόμενης από τη μελέτη λύσης ενδεικτικά περιλαμβάνουν:
- Δημιουργία προθεσμιακής αγοράς προϊόντων υποχρεωτικής φυσικής παράδοσης (forward contracts)
 - Δυνατότητα για διμερή συμβόλαια μεταξύ παραγωγών και προμηθευτών εκτός ημερήσιας αγοράς
 - Διατήρηση κεντρικού προγραμματισμού και κατανομής σε πραγματικό χρόνο των μονάδων παραγωγής από το Διαχειριστή του Συστήματος
 - Αλλαγή κανόνων της ημερήσιας αγοράς
 - Αλλαγή της μεθόδου επίλυσης του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (HEP)
 - Δημιουργία ενδοημερήσιας αγοράς (intra-day market)
- Η ΡΑΕ, με την απόφασή της 111/2014, καθόρισε τις μονάδες ΑΗΣ Πτολεμαΐδας 1, ΑΗΣ Μεγαλόπολης 1 και 2, ΑΗΣ Λαυρίου-Κερατέας 1, ΑΗΣ Αλιβερίου 3 και 4, καθώς και τις μονάδες ΑΗΣ Λιπτόλ 1 και 2 ως μονάδες που αντιστοιχούν στις νέες μονάδες ΑΗΣ Λαυρίου-Κερατέας 5 και ΑΗΣ Αλιβερίου 5 και αποφάσισε την οριστική απόσυρση των μονάδων ΑΗΣ Μεγαλόπολης 1 και 2 και ΑΗΣ Λιπτόλ 1 και 2, κατόπιν πρότασης της ΔΕΗ Α.Ε. και της σύμφωνης γνώμης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε., όπως προβλέπεται στις διατάξεις του ν. 4001 και του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ. Επίσης αποφάσισε τη συνέχιση και ολοκλήρωση της εξέτασης για τη θέση σε εφεδρεία έκτακτων αναγκών των μονάδων ΑΗΣ Αλιβερίου 3 και 4 και ΑΗΣ Λαυρίου-Κερατέας.
- Με νεότερη απόφασή της (Απόφαση ΡΑΕ 343/2014) ανακοίνωσε ότι οι μονάδες ΑΗΣ Αλιβερίου 3 και 4 και ΑΗΣ Λαυρίου-Κερατέας 1 τίθενται σε εφεδρεία έκτακτων αναγκών έως το τέλος του 2015, σύμφωνα με τον Κώδικα

Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, λόγω της αναγκαιότητάς τους για την ασφάλεια εφοδιασμού του Συστήματος. Η ΑΔΜΗΕ θα αναλάβει τη διαχείριση κάθε μονάδας που τίθεται σε εφεδρεία έκτακτων αναγκών, μέσω συμβάσεων που θα συνάψει με τη ΔΕΗ Α.Ε.

- Η ΡΑΕ έθεσε σε δημόσια διαβούλευση ένα αρχικό σχέδιο αναδιοργάνωσης του Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος (ΜΔΕΙ) στη χώρα μας. Η πρόταση της ΡΑΕ περιλαμβάνει τη θέσπιση ενός μηχανισμού που θα βασίζεται στις εκτιμώμενες ανάγκες του Συστήματος (όπως αυτές θα αποτυπωθούν σε μια λεπτομερή και εξειδικευμένη Μελέτη Επάρκειας Ισχύος που θα εκπονήσει ο ΑΔΜΗΕ), αποζημιώνοντας τους φορείς που θα καλύπτουν τις ανάγκες αυτές (και στο βαθμό που θα το επιτυγχάνουν), και αξιολογώντας κάθε φορέα ανάλογα με τη δυνατότητα παροχής της απαιτούμενης διαθεσιμότητας.
- Ο Μηχανισμός Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος (ΜΔΕΙ) στην Ελλάδα θα πρέπει, συνεπώς, να ανταποκρίνεται σε δύο βασικές απαιτήσεις:
- Να παρέχει τα μέσα για τη διασφάλιση μακροχρόνιας διαθεσιμότητας επαρκούς ισχύος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και τη μακροχρόνια δέσμευση των προμηθευτών στην αγορά, μέσω της επιβολής υποχρεώσεων ισχύος στην κατανάλωση και σε όποιον συμμετέχοντα στην αγορά δημιουργεί περαιτέρω ανάγκες για τη διασφάλιση διαθεσιμότητας ισχύος.
 - Να παρέχει τα μέσα αντιμετώπισης των αδυναμιών και αστοχιών της αγοράς, οι οποίες οφείλονται κατά κύριο λόγο στην υφιστάμενη δομή και το βαθμό συγκέντρωσης τόσο στη χονδρεμπορική όσο και στη λιανική αγορά, και ιδίως όσο απουσιάζουν άλλοι μηχανισμοί που θα αντιμετώπιζαν τις αστοχίες αυτές και θα βελτιστοποιούσαν τη λειτουργία της αγοράς. Λαμβάνοντας υπόψη τα αποτελέσματα της πρώτης διαβούλευσης η ΡΑΕ δημοσίευσε και ολοκλήρωσε τη δεύτερη διαβούλευση επί της πρότασης της μεθοδολογίας εφαρμογής του νέου Μηχανισμού και πλέον αναμένεται η τελική απόφαση για την αναμόρφωση του Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος.
- Με το Προεδρικό Διάταγμα 24 (ΦΕΚ Α' 20-27/1/2015) συστήνεται το Υπουργείο Παραγωγικής Ανασυγκρότησης, Περιβάλλοντος και Ενέργειας, το οποίο συγκροτείται και από τις Υπηρεσίες του πρώην Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής με τις αρμοδιότητες, τα όργανα, τις θέσεις και το προσωπικό καθώς και με τους εποπτευόμενους από αυτό φορείς, μεταξύ των οποίων είναι η ΔΕΗ Α.Ε.
 - Ψηφίστηκε και τίθεται σε ισχύ ο Νόμος 4320/2015 (ΦΕΚ Α' 29-19/3/2015) «Ρυθμίσεις για τη λήψη άμεσων μέτρων για την αντιμετώπιση της ανθρωπιστικής κρίσης, την οργάνωση της Κυβέρνησης και των Κυβερνητικών οργάνων και λοιπές διατάξεις». Συγκεκριμένα για τον τομέα ηλεκτρικής ενέργειας νομοθετούνται:
 - Παροχή δωρεάν ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας έως 300kWh μηνιαίως, για το έτος 2015, για τις ανάγκες της κύριας κατοικίας νοικοκυριών που διαβιούν σε συνθήκες ακραίας φτώχειας.

- Επανασύνδεση στελώς και χωρίς καμία επιβάρυνση των παροχών των δικαιούχων που έχουν διακοπεί έως και την 31/1/2015 και ρύθμιση των ληξιπρόθεσμων οφειλών.
- Οι όροι και οι προϋποθέσεις ρύθμισης των ληξιπρόθεσμων οφειλών συμφωνούνται με Σύμβαση μεταξύ του Υπουργείου Εργασίας και Κοινωνικής Αλληλεγγύης και των παρόχων ηλεκτρικής ενέργειας.
- Η χρηματική αξία των παραπάνω παροχών δεν συνυπολογίζεται ως προς την πλήρωση προϋποθέσεων λήψης οποιασδήποτε άλλης παροχής κοινωνικού ή προνοιακού χαρακτήρα που χορηγείται βάσει εισοδηματικών κριτηρίων.

Ελληνικό σύστημα μεταφοράς Η/Ε (ΕΣΜΗΕ)

- Εγκρίθηκε το Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του ΕΣΜΗΕ για την περίοδο 2014-2023 (Αποφάσεις ΡΑΕ 560/2013 - ΦΕΚ Β' 3297-24/12/2013 και 77Α/2014 - ΦΕΚ Β' 556-5/3/2014).
 - Δημοσιεύτηκε η Ετήσια Έκθεση 2013 του Υπεύθυνου Συμμόρφωσης του Διαχειριστή του Συστήματος η οποία αφορά την παρουσίαση των μέτρων που λαμβάνονται από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για την εκτέλεση του Προγράμματος Συμμόρφωσης (ΠΣ). Οι συνθήκες στις οποίες δημοσιεύεται η έκθεση αυτή παρουσιάζουν την ιδιαιτερότητα της προβλεπόμενης στο ν. 4237/2014 αλλαγής στο ιδιοκτησιακό καθεστώς της εταιρείας, με την πώληση των μετοχών της μητρικής ΔΕΗ Α.Ε. σε ιδιώτη επενδυτή κατά το μεγαλύτερο μέρος (66%) και στο Ελληνικό Δημόσιο (34%). Όταν ολοκληρωθεί η μεταφορά ιδιοκτησίας, η εταιρεία δεν θα είναι πλέον θυγατρική κάθετα οργανωμένης εταιρείας και επομένως δεν θα υπάγεται, σύμφωνα με την Οδηγία 2009/72/ΕΚ, στο μοντέλο Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς (Independent Transmission Operator-ΙΤΟ). Εποπτικό Συμβούλιο και Υπεύθυνος Συμμόρφωσης δεν προβλέπονται από την Οδηγία και πιθανώς να καταργηθούν από τον νέο νόμο που θα διέπει το καθεστώς του Διαχειριστή υπό τη νέα ιδιοκτησία.
- Η εν λόγω Έκθεση είναι δομημένη σε τέσσερις άξονες, ως εξής:
- Η ανεξαρτησία της εταιρείας σε σχέση με το μέτοχο, όπως και οι εμπορικές σχέσεις με τον όμιλο ΔΕΗ για τις οποίες προβλέπονται ειδικές ρυθμίσεις.
 - Τα μέτρα Συμμόρφωσης που παίρνει η εταιρεία, το Πρόγραμμα Συμμόρφωσης και οι προτάσεις αναμόρφωσής του.
 - Οι κύριες λειτουργίες της εταιρείας με έμφαση στα σημεία που χρήζουν ιδιαίτερης προσοχής από πλευράς Συμμόρφωσης.
 - Τα συμπεράσματα και οι προτάσεις για σημαντικές βελτιώσεις.
- Εγκρίθηκαν τα Ποσά Εγγυήσεων για το 2014, σύμφωνα με το άρθρο 179 του ΚΔΣ και του Εγχειριδίου Αγοράς (Απόφαση ΡΑΕ 44/2014).
 - Η ΡΑΕ ενέκρινε τη βάση υπολογισμού για το κόστος απωλειών που εισηγήθηκε ο Διαχειριστής του Συστήματος και καθόρισε το Μοναδιαίο Κόστος Απωλειών στο πλαίσιο της εφαρμογής του μηχανισμού ΙΤΚ για το έτος 2014 στα 65 €/MWh (ΦΕΚ Β' 501/2014). Αντίστοιχα εγκρίθηκε η

βάση υπολογισμού για το κόστος απωλειών καθώς και το Μοναδιαίο Κόστος Απωλειών στα 64 €/MWh. όπως εισηγήθηκε ο Διαχειριστής του Συστήματος στο πλαίσιο της εφαρμογής του μηχανισμού ΙΤΚ για το έτος 2015 (ΦΕΚ Β' 3690-31/12/2014). Στο ίδιο ΦΕΚ καθορίζονται και οι αριθμητικές τιμές των ορίων ανοχής και του συντελεστή μεταβολής της χρέωσης κατά τον προσδιορισμό των αποκλίσεων για το ημερολογιακό έτος 2015.

- Καθορίστηκαν οι χρεώσεις χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς για το 2014 (Απόφαση ΡΑΕ 195/2014). Από την εφαρμογή των νέων αυτών χρεώσεων, οι οποίες ισχύουν από την 1η Ιουνίου 2014, προκύπτουν οι εξής μεταβολές ανά κατηγορία πελατών:
 - Για τους πελάτες που συνδέονται στην Υψηλή Τάση (μεγάλες βιομηχανίες), οι μοναδιαίες χρεώσεις χρήσης Συστήματος μειώνονται κατά 4,9%, σε σχέση με τις τρέχουσες χρεώσεις.
 - Για τους πελάτες που συνδέονται στη Μέση Τάση (βιομηχανίες μεσαίου μεγέθους, μεγάλες και μεσαίες εμπορικές και βιοτεχνικές επιχειρήσεις), οι μοναδιαίες χρεώσεις χρήσης Συστήματος μειώνονται κατά περίπου 29%, σε σχέση με τις τρέχουσες χρεώσεις.
 - Για τους οικιακούς πελάτες στη χαμηλή τάση, η συνολική αύξηση (αθροιστικά για τις χρεώσεις χρήσης Συστήματος και Δικτύου) στο λογαριασμό ενός τυπικού νοικοκυριού είναι μεταξύ 0,5% και 0,8%.

Επιπλέον, το επιτόκιο απόδοσης της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης (ονομαστικό, προ φόρων) αυξήθηκε σε 8,5% έναντι του παλαιότερου 8%.

- Η μεθοδολογία υπολογισμού του απαιτούμενου εσόδου του Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ καθώς και οι συναφείς τροποποιήσεις άρθρων του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ καθορίστηκαν μέσω των αποφάσεων 339/2014 και 340/2014 της ΡΑΕ όπου και περιγράφεται, μεταξύ άλλων, ο καθορισμός της ρυθμιστικής περιόδου, οι παράμετροι που καθορίζουν το επιτρεπόμενο έσοδο, η δημιουργία Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης και οι μηχανισμοί κινήτρων για τον υπολογισμό των ρυθμιζόμενων χρεώσεων.
- Εγκρίθηκαν οι όροι, οι κανόνες και οι διαδικασίες διενέργειας πλειοδοτικών διαγωνισμών για την εκχώρηση σε μακροχρόνια και σε βραχυχρόνια βάση του δικαιώματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας μέσω της διασυνδεδετικής γραμμής του Ελληνικού Συστήματος με το σύστημα της Ιταλίας για εισαγωγές και για εξαγωγές (Απόφαση ΡΑΕ 653-6/11/2014).
- Μέσω του ΦΕΚ Β' 3120-20/11/2014 καθορίστηκε η απλουστευμένη διαδικασία εισαγωγής και εξαγωγής της ηλεκτρικής ενέργειας που μεταφέρεται με δίκτυα αγωγών μέσω κόμβων με τρίτες χώρες ή χώρες ΕΖΕΣ (Ευρωπαϊκή Ζώνη Ελεύθερων Συναλλαγών), η διαδικασία για την ηλεκτρική ενέργεια που εισέρχεται/εξέρχεται προς/από τη χώρα μας από κόμβους (διασυνδέσεις) με άλλα κράτη-μέλη της ΕΕ και οι τελωνειακές αρχές που θα είναι αρμόδιες για την εισαγωγή και εξαγωγή της ηλεκτρικής ενέργειας, την παρακολούθηση των απλουστευμένων διαδικασιών, τον έλεγχο εφαρμογής των υφιστάμενων διατάξεων και τους εκ των υστέρων ελέγχους.

Ελληνικό δίκτυο διανομής Η/Ε (ΕΔΔΗΕ)

- Με απόφαση της ΡΑΕ, θεσπίστηκε ο Κώδικας Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (Κώδικας ΜΔΝ) (ΦΕΚ Β' 304-11/2/2014). Η εφαρμογή του προβλέφθηκε να λάβει χώρα σταδιακά μέσω ενός μεταβατικού σταδίου διάρκειας 5 ετών, το οποίο κρίθηκε αναγκαίο για τη σταδιακή ανάπτυξη και εγκατάσταση της αναγκαίας υποδομής και της κατάλληλης και επαρκούς στελέχωσης του Διαχειριστή ΜΔΝ.
- Σε συνέχεια της δημόσιας διαβούλευσης, η ΡΑΕ δημοσίευσε τη μεθοδολογία υπολογισμού του ανταλλάγματος που οφείλεται στους δικαιούχους που παρέχουν τις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) στα μη διασυνδεδεμένα νησιά (ΜΔΝ) (Απόφαση ΡΑΕ 14/2014 - ΦΕΚ Β' 270-2/2014) (2013: € 811.278).
- Καθορίστηκε επίσης η εύλογη απόδοση επί της αξίας της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης, με βάση το ονομαστικό προ φόρων επιτόκιο, κατά την εφαρμογή της μεθοδολογίας υπολογισμού του ανταλλάγματος για την κάλυψη των δαπανών παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ), καθώς και των Συμβάσεων που έχουν συναφθεί μεταξύ ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και ΔΕΗ Α.Ε., ως προμηθευτή και παραγωγού από συμβατικές μονάδες στα ΜΔΝ. Για την εύλογη απόδοση (r) της δραστηριότητας της παραγωγής στα ΜΔΝ για τα έτη 2012 και 2013 καθορίστηκε το ονομαστικό προ φόρων επιτόκιο ύψους 8%.

Για το έτος 2014 (και μέχρι την αναπροσαρμογή της απόδοσης για τις μονοπωλιακές δραστηριότητες της διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ και του ΕΔΔΗΕ) για την εφαρμογή της παραπάνω μεθοδολογίας καθώς και για την εφαρμογή αφενός των ανωτέρω Συμβάσεων και αφετέρου των προβλεπόμενων στον Κώδικα ΜΔΝ Συμβάσεων για τη συμμετοχή παραγωγών στην αγορά ΜΔΝ, ως εύλογη απόδοση (r) για τη δραστηριότητα της παραγωγής στα ΜΔΝ καθορίζεται καταρχήν ονομαστικό προ φόρων επιτόκιο ύψους 8%.

- Με την Απόφαση ΡΑΕ 82/2014 καθορίστηκαν οι όροι και οι περιορισμοί της Άδειας Αποκλειστικότητας της Κυριότητας του ΕΔΔΗΕ, που έχει χορηγηθεί στη ΔΕΗ Α.Ε. σύμφωνα με το άρθρο 122 του ν. 4001/2011, ενώ με την Απόφαση ΡΑΕ 83/2014 χορηγήθηκε στη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. η Άδεια Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ σύμφωνα με το άρθρο 126 του ν. 4001/2011.
- Καθορίστηκε το προϋπολογιστικό μέσο μεταβλητό κόστος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικές μονάδες στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά κατά το Α' εξάμηνο του 2014, σε 170,04 €/MWh (Απόφαση ΡΑΕ 138/2014), ενώ ταυτόχρονα το απολογιστικό μέσο μεταβλητό κόστος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικές μονάδες στα ΜΔΝ για το 2013 καθορίστηκε σε 177,34 €/MWh (Απόφαση ΡΑΕ 313/2014).
- Σε συνέχεια της Απόφασης ΡΑΕ 665/2013 και της Τελικής Πρότασης της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. για τη βελτίωση και ανασχεδιασμό του Προγράμματος «Εγγυημένες Υπηρεσίες», η ΡΑΕ ενέκρινε το Πρόγραμμα «Εγγυημένες Υπηρεσίες προς Καταναλωτές» του ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. για την πρώτη χρονική περίοδο με διάρκεια από 1/4/2014 - 31/12/2015 και με έναρξη εφαρμογής του την 1/4/2014 (Απόφαση 165/2014).

- Καθορίστηκαν οι χρεώσεις χρήσης του Δικτύου Διανομής για το 2014 (Απόφαση ΡΑΕ 196/2014). Από την εφαρμογή των νέων αυτών χρεώσεων, οι οποίες ισχύουν από την 1η Ιουνίου 2014, προκύπτουν οι εξής μεταβολές ανά κατηγορία πελατών:
 - Για τους πελάτες που συνδέονται στη Μέση Τάση (βιομηχανίες μεσαίου μεγέθους, μεγάλες και μεσαίες εμπορικές και βιοτεχνικές επιχειρήσεις), οι χρεώσεις χρήσης Δικτύου μειώνονται κατά 1,8% ως προς το σκέλος ενέργειας και αυξάνονται κατά 3,4% ως προς το σκέλος ισχύος.
 - Για τους οικιακούς πελάτες στη Χαμηλή Τάση, η συνολική αύξηση (αθροιστικά για τις χρεώσεις χρήσης Συστήματος και Δικτύου) στο λογαριασμό ενός τυπικού νοικοκυριού είναι μεταξύ 0,5% και 0,8%.

Επιπλέον, το επιτόκιο απόδοσης της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης (ονομαστικό, προ φόρων) αυξήθηκε σε 8,5% έναντι του παλαιότερου 8%.

- Η ΡΑΕ ανακοίνωσε ότι η χρέωση των Προμηθευτών που δραστηριοποιούνται σε συγκεκριμένο Σύστημα ΜΔΝ για την ενέργεια ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ που απορροφούν από το δίκτυο του Συστήματος αυτού οι πελάτες τους, πραγματοποιείται με βάση το μέσο μεταβλητό κόστος παραγωγής των συμβατικών μονάδων του εν λόγω Συστήματος ΜΔΝ, όπως αυτό καθορίζεται με τις διατάξεις του άρθρου 190 του Κώδικα ΜΔΝ (Απόφαση 553/2014). Το κόστος αυτό υπολογίζεται τόσο κατά την πλήρη εφαρμογή του Κώδικα, όσο και κατά το μεταβατικό διάστημα εφαρμογής του, ως το μεσοσταθμικό μεταβλητό κόστος των συμβατικών μονάδων παραγωγής που λειτούργησαν σε κάθε Σύστημα ΜΔΝ κατά το μήνα εκκαθάρισης. Η απαιτούμενη έγκριση της ΡΑΕ για το κόστος αυτό λαμβάνει χώρα κατά την ετήσια οριστική εκκαθάριση της αγοράς ΜΔΝ οπότε και πραγματοποιείται εκκαθάριση στο εγκεκριμένο κόστος παραγωγής.

Επίσης, με την εν λόγω Απόφαση παύει να ισχύει η Απόφαση ΡΑΕ 1186/2010 «Τροποποίηση Μεθοδολογίας υπολογισμού του μέσου μεταβλητού κόστους παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε. στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, σε εφαρμογή των διατάξεων του άρθρου 40, παρ. 3 του ν. 2773/1999» (ΦΕΚ Β' 1372-2/9/2010).

- Με την απόφαση 2014/536/ΕΕ της Ευρωπαϊκής Επιτροπής:
 - Χορηγήθηκε παρέκκλιση 2 ετών, έως την 17η Φεβρουαρίου 2016 ή έως την πλήρη εγκατάσταση των υποδομών προκειμένου να συσταθούν τα Μητρώα ανά σύστημα ΜΔΝ, τα οποία αποτελούν αναγκαία προϋπόθεση για το άνοιγμα της αγοράς ΜΔΝ. Λαμβάνοντας υπόψη ότι εντός πενταετίας από τη θέση σε ισχύ του Κώδικα ΜΔΝ ο Διαχειριστής ΜΔΝ οφείλει να έχει ολοκληρώσει όλες τις υποδομές και να έχει φροντίσει να τεθεί σε πλήρη εφαρμογή το σύνολο των διατάξεων του Κώδικα ΜΔΝ, η παραπάνω παρέκκλιση παύει να ισχύει την 17η Φεβρουαρίου 2019.
 - Χορηγήθηκε παρέκκλιση έως την 1η Ιανουαρίου 2021 για τις άδειες που αφορούν ανακαίνιση, αναβάθμιση και επέκταση υπάρχουσας συμβατικής δυναμικότητας εντός των απομονωμένων μικροδικτύων, οι οποίες μπορούν να χορηγούνται απευθείας στη ΔΕΗ.

- Οι παρεκκλίσεις που προβλέπονται στην παρούσα απόφαση παύουν να ισχύουν για μικρά απομονωμένα δίκτυα και απομονωμένα μικροδίκτυα από τη στιγμή της διασύνδεσής τους με το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο.

Οι ΑΔΜΗΕ και ΛΑΓΗΕ ανακοίνωσαν ότι το Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Η/Ε θα εφαρμόζει από τις 14/1/2015 τις νέες αριθμητικές τιμές των Συντελεστών Απωλειών Φορτίου στις Δηλώσεις Φορτίου Εσωτερικών Καταναλώσεων για τη Μέση και Χαμηλή Τάση, δηλ. τις τιμές 1,0256 για τη Μέση Τάση και 1,0841 για τη Χαμηλή Τάση (Απόφαση ΡΑΕ 752/2014).

Κώδικες και εγχειρίδια

- Με ανακοίνωσή του ο ΛΑΓΗΕ ανακοίνωσε στους Συμμετέχοντες ότι σε εφαρμογή του άρθρου 25 του ΚΣΗΕ, από την 1η Ιανουαρίου 2014, ειδικά για την πρώτη βαθμίδα της κλιμακωτής συνάρτησης της Τιμολογούμενης Προσφοράς έγχυσης ενέργειας θερμικών μονάδων, δεν θα επιτρέπεται η υποβολή τιμής ενέργειας χαμηλότερης της Διοικητικά Οριζόμενης Ελάχιστης Τιμής Προσφοράς Ενέργειας, για ποσότητα ενέργειας όχι μεγαλύτερης από το 30% της συνολικά διαθέσιμης ποσότητας ενέργειας σε μια περίοδο κατανομής (παύση ισχύος των παρ. 1 και 2 του άρθρου 25 του ΚΣΗΕ).
- Καθορίστηκε ο υπολογισμός των Ωρών Αυξημένης Πιθανότητας Απώλειας Φορτίου (ΩΠΑΦ) σχετικά με την υποχρέωση Επάρκειας Ισχύος (Απόφαση ΡΑΕ 459/2014). Σύμφωνα με την Απόφαση, είναι επιθυμητό οι ΩΠΑΦ να είναι αρκετές σε αριθμό και να εκτείνονται σε αρκετές ημέρες του έτους και σε διάφορους μήνες έτσι ώστε να εξομαλύνονται επιδράσεις από μικρά και τυχαία γεγονότα και να λαμβάνονται υπόψη και συστημικοί παράγοντες που επηρεάζουν την εφεδρεία του Συστήματος. Ως «Ώρες Αυξημένης Πιθανότητας Απώλειας Φορτίου» ορίζονται οι Περίοδοι Κατανομής ενός Έτους Αξιοπιστίας που συνιστούν τις ώρες αναφοράς για τον υπολογισμό της Υποχρέωσης Επάρκειας Ισχύος των Εκπροσώπων Φορτίου. Ως Ώρες Αυξημένης Πιθανότητας Απώλειας Φορτίου λαμβάνονται οι Περίοδοι Κατανομής για τις οποίες η Διαθέσιμη Εφεδρεία είναι μικρότερη του μηδενός. Οι αριθμητικές τιμές των παραμέτρων που απαιτούνται για τον υπολογισμό των ΩΠΑΦ καθορίστηκαν μέσω της Απόφασης ΡΑΕ 555/2014, για το έτος αξιοπιστίας Οκτώβριος 2014–Σεπτέμβριος 2015.
- Μέσω της Απόφασης ΡΑΕ 713-4/12/2014 εισήχθη τροποποιητική και ερμηνευτική διάταξη στο Άρθρο 159 (παράγραφος 5) του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Η/Ε (ΚΔΕΣΜΗΕ) αναφορικά με την αποζημίωση Μονάδων σε όλως εξαιρετικές περιπτώσεις έκτακτης λειτουργίας τους, μετά από σχετική εντολή του Διαχειριστή του Συστήματος.
- Τροποποιήθηκαν επίσης διατάξεις του ΚΣΗΕ και ΚΔΕΣΜΗΕ αναφορικά με τον ειδικό λογαριασμό για τις Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στο Διασυνδεδεμένο και μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα και τις λογιστικές πράξεις του, έτσι ώστε να συνάδουν με τις μεταγενέστερες προβλέψεις των διατάξεων του Κώδικα Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (Απόφαση ΡΑΕ 625/2014).

- Μετά από εισήγηση του ΑΔΜΗΕ, καθορίστηκαν οι μοναδιαίες χρεώσεις, οι συντελεστές προσαύξησης και οι λοιπές παράμετροι για τον υπολογισμό των Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης λόγω Μη Νόμιμων Προσφορών και Δηλώσεων για το ημερολογιακό έτος 2015 (Απόφαση ΡΑΕ 1/2015). Συγκεκριμένα, για το 2015, τροποποιείται η αριθμητική τιμή για το όριο ανοχής BAL_TOL, ενώ δεν προκύπτει λόγος για αναθεώρηση των υπολοίπων αριθμητικών τιμών των συντελεστών/παραμέτρων που χρησιμοποιούνται στους υπολογισμούς των Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης.

Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ)

- Για τη διασφάλιση της παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας υπήρξε νομοθετική ρύθμιση (ν. 4067/2012, ΦΕΚ Α' 79-9/4/2012), σύμφωνα με την οποία από την 1/1/2012 υπόχρεοι καταβολής του ανταλλάγματος ΥΚΩ είναι οι εκάστοτε χρήστες κάθε παροχής ηλεκτροδότησης, προκειμένου οι επιχειρήσεις του τομέα ηλεκτρικής ενέργειας να συνεχίσουν να παρέχουν απρόσκοπτα και αδιαλείπτως τις υπηρεσίες αυτές. Το αντάλλαγμα ΥΚΩ συγκαταβάλλεται προς τους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας με διακριτή χρέωση στους λογαριασμούς κατανάλωσης. Από την έναρξη ισχύος του πιο πάνω Νόμου καταργούνται η Υπουργική Απόφαση ΠΕΚΑ ΗΛ/Β/Φ.1.17/2123/2857/2010 και η Απόφαση ΡΑΕ 1527/2011. Στο άρθρο 36, παρ. 2 του ίδιου νόμου θεσπίστηκε η εξ ολοκλήρου αντιστάθμιση του κόστους παροχής ΥΚΩ από τους προμηθευτές, καθόσον ορίστηκε ότι «Από τα έσοδα του ειδικού λογαριασμού καταβάλλεται εξ ολοκλήρου αντιστάθμιση στους κατόχους άδειας προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας που παρέχουν Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας».
- Απαλλάσσεται από τις χρεώσεις ΥΚΩ το τμήμα της τετραμηνιαίας κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας ημέρας το οποίο δεν υπερβαίνει τις 10.000 kWh για τους δικαιούχους του Τιμολογίου Υπηρεσιών Αλληλεγγύης (ν. 4296/2014 - ΦΕΚ Α' 214-2/10/2014). Επιπλέον ορίζεται ο Λειτουργός της Αγοράς αντί του Διαχειριστή του Συστήματος ως ο Φορέας Έκδοσης και Ελέγχου των Εγγυήσεων Προέλευσης για την ηλεκτρική ενέργεια που τροφοδοτεί το Σύστημα, απευθείας ή μέσω του Δικτύου.
- Καθορίστηκε το μέγιστο όριο της ετήσιας επιβάρυνσης πελατών Η/Ε κατά θέση κατανάλωσης για την κάλυψη δαπανών των ΥΚΩ σε € 803.977 για το 2014 (Απόφαση 84/2014).
- Μετά τον καθορισμό της μεθοδολογίας υπολογισμού του ανταλλάγματος για την κάλυψη των δαπανών παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά βάσει της οποίας εγκρίνονται κάθε έτος απολογιστικά από τη ΡΑΕ τα τελικά ανταλλάγματα για την παροχή ΥΚΩ ΜΔΝ προκειμένου να λάβουν χώρα οι σχετικές εκκαθαρίσεις, εγκρίθηκαν: α) τα ετήσια ανταλλάγματα ΥΚΩ ΜΔΝ για τα έτη 2012 και 2013 ανά Σύστημα ΜΔΝ, τα οποία οφείλονται στον μοναδικό προμηθευτή των ΜΔΝ για τα έτη αυτά ΔΕΗ Α.Ε. και τα οποία ανέρχονται σε € 783.974.664,64 και € 771.201.755,56 αντίστοιχα, β) τα ετήσια ανταλλάγματα Πολυτέκνων για τα έτη 2012 και

2013 τα οποία ανέρχονται σε €11.480.000 και €10.900.000 αντίστοιχα, και γ) τα ετήσια ανταλλάγματα ΚΟΤ για τα έτη 2012 και 2013 τα οποία και ανέρχονται σε € 15.092.803 και € 33.633.251 αντίστοιχα (Απόφαση ΠΑΕ 356/2014 – ΦΕΚ Β΄ 1873-10/7/2014). Για την ενσωμάτωση των ποσών αυτών στους λογαριασμούς Η/Ε απαιτείται πράξη νομοθετικού περιεχομένου.

- Εγκρίθηκε επίσης η παροχή ανταλλάγματος ύψους € 33.164 στη ΔΕΗ Α.Ε. για την παροχή υπηρεσιών Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου (ΠΤΚ) κατά την περίοδο 25/1/2012 έως και 30/4/2013. Το αντίλλαγμα της ΔΕΗ Α.Ε., ως Παρόχου των υπηρεσιών ΠΤΚ, θα πρέπει να περιληφθεί στις χρεώσεις ΥΚΩ. Η ΔΕΗ δεν δικαιούται πρόσθετου ανταλλάγματος για την παροχή υπηρεσιών ΠΤΚ κατά την περίοδο 25/1/2012 έως και 30/4/2013 πέραν του ανωτέρω υπολογιζόμενου στη βάση οποιωνδήποτε επιπλέον περιοδικών ή οριστικών εκκαθαρίσεων.
- Τα ποσοστά προσαύξησης επί των τιμολογίων προμήθειας της ΔΕΗ Α.Ε., ως Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου (ΠΤΚ) Ηλεκτρικής Ενέργειας διατηρούνται και για το δεύτερο έτος παροχής της υπηρεσίας, τα οποία αποφασίστηκαν δυνάμει της Απόφασης ΠΑΕ 114/2013 (Απόφαση ΠΑΕ 674/2014), ως εξής:
 - 5% για πελάτες ΥΤ επί του κόστους χονδρεμπορικής αγοράς
 - 12% για πελάτες ΜΤ επί των εν ισχύ τιμολογίων πελατών ΜΤ της ΔΕΗ Α.Ε. και
 - 12% για πελάτες ΧΤ επί των εν ισχύ τιμολογίων πελατών ΧΤ της ΔΕΗ Α.Ε.

Κατά τα λοιπά ισχύουν οι όροι παροχής της υπηρεσίας σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία (Απόφαση ΠΑΕ 673/2014).

Τιμολόγια ΔΕΗ

- Η ΠΑΕ γνωμοδότησε ως προς τη δημιουργία νέου ειδικού τιμολογίου στο πλαίσιο του ΚΟΤ, στο οποίο θα εντάσσονται οι καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίοι ήταν εγγεγραμμένοι στα συστήματα των ΟΤΑ, της Εκκλησίας και των Περιφερειών (ενταγμένοι στις κοινωνικές και προνοιακές δομές) την 1η Νοεμβρίου 2013, και οι οποίοι έχουν αποσυνδεθεί από το δίκτυο ηλεκτρικής ενέργειας λόγω ληξιπρόθεσμων χρεών προς τον προμηθευτή τους. Το τιμολόγιο θα αφορά τη δωρεάν παροχή ηλεκτρικής ενέργειας, όσον αφορά το ανταγωνιστικό σκέλος του τιμολογίου τους. Υπάρχει επιβάρυνση μόνο για τις ρυθμιζόμενες χρεώσεις, τις χρεώσεις προς τρίτους (Δήμοι, ΝΕΡΙΤ πρώην ΕΡΤ), και τους σχετικούς φόρους. Οι τυχόν ληξιπρόθεσμες οφειλές θα εξακολουθούν να ισχύουν και δεν θα διαγράφονται. Η ένταξη στο νέο ειδικό τιμολόγιο θα ισχύει για ένα τετράμηνο. Το όριο της δωρεάν κατανάλωσης τετραμήνου θα είναι η ποσότητα των 800 kWh (Γνωμοδότηση ΠΑΕ 1/2014).
- Μια νέα κατηγορία δικαιούχων του ΚΟΤ θεσμοθετήθηκε ώστε να καλύψει την ανάγκη παροχής φθηνότερου ηλεκτρικού ρεύματος σε ανέργους που δεν καλύπτονται από την ήδη υπάρχουσα κατηγορία του ΚΟΤ, λόγω μικρότερου χρονικού διαστήματος στην ανεργία. Οι

δικαιούχοι αυτής της κατηγορίας ελέγχονται άμεσα από τον ΟΑΕΔ για το τρίμηνο διάστημα συνεχούς ανεργίας, αλλά εκ των υστέρων για το αν πληρούνται τα εισοδηματικά τους κριτήρια, ακριβώς για να είναι άμεση η ανταπόκριση στις πραγματικές τους ανάγκες. Με την πάροδο ενός έτους από την ένταξη, η κατηγορία αυτή θα συγχωνεύεται με την ήδη υπάρχουσα κατηγορία ΚΟΤ για ανέργους. Επιπλέον, δημιουργείται το θεσμικό πλαίσιο για την κάλυψη των ευπαθών καταναλωτών οι οποίοι έχουν αποσυνδεθεί από το δίκτυο παροχής ηλεκτρικής ενέργειας λόγω χρεών, ώστε να επανασυνδεθούν άμεσα και να εντάσσονται σε ειδικό μειωμένο τιμολόγιο για την κάλυψη βασικών ενεργειακών τους αναγκών με την χρήση ηλεκτρικής ενέργειας (ΦΕΚ Β΄ 1657-23/6/2014 – Τροποποίηση της Υπουργικής Απόφασης Δ5-ΗΛ/Β/Φ29/16027 για την Εφαρμογή του Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (ΚΟΤ), η οποία τη θέτει και σε ισχύ (ΦΕΚ Β΄ 1657-23/6/2014).

- Με στόχο την εναρμόνιση με τους ευρωπαϊκούς κανόνες για κοστοβαρή τιμολόγια, από την 25η Ιουλίου του 2014, η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού προχώρησε σε αναπροσαρμογή χρεώσεων για ορισμένα τιμολόγια της. Οι αναπροσαρμογές αυτές βασίζονται στη μείωση των σταυροειδών επιδοτήσεων και οδηγούν σε πιο αναλογική τιμολόγηση της κατανάλωσης ρεύματος με βάση το κόστος.

Συνοπτικά οι μεταβολές στα τιμολόγια ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ Α.Ε. προβλέπουν:

- Στο επαγγελματικό τιμολόγιο Γ21, για τη μεγάλη πλειονότητα των επαγγελματιών, περιλαμβανομένων και των κοινόχρηστων χώρων, η μεσοσταθμική μείωση είναι 3,4% στο σύνολο του λογαριασμού.
- Στο επαγγελματικό τιμολόγιο Γ22, η μεσοσταθμική μείωση είναι 1% στο σύνολο του λογαριασμού.
- Στο επαγγελματικό τιμολόγιο Γ23, η μεσοσταθμική μείωση είναι 2,2% στο σύνολο του λογαριασμού.
- Κατάργηση της κλίμακας οικιακής χρέωσης για καταναλώσεις έως 800 κιλοβατώρες (kWh) το τετράμηνο και ενσωμάτωσή της στην επόμενη κλίμακα χρέωσης, γεγονός που οδηγεί σε μεσοσταθμική αύξηση 11,1% στο σύνολο του λογαριασμού.
- Τα τιμολόγια όλων των άλλων οικιακών πελατών που καταναλώνουν περισσότερες από 800kWh το τετράμηνο παραμένουν αμετάβλητα, όπως επίσης δεν αλλάζει και η χρέωση του νυχτερινού τιμολογίου το οποίο χρησιμοποιείται διεθνώς και σε ευρεία κλίμακα, με στόχο την προώθηση της ορθολογικής χρήσης ενέργειας.
- Το σύνολο των ευάλωτων καταναλωτών και ενταγμένων στο Κοινωνικό Οικιακό Τιμολόγιο δεν επηρεάζεται καθόλου και δεν υπάρχει καμία μεταβολή.

- Σε συνέχεια της Γνωμοδότησης ΠΑΕ 4/2014 προς τον Υπουργό ΠΕΚΑ, δημοσιεύθηκε η Υπουργική Απόφαση ΠΕΚΑ ΑΠΕΗΛ/Γ/Φ1.21/441/οικ. 23609 σχετικά με την αναπροσαρμογή των ορίων κατανάλωσης και των αντίστοιχων εκπτώσεων που παρέχονται στους Φορείς

που εντάσσονται στο ειδικό «Τιμολόγιο Υπηρεσιών Αλληλεγγύης (ΤΥΑ)». Σε περίπτωση που οι δικαιούχοι εμπίπτουν σε τιμολογιακή κατηγορία για την οποία η έκδοση λογαριασμού είναι μηνιαία, τα όρια της Απόφασης εφαρμόζονται αναλογικά, ήτοι υποτετραπλασιάζονται. Σημειώνεται εδώ ότι το σύνολο των καταναλώσεων ημέρας των δικαιούχων ΚΟΤ καθώς και το τμήμα της τετραμηνιαίας κατανάλωσης Η/Ε έως και 10.000KWh του ΤΥΑ απαλλάσσονται από τη χρέωση ΥΚΩ (ΦΕΚ Α΄ 214-2/10/2014).

Ειδικό τέλος μείωσης εκπομπών αέριων τύπων (ΕΤΜΕΑΡ – πρώην Ειδικό Τέλος ΑΠΕ)

- Με την Απόφαση ΠΑΕ 175/2014 καθορίστηκε νέα μεσοσταθμική αναπροσαρμογή του ΕΤΜΕΑΡ σε € 19,73/MWh, με έναρξη ισχύος από 1η Απριλίου 2014, έτσι ώστε να επιτευχθεί ο εκ του ν. 4111/2013 υποχρεωτικός στόχος μηδενισμού του ελλείμματος στο τέλος του 2014. Αντίστοιχα καθορίζονται οι συντελεστές επιμερισμού των εσόδων από το Ειδικό Τέλος, τα τελικά ποσά του επιμερισμένου απαιτούμενου εσόδου από το Ειδικό Τέλος καθώς και οι χρεώσεις του Ειδικού Τέλους ανά κατηγορία Πελατών. Επισημαίνεται ότι για τον ακριβή προσδιορισμό του ύψους της αναπροσαρμογής λήφθηκαν υπ' όψην, μεταξύ άλλων, ιδίως τα ακόλουθα: α) η ψήφιση του ν. 4254/2014 όπου εισάγονται πρόσθετες ρυθμίσεις για την εξυγίανση του Ειδικού Λογαριασμού, μέσω των οποίων επιτυγχάνεται πρόσθετη εξοικονόμηση, και β) ο υπολογισμός του απαιτούμενου εσόδου από ΕΤΜΕΑΡ για την περίοδο Απριλίου-Δεκεμβρίου 2014 σε € 781,57 εκατ. σύμφωνα με τα στοιχεία του τελευταίου Μηνιαίου Δελτίου Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ της ΛΑΓΗΕ Α.Ε.
- Με την ψήφιση του ν. 4254 και έως ότου ολοκληρωθεί η εκκρεμής διαδικασία αξιολόγησης των επιπτώσεων του στη βιωσιμότητα του ειδικού λογαριασμού, η ΠΑΕ έκρινε σκόπιμο να διατηρηθεί αμετάβλητο το ύψος των μοναδιαίων χρεώσεων του ΕΤΜΕΑΡ, για όλες τις κατηγορίες πελατών, σύμφωνα με την απόφαση ΠΑΕ 175/2014 (Απόφαση ΠΑΕ 355/2014). Ταυτόχρονα συνεχίζει να παρακολουθεί την πορεία ολοκλήρωσης των διαδικασιών για την εφαρμογή των μέτρων του ν. 4254/2014 και την αξιολόγηση των επιπτώσεων από την εφαρμογή τους, λαμβάνοντας υπ' όψιν και τα στοιχεία των Μηνιαίων Δελτίων Παρακολούθησης του Ειδικού Λογαριασμού της ΛΑΓΗΕ Α.Ε., υπολογίζοντας και δημοσιοποιώντας κάθε μήνα την πορεία των εισροών και εκροών σε σχέση με τον ισοσκελισμό του Ειδικού Λογαριασμού. Με βάση τα στοιχεία αυτά, εντός του Β΄ εξαμήνου του 2014 θα λάβει νέα απόφαση για το ύψος των μοναδιαίων χρεώσεων του ΕΤΜΕΑΡ, εφόσον αυτό απαιτηθεί, και σε επίπεδα που θα οριστικοποιηθούν στην ίδια απόφαση της Αρχής, σε περίπτωση που δεν έχουν αποδώσει επαρκώς οι ρυθμίσεις για την οριστική διευθέτηση της ανωτέρω υποχρέωσης ισοσκελισμού του ειδικού λογαριασμού. Στο πλαίσιο αυτής της παρακολούθησης δημοσιεύτηκε νέα απόφαση της ΠΑΕ όπου αναπροσαρμόζονται και αυξάνονται οι συντελεστές επιμερισμού του ΕΤΜΕΑΡ καθώς και οι αντίστοιχες

χρεώσεις ανά κατηγορία πελατών, με έναρξη ισχύος από 1/1/2015, αφού το ποσό που υπολείπεται από τις προϋπολογισμένες εισροές λόγω της αναλυτικής εκτίμησης των καταναλώσεων για το 2015 ανέρχεται σε € 1.048,35 εκατ. (Απόφαση ΠΑΕ 772/2014).

- Με την Υπουργική Απόφαση ΠΕΚΑ Δ5/ΗΛ/Β/Φ 1.21/οικ. 4123-5/3/2014 τροποποιήθηκε η μεθοδολογία υπολογισμού του ΕΤΜΕΑΡ ώστε η χρέωση σε πελάτες ΜΤ από 13 GWh και άνω να είναι αντίστοιχη με τη χρέωση ΕΤΜΕΑΡ των πελατών Υψηλής Τάσης.
- Παράλληλα με την απόφαση 85/2014 καθορίστηκε το ανώτατο όριο επιβάρυνσης ΕΤΜΕΑΡ Πελάτη κατά θέση κατανάλωσης για το 2014 σε € 991.
- Σύμφωνα με την ΚΥΑ ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ. 23840 ποσά σε ποσοστό 1% επί της προ Φ.Π.Α. τιμής πώλησης της ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (Α.Π.Ε.), πλην των φωτοβολταϊκών σταθμών, παρακρατούνται από τη ΛΑΓΗΕ Α.Ε. και, για την περίπτωση των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ) από τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., και αποδίδονται στους κατόχους Άδειας Προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, με σκοπό να αποδοθούν στους οικιακούς καταναλωτές των δήμων που έχουν ενεργή σύνδεση, στους οποίους λειτουργούν οι σταθμοί ΑΠΕ., μέσω των λογαριασμών κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας. Επίσης περιγράφονται οι παραδοχές και η μεθοδολογία απόδοσης των πιστώσεων στους δικαιούχους, οι οποίες και ισχύουν και για την απόδοση στους δικαιούχους των αδιάθετων ποσών των προηγούμενων ετών έως τις 31/12/2014. Ταυτόχρονα καταργείται η ΚΥΑ ΥΑΠΕ/Φ1/οικ. 28287-12/12/2011 (ΦΕΚ Β΄ 3005).
- Εισάγεται περιορισμός στο τμήμα των εσόδων από πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου που καταβάλλεται ως ενίσχυση στις επιχειρήσεις που είναι δικαιούχοι της χορήγησης ενίσχυσης ως αντιστάθμιση του έμμεσου κόστους εκπομπών. Συγκεκριμένα, το ανώτατο ετήσιο όριο του τμήματος των εσόδων επί του συνόλου των εσόδων από δημοπρατήσεις δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίων, που διατίθεται μέσω της ΛΑΓΗΕ Α.Ε., ως ενίσχυση για την περίοδο 2013-2015, προς τις επιχειρήσεις που δικαιούνται ενίσχυσης, ορίζεται σε ποσοστό 20% (ΚΥΑ ΑΠΕΗΛ/οικ. 21230 / ΦΕΚ Β΄ 3299-9/12/2014).

Λοιπά θέματα

- Δημοσιεύτηκαν οι αποφάσεις της ΠΑΕ α) ως προς την έγκριση του Ετήσιου Σχεδιασμού Εξισορρόπησης Φορτίου του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου (ΕΣΜΦΑ) για το Έτος 2014 και την έγκριση του τμήματος δυναμικότητας του ΕΣΦΑ που δεσμεύει ο ΔΕΣΦΑ Α.Ε. για την εξισορρόπηση φορτίου για το έτος 2014 (Απόφαση 637/2013), β) ως προς την έγκριση Τροποποίησης του Ετήσιου Σχεδιασμού Εξισορρόπησης Φορτίου του ΕΣΜΦΑ για το Έτος 2013 και την έγκριση του τμήματος δυναμικότητας του ΕΣΦΑ που δεσμεύει ο ΔΕΣΦΑ Α.Ε. για την εξισορρόπηση φορτίου για το έτος 2013 (Απόφαση 636/2013).
- Αναπροσαρμόστηκαν τα επίπεδα των ετήσιων

ανταποδοτικών τελών υπέρ ΡΑΕ για το 2014 σύμφωνα με το ποσοστό μεταβολής του Δείκτη Τιμών Καταναλωτή του έτους 2013, που επιβάλλονται σε όσους δραστηριοποιούνται στην αγορά Η/Ε. Για τους κατόχους άδειας παραγωγής Η/Ε το ποσό καθορίστηκε στα 8,26 €/MW, ενώ για τους κατόχους άδειας προμήθειας Η/Ε στα 0,07 €/MW (Απόφαση ΡΑΕ 101/2014).

- Υπεβλήθη στο ΥΠΕΚΑ η τελική πρόταση της ΡΑΕ για την τροποποίηση του ν. 4001/2011 με στόχο την ενσωμάτωση στο εθνικό δίκαιο των απαραίτητων διατάξεων που θα διέπουν συνολικά α) τη δραστηριότητα της εκμετάλλευσης υποδομών φόρτισης Ηλεκτρικών Οχημάτων, και β) τη δραστηριότητα της φόρτισης Ηλεκτρικών Οχημάτων από τους κατόχους αυτών.
- Μέσω του ν. 4278/2014 αποφασίστηκε η εξόφληση των οφειλών των φορέων της Γενικής Κυβέρνησης του Νομού Αττικής προς τη ΔΕΗ Α.Ε., οι οποίες προέρχονται από κατανάλωση ηλεκτρικού ρεύματος για ηλεκτροφωτισμό οδών και λοιπών κοινόχρηστων χώρων, αλλά και από τη λειτουργία των φωτεινών σηματοδοτών και αφορούν την περίοδο μέχρι 31/12/2013. Με το ν. 4281/2014 (ΦΕΚ Α΄ 160-8/8/2014) καθορίστηκε ότι η εξόφληση των οφειλών αφορά όλους τους νομούς της χώρας και όχι μόνο την Αττική και για τη χρονική περίοδο μέχρι 31/3/2014 αντί 31/12/2013. Σε συνέχεια των Νόμων 4278/2014 και 4281/2014, δημοσιεύτηκε ΚΥΑ 45883 σύμφωνα με την οποία καθορίζεται το συνολικό ποσό των οφειλών των Φορέων Γενικής Κυβέρνησης προς τη ΔΕΗ Α.Ε. σε € 12 εκατ. Οι οφειλές αυτές αφορούν τη χρονική περίοδο έως 31/3/2014 και προέρχονται από κατανάλωση ηλεκτρικού ρεύματος για ηλεκτροφωτισμό οδών και λοιπών κοινόχρηστων χώρων, καθώς και τη λειτουργία φωτεινών σηματοδοτών, αφαιρούμενων τυχόν προστίμων-προσαυξήσεων εκπρόθεσμης καταβολής ή άλλων επιβαρύνσεων, και δίνονται αναλυτικά κατ' έτος και φορέα, σε σχετικό πίνακα.
- Ο ΛΑΓΗΕ ανακοίνωσε την υπογραφή Σύμβασης με έναρξη ισχύος από την 12η Οκτωβρίου 2014, σύμφωνα με την οποία αναλαμβάνει τα καθήκοντα του Εκπλειστηριαστή για τη δημοπράτηση όλων των δικαιωμάτων εκπομπής αερίων του θερμοκηπίου του Ελληνικού Δημοσίου σύμφωνα με τον Κανονισμό ΕΕ 1031/2010.
- Εγκρίθηκαν επίσης οι Αρχές και οι Κανόνες κατανομής Ενεργητικού-Παθητικού και Δαπανών-Εσόδων για την κατάρτιση των λογιστικά διαχωρισμένων Οικονομικών Καταστάσεων της «ΔΕΗ Α.Ε.» για το έτος 2014 και εφεξής (Απόφαση ΡΑΕ 266/2014).
- Τον Δεκέμβριο του 2011, η ΕΕ εξέδωσε τον Κανονισμό (ΕΕ) αριθ. 1227/2011 για την ακεραιότητα και τη διαφάνεια στη χονδρική αγορά ενέργειας (Regulation on Wholesale Energy Markets Integrity and Transparency - REMIT). Ο Κανονισμός REMIT εφαρμόζεται στη διαπραγμάτευση ενεργειακών προϊόντων χονδρικής και θέτει το πλαίσιο για τον εντοπισμό και την αποφυγή καταχρηστικών πρακτικών που επηρεάζουν τις χονδρικές αγορές ενέργειας, μέσω της θέσπισης κανόνων για την υποχρέωση δημοσίευσης των λεπτομερών συναλλαγών των ενεργειακών προϊόντων

της χονδρεμπορικής αγοράς Η/Ε. Στο πλαίσιο αυτό ο ΛΑΓΗΕ ξεκίνησε τη διαδικασία εγγραφής με τον ACER με σκοπό να περιληφθεί στη λίστα με τους «Εγγεγραμμένους Μηχανισμούς Αναφοράς» (Registered Reporting Mechanisms - RRM). Με την ολοκλήρωση της εγγραφής του ως RRM, ο ΛΑΓΗΕ θα είναι σε θέση να αναλάβει εκ μέρους των συμμετεχόντων, έπειτα από σχετική συμφωνία, την υποχρέωση αποστολής στον ACER, των σχετικών αναφορών των συναλλαγών τους στην ελληνική χονδρεμπορική αγορά ενέργειας, ικανοποιώντας τις απαιτήσεις του Κανονισμού REMIT. Ενεργοποιήθηκε επίσης ο σύνδεσμος με την πλατφόρμα CEREMP (Central European Registry of Energy Market Participants) για εγγραφή των συμμετεχόντων στις χονδρεμπορικές αγορές ενέργειας σύμφωνα με τις προβλέψεις του Κανονισμού.

- Τίθεται σε ισχύ η Απόφαση ΥΠΕΚΑ ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ. 24461 σχετικά με την εγκατάσταση συστημάτων αυτοπαραγωγής μέσω προγράμματος εγκατάστασης φωτοβολταϊκών συστημάτων από αυτοπαραγωγούς για την κάλυψη ιδίων αναγκών τους, με εφαρμογή ενεργειακού συμπηφισμού (net-metering) με στόχο τη μείωση του ενεργειακού κόστους των καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας. Στην εν λόγω Απόφαση καθορίζεται ο τύπος και το περιεχόμενο της Σύμβασης Συμπηφισμού.
- Καθορίστηκε η διαδικασία και τα δικαιολογητικά για την πληρωμή των δαπανών που αφορούν στην επιδότηση Προμηθευτών Ηλεκτρικής Ενέργειας για την επίπτωση στα έσοδα αυτών της ειδικής τιμολογιακής χρέωσης οικιακών καταναλωτών σε περίπτωση εφαρμογής μέτρων μείωσης των εκπομπών αιωρούμενων σωματιδίων για την αντιμετώπιση της ατμοσφαιρικής ρύπανσης, καθώς και όλες οι λεπτομέρειες για την εφαρμογή των σχετικών διατάξεων (ΦΕΚ Β΄ 3115-20/11/2014).
- Η ΡΑΕ μαζί τη Ρυθμιστική Αρχή για τον Ηλεκτρισμό και το Αέριο του Βελγίου (CREG), το Διαχειριστή του Βελγικού συστήματος φυσικού αερίου (FLUXYS) και τον Διαχειριστή του Ελληνικού συστήματος φυσικού αερίου (ΔΕΣΦΑ), συμφώνησαν να προωθήσουν από κοινού τη συνεργασία Ελλάδας και Βελγίου στον ενεργειακό τομέα, και ιδιαίτερα σε αυτόν του φυσικού αερίου. Σκοπός των συμφωνιών που υπογράφηκαν είναι η ανταλλαγή των βέλτιστων πρακτικών, της εμπειρίας και της τεχνογνωσίας όσον αφορά τη ρύθμιση των ενεργειακών αγορών, συμπεριλαμβανομένης της ανάπτυξης κόμβων αερίου (gas hubs). Στο πλαίσιο των συμφωνιών αυτών, η ΡΑΕ υπέγραψε Μνημόνιο Συνεργασίας με την CREG, προκειμένου να εργαστούν από κοινού στα σημαντικά θέματα τα οποία οι εθνικές ρυθμιστικές αρχές ενέργειας καλούνται να αντιμετωπίσουν κατά την εφαρμογή της κοινοτικής νομοθεσίας και των εθνικών κανονιστικών πλαισίων. Με την υπογραφή του Μνημονίου Συνεργασίας, η ΡΑΕ και η CREG υιοθετούν ως στόχο το αποτελεσματικό και αποδοτικό, για τους καταναλωτές και την οικονομία, άνοιγμα της ενεργειακής αγοράς, καθώς και τη δημιουργία κατάλληλων επενδυτικών συνθηκών, λαμβάνοντας υπ' όψιν τους μακροπρόθεσμους εθνικούς και κοινοτικούς ενεργειακούς στόχους.

3. Βάση παρουσίασης των οικονομικών καταστάσεων και βασικές λογιστικές αρχές

3.1. Βάση παρουσίασης

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 2014, την 27η Μαρτίου 2015. 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, τα χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση και τα παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα τα οποία αποτιμήθηκαν σε εύλογες αξίες) και την αρχή της συνέχισης της λειτουργίας της επιχείρησης. Οι οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σε χιλιάδες ευρώ και όλα τα κονδύλια στρογγυλοποιούνται στην πλησιέστερη χιλιάδα, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά.

Βάση Ενοποίησης

Οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν τις οικονομικές καταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας και των θυγατρικών της, έως την 31η Δεκεμβρίου κάθε έτους. Οι θυγατρικές (εταιρείες στις οποίες ο Όμιλος έχει άμεση ή έμμεση κατοχή, ή κατοχή μέσω άλλων θυγατρικών άνω του μισού των δικαιωμάτων ψήφου ή έχει το δικαίωμα άσκησης ελέγχου επί των εργασιών τους) έχουν ενοποιηθεί. Οι θυγατρικές ενοποιούνται από την ημέρα κατά την οποία 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 κι αν το υπόλοιπο καταστεί αρνητικό. Συναλλαγές που οδηγούν σε αλλαγές ποσοστών συμμετοχής σε θυγατρική, καταχωρούνται στην καθαρή θέση. Όλα τα διεταιρικά υπόλοιπα και συναλλαγές καθώς και τα μη πραγματοποιηθέντα ενδοομιλικά κέρδη και ζημίες έχουν απαλειφθεί πλήρως. Όπου απαιτείται, οι λογιστικές αρχές των θυγατρικών έχουν αναθεωρηθεί έτσι ώστε να διασφαλίζεται η συνέπεια με τις λογιστικές αρχές που έχει υιοθετήσει ο Όμιλος. Σημειώνεται ότι κάποια από τα ανωτέρω προβλεπόμενα δεν έχουν αναδρομική εφαρμογή και ως εκ τούτου οι ακόλουθες διαφορές έχουν σε ορισμένες περιπτώσεις μεταφερθεί από την προηγούμενη βάση ενοποίησης:

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

- Ζημίες που αναλογούσαν σε μη ελέγχουσα συμμετοχή δεν κατανομήνταν σε αυτήν εάν το υπόλοιπο είχε καταστεί αρνητικό. Οι μη κατανομήντες ζημίες που αναλογούσαν στη μη ελέγχουσα συμμετοχή αποδίδονταν στη μητρική εκτός αν υπήρχε δεσμευτική υποχρέωση από πλευράς της μη ελέγχουσας συμμετοχής για την κάλυψη τυχόν ζημιών.

Σε περίπτωση που ο Όμιλος χάσει τον έλεγχο μιας θυγατρικής τότε:

Αποαναγνωρίζονται:

- Τα περιουσιακά στοιχεία (συμπεριλαμβανομένης και της υπεραξίας) και οι υποχρεώσεις της θυγατρικής.
- Η λογιστική αξία της μη ελέγχουσας συμμετοχής.
- Οι σωρευμένες συναλλαγματικές διαφορές, που έχουν καταχωρηθεί στην Καθαρή Θέση.

Αναγνωρίζονται:

- Η εύλογη αξία του τιμήματος που εισπράχθηκε.
- Η εύλογη αξία της εναπομένουσας συμμετοχής.
- Οποιοδήποτε πλεόνασμα ή έλλειμμα στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσεως.
- Το μερίδιο της μητρικής στα στοιχεία που προηγούμενες είχαν αναγνωριστεί στην κατάσταση λοιπών συνολικών εσόδων, στην κατάσταση Αποτελεσμάτων ή Αποτελέσματα εις νέο, όπου αυτό κρίνεται απαραίτητο.

3.2. Μεταβολές σε λογιστικές αρχές και γνωστοποιήσεις

Οι λογιστικές πολιτικές που υιοθετήθηκαν συνάδουν με εκείνες που είχαν υιοθετηθεί κατά την προηγούμενη οικονομική χρήση εκτός από τα παρακάτω τροποποιημένα πρότυπα τα οποία ο Όμιλος έχει υιοθετήσει κατά την 1η Ιανουαρίου 2014:

- ΔΛΠ 28 Επενδύσεις σε Συγγενείς επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες (αναθεώρηση)
- ΔΛΠ 32 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Παρουσίαση (τροποποίηση) - Συμπηφισμός Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων και Χρηματοοικονομικών Υποχρεώσεων
- ΔΠΧΑ 10 Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις, ΔΛΠ 27 Ατομικές Οικονομικές Καταστάσεις
- ΔΠΧΑ 11 Από Κοινού Συμφωνίες
- ΔΠΧΑ 12 Γνωστοποιήσεις συμμετοχών σε άλλες επιχειρήσεις
- ΔΛΠ 39 Χρηματοοικονομικά Μέσα (Τροποποίηση): Αναγνώριση και Επιμέτρηση - Ανανέωση των Παραγώγων και η συνέχιση της Λογιστικής Αντιστάθμισης
- ΔΛΠ 36 Απομείωση αξίας περιουσιακών στοιχείων (Τροποποίηση) - Γνωστοποιήσεις ανακτήσιμου ποσού μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων
- Διερμηνεία 21 Τέλη

- ΔΛΠ 28 Επενδύσεις σε Συγγενείς επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες (αναθεώρηση)**
Ως συνέπεια των νέων προτύπων ΔΠΧΑ 11 Από κοινού συμφωνίες και ΔΠΧΑ 12 Γνωστοποιήσεις συμμετοχών σε άλλες επιχειρήσεις, το ΔΛΠ 28 Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις μετονομάστηκε σε ΔΛΠ 28 Επενδύσεις σε Συγγενείς επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες και περιγράφει

την εφαρμογή της μεθόδου καθαρής θέσης στις επενδύσεις σε κοινοπραξίες πέραν των επενδύσεων σε συγγενείς επιχειρήσεις. Η αναθεώρηση δεν έχει καμία επίδραση στην οικονομική θέση του Ομίλου ή τη δραστηριότητά του.

• **ΔΛΠ 32 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Παρουσίαση (τροποποίηση) - Συμψηφισμός Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων και Χρηματοοικονομικών Υποχρεώσεων**

Οι τροποποιήσεις αυτές διευκρινίζουν την έννοια «υφίσταται στο παρόν νομικά επιβαλλόμενο δικαίωμα για συμψηφισμό». Οι τροποποιήσεις επίσης διευκρινίζουν την εφαρμογή των κριτηρίων συμψηφισμού του ΔΛΠ 32 στα συστήματα διακανονισμού (όπως σε κεντρικά συστήματα οίκων εκκαθάρισης) τα οποία εφαρμόζουν μηχανισμούς μεικτού διακανονισμού οι οποίοι δεν λειτουργούν ταυτόχρονα. Η τροποποίηση δεν έχει καμία επίδραση στην οικονομική θέση του Ομίλου ή τη δραστηριότητά του.

• **ΔΠΧΑ 10 Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις, ΔΛΠ 27 Ατομικές Οικονομικές Καταστάσεις**

Το ΔΠΧΑ 10 αντικαθιστά το μέρος του ΔΛΠ 27 Ενοποιημένες και Ατομικές Οικονομικές Καταστάσεις που σχετίζεται με τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις. Επίσης, αναφέρεται σε θέματα που αναπτύσσονται στη Διερμνευτική 12 Ενοποίηση - Οικονομικές Οντότητες Ειδικού Σκοπού. Το ΔΠΧΑ 10 εγκαθιστά ένα ενιαίο μοντέλο ελέγχου που έχει εφαρμογή σε όλες τις εταιρείες, συμπεριλαμβανομένων και των οικονομικών οντοτήτων ειδικού σκοπού. Οι αλλαγές που εισάγονται από το ΔΠΧΑ 10 απαιτούν από τη Διοίκηση να ασκεί σημαντική κρίση προκειμένου να καθορίσει ποιες οντότητες ελέγχονται και, συνεπώς, είναι απαραίτητο να ενοποιηθούν από τη μητρική, συγκρινόμενες με τις απαιτήσεις που βρίσκονταν στο ΔΛΠ 27. Το πρότυπο δεν έχει καμία επίδραση στην οικονομική θέση του Ομίλου ή τη δραστηριότητά του.

• **ΔΠΧΑ 11 Από Κοινοῦ Συμφωνίες**

Το ΔΠΧΑ 11 αντικαθιστά το ΔΛΠ 31 Συμμετοχή σε Κοινοπραξίες και τη Διερμνευτική 13 Από κοινού ελεγχόμενες οικονομικές οντότητες - Μη χρηματικές συνεισφορές από κοινοπρακτούντες. Το ΔΠΧΑ 11 καταργεί την επιλογή της αναλογικής ενοποίησης των από κοινού ελεγχόμενων εταιρειών. Αντί αυτού, οι από κοινού ελεγχόμενες εταιρείες οι οποίες πληρούν τον ορισμό της κοινοπραξίας πρέπει να λογίζονται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο καθαρής θέσης. Το πρότυπο δεν έχει καμία επίδραση στην οικονομική θέση του Ομίλου ή τη δραστηριότητά του.

• **ΔΠΧΑ 12 Γνωστοποιήσεις συμμετοχών σε άλλες επιχειρήσεις**

Το ΔΠΧΑ 12 περιλαμβάνει όλες τις γνωστοποιήσεις που προηγούμενως εμπεριέχονταν στο ΔΛΠ 27 και σχετίζονταν με τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις, καθώς επίσης και όλες τις γνωστοποιήσεις που προηγούμενως εμπεριέχονταν στο ΔΛΠ 31 και στο ΔΛΠ 28. Οι γνωστοποιήσεις αυτές σχετίζονται με τη συμμετοχή μιας εταιρείας σε θυγατρικές εταιρείες, σε από κοινού συμφωνίες, σε συγγενείς εταιρείες και δομημένες

εταιρείες. Απαιτούνται επίσης μια σειρά από νέες γνωστοποιήσεις. Το πρότυπο δεν έχει καμία επίδραση στην οικονομική θέση του Ομίλου ή τη δραστηριότητά του.

• **ΔΛΠ 39 Χρηματοοικονομικά Μέσα (Τροποποίηση): Αναγνώριση και Επιμέτρηση - Ανανέωση των Παραγώγων και η συνέχιση της Λογιστικής Αντιστάθμισης**

Σύμφωνα με την τροποποίηση αυτή δεν απαιτείται διακοπή της λογιστικής αντιστάθμισης εάν ένα παράγωγο αντιστάθμισης ανανεωθεί, εφόσον πληρούνται ορισμένα κριτήρια. Το ΣΔΛΠ προέβη σε περιορισμένης έκτασης τροποποίηση του ΔΛΠ 39, ώστε να επιτραπεί η συνέχιση της λογιστικής αντιστάθμισης σε ορισμένες περιπτώσεις στις οποίες αλλάζει ο αντισυμβαλλόμενος ενός αντισταθμιστικού μέσου, προκειμένου για την εκκαθάριση του μέσου αυτού. Η τροποποίηση δεν έχει καμία επίδραση στην οικονομική θέση του Ομίλου ή τη δραστηριότητά του.

• **ΔΛΠ 36 Απομείωση αξίας περιουσιακών στοιχείων (Τροποποίηση) - Γνωστοποιήσεις ανακτήσιμου ποσού μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων**

Η τροποποίηση αυτή απομακρύνει τις ακούσιες επιπτώσεις του ΔΠΧΑ 13 στις γνωστοποιήσεις που απαιτούνται από το ΔΛΠ 36. Επιπρόσθετα, η τροποποίηση απαιτεί γνωστοποίηση του ανακτήσιμου ποσού των περιουσιακών στοιχείων ή των ΜΔΤΡ για τα οποία έχει αναγνωρισθεί απομείωση ή αναστραφεί απομείωση κατά τη διάρκεια της περιόδου. Η τροποποίηση δεν έχει καμία επίδραση στην οικονομική θέση του Ομίλου ή τη δραστηριότητά του.

• **Διερμνευτική 21 Τέλη**

Η Επιτροπή Διερμνευτικών κλήθηκε να εξετάσει πώς μια οικονομική οντότητα θα πρέπει να λογιστικοποιεί στις οικονομικές της καταστάσεις τις υποχρεώσεις για πληρωμή τελών που επιβάλλονται από τις κυβερνήσεις, εκτός από φόρους εισοδήματος. Η διερμνευτική αυτή είναι μια διερμνευτική του ΔΛΠ 37 Προβλέψεις, Ενδεχόμενες Υποχρεώσεις και Ενδεχόμενα Περιουσιακά Στοιχεία. Το ΔΛΠ 37 καθορίζει τα κριτήρια για την αναγνώριση μιας υποχρέωσης, ένα εκ των οποίων είναι η απαίτηση να υπάρχει παρούσα υποχρέωση ως αποτέλεσμα ενός παρελθόντος γεγονότος (γνωστό και ως δεσμευτικό γεγονός). Η διερμνευτική διευκρινίζει ότι το δεσμευτικό γεγονός που δημιουργεί την υποχρέωση καταβολής ενός τέλους είναι η δραστηριότητα που περιγράφεται στη σχετική νομοθεσία που ενεργοποιεί την πληρωμή του τέλους. Η διερμνευτική δεν έχει καμία σημαντική επίδραση στην οικονομική θέση του Ομίλου ή τη δραστηριότητά του.

3.3. Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και κρίσεις της διοίκησης

Η σύνταξη οικονομικών καταστάσεων απαιτεί από τη Διοίκηση να προβαίνει σε εκτιμήσεις και παραδοχές που επηρεάζουν τα υπόλοιπα των λογαριασμών ενεργητικού και παθητικού, τη γνωστοποίηση ενδεχόμενων

απαιτήσεων και υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία των οικονομικών καταστάσεων καθώς και τα έσοδα και έξοδα που παρουσιάζονται κατά τις χρήσεις αναφοράς. Τα πραγματικά αποτελέσματα ενδέχεται να διαφέρουν από τις εκτιμήσεις αυτές. Οι σημαντικότερες κρίσεις και εκτιμήσεις αναφορικά με γεγονότα των οποίων η εξέλιξη θα μπορούσε να μεταβάλει ουσιωδώς τα κονδύλια των οικονομικών καταστάσεων κατά την επόμενη δωδεκάμηνη περίοδο είναι τα εξής:

Παροχές μετά τη συνταξιοδότηση

Η Μητρική Εταιρεία παρέχει στους εργαζόμενους και στους συνταξιούχους του Ομίλου ηλεκτρική ενέργεια με μειωμένο τιμολόγιο. Το μειωμένο τιμολόγιο προς τους συνταξιούχους αναγνωρίζεται ως υποχρέωση και υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών παροχών μετά τη συνταξιοδότηση που θεωρούνται ότι είναι δεδουλευμένα μέχρι το τέλος της χρήσης με βάση τα δικαιώματα παροχών μετά τη συνταξιοδότηση των εργαζομένων που σωρεύονται κατά τη διάρκεια της υπηρεσίας τους, υπολογίζονται δε βάσει οικονομικών και αναλογιστικών παραδοχών. Επιπλέον λεπτομέρειες αναφορικά με τις βασικές υποθέσεις και εκτιμήσεις περιλαμβάνονται στη Σημείωση 29.

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 των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων. Την 31η Δεκεμβρίου 2014, ο Όμιλος προέβη στην αναπροσαρμογή των εν λειτουργία ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων όπως αυτά είχαν κατά την ημερομηνία. Η προηγούμενη αναπροσαρμογή είχε διενεργηθεί με ημερομηνία 31 Δεκεμβρίου 2009. Οι συνολικές ωφέλιμες ζωές όπως αυτές έχουν εκτιμηθεί περιλαμβάνονται στη Σημείωση 3.4.

Απομείωση πάγιων 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 πάγιων περιουσιακών στοιχείων

Βάσει των διατάξεων του ΔΛΠ 16 «Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία», η αξία κτήσης ενός πάγιου περιουσιακού στοιχείου περιλαμβάνει μεταξύ άλλων και την αρχική εκτίμηση για τις απαιτούμενες δαπάνες αποξήλωσης και απομάκρυνσης του περιουσιακού στοιχείου αυτού. Οι

δαπάνες αυτές ποσοτικοποιούνται και αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΛΠ 37 «Προβλέψεις, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και ενδεχόμενες απαιτήσεις».

Η Διοίκηση εκτιμά ότι το κόστος αποξήλωσης μπορεί, ειδικά στην περίπτωση των λιγνιτικών σταθμών και των σταθμών φυσικού αερίου, να χρηματοδοτηθεί από την εκποίηση εξοπλισμού και υλικών που θα προκύψουν από την αποξήλωση και ως εκ τούτου δεν έχει σχηματιστεί καμία πρόβλεψη έναντι του μελλοντικού κόστους αποξήλωσης όλων των ανωτέρω κατηγοριών σταθμών.

Προβλέψεις για κινδύνους

Ο Όμιλος σχηματίζει προβλέψεις για κινδύνους που αφορούν σε αγωγές τρίτων κατά των εταιρειών του Ομίλου και για των οποίων η έκβαση ενδέχεται να οδηγήσει σε εκροή πόρων για το διακανονισμό τους. Η πρόβλεψη σχηματίζεται με βάση το αγωγήμο ποσό και την πιθανότητα έκβασης της δικαστικής διαμάχης.

Προβλέψεις για εμπορικές απαιτήσεις

Η πρόβλεψη για επισφαλείς πελάτες σχηματίζεται για τους πελάτες Υψηλής Τάσης επί συγκεκριμένων υπολοίπων πελατών όταν υπάρχουν ενδείξεις αδυναμίας είσπραξης τους. Για τους πελάτες Μέσης και Χαμηλής Τάσης, η Εταιρεία σχηματίζει γενική ομαδοποιημένη πρόβλεψη για το σύνολο του ανεξόφλητου υπολοίπου τους πέραν των 3 και 6 μηνών, αντίστοιχα, ανά πελάτη. Η πολιτική αυτή επανεξετάζεται περιοδικά προκειμένου να αναπροσαρμόζεται στις ισχύουσες συνθήκες. Επιπλέον λεπτομέρειες περιλαμβάνονται στη Σημείωση 19.

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 στον φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 82, παραγρ. 5 του ν. 2238/1994. Ο έλεγχος αυτός για τη χρήση του 2014 βρίσκεται σε εξέλιξη και η σχετική Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης προβλέπεται να χορηγηθεί μετά τη δημοσίευση των οικονομικών καταστάσεων της χρήσεως 2014. Αν μέχρι την ολοκλήρωση του φορολογικού ελέγχου προκύψουν πρόσθετες φορολογικές υποχρεώσεις, εκτιμούμε ότι αυτές δε θα έχουν ουσιώδη επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις. Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται

επί των φορολογικών ζημιών στο βαθμό που είναι πιθανόν ότι θα προκύψουν φορολογικά κέρδη έναντι των οποίων οι ζημιές δύνανται να συμψηφιστούν. Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις που θα αναγνωριστούν απαιτούν σημαντική κρίση της Διοίκησης αναφορικά με το ύψος και το χρόνο πραγματοποίησης μελλοντικών φορολογητέων κερδών.

Λογιστικός Χειρισμός απόσχισης κλάδου σε θυγατρική εταιρεία

Η Διοίκηση προβαίνει σε σημαντικές κρίσεις αναφορικά με την ορθότερη απεικόνιση της απόσχισης και εισφοράς κλάδου από τη Μητρική Εταιρεία σε 100% θυγατρική της έναντι μετοχών, καθώς ο λογιστικός χειρισμός για παρόμοιες συναλλαγές μεταξύ εταιρειών υπό κοινό έλεγχο δεν προβλέπεται ρητά από τα ΔΠΧΑ.

Πρόβλεψη για καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια

Τα έσοδα αναγνωρίζονται στο βαθμό που είναι πιθανόν ότι τα οικονομικά οφέλη από αυτά θα εισρεύσουν στον Όμιλο και εφόσον μπορούν να υπολογιστούν 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 τον μέσο όρο τιμών της ηλεκτρικής ενέργειας. Τα πραγματικά ποσά που τελικά τιμολογούνται μπορεί να διαφέρουν από αυτά που προβλέφθηκαν.

3.4. Βασικές λογιστικές αρχές

Μετατροπή Ξένων Νομισμάτων

Το νόμισμα λειτουργίας και 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 ζημιές που προκύπτουν από τις προσαρμογές αυτές, περιλαμβάνονται στα κέρδη (ζημιές) από συναλλαγματικές διαφορές στην κατάσταση αποτελεσμάτων.Ταμνημοισματικά στοιχείασεξένονόμισμα 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 κέρδος ή ζημία από την μετατροπή των μη νομισματικών στοιχείων αντιμετωπίζεται με τον ίδιο τρόπο που αντιμετωπίζονται τα κέρδη ή ζημιές από τη μεταβολή της εύλογης αξίας των στοιχείων αυτών.

Ασώματες Ακιντοποποιήσεις

Οι ασώματες ακινητοποιήσεις περιλαμβάνουν λογισμικά προγράμματα και αγορές εκπομπών CO₂.

Λογισμικά προγράμματα

Τα λογισμικά προγράμματα αποτιμώνται στο κόστος κτήσεως μείον σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις. Σε περίπτωση απόσυρσης ή πώλησης, η αξία κτήσεως και οι αποσβέσεις διαγράφονται. Κάθε κέρδος ή ζημία που προκύπτει από τη διαγραφή περιλαμβάνεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων. Η απόσβεση του λογισμικού λογίζεται βάσει της σταθερής μεθόδου απόσβεσης και εντός περιόδου πέντε ετών.

Δικαιώματα Εκπομπών Διοξειδίου του Άνθρακα (CO₂)

Η Μητρική Εταιρεία προβαίνει στην αγορά δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ προκειμένου να καλύψει την υποχρέωση που προκύπτει από τις πραγματικές εκπομπές CO₂ των μονάδων παραγωγής. Η υποχρέωση επιμετράται 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. Η τελευταία εκτίμηση των παγίων διενεργήθηκε με βάση τα δεδομένα της 31ης Δεκεμβρίου 2014 (επιπλέον λεπτομέρειες περιλαμβάνονται στη Σημείωση 13). 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 ενσώματος πάγιου 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 μια σημαντική περίοδο ώστε να καταστεί διαθέσιμο προς χρήση ή πώληση, κεφαλαιοποιούνται ως μέρος του κόστους κτήσης των σχετικών περιουσιακών στοιχείων. Η λογιστική αυτή αρχή εφαρμόζεται επί παγίων που αναγνωρίζονται από την 1η Ιανουαρίου 2009 και εφεξής (νέες κατασκευές). Όλα τα υπόλοιπα κόστη δανεισμού αναγνωρίζονται ως έξοδα της χρήσης κατά την οποία πραγματοποιούνται.

Αποσβέσεις

Οι αποσβέσεις των πάγιων 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 Αεριοστρόβιλοι	35-40 35
Ορυχεία	20-40
Υδροηλεκτρικοί σταθμοί παραγωγής	50
Αυτόνομοι σταθμοί παραγωγής	25
Μεταφορά	
Γραμμές μεταφοράς	35
Υποσταθμοί μεταφοράς	35
Διανομή	
Υποσταθμοί	35
Δίκτυα Χαμηλής και Μέσης Τάσης	35
Μεταφορικά μέσα	15
Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	5-25

Μεταλλευτική Δραστηριότητα

Η Μητρική Εταιρεία έχει στην κατοχή της και λειτουργεί λιγνιτωρυχεία. Το κόστος κτήσης (κυρίως μέσω απαλλοτριώσεων) και αρχικής (προ-λειτουργικής) ανάπτυξης των ορυχείων κεφαλαιοποιείται και αποσβένεται (από την έναρξη της εμπορικής λειτουργίας

των ορυχείων) στο μικρότερο διάστημα μεταξύ της ζωής του ορυχείου και μιας περιόδου είκοσι ετών. Τα έξοδα έρευνας, αναζήτησης καθώς και τα έξοδα μεταλειτουργικής ανάπτυξης βαρύνουν το κόστος παραγωγής του λιγνίτη της χρήσης που αφορούν. Πρόβλεψη για αποκατάσταση περιβάλλοντος έχει σχηματιστεί προς κάλυψη των παρόντων υποχρεώσεων του Ομίλου για την αποκατάσταση της γης που έχει προσβληθεί, και υπολογίζεται βάσει της προσβληθείσας μέχρι σήμερα επιφάνειας και του μέσου κόστους αποκατάστασης ανά μετρική μονάδα. Η σχετική πρόβλεψη λογιστικοποιείται στην παρούσα αξία της σχετικής υποχρέωσης αποκατάστασης της γης σε ωφέλιμη χρήση και περιλαμβάνεται στα πάγια (ορυχεία) και στις προβλέψεις.

Επενδύσεις σε Θυγατρικές Επιχειρήσεις

Στις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις, οι επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις αποτιμώνται στο κόστος κτήσης μειωμένες με τυχόν σωρευμένες ζημιές απομείωσης. Η απόσχιση και εισφορά κλάδου από τη Μητρική Εταιρεία σε 100% θυγατρική της έναντι μετοχών αντιμετωπίζεται ως συναλλαγή μεταξύ εταιρειών υπό κοινό έλεγχο. Σε περιπτώσεις τέτοιων συναλλαγών οι μετοχές που λαμβάνονται αναγνωρίζονται ως προσθήκη στο κόστος της επένδυσης στη θυγατρική επιχείρηση με αξία ίση με τη λογιστική αξία των καθαρών περιουσιακών στοιχείων που εισφέρθηκαν κατά την ημερομηνία της συναλλαγής.

Επενδύσεις σε Συγγενείς Επιχειρήσεις

Πρόκειται περί επιχειρήσεων στις οποίες ο Όμιλος ασκεί σημαντική επιρροή, ωστόσο δεν είναι θυγατρικές ή κοινοπραξίες του. Οι συμμετοχές του Ομίλου σε συγγενείς επιχειρήσεις ενοποιούνται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης βάσει της οποίας παρουσιάζονται στον ισολογισμό στο κόστος κτήσης πλέον του ποσοστού συμμετοχής του Ομίλου στις μεταβολές στην καθαρή τους θέση μετά την αρχική ημερομηνία κτήσης, μείον τις προβλέψεις για απομείωση της αξίας των συμμετοχών αυτών. Σε περίπτωση που το μερίδιο του Ομίλου στις ζημιές μιας συγγενούς επιχείρησης ισούται ή υπερβαίνει τη συμμετοχή του στη συγγενή επιχείρηση, ο Όμιλος παύει να αναγνωρίζει το μερίδιό του από τις περαιτέρω ζημιές. 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 ζημιές 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 ζημιές 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 προφόρου 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, αντλιογίζονται μόνο σε περίπτωση όπου υπάρχουν αλλαγές στις εκτιμήσεις που χρησιμοποιήθηκαν για τον προσδιορισμό του ανακτήσιμου ποσού από την αναγνώριση της τελευταίας ζημίας απομείωσης.

Το αυξημένο υπόλοιπο του περιουσιακού στοιχείου που προκύπτει από τον 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 αυτόν, οι αποσβέσεις του συγκεκριμένου περιουσιακού στοιχείου προσαρμόζονται έτσι ώστε το αναθεωρημένο υπόλοιπο (μείον την υπολειμματική αξία) να επιμεριστεί ισόποσα σε μελλοντικές περιόδους βάσει της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής του περιουσιακού στοιχείου.

Επιμέτρηση της εύλογης αξίας

Ο Όμιλος επιμετρά τα χρηματοοικονομικά μέσα, όπως τα παράγωγα και τις επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση, σε κάθε ημερομηνία αναφοράς και τα μη χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, όπως τα ακίνητα, περιοδικά (κάθε 3-5 χρόνια) στην εύλογη αξία σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού.

Η εύλογη αξία ενός στοιχείου αποτελεί το τμήμα που θα εισπράττεται για την πώληση ενός περιουσιακού στοιχείου ή που πληρώνεται για το διακανονισμό μιας υποχρέωσης σε μια 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 τη χρήση των σχετικών παρατηρήσιμων εισροών και ελαχιστοποιώντας τη 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, όσο και για περιουσιακά στοιχεία που κατέχονται προς διανομή στις διακοπέισες δραστηριότητες.

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 επίσης 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 τη φύση, τα χαρακτηριστικά και τους κινδύνους του περιουσιακού στοιχείου ή της υποχρέωσης και το επίπεδο της ιεραρχίας της εύλογης αξίας, όπως εξηγήθηκε παραπάνω.

Επενδύσεις και Λοιπά Χρηματοοικονομικά Περιουσιακά Στοιχεία

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που εμπίπτουν και ρυθμίζονται από τις διατάξεις του ΔΛΠ 39, ταξινομούνται κατά την αρχική αναγνώριση, ανάλογα με τη φύση και τα χαρακτηριστικά τους, ως χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων, απαιτήσεις και δάνεια, επενδύσεις διακρατούμενες έως τη λήξη τους και διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις. Τα εν λόγω χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος κτήσης που αντιπροσωπεύει την εύλογη αξία, πλέον των άμεσων δαπανών απόκτησης/ συναλλαγής στις περιπτώσεις των επενδύσεων που δεν αποτιμώνται σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων.

Ο Όμιλος κατηγοριοποιεί τα ανωτέρω χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία μετά την αρχική αναγνώριση και, όπου επιτρέπεται, επανεξετάζει την κατηγοριοποίηση αυτή. Όλες οι συνθήεις 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). Συνθήεις αγορές ή πωλήσεις αφορούν αγορές ή πωλήσεις χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού οι οποίες απαιτούν τη φυσική παραλαβή των στοιχείων εντός της περιόδου και διέπονται από νομοθεσία ή συμφωνία αγοράς.

Χρηματοοικονομικά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων

Η κατηγορία αυτή περιλαμβάνει εμπορεύσιμα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού.

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού κατηγοριο-

ποιούνται ως εμπορεύσιμα εάν αποκτήθηκαν με σκοπό τη ρευστοποίησή τους στο άμεσο μέλλον, εκτός εάν έχουν καθοριστεί ως αποτελεσματικά μέσα αντιστάθμισης. Κέρδη ή ζημίες από την αποτίμηση αυτών των χρηματοοικονομικών στοιχείων καταχωρούνται στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Απαιτήσεις και δάνεια

Αφορά χρηματοοικονομικά προϊόντα με προσδιοριζόμενες ροές τα οποία δεν είναι εισηγμένα σε ενεργή αγορά. Αυτά τα στοιχεία αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος με βάση τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Κέρδη ή ζημίες καταχωρούνται στα αποτελέσματα της χρήσης όταν τα σχετικά κονδύλια διαγράφονται ή απομειώνονται, καθώς επίσης και μέσω της διαδικασίας απόσβεσης.

Επενδύσεις διακρατούμενες ως τη λήξη τους

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία με προσδιοριζόμενες ροές και προκαθορισμένη λήξη κατηγοριοποιούνται σαν διακρατούμενα έως τη λήξη, όταν ο Όμιλος έχει την πρόθεση και τη δυνατότητα να τα κρατήσει έως τη λήξη. Επενδύσεις οι οποίες διακρατούνται για αόριστο ή μη προκαθορισμένο διάστημα δεν μπορούν να ταξινομηθούν στην κατηγορία αυτή. Οι διακρατούμενες έως τη λήξη επενδύσεις αποτιμώνται, μετά την αρχική καταχώρηση, στο αναπόσβεστο κόστος με βάση τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Κέρδη και ζημίες καταχωρούνται στα αποτελέσματα χρήσης όταν τα σχετικά κονδύλια διαγράφονται ή απομειώνονται, καθώς επίσης και μέσω της διαδικασίας απόσβεσης.

Διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις

Η κατηγορία αυτή περιλαμβάνει τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που δεν μπορούν να ταξινομηθούν σε καμία από τις ανωτέρω κατηγορίες. Μετά την αρχική αναγνώριση, οι διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις αποτιμώνται στην εύλογη αξία και τα προκύπτοντα κέρδη και ζημίες καταχωρούνται απ’ ευθείας σε ιδιαίτερο κονδύλι στα ίδια κεφάλαια. Κατά την πώληση ή τη διαγραφή ή την απομείωση της επένδυσης τα σωρευμένα κέρδη ή ζημίες μεταφέρονται στα αποτελέσματα χρήσης. Η τρέχουσα αξία των εν λόγω επενδύσεων που εμπορεύονται σε οργανωμένη χρηματιστηριακή αγορά προκύπτει από τη σχετική χρηματιστηριακή αξία της επένδυσης κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. Αναφορικά με τις επενδύσεις που δεν εμπορεύονται σε ενεργό αγορά, η εύλογη αξία υπολογίζεται με βάση σχετικές τεχνικές αποτίμησης. Αυτές οι τεχνικές βασίζονται σε πρόσφατες αμφοτεροβαρείς συναλλαγές παρόμοιων επενδύσεων, αναφορά στη χρηματιστηριακή αξία μιας άλλης επένδυσης με παρεμφερή χαρακτηριστικά με αυτά της αποτιμώμενης, ανάλυση προεξοφλημένων χρηματοροών και μοντέλα αποτίμησης επενδύσεων. Όταν η εύλογη αξία δεν μπορεί να εκτιμηθεί αξιόπιστα, οι επενδύσεις αποτιμώνται στο κόστος κτήσης τους.

Εάν υφίσταται απομείωση σε διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις, το ποσό της απομείωσης υπολογίζεται ως η διαφορά μεταξύ της αξίας κτήσης (καθαρή από τυχόν αποπληρωμές κεφαλαίου και αποσβέσεις) και της τρέχουσας εύλογης αξίας, μείον τυχόν ζημίες απομείωσης που αναγνωρίστηκαν στο παρελθόν στα αποτελέσματα

χρήσης. Το ποσό της απομείωσης μεταφέρεται από τα ίδια κεφάλαια στα αποτελέσματα χρήσης. Ζημίες απομείωσης που έχουν αναγνωριστεί στο παρελθόν στα αποτελέσματα και αφορούν επενδύσεις σε μετοχικούς τίτλους δεν αντιστρέφονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων. Αντιλογισμοί απομείωσης που αφορούν ομόλογα αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης, εφόσον η αύξηση στην εύλογη αξία των στοιχείων αυτών μπορεί αντικειμενικά να συσχετιστεί με κάποιο γεγονός το οποίο έλαβε χώρα μεταγενέστερα της αναγνώρισης της ζημίας απομείωσης.

Απομείωση Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων

Ο Όμιλος αξιολογεί σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού τα δεδομένα αναφορικά με το κατά πόσον η αξία ενός χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου ή μιας ομάδας χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων έχει απομειωθεί.

Περιουσιακά στοιχεία που αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος

Εφόσον υφίστανται αντικειμενικές ενδείξεις απομείωσης απαιτήσεων και δανείων που αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος, το ποσό της ζημίας απομείωσης υπολογίζεται ως η διαφορά μεταξύ του υπολοίπου του στοιχείου ενεργητικού και της παρούσας αξίας των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών (μη συμπεριλαμβανομένων πιστωτικών ζημιών που δεν έχουν πραγματοποιηθεί). Οι ταμειακές ροές προεξοφλούνται χρησιμοποιώντας το αρχικό πραγματικό επιτόκιο του χρηματοοικονομικού στοιχείου (το πραγματικό επιτόκιο που υπολογίστηκε κατά την αρχική αναγνώριση του στοιχείου). Το υπόλοιπο του στοιχείου αυτού μπορεί να απομειωθεί είτε μέσω διαγραφής είτε μέσω αναγνώρισης πρόβλεψης. Η τρέχουσα αξία του χρηματοοικονομικού στοιχείου μειώνεται μέσω χρησιμοποίησης πρόβλεψης και η ζημία απομείωσης αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσης. Ο Όμιλος αρχικά εξετάζει εάν υφίστανται αντικειμενικές ενδείξεις απομείωσης σε επίπεδο εξατομικευμένων στοιχείων τα οποία θεωρούνται σημαντικά, ενώ τα στοιχεία τα οποία δεν θεωρούνται σημαντικά ομαδοποιούνται και εξετάζονται στο σύνολό τους. Σε περίπτωση που συμπεραίνεται ότι δεν υπάρχουν αντικειμενικές ενδείξεις ύπαρξης απομείωσης για κάποιο συγκεκριμένο στοιχείο, ανεξάρτητα από τη σημαντικότητά του, το στοιχείο αυτό συμπεριλαμβάνεται στην αξιολόγηση απομείωσης ομάδων περιουσιακών στοιχείων με παρόμοιους πιστωτικούς κινδύνους. Εξατομικευμένα χρηματοοικονομικά στοιχεία τα οποία εξετάζονται για απομείωση και για τα οποία ζημίες απομείωσης συνεχίζουν να αναγνωρίζονται, δεν συμπεριλαμβάνονται σε ομαδοποιημένη εξέταση στοιχείων. Εάν σε μεταγενέστερη περίοδο, το ποσό της απομείωσης μειωθεί και η μείωση αυτή μπορεί να συσχετιστεί με κάποιο γεγονός το οποίο έλαβε χώρα μεταγενέστερα της αναγνώρισης της ζημίας απομείωσης, το ποσό της ζημίας που αναγνωρίστηκε στο παρελθόν αντिलογίζεται. Μεταγενέστεροι αντιλογισμοί ζημιών απομείωσης αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης κατά το βαθμό που το υπόλοιπο του στοιχείου

δεν υπερβαίνει το αναπόσβεστο κόστος του κατά την ημερομηνία του αντιλογισμού.

Αποθέματα

Τα αποθέματα περιλαμβάνουν αναλώσιμα υλικά, ανταλλακτικά, αποθέματα λιγνίτη και αποθέματα υγρών καυσίμων.

Αναλώσιμα υλικά και ανταλλακτικά

Τα αναλώσιμα υλικά και ανταλλακτικά αποτιμώνται στη χαμηλότερη μεταξύ της τιμής κτήσης και της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας, η οποία λαμβάνει υπόψη την καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία του τελικού προϊόντος στο οποίο ενσωματώνονται. Η δε τιμή κτήσης προσδιορίζεται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του σταθμικού μέσου όρου. Τα υλικά καταχωρούνται στα αποθέματα κατά την αγορά τους και εξοδοποιούνται ή κεφαλαιοποιούνται κατά τη χρησιμοποίησή τους.

Λιγνίτης (ιδιοπαραγωγής και τρίτων)

Στον ισολογισμό απεικονίζεται το κόστος των αποθεμάτων λιγνίτη που έχουν εξορυχθεί/αγοραστεί και δεν έχουν αναλωθεί κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. Τα αποθέματα λιγνίτη αποτιμώνται στη χαμηλότερη τιμή μεταξύ του κόστους παραγωγής/κόστους αγοράς και της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας τους, η οποία λαμβάνει υπόψη την καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία του τελικού προϊόντος στο οποίο ενσωματώνονται, με το κόστος να προσδιορίζεται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του μέσου σταθμικού κόστους παραγωγής/αγοράς. Το κόστος παραγωγής/αγοράς αποτελείται κυρίως από έξοδα που πραγματοποιούνται προκειμένου τα αποθέματα λιγνίτη να τεθούν σε θέση και κατάσταση ανάλωσης. Η ανάλωση του λιγνίτη εμφανίζεται διακριτά στα λειτουργικά έξοδα στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Υγρά καύσιμα

Τα υγρά καύσιμα αποτιμώνται στη χαμηλότερη αξία μεταξύ της αξίας κτήσης και της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας, η οποία λαμβάνει υπόψη την καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία του τελικού προϊόντος στο οποίο ενσωματώνονται. Το κόστος αγοράς αντανakλά την τιμή αγοράς πλέον φόρων (μη συμπεριλαμβανομένου του ΦΠΑ), τελών και κάθε άλλου είδους δαπάνης προκειμένου τα καύσιμα να αποθηκευτούν στις αποθήκες του Ομίλου και προσδιορίζεται με βάση τη μέθοδο του σταθμικού μέσου όρου. Τα υγρά καύσιμα εξοδοποιούνται με την ανάλωσή τους και εμφανίζονται διακριτά στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Χρηματικά Διαθέσιμα

Οι προθεσμιακές καταθέσεις και άλλες υψηλής ρευστότητας επενδύσεις με αρχική λήξη μικρότερη των τριών μηνών θεωρούνται ως χρηματικά διαθέσιμα.

Μετοχικό Κεφάλαιο

Το μετοχικό κεφάλαιο αντανakλά την αξία των μετοχών της Μητρικής Εταιρείας που έχουν εκδοθεί και είναι σε κυκλοφορία. Πρόσοδοι πλέον της ονομαστικής αξίας ανά μετοχή καταχωρούνται στη «Διαφορά υπέρ το Άρτιο», στα ίδια κεφάλαια. Τα έξοδα τα οποία σχετίζονται άμεσα με την έκδοση νέων μετοχών αναγνωρίζονται απευθείας στην καθαρή θέση αφαιρετικά των προσόδων.

Απόαναγνώριση Χρηματοοικονομικών Απαιτήσεων και Υποχρεώσεων

Χρηματοοικονομικές απαιτήσεις

Οι χρηματοοικονομικές απαιτήσεις (ή κατά περίπτωση το μέρος μιας χρηματοοικονομικής απαίτησης ή το μέρος μιας ομάδας χρηματοοικονομικών απαιτήσεων) απόαναγνworίζονται 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 μια υποχρέωση προς τρίτους να τα εξοφλήσει πλήρως χωρίς σημαντική καθυστέρηση υπό τη μορφή σύμβασης μεταβίβασης, και (3) ο Όμιλος έχει μεταβιβάσει το δικαίωμα εισροής ταμειακών πόρων από το συγκεκριμένο στοιχείο ενεργητικού, ενώ παράλληλα είτε (α) έχει μεταβιβάσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη είτε (β) δεν έχει μεταβιβάσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη, αλλά έχει μεταβιβάσει τον έλεγχο του συγκεκριμένου στοιχείου. Όπου ο Όμιλος έχει μεταβιβάσει τα δικαιώματα εισροής ταμειακών πόρων από το συγκεκριμένο στοιχείο ενεργητικού αλλά παράλληλα δεν έχει μεταβιβάσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη ή τον έλεγχο του συγκεκριμένου στοιχείου, τότε το στοιχείο του ενεργητικού αναγνωρίζεται 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 στη χαμηλότερη αξία μεταξύ του αρχικού υπολοίπου του στοιχείου ενεργητικού και του μέγιστου ποσού που μπορεί ο Όμιλος να κληθεί να καταβάλει. Όταν η συνεχιζόμενη συμμετοχή είναι υπό τη μορφή δικαιωμάτων αγοράς και/ή πώλησης επί του στοιχείου ενεργητικού (συμπεριλαμβανομένων και δικαιωμάτων που διακανονίζονται ταμειακά), ο βαθμός συνεχιζόμενης εμπλοκής του Ομίλου είναι η αξία του μεταβιβαζόμενου στοιχείου που δύναται ο Όμιλος να επαναγοράσει, με εξαίρεση την περίπτωση ενός δικαιώματος πώλησης του στοιχείου το οποίο αποτιμάται σε εύλογες αξίες, όπου η συνεχιζόμενη συμμετοχή της Μητρικής Εταιρείας/του Ομίλου περιορίζεται στη χαμηλότερη μεταξύ της εύλογης αξίας του μεταβιβαζόμενου στοιχείου και την τιμή άσκησης του δικαιώματος.

Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις

Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις αποαναγνworίζονται όταν η υποχρέωση διακόπτεται, ακυρώνεται ή εκπνέει. Στην περίπτωση που μια υφιστάμενη υποχρέωση αντικαθίσταται από μία άλλη από τον ίδιο δανειστή αλλά με ουσιαστικά διαφορετικούς όρους ή στην περίπτωση όπου υπάρχουν ουσιαστικές αλλαγές στους όρους μιας υφιστάμενης υποχρέωσης, τότε αποαναγνworίζεται η αρχική υποχρέωση και αναγνworίζεται μια νέα υποχρέωση, και η διαφορά που προκύπτει στα υπόλοιπα αναγνworίζεται 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 αναγνworίζονται στο κόστος, το οποίο αντανakλά την εύλογη αξία του ληφθέντος ποσού μειωμένη κατά τα έξοδα σύναψης των σχετικών δανειακών συμβάσεων. Μεταγενέστερα αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος βάσει της μεθόδου των πραγματικών επιτοκίων. Για τον υπολογισμό του αναπόσβεστου κόστους λαμβάνονται υπόψη κάθε είδους έξοδα έκδοσης δανείων και πιστώσεων.

Προβλέψεις για Κινδύνους και Έξοδα, Ενδεχόμενες Υποχρεώσεις και Ενδεχόμενες Απαιτήσεις

Προβλέψεις αναγνworίζονται 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 αντανakλούν την παρούσα αξία της δαπάνης που αναμένεται να απαιτηθεί για τη διευθέτηση της υποχρέωσης. Οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις δεν αναγνworίζονται στις οικονομικές καταστάσεις αλλά γνωστοποιούνται, εκτός εάν η πιθανότητα εκροών πόρων οι οποίοι ενσωματώνουν οικονομικά οφέλη είναι ελάχιστη. Οι ενδεχόμενες απαιτήσεις δεν αναγνworίζονται στις οικονομικές καταστάσεις αλλά γνωστοποιούνται εφόσον η εισροή οικονομικών οφελών είναι πιθανή.

Παροχές Μετά τη Συνταξιοδότηση

Η Μητρική Εταιρεία παρέχει στους εργαζομένους και στους συνταξιούχους του Ομίλου ηλεκτρική ενέργεια σε μειωμένο τιμολόγιο. Το μειωμένο τιμολόγιο προς τους συνταξιούχους αναγνworίζεται ως υποχρέωση και υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών παροχών μετά τη συνταξιοδότηση που θεωρούνται ότι είναι δεδουλευμένα μέχρι το τέλος της χρήσης με βάση τα δικαιώματα παροχών μετά τη συνταξιοδότηση των εργαζομένων που σωρεύονται κατά τη διάρκεια της υπηρεσίας τους, υπολογίζονται δε βάσει οικονομικών και αναλογιστικών παραδοχών.

Η καθαρή δαπάνη του έτους περιλαμβάνεται στις αμοιβές προσωπικού στην κατάσταση αποτελεσμάτων και αφορά την παρούσα αξία των παροχών που αναγνworίζονται εντός της χρήσης, μειωμένες κατά το ποσό των παροχών που προσφέρθηκαν στους συνταξιούχους. Η υποχρέωση λόγω παροχών μετά τη συνταξιοδότηση δεν χρηματοδοτείται. Τα αναλογιστικά κέρδη ή ζημίες αναγνworίζονται πλέον απευθείας στη κατάσταση συνολικού εισοδήματος.

Επιχορηγήσεις Επενδύσεων Πάγιων Στοιχείων

Ο Όμιλος λαμβάνει επιχορηγήσεις από το ελληνικό Κράτος και την Ευρωπαϊκή Ένωση (μέσω του προγράμματος δημόσιων επενδύσεων του ελληνικού κράτους) προκειμένου να χρηματοδοτήσει συγκεκριμένα έργα τα οποία εκτελούνται εντός συγκεκριμένων χρονικών περιόδων. Οι επιχορηγήσεις λογιστικοποιούνται κατά την είσπραξή τους και απεικονίζονται στον ισολογισμό ως

έσοδα επομένων χρήσεων. Η απόσβεση λογίζεται βάσει της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής των αντίστοιχων παγίων και περιλαμβάνεται στις αποσβέσεις στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Συμμετοχές Καταναλωτών και Παραγωγών στην Κατασκευή Πάγιων Στοιχείων και Εισφορές Πάγιων Περιουσιακών Στοιχείων από Καταναλωτές και Πελάτες

Οι παραγωγοί και οι καταναλωτές που συνδέονται με το δίκτυο μεταφοράς και διανομής απαιτείται να συμμετέχουν στο αρχικό κόστος σύνδεσης με το δίκτυο (μετρητές, γραμμές, υποσταθμοί κ.λπ.) ή άλλου τύπου υποδομών μέσω της καταβολής θεσμικά καθορισμένων ποσών ή την εισφορά πάγιων περιουσιακών στοιχείων (πολύ περιορισμένες περιπτώσεις). Μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2008, δεδομένης της έλλειψης καθορισμένου λογιστικού χειρισμού από τα ΔΠΧΑ, ο Όμιλος λογιστικοποιούσε τα ποσά των συμμετοχών που λάμβανε από πελάτες και παραγωγούς για την κατασκευή των παγίων που απαιτούνταν για τη σύνδεσή τους με τα δίκτυα, κατά την είσπραξή τους και τα απεικόνιζε στον ισολογισμό ως έσοδα επόμενων χρήσεων. Η απόσβεσή τους λογιζόταν βάσει της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής των αντίστοιχων παγίων που χρηματοδοτούνταν και περιλαμβάνονταν στις αποσβέσεις στην κατάσταση αποτελεσμάτων (ακολουθούσε δηλαδή τη λογιστική αρχή που εφαρμόζεται στις επικορηγήσεις). Από την 1η Ιανουαρίου 2009, ο Όμιλος, κάνοντας νωρίτερη εφαρμογή της Διερμηνείας 18 «Μεταφορές περιουσιακών στοιχείων από πελάτες» αναγνωρίζει όλα τα ποσά και τα περιουσιακά στοιχεία που λαμβάνει από πελάτες και παραγωγούς στα πλαίσια της σύνδεσής τους με τα δίκτυα σε εύλογες αξίες στα αποτελέσματα χρήσης. Για τα ποσά που λήφθηκαν μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2008, ο Όμιλος ακολουθεί τη λογιστική αρχή που ακολουθούσε μέχρι τότε.

Παράγωγα Χρηματοοικονομικά Προϊόντα και Μέσα Αντιστάθμισης Κινδύνων

Η Μητρική Εταιρεία χρησιμοποιεί παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα για την κάλυψη των κινδύνων που απορρέουν από τις διακυμάνσεις των επιτοκίων των συναλλαγματικών ισοτιμιών και των τιμών των υγρών καυσίμων που καταναλώνει. Τα παράγωγα αυτά προϊόντα αποτιμώνται στις εύλογες αξίες τους κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. Η εύλογη αξία των προϊόντων αυτών καθορίζεται με βάση την εύλογη αξία αντίστοιχων προϊόντων και επιβεβαιώνεται από τα πιστωτικά ιδρύματα με τα οποία η Μητρική Εταιρεία έχει συνάψει τις σχετικές συμβάσεις. Μεταβολές στην εύλογη αξία των προϊόντων που έχουν ιδιότητες για αντισταθμιστική λογιστική και τα οποία είναι αποτελεσματικά, αναγνωρίζονται και καταχωρούνται απ’ ευθείας στα ίδια κεφάλαια 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 επανεκτίμησή 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 το 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 μια συναλλαγή, η οποία δεν είναι συνένωση εταιρειών και κατά τη 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 αναγνωριστεί απευθείας στα λοιπά συνολικά εισοδήματα καταχωρείται απευθείας στα λοιπά συνολικά εισοδήματα και όχι στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Πρόγραμμα Καθορισμένων Εισφορών

Η Μητρική Εταιρεία και ο Όμιλος αναγνωρίζουν στην κατάσταση αποτελεσμάτων ως έξοδο τις εισφορές που αναλογούν στις υπηρεσίες που έλαβε από τους εργαζομένους της και καταβάλλονται στους Φορείς Κοινωνικής Ασφάλισης ΙΚΑ ΕΤΑΜ/ΤΑΠ ΔΕΗ, ΕΤΕΑ, ΤΑΥΤΕΚΩ (πρόγραμμα καθορισμένων εισφορών) και ως υποχρέωση το μέρος αυτών που δεν έχει ακόμη καταβληθεί.

Αναγνώριση Εσόδων

Τα έσοδα αναγνωρίζονται στο βαθμό που είναι πιθανό ότι τα οικονομικά οφέλη θα εισρεύσουν στον Όμιλο και τα σχετικά ποσά μπορούν να μετρηθούν αξιόπιστα. Τα έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας λογίζονται στη χρήση που αφορούν. Κατά την ημερομηνία ισολογισμού λογίζονται ως έσοδα εισπρακτέα τα έσοδα από ηλεκτρική ενέργεια καταναλωθείσα από πελάτες αλλά μη τιμολογηθείσα. Επιστροφές από μειωμένες καταναλώσεις ηλεκτρικού ρεύματος που ορίζονται από συγκεκριμένες πολιτικές επιστροφών του Ομίλου, λογιστικοποιούνται όταν δύνναι να εκτιμηθούν αξιόπιστα (βάσει ιστορικών στοιχείων εφόσον υπάρχουν ή απολογιστικών δεδομένων). Έσοδα από την παροχή υπηρεσιών αναγνωρίζονται με βάση το στάδιο ολοκλήρωσης των υπηρεσιών που παρέχονται και το βαθμό που η αντίστοιχη απαίτηση θα εισπραχθεί. Τα έσοδα τόκων αναγνωρίζονται με βάση τη λογιστική αρχή του δεδουλευμένου, ενώ τα έσοδα από μερίσματα αναγνωρίζονται όταν τα μερίσματα αυτά έχουν εγκριθεί από τα αρμόδια όργανα της εταιρείας που τα διανέμει.

Ηλεκτρική Ενέργεια

Οι αγορές ηλεκτρικής ενέργειας εξοδοποιούνται άμεσα κατά την παραλαβή και παρουσιάζονται διακριτά στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Μισθώσεις

Ο καθορισμός του κατά πόσο μια συναλλαγή εμπεριέχει

μίσθωση ή όχι βασίζεται στην ουσία της συναλλαγής κατά την ημερομηνία σύναψης της σχετικής σύμβασης, δηλαδή κατά πόσο η εκπλήρωση της συναλλαγής εξαρτάται από τη χρησιμοποίηση ενός ή περισσότερων περιουσιακών στοιχείων ή κατά πόσο η συναλλαγή εκχωρεί δικαιώματα χρήσης του περιουσιακού στοιχείου.

Ο Όμιλος ως μισθωτής

Περιπτώσεις μισθώσεων περιουσιακών στοιχείων από τρίτους όπου ο Όμιλος δεν αναλαμβάνει όλους τους κινδύνους και τα οφέλη της ιδιοκτησίας του περιουσιακού στοιχείου αντιμετωπίζονται ως λειτουργικές και τα μισθώματα αναγνωρίζονται ως έξοδο στην κατάσταση αποτελεσμάτων σε σταθερή βάση κατά τη διάρκεια της μίσθωσης.

Ο Όμιλος ως εκμισθωτής

Περιπτώσεις εκμισθώσεων περιουσιακών στοιχείων σε τρίτους όπου ο Όμιλος δεν μεταβιβάζει όλους τους κινδύνους και τα οφέλη της ιδιοκτησίας ενός περιουσιακού στοιχείου αντιμετωπίζονται ως λειτουργικές και τα μισθώματα αναγνωρίζονται ως έσοδο στην κατάσταση αποτελεσμάτων σε σταθερή βάση κατά τη διάρκεια της μίσθωσης.

Κέρδη/(ζημίες) ανά Μετοχή

Τα βασικά και τα απομειωμένα κέρδη ανά μετοχή υπολογίζονται διαιρώντας τα καθαρά κέρδη με τον μέσο σταθμικό αριθμό μετοχών που είχαν εκδοθεί κατά τη διάρκεια της κάθε χρήσης. Ο μέσος σταθμικός αριθμός μετοχών προκύπτει αθροίζοντας τις υφιστάμενες μετοχές στις οποίες διαιρείται το μετοχικό κεφάλαιο με τα δικαιώματα που δυνητικά μπορούν να ασκηθούν και τα οποία διαθέτει η Μητρική Εταιρεία.

Μεταγενέστερα Γεγονότα

Μεταγενέστερα γεγονότα που παρέχουν πρόσθετες πληροφορίες για την κατά την ημερομηνία του ισολογισμού περιουσιακή κατάσταση και θέση του Ομίλου και πληρούν τα κριτήρια αναγνώρισής τους, αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις. Στην αντίθετη περίπτωση γνωστοποιούνται στις σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων.

Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία κατεχόμενα προς πώληση και διακοπήσεις δραστηριότητες

Ο Όμιλος ταξινομεί ένα μακροπρόθεσμο περιουσιακό στοιχείο ή μια ομάδα περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων ως διακρατούμενα προς πώληση, αν η αξία τους αναμένεται να ανακτηθεί κατά κύριο λόγο μέσω διάθεσης των στοιχείων και όχι μέσω της χρήσης τους. Στις συναλλαγές διάθεσης περιλαμβάνονται οι ανταλλαγές μη κυκλοφορούντων περιουσιακών στοιχείων για άλλα μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία όταν η ανταλλαγή έχει εμπορική ουσία.

Οι βασικές προϋποθέσεις για να ταξινομηθεί ένα μακροπρόθεσμο περιουσιακό στοιχείο ή μια ομάδα στοιχείων (περιουσιακών και υποχρεώσεων) ως διακρατούμενα προς πώληση, είναι το περιουσιακό στοιχείο ή η ομάδα να είναι διαθέσιμα προς άμεση πώληση στην παρούσα τους κατάσταση, η δε ολοκλήρωση της πώλησης

να εξαρτάται μόνο από συνθήκες που είναι συνήθεις και τυπικές για πωλήσεις τέτοιων στοιχείων και η πώληση θα πρέπει να είναι εξαιρετικά πιθανή.

Αμέσως πριν από την αρχική ταξινόμηση του περιουσιακού στοιχείου ή της ομάδας στοιχείων και υποχρεώσεων ως διακρατούμενα προς πώληση, το περιουσιακό στοιχείο (ή όλα τα περιουσιακά στοιχεία και οι υποχρεώσεις που περιλαμβάνονται στην ομάδα) αποτιμάται με βάση τα ισχύοντα σε κάθε περίπτωση ΔΠΧΑ. Τα μακροπρόθεσμα περιουσιακά στοιχεία (ή οι ομάδες περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων) που ταξινομούνται ως διακρατούμενα προς πώληση, αποτιμώνται (μετά την αρχική ταξινόμηση ως ανωτέρω) στη χαμηλότερη αξία μεταξύ της λογιστικής τους αξίας και της εύλογης αξίας τους μειωμένης κατά τα άμεσα έξοδα διάθεσης, και οι προκύπτουσες 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 μια καθετοποιημένη Ηλεκτρική Εταιρεία, υποχρεούται να καταρτίζει και να ενσωματώνει στις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις λογιστικά διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις κατά δραστηριότητα. Οι διαχωρισμένες καταστάσεις αυτές περιλαμβάνουν τις δραστηριότητες της Μητρικής Εταιρείας στους Τομείς των Ορυχείων, Παραγωγής, Δικτύου και Εμπορίας. Εντός του 2011 η δραστηριότητα της Μεταφοράς μεταφέρθηκε στην ΑΔΜΗΕ, η οποία λειτουργεί ως θυγατρική εταιρεία της ΔΕΗ σύμφωνα με το μοντέλο του Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς (ΙΤΟ), ενώ μεταφέρθηκαν στην ΑΔΜΗΕ και οι οργανωτικές μονάδες και δραστηριότητες της ΔΕΣΜΗΕ που αφορούν τη 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 στη θυγατρική της ΔΕΔΔΗΕ, η ΔΕΗ διατήρησε την κυριότητα των ακινήτων και πάγιων στοιχείων του Δικτύου Διανομής και του Δικτύου Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.

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.

3.5. ΜΕΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΑΛΛΑΓΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ

Τα παρακάτω νέα Πρότυπα, τροποποιήσεις/αναθεωρήσεις στα Πρότυπα ή Διερμηνείες έχουν εκδοθεί αλλά δεν

έχουν εφαρμογή στη λογιστική περίοδο που ξεκινά την 1η Ιανουαρίου 2014:

- **ΔΛΠ 16 Ενσώματα πάγια και ΔΛΠ 38 Άυλα περιουσιακά στοιχεία (Τροποποιήσεις):**

- **Αποσαφήνιση των αποδεκτών μεθόδων απόσβεσης**

Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2016. Η τροποποίηση αυτή αποσαφηνίζει την αρχή του ΔΛΠ 16 Ενσώματα Πάγια και του ΔΛΠ 38 Άυλα Περιουσιακά Στοιχεία ότι τα έσοδα αντανακλούν τις οικονομικές ωφέλειες που δημιουργούνται από τη λειτουργία μιας επιχείρησης (της οποίας το περιουσιακό στοιχείο αποτελεί μέρος) αντί των οικονομικών ωφελειών που καταναλώνονται μέσω χρήσης του περιουσιακού στοιχείου. Ως αποτέλεσμα, ο λόγος των εσόδων που δημιουργούνται προς το σύνολο των εσόδων που αναμένεται να δημιουργηθούν, δεν μπορεί να χρησιμοποιηθεί για την απόσβεση των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων και μπορεί να χρησιμοποιηθεί μόνο σε πολύ περιορισμένες περιπτώσεις για την απόσβεση των άυλων περιουσιακών στοιχείων. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτών των τροποποιήσεων στις οικονομικές του καταστάσεις.

- **ΔΛΠ 19 Παροχές σε εργαζομένους (Τροποποίηση): Εισφορές των εργαζομένων**

Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Φεβρουαρίου 2015. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για εισφορές από εργαζομένους ή τρίτους σε προγράμματα καθορισμένων παροχών. Ο στόχος της τροποποίησης είναι η απλοποίηση του λογιστικού χειρισμού των εισφορών που είναι ανεξάρτητες από τον αριθμό των ετών υπηρεσίας των εργαζομένων, για παράδειγμα, για τις εισφορές των εργαζομένων που υπολογίζονται σύμφωνα με ένα σταθερό ποσοστό του μισθού. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτής της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.

- **ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά μέσα – Ταξινόμηση και επιμέτρηση**

Το πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2018 και επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Η τελική έκδοση του ΔΠΧΑ 9 συγκεντρώνει τις φάσεις του έργου των χρηματοοικονομικών μέσων και αντικαθιστά το ΔΛΠ 39 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Αναγνώριση και επιμέτρηση και όλες τις προηγούμενες εκδόσεις του ΔΠΧΑ 9. Το πρότυπο εισάγει νέες απαιτήσεις για την ταξινόμηση και επιμέτρηση, απομείωση και λογιστική αντιστάθμιση. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει το πρότυπο αυτό. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτού του προτύπου στις οικονομικές του καταστάσεις.

- **ΔΠΧΑ 11 Σχήματα υπό κοινό έλεγχο (Τροποποίηση): Λογιστικοποίηση απόκτησης συμμετοχικών τίτλων σε σχήματα υπό κοινό έλεγχο**

Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου

2016. Το ΔΠΧΑ 11 αναφέρεται στο λογιστικό χειρισμό των συμμετοχών σε κοινοπραξίες και κοινές επιχειρήσεις. Η τροποποίηση προσθέτει νέες οδηγίες σχετικά με τη λογιστικοποίηση της απόκτησης συμμετοχής σε μια κοινή επιχείρηση που αποτελεί επιχείρηση σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ και διευκρινίζει τον κατάλληλο λογιστικό χειρισμό για τις αποκτήσεις αυτές. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτής της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.

- **ΔΠΧΑ 14 Αναβαλλόμενοι Λογαριασμοί Ρυθμιζόμενων Τιμών**

Το πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2016. Στόχος αυτού του προσωρινού προτύπου είναι να ενισχυθεί η συγκρισιμότητα των οικονομικών καταστάσεων των εταιρειών που ασχολούνται με δραστηριότητες με ρυθμιζόμενες τιμές, όπου οι κυβερνήσεις ρυθμίζουν την παροχή και την τιμολόγηση των συγκεκριμένων τύπων δραστηριότητας. Αυτές μπορεί να περιλαμβάνουν παροχές όπως φυσικό αέριο, ηλεκτρικό ρεύμα και νερό. Η τιμολογιακή ρύθμιση μπορεί να έχει σημαντικές επιπτώσεις στη χρονική στιγμή αναγνώρισης και στο ποσό του εσόδου μιας οντότητας. Το ΣΔΛΠ έχει προγραμματίσει να εξετάσει τα ευρύτερα ζητήματα τιμολογιακής ρύθμισης και σχεδιάζει να δημοσιεύσει έγγραφο συζήτησης για το θέμα αυτό εντός του 2014. Εν αναμονή των αποτελεσμάτων του συνολικού έργου για δραστηριότητες με ρυθμιζόμενες τιμές, το ΣΔΛΠ αποφάσισε να αναπτύξει το ΔΠΧΑ 14 ως προσωρινό μέτρο. Το ΔΠΧΑ 14 επιτρέπει σε εκείνους που εφαρμόζουν πρώτη φορά τα ΔΠΧΑ να συνεχίσουν να αναγνωρίζουν τα ποσά που αφορούν τιμολογιακές ρυθμίσεις σύμφωνα με τις απαιτήσεις του προηγούμενου πλαισίου λογιστικών αρχών όταν υιοθετήσουν τα ΔΠΧΑ. Ωστόσο, για να ενισχυθεί η συγκρισιμότητα με τις οντότητες που εφαρμόζουν ήδη τα ΔΠΧΑ και δεν αναγνωρίζουν τέτοια ποσά, το πρότυπο απαιτεί όπως η επίδραση της τιμολογιακής ρύθμισης παρουσιάζεται χωριστά από άλλα στοιχεία. Μια οικονομική οντότητα που παρουσιάζει ήδη ΔΠΧΑ οικονομικές καταστάσεις, δεν δύναται να εφαρμόσει το πρότυπο αυτό. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει το πρότυπο αυτό.

- **ΔΠΧΑ 15 Έσοδα από Συμβάσεις με πελάτες**

Το πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2017. Το ΔΠΧΑ 15 καθιερώνει ένα μοντέλο πέντε βημάτων που θα 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 θα εφαρμόζονται επίσης για την αναγνώριση και επιμέτρηση των κερδών και ζημιών από την πώληση ορισμένων μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων που δεν αποτελούν παραγωγή από συνήθεις δραστηριότητες της οικονομικής οντότητας (π.χ., πωλήσεις ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού ή άυλων περιουσιακών στοιχείων). Θα απαιτούνται

εκτεταμένες γνωστοποιήσεις, συμπεριλαμβανομένης της ανάλυσης του συνόλου των εσόδων, πληροφορίες σχετικά με τις υποχρεώσεις απόδοσης, αλλαγές στα υπόλοιπα των περιουσιακών στοιχείων σύμβασης και των υποχρεώσεων σύμβασης μεταξύ των περιόδων και βασικές κρίσεις και εκτιμήσεις. Το πρότυπο δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την ΕΕ. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή του προτύπου στις οικονομικές του καταστάσεις.

- **ΔΛΠ 27 Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις (Τροποποίηση)**

Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2016. Η τροποποίηση αυτή θα επιτρέψει στις οντότητες να χρησιμοποιούν τη μέθοδο της καθαρής θέσης για επενδύσεις σε θυγατρικές εταιρείες, κοινοπραξίες και συγγενείς επιχειρήσεις στις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις τους και θα βοηθήσει σε ορισμένες δικαιοδοσίες τη μετάβαση των εταιρικών οικονομικών καταστάσεων στα ΔΠΧΑ μειώνοντας τα κόστη συμμόρφωσης χωρίς τον περιορισμό της πληροφόρησης που είναι διαθέσιμη στους επενδυτές. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.

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

Οι τροποποιήσεις αντιμετωπίζουν μια αναγνωρισμένη ασυνέπεια μεταξύ των απαιτήσεων του ΔΠΧΑ 10 και εκείνες του ΔΛΠ 28, για την αντιμετώπιση της πώλησης ή της εισφοράς των περιουσιακών στοιχείων μεταξύ του επενδυτή και της συγγενούς του εταιρείας ή της κοινοπραξίας του. Η κύρια συνέπεια των τροποποιήσεων είναι ότι ένα πλήρες κέρδος ή ζημία αναγνωρίζεται όταν η συναλλαγή περιλαμβάνει μια επιχείρηση (είτε στεγάζεται σε μια θυγατρική είτε όχι). Ένα μερικό κέρδος ή ζημία αναγνωρίζεται όταν η συναλλαγή περιλαμβάνει στοιχεία ενεργητικού που δεν συνιστούν επιχείρηση, ακόμη κι αν τα στοιχεία αυτά στεγάζονται σε θυγατρική. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2016. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.

Το **ΣΔΛΠ εξέδωσε νέο κύκλο ετήσιων αναβαθμίσεων των ΔΠΧΑ 2010-2012**, το οποίο είναι μια συλλογή τροποποιήσεων των ΔΠΧΑ. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Φεβρουαρίου 2015. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτών των αναβαθμίσεων στις οικονομικές του καταστάσεις.

- **ΔΠΧΑ 2 Παροχές που εξαρτώνται από την αξία των μετοχών:** Η αναβάθμιση αυτή τροποποιεί τους ορισμούς «προϋπόθεση κατοχύρωσης» και «συνθήκες αγοράς» και προσθέτει τους ορισμούς «όρος απόδοσης» και «όρος υπηρεσίας» (που προηγουμένως ήταν μέρος του ορισμού της «προϋπόθεσης κατοχύρωσης»).
- **ΔΠΧΑ 3 Συνενώσεις επιχειρήσεων:** Η αναβάθμιση αυτή διευκρινίζει ότι το ενδεχόμενο αντάλλαγμα σε μια απόκτηση επιχείρησης που δεν κατατάσσεται στην καθαρή θέση, μεταγενέστερα επιμετράται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων, ανεξάρτητα από το εάν εμπίπτει στο πεδίο εφαρμογής του ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά Μέσα».
- **ΔΠΧΑ 8 Λειτουργικοί Τομείς:** Η αναβάθμιση αυτή απαιτεί από μια οικονομική οντότητα να γνωστοποιεί τις κρίσεις της Διοίκησης σχετικά με την εφαρμογή των κριτηρίων συνάθροισης στους λειτουργικούς τομείς και διευκρινίζει ότι η οντότητα θα πρέπει να παρέχει συμφωνίες μεταξύ του συνόλου των περιουσιακών στοιχείων των τομέων και των περιουσιακών στοιχείων της οντότητας, μόνο εάν πραγματοποιείται τακτική αναφορά των περιουσιακών στοιχείων του τομέα.
- **ΔΠΧΑ 13 Επιμέτρηση εύλογης αξίας:** Αυτή η αναβάθμιση στη βάση συμπεράσματος του ΔΠΧΑ 13 διευκρινίζει ότι η έκδοση του ΔΠΧΑ 13 και η τροποποίηση των ΔΠΧΑ 9 και ΔΛΠ 39 δεν απομάκρυνε τη δυνατότητα επιμέτρησης των βραχυπρόθεσμων απαιτήσεων και υποχρεώσεων για τα οποία δεν υπάρχει δηλωμένο επιτόκιο στην τιμολογιακή τους αξία χωρίς προεξόφληση, εφόσον η επίπτωση της μη προεξόφλησης είναι ασήμαντη.
- **ΔΛΠ 16 Ενσώματα Πάγια:** Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι όταν ένα στοιχείο ενσώματων παγίων αναπροσαρμόζεται, η μεικτή λογιστική αξία του προσαρμόζεται κατά τρόπο που να συνάδει με την αναπροσαρμογή της λογιστικής αξίας.
- **ΔΛΠ 24 Γνωστοποιήσεις συνδεδεμένων μερών:** Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι μια εταιρεία που παρέχει υπηρεσίες βασικών διοικητικών στελεχών στην αναφέρουσα οικονομική οντότητα ή στη μητρική εταιρεία της αναφέρουσας οικονομικής οντότητας, αποτελεί συνδεδεμένο μέρος της αναφέρουσας οικονομικής οντότητας.
- **ΔΛΠ 38 Άυλα περιουσιακά στοιχεία:** Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι όταν ένα άυλο περιουσιακό στοιχείο αναπροσαρμόζεται, η μεικτή λογιστική αξία του προσαρμόζεται κατά τρόπο που να συνάδει με την αναπροσαρμογή της λογιστικής αξίας.

Επιπλέον, το ΣΔΛΠ εξέδωσε νέο κύκλο ετήσιων αναβαθμίσεων των ΔΠΧΑ 2010-2012, το οποίο είναι μια συλλογή τροποποιήσεων των ΔΠΧΑ. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Φεβρουαρίου 2015. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτών των αναβαθμίσεων στις οικονομικές του καταστάσεις.

- **ΔΠΧΑ 3 Συνενώσεις επιχειρήσεων:** Η αναβάθμιση αυτή διευκρινίζει ότι το ΔΠΧΑ 3 εξαιρεί από το πεδίο εφαρμογής του τη λογιστική αντιμετώπιση για το

σχηματισμό μιας από κοινού συμφωνίας στις οικονομικές καταστάσεις της ίδιας της από κοινού συμφωνίας.

- **ΔΠΧΑ 13 Επιμέτρηση εύλογης αξίας:** Η αναθεώρηση αυτή διευκρινίζει ότι το πεδίο εφαρμογής της εξαίρεσης χαρτοφυλακίου που ορίζεται στην παράγραφο 52 του ΔΠΧΑ 13 περιλαμβάνει όλες τις συμβάσεις που λογιστικοποιήθηκαν εντός του πεδίου εφαρμογής του ΔΛΠ 39 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Αναγνώριση και Επιμέτρηση ή του ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά Μέσα ανεξάρτητα από το εάν πληρούν τον ορισμό των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων ή χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων όπως ορίζονται στο ΔΛΠ 32 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Παρουσίαση.
- **ΔΛΠ 40 Επενδύσεις σε ακίνητα:** Η αναβάθμιση αυτή διευκρινίζει ότι ο προσδιορισμός του εάν μια συγκεκριμένη συναλλαγή πληροί τον ορισμό τόσο της συνένωσης επιχειρήσεων, όπως ορίζεται στο ΔΠΧΑ 3 Συνενώσεις Επιχειρήσεων, όσο και του επενδυτικού ακινήτου, όπως αυτά ορίζονται στο ΔΛΠ 40 Επενδύσεις σε Ακίνητα, απαιτεί τη χωριστή εφαρμογή και των δύο προτύπων ανεξάρτητα του ενός από το άλλο.

Τέλος, το ΣΔΛΠ εξέδωσε νέο κύκλο ετήσιων αναβαθμίσεων των ΔΠΧΑ 2012-2014, το οποίο είναι μια συλλογή τροποποιήσεων των ΔΠΧΑ. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2016. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει αυτές τις αναβαθμίσεις. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτών των αναβαθμίσεων στις οικονομικές του καταστάσεις.

- **ΔΠΧΑ 5 Μη κυκλοφορούντα Περιουσιακά Στοιχεία που Κατέχονται προς Πώληση και Διακοπείσες Δραστηριότητες:** Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι η αλλαγή από μια μέθοδο διάθεσης σε μια άλλη (πώληση ή διανομή στους ιδιοκτήτες) δεν θα πρέπει να θεωρείται ένα νέο σχέδιο πώλησης, αλλά σαν μια συνέχιση του αρχικού σχεδίου. Συνεπώς, δεν υπάρχει διακοπή της εφαρμογής των απαιτήσεων του ΔΠΧΑ 5. Η τροποποίηση διευκρινίζει επίσης ότι η αλλαγή της μεθόδου διάθεσης δεν αλλάζει την ημερομηνία ταξινόμησης.
- **ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις:** Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι η σύμβαση εξυπηρέτησης που περιλαμβάνει αμοιβή μπορεί να αποτελέσει συνεχιζόμενη συμμετοχή σε ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο. Επίσης, η τροποποίηση διευκρινίζει ότι οι γνωστοποιήσεις του ΔΠΧΑ 7 σχετικά με το συμπηφισμό των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων δεν απαιτούνται στις συνοπτικές ενδιάμεσες οικονομικές καταστάσεις.
- **ΔΛΠ 19 Παροχές σε Εργαζομένους:** Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι η αξιολόγηση της ύπαρξης ενεργούς αγοράς υψηλής ποιότητας εταιρικών ομολόγων αξιολογείται με βάση το νόμισμα στο οποίο εκφράζεται η υποχρέωση, όχι στη χώρα όπου βρίσκεται η υποχρέωση. Όταν δεν υπάρχει ενεργή αγορά για υψηλής ποιότητας εταιρικά ομόλογα σε αυτό το νόμισμα, θα πρέπει να χρησιμοποιούνται τα επιτόκια των κρατικών ομολόγων.

- **Ενδιάμεσες Οικονομικές Καταστάσεις:** Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι οι απαιτούμενες ενδιάμεσες γνωστοποιήσεις πρέπει να βρίσκονται είτε στις ενδιάμεσες οικονομικές καταστάσεις είτε να ενσωματώνονται με παραπομπές μεταξύ των ενδιάμεσων οικονομικών καταστάσεων και του σημείου όπου συμπεριλαμβάνονται στην ενδιάμεση οικονομική έκθεση (π.χ., στην Έκθεση Διαχείρισης ή στην Έκθεση κινδύνου). Το ΣΔΛΠ διευκρίνισε ότι οι άλλες πληροφορίες εντός της ενδιάμεσης οικονομικής έκθεσης πρέπει να είναι στη διάθεση των χρηστών με τους ίδιους όρους και την ίδια στιγμή όπως και οι ενδιάμεσες οικονομικές καταστάσεις. Εάν οι χρήστες δεν έχουν πρόσβαση στις λοιπές πληροφορίες με αυτόν τον τρόπο, τότε η ενδιάμεση οικονομική έκθεση είναι ελλιπή.

- **ΔΠΧΑ 10 Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις και ΔΛΠ 28 Επενδύσεις σε Συγγενείς επιχειρήσεις: Εφαρμογή της Εξαίρεσης Ενοποίησης (Τροποποιήσεις):** Οι τροποποιήσεις αντιμετωπίζουν τρία ζητήματα που προκύπτουν στην πράξη κατά την εφαρμογή της εξαίρεσης ενοποίησης των εταιρειών επενδύσεων. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2016. Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ότι η εξαίρεση από την παρουσίαση ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων ισχύει σε μητρική εταιρεία που είναι θυγατρική μιας εταιρείας επενδύσεων, όταν η εταιρεία επενδύσεων επιμετρά όλες τις θυγατρικές στην εύλογη αξία. Επίσης, οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ότι μόνο μία θυγατρική, η οποία δεν αποτελεί η ίδια μια εταιρεία επενδύσεων και παρέχει υπηρεσίες υποστήριξης στην εταιρεία επενδύσεων, ενοποιείται. Όλες οι άλλες

θυγατρικές της εταιρείας επενδύσεων επιμετρώνται σε εύλογη αξία. Τέλος, οι τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 28 Επενδύσεις σε Συγγενείς επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες επιτρέπουν στον επενδυτή, κατά την εφαρμογή της μεθόδου της καθαρής θέσης, να διατηρήσει η επιμέτρηση της εύλογης αξίας που εφαρμόζεται από τη συγγενή εταιρεία της εταιρείας επενδύσεων ή κοινοπραξία, στις συμμετοχές της σε θυγατρικές. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.

- **ΔΛΠ 1 Πρωτοβουλία σχετικά με τις γνωστοποιήσεις (Τροποποίηση)**

Οι τροποποιήσεις του ΔΛΠ 1 Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων ενθαρρύνουν περαιτέρω τις εταιρείες να εφαρμόζουν την επαγγελματική τους κρίση στον καθορισμό των πληροφοριών που πρέπει να γνωστοποιηθούν και πώς να τις παρουσιάζουν στις οικονομικές τους καταστάσεις. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2016. Αυτές οι περιορισμένης έκτασης τροποποιήσεις του ΔΛΠ 1 διευκρινίζουν, παρά αλλάζουν σημαντικά, τις υφιστάμενες απαιτήσεις του ΔΛΠ 1. Οι τροποποιήσεις αφορούν τη σημαντικότητα, τη σειρά των σημειώσεων, τα υποσύνολα και το διαχωρισμό, τις λογιστικές πολιτικές και την παρουσίαση των στοιχείων των λοιπών συνολικών εισοδημάτων (OCI) που προκύπτουν από τις επενδύσεις που λογιστικοποιούνται με 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 της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.

4. Πωλήσεις

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2014	2013	2014	2013
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας				
- Υψηλή Τάση	344.594	416.825	344.683	416.825
- Μέση Τάση	1.048.003	1.082.598	1.049.943	1.082.598
- Χαμηλή Τάση	4.249.769	4.250.550	4.249.769	4.251.613
- Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας	12.243	15.834	-	-
	5.654.609	5.765.807	5.644.395	5.751.036
ΛΑΓΗΕ				
- Τέλη χρήσης συστήματος μεταφοράς	5.988	3.188	-	-
- Διοικητικές αμοιβές	314	711	-	-
	6.302	3.899	-	-
- Διασυνδεδητικά Δικαιώματα	26.945	22.303	-	-
- Ληφθείσες συμμετοχές πελατών	72.130	90.212	68.442	84.830
- Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	16.925	12.706	16.925	12.706
- Έσοδα χρήσης δικτύου διανομής	18.818	10.339	-	-
- Λοιπά	67.928	65.560	66.988	70.080
	202.746	201.120	152.355	167.616
Σύνολο	5.863.657	5.970.826	5.796.750	5.918.652

5. Αμοιβές Προσωπικού

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2014	2013 (αναταξινομημένο)	2014	2013 (αναταξινομημένο)
Αμοιβές προσωπικού	765.909	797.570	460.910	478.001
Εργοδοτικές εισφορές	242.291	254.321	148.485	156.425
Πρόβλεψη παροχής μειωμένου τιμολογίου (Σημ. 29)	(3.099)	(2.340)	(1.822)	(1.898)
Αμοιβές προσωπικού ενσωματωμένες- σε ενσώματες ακινητοποιήσεις	(90.891)	(109.690)	(18.106)	(20.258)
Σύνολο	914.210	939.861	589.467	612.270

6. Αγορές Ενέργειας

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2014	2013	2014	2013
ΗΕΠ και Διευθέτηση αποκλίσεων	869.189	626.775	869.189	626.775
Αγορές ενέργειας από το εξωτερικό	127.551	118.959	127.818	118.959
Λοιπές αγορές ενέργειας από το εσωτερικό	140.621	174.295	153.359	186.829
Καθαρή χρέωση για διασφάλιση επαρκούς ισχύος	175.735	130.017	175.735	130.017
Δικαιώματα επί αγορών	13.954	6.135	23.487	11.979
Καθαρή χρέωση για κάλυψη μεταβλητού κόστους παραγωγής	18.814	336.406	18.814	336.406
Ειδικοί Φόροι	54.437	142.543	54.437	142.543
Διευθέτηση Απωλειών	44.070	30.650	44.070	30.649
Χρέωση Μέσ. Μετ. Κόστους Θερμ. Συμβ. Σταθμ.	33.380	33.211	33.380	33.211
Επικουρικές Υπηρεσίες	23.617	23.594	23.617	23.594
Λοιπές αγορές	13.319	17.286	19.687	21.881
Σύνολο	1.514.687	1.639.871	1.543.593	1.662.843

7. Αποσβέσεις

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2014	2013 (αναταξινομημένο)	2014	2013 (αναταξινομημένο)
Αποσβέσεις				
- Παγίων στοιχείων (Σημ. 13)	678.737	695.344	608.043	624.752
- Λογισμικό (Σημ. 14)	3.827	3.485	3.108	2.736
- Μεταφορά στα έσοδα επιχ/σεων και συμ/χών καταναλωτών (Σημ. 31)	(76.517)	(76.107)	(71.227)	(70.698)
Σύνολο	606.047	622.722	539.924	556.790

8. Δικαιώματα Εκπομπών Αερίων Θερμοκηπίου (CO₂)

Δικαιώματα εκπομπών αερίων θερμοκηπίου (CO₂)

Σύμφωνα με την ισχύουσα Ευρωπαϊκή και Εθνική νομοθεσία, κατά την 3η φάση εφαρμογής του EU-ETS

(περίοδος 2013-2020), η ΔΕΗ Α.Ε. δεν δικαιούται δωρεάν κατανομή δικαιωμάτων για τις εκπομπές CO₂ των σταθμών παραγωγής της, με εξαίρεση τις εκπομπές που αντιστοιχούν σε παροχή θερμικής ενέργειας για τηλεθέρμανση.

Μετά την οριστικοποίηση των επαληθευμένων εκπομπών για το έτος 2013, το σύνολο των δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ της ΔΕΗ που παραδόθηκαν για την περίοδο από

1/1/2013 έως 31/12/2013 ανέρχεται σε 41,3 εκατ. τόνους. Κατά το έτος 2013 εκχωρήθηκαν δωρεάν περίπου 77 χιλ. δικαιώματα για τις εκπομπές της ΔΕΗ Α.Ε. που αντιστοιχούν σε παροχή θερμικής ενέργειας για τηλεθέρμανση. Με βάση τα προσωρινά απολογιστικά στοιχεία για το έτος 2014, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO₂ των υπόχρεων εγκαταστάσεων της Μητρικής Εταιρείας κατά το χρονικό διάστημα 1/1/2014-31/12/2014 ανέρχεται σε 39,23 εκατ.

τόνους. Επισημαίνεται ότι οι εκπομπές CO₂ του έτους 2014 θα θεωρούνται οριστικές μόνο τον Μάρτιο 2015, όταν θα ολοκληρωθούν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπής CO₂ για το 2014 από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου. Με βάση τα παραπάνω, το σύνολο των δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ της ΔΕΗ που απαιτούνται να παραδοθούν για την περίοδο από 1/1/2014 έως 31/12/2014 ανέρχεται σε 39,23 εκατ. τόνους.

Οι αναλώσεις ελλείμματος δικαιωμάτων εκπομπών αερίου αναλύονται ως εξής:

	2014	2013
Κάλυψη εκπομπών από αγορασμένα EUAS	217.637	177.028
Κάλυψη εκπομπών από αγορασμένα CERS	-	2.209
Κάλυψη ελλείμματος προηγούμενης χρήσης	(702)	3.653
Πρόβλεψη για κάλυψη ελλείμματος χρήσης	-	561
Διαχειριστικά έξοδα	11	4.066
Σύνολο	216.946	187.517

9. Χρηματοοικονομικά Έξοδα

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2014	2013	2014	2013
Τόκοι δανείων	240.975	236.070	216.070	210.124
Τραπεζικά έξοδα	1.094	839	501	1.050
Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων	10.320	7.283	9.859	6.397
Μεταβολή εύλογης αξίας παραγώγων Χρηματοοικονομικών προϊόντων (Σημ. 28)	-	240	-	240
Προμήθειες εγγυητικών επιστολών	24.113	20.107	23.512	19.321
Χρηματοοικονομικό κόστος πρόβλεψης αποκατάστασης ορυχείων (Σημ. 30)	1.492	1.323	1.492	1.323
Λοιπά	-	932	-	389
Σύνολο	277.994	266.794	251.434	238.844

10. Χρηματοοικονομικά Έσοδα

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2014	2013	2014	2013
Πιστωτικοί τόκοι λογαριασμών ρεύματος	52.504	36.112	52.504	36.112
Προμήθεια εγγύησης δανείων θυγατρικής	-	-	10.563	22.682
Πιστωτικοί τόκοι καταθέσεων (Σημ. 22)	7.580	6.448	4.124	4.464
Μερίσματα από θυγατρικές	-	-	19.007	8.481
Έσοδα από επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση (Σημ. 21)	-	879	-	879
Μεταβολή εύλογης αξίας παραγώγων χρηματοοικονομικών προϊόντων (Σημ. 28)	2.248	1.365	2.248	1.365
Λοιπά	1.859	2.594	1.506	2.102
Σύνολο	64.191	47.398	89.952	76.085

11. Λοιπά (Εσοδα)/Εξοδα, Καθαρά

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2014	2013 (αναταξινομημένο)	2014	2013 (αναταξινομημένο)
ΛΟΙΠΑ ΕΞΟΔΑ				
Έξοδα μεταφορών και ταξιδιών	20.148	17.120	8.574	7.175
Φόροι και τέλη	56.775	60.010	49.661	49.586
Ζημίες από αποξήλωση παγίων	10.343	10.148	10.259	9.585
Απομείωση έργων υπό κατασκευή	-	3.658	-	3.658
Έκτακτες διαγραφές λοιπών απαιτήσεων	-	93.277	-	93.277
Αναλώσιμα υλικά	11.964	5.928	5.737	3.685
Λοιπά	19.530	25.752	10.906	27.803
	118.760	215.893	85.137	194.769
ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ				
Ποινικές ρήτρες σε προμηθευτές/εργολάβους	(4.030)	(4.476)	(2.584)	(2.118)
Επιχορηγήσεις εξόδων	(4.549)	(251)	(4.549)	(251)
Έσοδα από ενοίκια	(2.570)	(417)	(13.171)	(12.500)
Έσοδα από διευθέτηση εκκρεμοτήτων με ΔΕΠΙΑ	(23.344)	-	(23.344)	-
Λοιπά	(8.311)	(25.650)	(29.279)	(48.528)
	(42.804)	(30.794)	(72.927)	(63.397)
Γενικό Σύνολο	75.956	185.099	12.210	131.372

12. Φόρος εισοδήματος (τρέχων και αναβαλλόμενος)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2014	2013	2014	2013
Τρέχων φόρος εισοδήματος	5.450	13.418	-	-
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	39.053	229.157	11.881	220.283
Πρόσθετοι φόροι	1.801	17.602	1.801	17.164
Σύνολο φόρου εισοδήματος	46.304	260.177	13.682	237.447

Οι εταιρείες του Ομίλου που έχουν την έδρα τους στην Ελλάδα υπόκεινται στις διατάξεις του φορολογικού νόμου 4172/2013 και είναι υπόχρεες σε καταβολή φόρου εισοδήματος 26%. 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, 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 στη 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». Οι εταιρείες του Ομίλου που υπάγονται στις εν λόγω διατάξεις είναι οι ΔΕΗ Α.Ε., ΑΔΜΗΕ Α.Ε., ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.

Ο φορολογικός έλεγχος της Μητρικής Εταιρείας για τη διαχειριστική χρήση 2013 ολοκληρώθηκε από τους νόμιμους ελεγκτές της και εξεδόθη φορολογικό πιστοποιητικό χωρίς επιφύλαξη.

Επιπλέον, από τον Ιανουάριο 2014, διεξάγεται από το Κέντρο Ελέγχου Μεγάλων Επιχειρήσεων φορολογικός έλεγχος των διαχειριστικών χρήσεων 2009, 2010 και 2011 της Μητρικής Εταιρείας, ο οποίος βρίσκεται σε εξέλιξη.

Τέλος, εντός του 2014 ολοκληρώθηκε ο τακτικός φορολογικός έλεγχος που διενεργήθηκε στη θυγατρική ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. για τις χρήσεις 2002 έως και 2011 (οι οποίες αφορούσαν αποκλειστικά την προϋπάρχουσα του ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. εταιρεία ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.), καθώς και ο τακτικός

φορολογικός έλεγχος της θυγατρικής ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. για τις χρήσεις 2010 και 2011.

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

Εταιρεία	Χώρα Δραστηριοποίησης	Ανέλεγκτες χρήσεις από
ΔΕΗ Α.Ε. (Μητρική Εταιρεία)	Ελλάδα	2009
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	Ελλάδα	2012
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	Ελλάδα	2012
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	Ελλάδα	2007
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2007
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2007
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2007
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2007
SOLARLAB Α.Ε.	Ελλάδα	2007
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2007
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2007
PPC FINANCE PLC	Ηνωμένο Βασίλειο	2009
PPC Quantum Energy Ltd	Κύπρος	-
PPC Bulgaria JSCo	Βουλγαρία	2014
PPC Elektrik Tedarik Ve Ticaret AS	Τουρκία	2014
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΑΕ	Ελλάδα	2007

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 πολλαπλασιασμένου με τον ονομαστικό συντελεστή:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2014	2013	2014	2013
Κέρδη προ φόρων	137.624	34.889	47.910	(86.878)
Ονομαστικός συντελεστής φόρου	26%	26%	26%	26%
Φόρος στον ονομαστικό συντελεστή	35.782	9.071	12.457	(22.588)
Πρόβλεψη πρόσθετων φόρων	1.801	17.602	1.801	17.164
Μη εκπιπόμενες δαπάνες	8.069	9.277	3.716	5.801
Αφορολόγητα έσοδα	-	-	(4.942)	(2.205)
Αφορολόγητα έξοδα	652	882	650	882
Επισφάλειες για τις οποίες δεν έχει αναγνωρισθεί αναβαλλόμενη φορολογία	-	8.743	-	8.743
Επίδραση μεταβολής φορολογικών συντελεστών	-	(13.660)	-	1.388
Συμμετοχή σε θυγατρική ΑΔΜΗΕ	-	228.262	-	228.262
Φόρος εισοδήματος	46.304	260.177	13.682	237.447
	33,6%	745,7%	28,6%	(273,3%)

Η κίνηση των αναβαλλόμενων φόρων εισοδήματος έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2014	2013	2014	2013
Υπόλοιπο 1ης Ιανουαρίου όπως δημοσιεύτηκε	(519.455)	(212.254)	(490.919)	(209.249)
(Χρέωση)/πίστωση στα αποτελέσματα	(39.053)	(229.157)	(11.881)	(220.283)
(Χρέωση)/πίστωση απευθείας στα λοιπά συνολικά εισοδήματα	(236.231)	(78.044)	(220.468)	(61.387)
Υπόλοιπο 31ης Δεκεμβρίου	(794.739)	(519.455)	(723.268)	(490.919)

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

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2014	2013	2014	2013
Αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος				
- Απαιτήσεις	628.069	499.601	551.293	413.430
- Υποχρεώσεις	(1.422.808)	(1.019.056)	(1.274.561)	(904.349)
Σύνολο	(794.739)	(519.455)	(723.268)	(490.919)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2014	2013	2014	2013
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις				
- Υλικά και ανταλλακτικά	39.343	37.928	31.289	29.796
- Εμπορικές απαιτήσεις	363.324	277.167	331.668	242.737
- Προβλέψεις για κινδύνους και έξοδα	39.191	39.459	15.952	9.200
- Επιχορηγήσεις / συμμετοχές καταν/τών	106.886	69.995	101.312	67.299
- Πρόβλεψη για εκπομπές αερίων	666	666	666	666
- Πάγια περιουσιακά στοιχεία	70.559	45.959	70.122	45.522
- Φορολογικές ζημιές	13.279	9.043	3.573	-
- Λοιπά	(5.179)	19.384	(3.289)	18.210
Μεικτές αναβ. φορολογικές απαιτήσεις	628.069	499.601	551.293	413.430
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις				
- Έξοδα μακροπρόθεσμου δανεισμού	(27.699)	(5.199)	(27.733)	(5.113)
- Αποσβέσεις και αναπρ/γή παγίων	(1.166.790)	(786.184)	(1.010.649)	(663.703)
- Παράγωγα	95	680	95	680
- Συναλλαγματικές διαφορές (κέρδη)	(152)	(91)	(152)	(91)
- Θυγατρικές και συγγενείς	-	-	(7.860)	(7.860)
- Συμμετοχή σε θυγατρική ΑΔΜΗΕ	(228.262)	(228.262)	(228.262)	(228.262)
Μεικτές αναβ. φορολογικές υποχρεώσεις	(1.422.808)	(1.019.056)	(1.274.561)	(904.349)
Καθαρές αναβ. φορολογικές υποχρεώσεις	(794.739)	(519.455)	(723.268)	(490.919)

Η χρέωση για αναβαλλόμενους φόρους στα αποτελέσματα αναλύεται ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2014	2013	2014	2013
- Υλικά και ανταλλακτικά	1.415	10.485	1.493	8.253
- Εμπορικές απαιτήσεις	86.157	136.579	88.931	131.039
- Προβλέψεις για κινδύνους και δεδ/να έξοδα	(268)	5.415	6.752	2.052
- Επιχορηγήσεις	36.891	42.949	34.013	40.495
- Πάγια	24.600	4.265	24.600	3.828
- Παράγωγα	(585)	(116)	(585)	(116)
- Έξοδα μακροπρόθεσμου δανεισμού	(22.500)	(1.831)	(22.620)	(1.965)
- Συμμετοχή σε θυγατρική ΑΔΜΗΕ	-	(228.262)	-	(228.262)
- Θυγατρικές και συγγενείς	-	-	-	(1.814)
- Αποσβέσεις παγίων	(144.375)	(219.124)	(126.478)	(185.393)
- Συναλλαγματικές διαφορές (κέρδη)	(61)	(60)	(61)	(60)
- Πρόβλεψη εκπομπών αερίων	-	(3.022)	-	(3.022)
- Φορολογικές ζημιές	4.236	9.043	3.573	-
- Λοιπά	(24.563)	14.522	(21.499)	14.682
(Χρέωση)/πίστωση στα αποτελέσματα	(39.053)	(229.157)	(11.881)	(220.283)

Περαιτέρω, σημειώνεται ότι στις 31/12/2013, η Μητρική Εταιρεία αναγνώρισε αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση στη διαφορά μεταξύ της λογιστικής και φορολογικής βάσης της αξίας της συμμετοχής της στη θυγατρική εταιρεία ΑΔΜΗΕ Α.Ε. Συγκεκριμένα, η αξία της συμμετοχής στα φορολογικά βιβλία της ΔΕΗ Α.Ε. ανέρχεται σε € 38.444, ενώ στα λογιστικά βιβλία ανέρχεται σε € 916.376. Επί της διαφοράς των € 877.932 με τον τρέχοντα φορολογικό συντελεστή εισοδήματος 26% προκύπτει αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση ύψους € 228.262. Μέρος της εν λόγω υπεραξίας που προκύπτει στα φορολογικά βιβλία ύψους € 589.615 προέρχεται από το αποθεματικό του ν. 2941/2001 που αφορούσε τον αποσχισθέντα κλάδο Μεταφοράς και μεταφέρθηκε με καθολική διαδοχή στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε. Σύμφωνα με την παράγραφο 3, περίπτωση

(στ) του άρθρου 98 του ν. 4001/2011, οποιοσδήποτε φορολογικός ή λογιστικός χειρισμός διενεργήθηκε από τη ΔΕΗ Α.Ε. που αφορά τον κλάδο και ενέχει μελλοντικά οφέλη ή βάρη, μεταφέρεται προς όφελος ή βάρος της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. Επομένως, εφόσον πραγματοποιηθεί η πώληση της θυγατρικής ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και καταβληθεί από τη Μητρική Εταιρεία ο αναλογών φόρος εισοδήματος επί τις διαφορές του τιμήματος πώλησης και της αξίας της συμμετοχής στα φορολογικά βιβλία της Μητρικής Εταιρείας, θεωρείται ότι έχει φορολογηθεί και το ανωτέρω αποθεματικό του ν. 2941/2001 (€ 589.615) και η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. ως καθολικός διάδοχος της ΔΕΗ Α.Ε. δικαιούται να μεταφέρει το εν λόγω αποθεματικό στο λογαριασμό κέρδη εις νέον προς περαιτέρω διανομή χωρίς την καταβολή φόρου εισοδήματος.

13. Ενσώματες ακινητοποιήσεις

Όμιλος	Γήπεδα	Ορυχεία	Λίμνες
Αναπόσβεστη αξία 31 Δεκεμβρίου 2012	883.629	361.605	9.562
- Προσθήκες	-	3.530	-
- Αποσβέσεις	-	(59.297)	(449)
- Αποσύρσεις	(8)	-	-
- Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή	206	28.438	-
- Μεταφορές	(22.710)	29.362	-
- Λοιπές κινήσεις	-	-	-
31 Δεκεμβρίου 2013	861.117	363.638	9.113
- Προσθήκες	122	2.953	-
- Αποσβέσεις	-	(42.730)	(683)
- Αποσύρσεις	(408)	-	-
- Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή	2.972	72.619	15.580
- Μεταφορές	-	-	-
- Λοιπές κινήσεις	-	(13.117)	-
- Υπεραξίες/(Υποαξίες) από αναπροσαρμογή	(270.937)	-	-
31 Δεκεμβρίου 2014	592.866	383.363	24.010
31 Δεκεμβρίου 2012			
Αξία κτήσης	883.629	738.631	22.603
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις	-	(377.026)	(13.041)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο	883.629	361.605	9.562
31 Δεκεμβρίου 2013			
Αξία κτήσης	861.117	799.961	22.603
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις	-	(436.323)	(13.490)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο	861.117	363.638	9.113
31 Δεκεμβρίου 2014			
Αξία κτήσης	592.866	852.753	38.174
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις	-	(469.390)	(14.164)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο	592.866	383.363	24.010

Κτίρια - Τεχνικές Εγκατ/σεις	Μηχ/τα και εξοπλισμός	Μέσα Μεταφοράς	Έπιπλα και Σκεύη	Ακιν/σεις υπό Εκτέλεση	Σύνολο
1.655.995	7.957.540	64.939	101.803	1.868.518	12.903.591
-	-	-	-	698.528	702.058
(84.635)	(527.060)	(7.912)	(15.991)	-	(695.344)
(455)	(19.013)	(93)	(503)	(155)	(20.227)
73.791	745.791	654	6.321	(858.207)	(3.006)
1.551	(4.670)	(1.529)	1.375	(3.807)	(428)
-	(133)	-	16	45.193	45.076
1.646.247	8.152.455	56.059	93.021	1.750.070	12.931.720
174	200.996	1.127	11.997	413.585	630.954
(88.367)	(524.893)	(7.244)	(14.820)	-	(678.737)
(240)	(10.107)	(35)	(350)	(517)	(11.657)
269.655	216.848	1.156	6.550	(593.362)	(7.982)
(5.417)	5.417	-	-	-	-
-	-	245	(245)	(9.653)	(22.770)
252.438	887.032	5.442	(25.965)	-	848.010
2.074.490	8.927.748	56.750	70.188	1.560.123	13.689.538
1.962.696	9.663.990	92.832	219.776	1.868.518	15.452.675
(306.701)	(1.706.450)	(27.893)	(117.973)	-	(2.549.084)
1.655.995	7.957.540	64.939	101.803	1.868.518	12.903.591
2.037.583	10.385.965	91.864	226.985	1.750.070	16.176.148
(391.336)	(2.233.510)	(35.805)	(133.964)	-	(3.244.428)
1.646.247	8.152.455	56.059	93.021	1.750.070	12.931.720
2.096.048	9.032.325	57.111	122.231	1.560.123	14.351.632
(21.558)	(104.578)	(361)	(52.043)	-	(662.094)
2.074.490	8.927.748	56.750	70.188	1.560.123	13.689.538

13. Ενσώματες ακινητοποιήσεις (συνέχεια)

Εταιρεία		Γήπεδα	Ορυχεία	Λίμνες
Αναπόσβεστη αξία	31 Δεκεμβρίου 2012	661.875	361.605	9.560
- Προσθήκες		-	3.530	-
- Αποσβέσεις		-	(59.297)	(449)
- Αποσύρσεις		(8)	-	-
- Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή		5	28.438	-
- Μεταφορές		(22.710)	29.362	-
- Λοιπές κινήσεις		-	-	-
	31 Δεκεμβρίου 2013	639.162	363.638	9.111
- Προσθήκες		-	2.953	-
- Αποσβέσεις		-	(42.730)	(683)
- Αποσύρσεις		(408)	-	-
- Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή		2.972	72.619	15.580
- Μεταφορές		-	-	-
- Λοιπές κινήσεις		-	(13.117)	-
- Υπεραξίες/(Υποαξίες) από αναπροσαρμογή		(245.213)	-	-
	31 Δεκεμβρίου 2014	396.513	383.363	24.008
31 Δεκεμβρίου 2012				
Αξία κτήσης		661.875	738.631	22.594
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις		-	(377.026)	(13.034)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο		661.875	361.605	9.560
31 Δεκεμβρίου 2013				
Αξία κτήσης		639.162	799.961	22.594
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις		-	(436.323)	(13.483)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο		639.162	363.638	9.111
31 Δεκεμβρίου 2014				
Αξία κτήσης		396.513	852.753	38.174
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις		-	(469.390)	(14.166)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο		396.513	383.363	24.008

Κτίρια - Τεχνικές Εγκατ/σεις	Μηχ/τα και εξοπλισμός	Μέσα Μεταφοράς	Έπιπλα και Σκεύη	Ακιν/σεις υπό Εκτέλεση	Σύνολο
1.556.289	6.869.365	30.466	80.411	1.574.287	11.143.858
-	-	-	-	601.894	605.424
(79.696)	(470.214)	(3.842)	(11.254)	-	(624.752)
(455)	(19.013)	(55)	(336)	-	(19.867)
61.414	667.471	493	3.512	(763.889)	(2.556)
1.551	(4.666)	(1.529)	1.329	(3.765)	(428)
-	(133)	-	(12)	49.394	49.249
1.539.103	7.042.810	25.533	73.650	1.457.921	11.150.928
153	200.996	1.111	10.860	315.279	531.352
(83.110)	(467.193)	(3.418)	(10.909)	-	(608.043)
(234)	(10.107)	(23)	(271)	-	(11.043)
268.684	211.511	263	5.569	(581.980)	(4.782)
(5.417)	5.417	-	-	-	-
-	-	-	-	38.538	25.421
235.198	855.734	2.442	(29.539)	-	818.622
1.954.377	7.839.168	25.908	49.360	1.229.758	11.902.455
1.841.239	8.386.940	43.807	156.236	1.574.287	13.425.609
(284.950)	(1.517.575)	(13.341)	(75.825)	-	(2.281.751)
1.556.289	6.869.365	30.466	80.411	1.574.287	11.143.858
1.903.749	9.030.599	42.716	160.729	1.457.921	14.057.431
(364.646)	(1.987.789)	(17.183)	(87.079)	-	(2.906.503)
1.539.103	7.042.810	25.533	73.650	1.457.921	11.150.928
1.974.889	7.943.292	25.908	100.315	1.229.758	12.561.604
(20.152)	(104.124)	-	(50.955)	-	(659.149)
1.954.377	7.839.168	25.908	49.360	1.229.758	11.902.455

Αναπροσαρμογή Ενσώματων Πάγιων Περιουσιακών Στοιχείων:

Την 31η Δεκεμβρίου 2014, ο Όμιλος προέβη στην αναπροσαρμογή των εν λειτουργία ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων όπως αυτά είχαν κατά την ημερομηνία αυτή. Η αναπροσαρμογή, η οποία πραγματοποιήθηκε σύμφωνα με το ΔΛΠ 16 από ανεξάρτητη εταιρεία εκτιμητών, δεν περιλάμβανε τις εκτάσεις λιμνών, τις εκτάσεις εξόρυξης λιγνίτη και τα έργα υπό κατασκευή. Τα αποτελέσματα της αναπροσαρμογής καταχωρήθηκαν στα βιβλία της Εταιρείας με ημερομηνία 31 Δεκεμβρίου 2014. Η προηγούμενη αναπροσαρμογή είχε διενεργηθεί με ημερομηνία 31 Δεκεμβρίου 2009.

Η μέθοδος και οι σημαντικές παραδοχές που εφαρμόστηκαν από την ανεξάρτητη εταιρεία εκτιμητών ήταν οι ακόλουθες: **(α)** Το σύνολο της εκτιμηθείσας ακίνητης περιουσίας θεωρήθηκε ότι ανήκει κατά πλήρη κυριότητα στον Όμιλο, ενώ ακίνητα για τα οποία ο Όμιλος γνωστοποίησε στην ανεξάρτητη εταιρεία εκτιμητών ή κατά τις αυτοψίες των εκτιμητών διαπιστώθηκε ότι υπάρχουν δεσμεύσεις, δεν αποτέλεσαν αντικείμενο αποτίμησης.

(β) Οι εκτιμητές υπέθεσαν ότι για το σύνολο της ακίνητης περιουσίας του, ο Όμιλος διαθέτει τους τίτλους ιδιοκτησίας, άδειες για κτιριακές εγκαταστάσεις και άλλες παρόμοιες εγκρίσεις, όπως απαιτείται από την ελληνική νομοθεσία.

(γ) Η πλειονότητα των ακινήτων που εκτιμήθηκαν θεωρήθηκε ότι ιδιοχρησιμοποιείται από τον Όμιλο, τόσο από τους Τομείς των Ορυχείων, Παραγωγής, Διανομής και Μεταφοράς (ΑΔΜΗΕ Α.Ε.), όσο και για την κάλυψη των διοικητικών του υπηρεσιών, και ότι αναμένεται η ίδια χρήση καθ' όλη τη διάρκεια της υπολοιπούμενης ωφέλιμης ζωής τους.

(δ) Για τον προσδιορισμό της Εύλογης Αξίας των γηπέδων, κτιρίων και λοιπού εξοπλισμού εφαρμόστηκε η Προσέγγιση της Αγοράς από επαγγελματίες εκτιμητές (τεκμηρίωση με βάση τις συνθήκες της αγοράς). Σε κτίρια ειδικών χρήσεων, μηχανήματα και τεχνικά έργα, ο προσδιορισμός

της εύλογης αξίας έγινε με βάση την Προσέγγιση του Κόστους, και ειδικότερα με τη μέθοδο του αναπόσβεστου κόστους αντικατάστασης, στα πλαίσια της οποίας έγιναν οι προσαρμογές που χρειάζεται ώστε να αντανακλούν τη φυσική, λειτουργική και οικονομική απαξίωσή τους.

(ε) Η οικονομική απαξίωση καθορίστηκε από τον εκτιμητή εφαρμόζοντας τη μέθοδο της προσέγγισης της προσόδου, με τη βοήθεια της ανάλυσης της προεξόφλησης ταμειακών ροών. Το επιτόκιο προεξόφλησης που χρησιμοποιήθηκε σε επίπεδο Ομίλου ανήλθε σε 8,2%. Σημειώνεται επιπλέον ότι η προεξόφληση ταμειακών ροών έχει λάβει υπόψη το δεκαετές πρόγραμμα ανάπτυξης (ΔΠΑ) της θυγατρικής ΑΔΜΗΕ Α.Ε. της περιόδου 2014-2023 όπως αυτό έχει εγκριθεί από τη ΡΑΕ. Η οικονομική απαξίωση καταμετρήθηκε αντίστοιχα στα ενσώματα πάγια στοιχεία που αποτιμήθηκαν με βάση την προσέγγιση του Κόστους, όπως προβλέπεται από τα Διεθνή Πρότυπα Αποτιμήσεων.

Από τη σύγκριση των αξιών που προέκυψαν από την εργασία των εκτιμητών με την αναπόσβεστη αξία των παγίων προέκυψε καθαρή υπεραξία της οποίας το ύψος για τον Όμιλο ανέρχεται σε € 672,4 εκατ. (Μητρική Εταιρεία: 627,5 εκατ.), το οποίο καταχωρήθηκε απ' ευθείας σε πίστωση των καταστάσεων συνολικών εισοδημάτων (€ 848 και 818,6 εκατ. καθαρό από αναβαλλόμενους φόρους για τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία αντίστοιχα). Επίσης ποσό € 44,8 εκατ., το οποίο δεν καλυπτόταν από υπεραξία προηγούμενων αναπροσαρμογών, βάρυνε τα αποτελέσματα της χρήσης που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2014 (Μητρική Εταιρεία: € 21,7 εκατ.).

Αποθεματικό υπεραξίας αναπροσαρμογής πάγιων περιουσιακών στοιχείων

Ακολουθούν πίνακες στους οποίους παρουσιάζονται, η συνολική επίδραση της αναπροσαρμογής των πάγιων περιουσιακών στοιχείων στις καταστάσεις συνολικού εισοδήματος και αποτελεσμάτων χρήσης, καθώς και η κίνηση του αποθεματικού της υπεραξίας αναπροσαρμογής.

	Όμιλος	Εταιρεία
Αποθεματικό υπεραξίας αναπροσαρμογής πάγιων περιουσιακών στοιχείων		
Υπεραξία αναπροσαρμογής	2.192.859	1.876.105
Υποαξία αναπροσαρμογής	(1.284.272)	(1.028.151)
Σύνολο αναπροσαρμογής αξίας πάγιων στοιχείων απευθείας σε κατάσταση συνολικού Εισοδήματος	908.587	847.954
Υποαξίες αποτίμησης πάγιων περιουσιακών στοιχείων σε κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης	(60.577)	(29.332)
Συνολική επίδραση αναπροσαρμογής 2014	848.010	818.622

	Όμιλος	Εταιρεία
Αποθεματικό υπεραξίας αναπροσαρμογής πάγιων περιουσιακών στοιχείων		
Υπεραξία αναπροσαρμογής	2.192.859	1.876.105
Αναβαλλόμενος φόρος (έξοδο) υπεραξίας	(570.141)	(487.787)
Υποαξία αναπροσαρμογής	(1.284.272)	(1.028.151)
Αναβαλλόμενος φόρος έσοδο υποαξίας	333.910	267.319
Σύνολο αναπροσαρμογής αξίας πάγιων στοιχείων απευθείας σε κατάσταση συνολικού Εισοδήματος, καθαρή από αναβαλλόμενους φόρους	672.356	627.486
Υποαξίες αποτίμησης σε κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης	(60.577)	(29.332)
Αναβαλλόμενος φόρος υποαξίας	15.750	7.626
Σύνολο αναπροσαρμογής αξίας πάγιων στοιχείων σε κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης, καθαρή από αναβαλλόμενους φόρους	(44.827)	(21.706)
Συνολική επίδραση αναπροσαρμογής 2014, καθαρή από αναβαλλόμενους φόρους	627.529	605.780

	Όμιλος	Εταιρεία
Αποθεματικό υπεραξίας αναπροσαρμογής πάγιων περιουσιακών στοιχείων		
Υπόλοιπο 31/12/2013	4.186.763	3.478.917
Μείωση λόγω υποαξιών αναπροσαρμογής	(950.360)	(760.832)
Αύξηση λόγω υπεραξίας αναπροσαρμογής	1.622.716	1.388.318
Κινήσεις εκτός αναπροσαρμογής (αποσύρσεις πάγιων περιουσιακών στοιχείων)	(25.524)	(23.717)
Υπόλοιπο 31/12/2014	4.833.594	4.082.686

Υπαρξη βαρών επί των ενσώματων ακινητοποιήσεων: Δεν υφίστανται βάρη και οι διεκδικήσεις επί των ενσώματων ακινητοποιήσεων του Ομίλου κρίνονται ως μη ουσιώδεις.

14. Ασώματες ακινητοποιήσεις

	Όμιλος					
	31/12/2014			31/12/2013		
	Λογισμικό	Δικαιώματα Εκπομπών	Σύνολο	Λογισμικό	Δικαιώματα Εκπομπών	Σύνολο
Καθαρή αξία 1η Ιανουαρίου	5.577	16.597	22.174	5.707	48.670	54.377
Προσθήκες	1.227	260.032		3.006	151.378	154.384
Αναλώσεις (Σημ. 8)	-	(217.637)	(217.637)	-	-	(183.451)
Αποσβέσεις (Σημ. 7)	(3.827)	-		(3.485)	-	(3.485)
Αποσύρσεις	(5)	-		(79)	-	(79)
Μεταφορές	7.982	-		428	-	428
31 Δεκεμβρίου	10.954	58.992	69.946	5.577	16.597	22.174

	Εταιρεία					
	31/12/2014			31/12/2013		
	Λογισμικό	Δικαιώματα Εκπομπών	Σύνολο	Λογισμικό	Δικαιώματα Εκπομπών	Σύνολο
Καθαρή αξία 1η Ιανουαρίου	5.021	16.597	21.618	4.775	48.670	53.445
Προσθήκες	81	260.032	260.113	2.556	151.378	153.934
Αναλώσεις (Σημ. 8)	-	(217.637)	(217.637)	-	(183.451)	(183.451)
Αποσβέσεις (Σημ. 7)	(3.108)	-	(3.108)	(2.736)	-	(2.736)
Αποσύρσεις	(3)	-	(3)	(2)	-	(2)
Μεταφορές	4.782	-	4.782	428	-	428
31 Δεκεμβρίου	6.773	58.992	65.765	5.021	16.597	21.618

Η αξία του λογισμικού αναλύεται ως εξής:

	Όμιλος	Εταιρεία
31 Δεκεμβρίου 2012		
Αξία κτήσης	48.751	41.659
Σωρευμένες αποσβέσεις	(43.044)	(36.884)
Καθαρή αξία	5.707	4.775
31 Δεκεμβρίου 2013		
Αξία κτήσης	52.106	44.641
Σωρευμένες αποσβέσεις	(46.529)	(39.620)
Καθαρή αξία	5.577	5.021
31 Δεκεμβρίου 2014		
Αξία κτήσης	61.310	49.501
Σωρευμένες αποσβέσεις	(50.356)	(42.728)
Καθαρή αξία	10.954	6.773

15. Επενδύσεις σε θυγατρικές

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

	Εταιρεία	
	31/12/2014	31/12/2013
	ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	916.376
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	56.982	56.982
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	155.438	135.899
PPC FINANCE PLC	59	-
PPC BULGARIA JSCo	522	-
PPC ELEKTRIK TEDARIK VE TICARET AS	687	-
ΔΕΗ QUANTUM ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ LTD	-	-
	1.130.064	1.109.257

Καταβολές Μετοχικού Κεφαλαίου Θυγατρικών Εταιρειών

PPC Finance PLC

Τον Μάιο του 2014 ολοκληρώθηκε η καταβολή της αύξησης του μετοχικού κεφαλαίου της θυγατρικής PPC Finance PLC συνολικού ύψους € 65,6 από τους μετόχους της. Συγκεκριμένα, η ΔΕΗ Α.Ε. κατέβαλε ποσό € 59 (ή 90%) και η ΔΕΗ Ανανεώσιμες ποσό € 6,6 (ή 10%).

PPC ELEKTRIK TEDARIK VE TICARET ANONİM ŞİRKETİ

Εντός της τρέχουσας χρήσης, η Μητρική Εταιρεία προχώρησε σε δύο καταβολές συνολικού ποσού € 687 για την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της 100% θυγατρικής της PPC ELEKTRIK TEDARIK VE TIC.

PPC BULGARIA JSCo

Τον Ιούνιο 2014 η Μητρική Εταιρεία προχώρησε στην καταβολή € 522 για την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της 85% θυγατρικής της PPC BULGARIA Joint Stock Company.

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.

Εντός της τρέχουσας χρήσης, η Μητρική Εταιρεία προχώρησε σε τέσσερις καταβολές συνολικού ποσού € 19,5 εκατ. για την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της 100% θυγατρικής της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.

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

Θυγατρική	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα και έτος ίδρυσης	Αντικείμενο
	31/12/2014	31/12/2013		
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 1998	ΑΠΕ
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 1999	ΕΔΔΗΕ
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2000	ΕΣΜΗΕ
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
SOLARLAB Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
PPC FINANCE PLC	100%	100%	Ηνωμένο Βασίλειο, 2009	Χρηματοοικονομικές υπηρεσίες
PPC Quantum Energy Ltd	51%	51%	Κύπρος, 2011	Μελέτη, κατασκευή, λειτουργία σταθμού παραγωγής
PPC Bulgaria JSCo	85%	-	Βουλγαρία, 2014	Εμπορία Η/Ε
PPC Elektrik Tedarik Ve Ticaret A.S.	100%	-	Τουρκία, 2014	Εμπορία Η/Ε
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ

16. Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις

Οι συγγενείς επιχειρήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31η Δεκεμβρίου 2014 και την 31η Δεκεμβρίου 2013 είχαν ως εξής (ενοποίηση με τη μέθοδο της καθαρής θέσης):

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2014	31/12/2013	31/12/2014	31/12/2013
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	2.326	2.225	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	2.297	1.988	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	1.639	2.264	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	1.241	1.936	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	2.292	2.166	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	10.683	10.925	-	-
Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.	-	86	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	28	-	-	-
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	31	-	-	-
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	30	-	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	35	8	-	-
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	36	2	-	-
Renewable Energy Applications LTD	27	27	-	-
Waste Syclo Α.Ε.	26	-	162	49
PPC Solar Solutions Α.Ε.	974	-	980	-
	21.665	21.627	1.142	49

Το Μάιο και τον Ιούνιο του 2014, η Μητρική Εταιρεία προχώρησε στην καταβολή € 480 και € 500 αντίστοιχα με σκοπό την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της συγγενούς εταιρείας Solar Solutions Α.Ε. Τον Ιανουάριο 2014, η Μητρική Εταιρεία προχώρησε στην

καταβολή € 113 με σκοπό την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της συγγενούς εταιρείας Waste Syclo Α.Ε.

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

Συγγενής	Σημ.	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα και έτος ίδρυσης	Αντικείμενο
		31/12/2014	31/12/2013		
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.		11,45%	11,45%	Ελλάδα, 1989	Μεταλλ/κή
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
Good Works Ενεργειακή Α.Ε. Φ/Β έργων		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2005	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Renewable Energy Applications Ltd.		49,00%	49,00%	Κύπρος, 2010	ΑΠΕ
Waste Syclo Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2011	Υπηρεσίες Διαχ/σης Αποβλήτων
PPC Solar Solutions Α.Ε.		49,00%	-	Ελλάδα, 2014	ΑΠΕ

1. Ενοποιείται από τη συγγενή επιχείρηση ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε., καθόσον συμμετέχει με ποσοστό 95% στο μετοχικό της κεφάλαιο.

	31 Δεκεμβρίου 2014		
	Ενεργητικό	Υποχρεώσεις	Ίδια Κεφάλαια
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	2.854	742	2.112
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	7.228	4.440	2.788
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	3.530	1.089	2.441
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	2.350	1.007	1.343
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ Α.Ε. - ΣΜΥΞΙΩΤΙΚΟ	4.670	2.451	2.219
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	22.455	18.778	3.677
Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.	-	-	-
Renewable Energy Applications LTD	29	2	27
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	29	11	18
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	36	25	11
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	37	19	18
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	41	2	39
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	37	15	22
Waste Syclo Α.Ε.	-	-	-
	43.296	28.581	14.715

	31 Δεκεμβρίου 2013		
	Ενεργητικό	Υποχρεώσεις	Ίδια Κεφάλαια
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	2.634	833	1.801
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	7.887	5.403	2.484
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	3.956	1.756	2.200
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	3.816	1.206	2.610
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	4.952	2.763	2.189
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	23.392	18.868	4.524
Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.	62	2	60
Renewable Energy Applications LTD	29	2	27
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	36	7	29
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	36	7	29
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	34	5	29
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	50	6	44
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	33	4	29
Waste Syclo Α.Ε.	-	-	-
	46.917	30.862	16.055

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

	Χρήση που έληξε στις			
	31 Δεκεμβρίου 2014		31 Δεκεμβρίου 2013	
	Έσοδα	Κέρδη/(ζημιές)	Έσοδα	Κέρδη/(ζημιές)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	515	301	735	414
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	1.087	416	1.217	369
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	703	396	740	407
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	1.124	666	1.134	565
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ Α.Ε. ΣΜΥΞΙΩΤΙΚΟ	459	92	601	237
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	2.263	(613)	2.971	(214)
Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.	-	-	-	-
Renewable Energy Applications LTD	-	-	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	-	(8)	-	(4)
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	-	(11)	-	(4)
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	-	(12)	-	(3)
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	-	(9)	-	(4)
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	-	(8)	-	(2)
Waste Syclo Α.Ε.	-	-	-	-
	6.151	1.210	7.398	1.761

17. Συναλλαγές και υπόλοιπα με συνδεδεμένα μέρη

Τα υπόλοιπα με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις την 31η Δεκεμβρίου 2014 και 2013 έχουν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2014		31 Δεκεμβρίου 2013	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	306.804	(1.058.258)	324.125	(943.182)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	5.583	(837)	10.872	(827)
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.)	21.875	(138.890)	304.042	(454.588)
PPC Finance Plc.	-	(4)	-	-
PPC Elektrik	-	-	-	-
	334.262	(1.197.989)	639.039	(1.398.597)
Συγγενείς επιχειρήσεις/κοινοπραξίες				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-	-	-
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	-	-	-	-
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. (ενέργεια, λιγνίτης και τέφρα)	229.321	-	197.854	-
Waste Syclo S.A.	-	-	150	-
	229.321	-	198.004	-

Οι συναλλαγές με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις για τις χρήσεις που έληξαν την 31η Δεκεμβρίου 2014 και 2013 έχουν ως εξής:

	2014		2013	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	582.582	(2.085.867)	714.116	(2.309.645)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	3.506	-	4.472	-
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.)	1.405.449	(2.083.953)	655.831	(1.419.211)
PPC Finance PLC	-	(33.818)	-	-
PPC Elektrik	144	(122)	-	-
	1.991.681	(4.203.760)	1.374.419	(3.728.856)
Συγγενείς επιχειρήσεις				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ Αειφόρος Α.Ε.	-	-	-	-
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	-	-	-	-
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	64.792	(8.961)	73.208	(6.794)
	64.792	(8.961)	73.208	(6.794)

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

Κατά την 31/12/2014, η Μητρική Εταιρεία έχει εγγυηθεί για συνολικό πιστωτικό όριο μέσω ανοικτών αλληλόχρεων λογαριασμών μέχρι του ποσού των € 8 εκατ., από τα οποία έχει χρησιμοποιηθεί μέχρι τις 31/12/2014 ποσό ύψους € 573, το οποίο αφορά εγγυητικές επιστολές.

Παροχή εγγυήσεων υπέρ της θυγατρικής εταιρείας ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

Κατά την 31/12/2014 η Μητρική Εταιρεία έχει εγγυηθεί για διμερή δάνεια της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. συνολικού ποσού € 325 εκατ. Επιπλέον, το Μάρτιο 2014, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε. αποφάσισε την παροχή εγγύησης ύψους € 12,1 εκατ. σε υφιστάμενη δανειακή σύμβαση του ΑΔΜΗΕ

με εμπορική τράπεζα, η οποία μέχρι τότε δεν καλύπτετο από εγγύηση. Για την υφιστάμενη την 31/12/2014 παροχή της εγγύησης αυτής, η Μητρική Εταιρεία λαμβάνει σχετική προμήθεια.

Εντός του 2014 το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε υπό όρους την παροχή της εγγύησης της ΔΕΗ Α.Ε. προς την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για την έκδοση Κοινοπρακτικού Ομολογιακού δανείου μεσοπρόθεσμης διάρκειας ύψους € 337,1 εκατ., το οποίο θα υποκαταστήσει το σύνολο των προαναφερόμενων διμερών δανείων.

	Αγορές		Υπόλοιπο	
	31/12/2014	31/12/2013	31/12/2014	31/12/2013
ΕΛΠΕ, αγορές υγρών καυσίμων	132.342	145.738	4.416	10.222
ΔΕΠΑ, αγορές φυσικού αερίου	345.727	393.089	29.987	75.519
	478.069	538.827	34.403	85.741

	31/12/2014		31/12/2013	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	166.038	(65.349)	478.585	(478.615)
	31/12/2014		31/12/2013	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	2.187.443	(2.863.920)	255.459	(599.602)

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

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 το Λειτουργό Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας («ΛΑΓΗΕ»).

Αμοιβές Διοίκησης

Οι αμοιβές των οργάνων Διοίκησης (μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικοί Διευθυντές) για τις χρήσεις που έληξαν την 31η Δεκεμβρίου 2014 και 2013 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2014	31/12/2013	31/12/2014	31/12/2013
Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου				
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	222	154	57	57
- Αμοιβές μη εκτελεστικών μελών	72	93	-	-
- Αποζημιώσεις/έκτακτες αμοιβές	61	111	-	-
- Εργοδοτικές εισφορές	49	62	-	-
- Λοιπές παροχές	125	99	87	97
	529	519	144	154
Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθύνοντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών				
- Τακτικές αποδοχές	684	698	627	641
- Εργοδοτικές εισφορές	218	232	199	211
- Αποζημιώσεις/έκτακτες αμοιβές	-	-	-	-
	902	930	826	852
	1.431	1.449	970	1.006

Οι αμοιβές μελών του Διοικητικού Συμβουλίου δεν περιλαμβάνουν τις κανονικές αποδοχές και εργοδοτικές εισφορές που αφορούν τους εκπροσώπους των εργαζομένων που συμμετέχουν στο Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας. Επίσης, δεν περιλαμβάνει την παροχή ηλεκτρικής ενέργειας με βάση το τιμολόγιο του προσωπικού της ΔΕΗ στα εκτελεστικά μέλη του Διοικητικού

Συμβουλίου και στους Αναπληρωτές Διευθύνοντες Συμβούλους και Γενικούς Διευθυντές.

Από 1/1/2014 οι αμοιβές των μελών Δ.Σ. με βάση τις διατάξεις του ν. 4172/2013 θεωρούνται εισόδημα από μισθωτές υπηρεσίες και φορολογούνται ανάλογα.

18. Αποθέματα

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2014	2013	2014	2013
Λιγνίτης	49.283	55.697	49.283	55.697
Υγρά καύσιμα	211.944	217.488	211.944	217.488
Υλικά, ανταλλακτικά και αναλώσιμα	676.322	692.526	466.970	465.772
Αγορές υπό παραλαβή	9.492	23.401	8.943	21.546
	947.041	989.112	737.140	760.503
Πρόβλεψη απομείωσης αξίας υλικών και ανταλλακτικών	(209.278)	(203.787)	(178.062)	(172.317)
Σύνολο	737.763	785.325	559.078	588.186

Εντός του 2014 ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία διενέργησαν πρόσθετες προβλέψεις απομείωσης της αξίας υλικών και ανταλλακτικών ύψους € 5.491 και € 5.745 αντίστοιχα (2013:

€ 8.027 και € 6.885 αντίστοιχα). Δεν υφίστανται βάρη επί των αποθεμάτων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

19. Εμπορικές απαιτήσεις

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2014	2013	2014	2013
Υψηλή Τάση	390.531	323.295	390.531	323.295
Μέση και Χαμηλή Τάση	1.965.775	1.487.104	1.965.775	1.489.227
Συμμετοχές καταναλωτών	10.027	10.084	10.027	10.084
Λοιποί Προμηθευτές Ενέργειας	146.768	149.227	-	-
Απαιτήσεις Θυγατρικών	108.729	41.697	-	-
	2.621.830	2.011.407	2.366.333	1.822.606
Καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια	826.393	600.423	826.393	600.423
	3.448.223	2.611.830	3.192.726	2.423.029
Πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις	(1.675.553)	(1.306.251)	(1.553.937)	(1.174.665)
Σύνολο	1.772.670	1.305.579	1.638.789	1.248.364

Τα υπόλοιπα πελατών υψηλής τάσης αφορούν (α) απαιτήσεις από πωλήσεις ενέργειας σε 75 εταιρείες 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 κ.λπ.). Τα έσοδα από την παροχή ρεύματος σε πελάτες μέσης και χαμηλής τάσης κατά το διάστημα που μεσολαβεί από την τελευταία μέτρηση ή τιμολόγηση μέχρι την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων λογιστικοποιούνται ως ενέργεια καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα.

Η πρόβλεψη για επισφαλείς πελάτες σχηματίζεται επί συγκεκριμένων υπολοίπων πελατών. Για τους πελάτες Μέσης και Χαμηλής Τάσης, η Μητρική Εταιρεία σχηματίζει πρόβλεψη για το σύνολο του ανεξόφλητου υπολοίπου τους πέραν των 3 και 6 μηνών αντίστοιχα ανά πελάτη.

Η κίνηση της πρόβλεψης για επισφαλείς απαιτήσεις έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2014	2013	2014	2013
Υπόλοιπο, 1η Ιανουαρίου	1.306.251	956.122	1.174.665	812.509
- Πρόσθετη πρόβλεψη	398.671	364.984	397.970	364.984
- Αντιλογισμός πρόβλεψης	(23.920)	(12.027)	(13.249)	-
- Χρησιμοποίηση πρόβλεψης	(5.449)	(2.828)	(5.449)	(2.828)
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου	1.675.553	1.306.251	1.553.937	1.174.665

Την 31η Δεκεμβρίου 2014 και 2013, η ενθλίωση των τιμολογημένων εμπορικών απαιτήσεων, απομειωμένων από τις σχηματισθείσες προβλέψεις της Μητρικής, Εταιρείας είχε ως εξής:

	Σύνολο	Μη ληξιπρόθεσμες και μη απομ/νες εμπορικές απαιτήσεις	Ληξιπρόθεσμες αλλά μη απομειωμένες εμπορικές απαιτήσεις (ημέρες)			
			< 45	45-180	180-365	> 365
2014	812.396	144.628	204.658	354.493	54.653	53.964
2013	647.941	110.460	196.660	295.532	8.758	36.531

20. Λοιπές απαιτήσεις

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2014	2013	2014	2013
ΦΠΑ	107.828	80.430	103.359	80.430
Επιβληθέντες φόροι και προσαυξήσεις	59.289	56.720	39.009	56.720
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	11.469	12.092	7.728	8.318
Απαιτήσεις από εργολάβους	5.189	20.747	5.082	5.272
Απαιτήσεις από θυγατρικές	-	-	4.754	10.045
Απαίτηση από ΔΕΠΑ	42.330	42.330	42.330	42.330
Απαίτηση από ΛΑΓΗΕ	100.689	-	100.689	-
Ενοίκιαση οπτικών ινών	18.952	18.824	14.904	12.644
Λοιπά	4.689	27.290	4.038	33.768
	378.497	286.495	349.955	277.589
Πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις	(84.409)	(36.471)	(82.227)	(33.903)
Σύνολο	294.088	250.024	267.728	243.686

Επιβληθέντες φόροι και προσαυξήσεις:

Το ποσό αντιπροσωπεύει πρόσθετους φόρους και πρόστιμα τα οποία επιβλήθηκαν και πληρώθηκαν από τη Μητρική Εταιρεία ως αποτέλεσμα προσωρινών φορολογικών ελέγχων για τα οικονομικά έτη από 1992 έως 1997. Τα ποσά καταβλήθηκαν προκειμένου να υπάρχει δυνατότητα προσφυγής στα φορολογικά δικαστήρια ως εξής:

- Για το οικονομικό έτος 1992 καταβλήθηκε το 2006 ποσό € 8.048 (φόρος εισοδήματος € 1.064, επιπλέον φόροι € 2.724 και πρόστιμα € 4.260).

- Για τα οικονομικά έτη από 1995 έως 1997 καταβλήθηκαν € 30.728 (€ 18.173 το 2005 και € 12.555 καταβλήθηκαν σε περιόδους πριν την 31η Δεκεμβρίου 2004).

- Για τα οικονομικά έτη από 1994 έως 1995 καταβλήθηκαν € 1.480, ποσό το οποίο εντός του 2007 συμψηφίστηκε με άλλες φορολογικές υποχρεώσεις.

Για τα ανωτέρω ποσά, η Μητρική Εταιρεία έχει σχηματίσει πρόβλεψη € 42.676 (Σημείωση 30).

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 είναι 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 Ταμείο Ασφάλισης Υπαλλήλων Τραπεζών και Επιχειρήσεων Κοινής Ωφελείας, ήτοι ΤΑΥΤΕΚΩ βάσει ν. 3655/2008) άσκησε έφεση. Το δικαστήριο απέρριψε την έφεση της ΔΕΗ, ενώ η έφεση του ΟΑΠ-ΔΕΗ εκκρεμεί. Για το ανωτέρω ποσό, έχει σχηματιστεί ισόποση πρόβλεψη στις οικονομικές καταστάσεις.

Προκαταβολές Συνταξιούχων, Εκκρεμής Λογαριασμός:

Το ποσό των € 5.262, αφορά προκαταβολή προς συνταξιούχους, η οποία καταβλήθηκε το 1993. Για το ανωτέρω ποσό έχει σχηματιστεί ισόποση πρόβλεψη.

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

Το ποσό αφορά την κρατική συνεισφορά προς τα ταμεία κοινωνικής ασφάλισης των εργαζομένων που ξεκίνησαν την εργασία τους μετά την 1η Ιανουαρίου 1993. Για το ανωτέρω ποσό έχει σχηματιστεί ισόποση πρόβλεψη. Η κίνηση της πρόβλεψης για επισφαλείς λοιπές απαιτήσεις έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2014	2013	2014	2013
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου	36.471	36.395	33.903	33.903
- Πρόσθετη πρόβλεψη	47.938	76	48.324	-
- Αντιλογισμός μη χρησιμοποιηθείσας πρόβλεψης	-	-	-	-
- Χρησιμοποιηθείσα πρόβλεψη	-	-	-	-
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου	84.409	36.471	82.227	33.903

21. Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2014	2013	2014	2013
- Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος	1.512	3.959	1.512	3.959
- ΑΓΕΤ Ηρακλής	641	720	641	720
- ΕΒΕΤΑΜ	241	241	241	241
Σύνολο	2.394	4.920	2.394	4.920

Η μεταβολή της εύλογης αξίας των διαθέσιμων προς πώληση επενδύσεων (μετοχές) ανέρχεται συνολικά σε € 2.526 ζηνία (2013: € 101 ζηνία)

22. Χρηματικά διαθέσιμα

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2014	2013	2014	2013
Ταμείο	1.526	1.081	1.512	972
Καταθέσεις όψεως	97.914	80.997	56.806	75.541
Προθεσμιακές καταθέσεις	335.071	178.200	190.000	109.000
Σύνολο	434.511	260.278	248.318	185.513

Τα έσοδα τόκων από καταθέσεις όψεως και προθεσμίας λογιστικοποιούνται στη χρήση που αφορούν και ανέρχονται σε € 7.580 (2013: € 6.448) για τον Όμιλο και σε € 4.124 (2013: € 4.464) για τη Μητρική Εταιρεία, και περιλαμβάνονται στα χρηματοοικονομικά έσοδα στην κατάσταση αποτελεσμάτων

(Σημ. 10). Όλα τα ταμειακά διαθέσιμα είναι εκφρασμένα σε ευρώ.

Επίσης, την 31/12/2014, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία τηρούσαν σε δεσμευμένους λογαριασμούς καταθέσεων συνολικό ποσό € 144.720 (31/12/2013: € 161.693)

23. Μετοχικό κεφάλαιο

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

Με την Πράξη Νομοθετικού Περιεχομένου της 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.

25. Λοιπά αποθεματικά

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2014	2013	2014	2013
Αφορολόγητα	7.362	91.063	7.362	91.063
Φορολογθέντα κατ' ειδικό τρόπο	95.597	95.597	95.597	95.597
Αναλογιστικές ζημίες παροχών στο προσωπικό (Σημ. 29)	(186.231)	(153.641)	(93.994)	(77.677)
Σύνολο	(83.272)	33.019	8.965	108.983

Σε εφαρμογή των διατάξεων της παρ.12 του άρθρου 72 του ν. 4172/2013, η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας που συνεκλήθη στις 22/12/2014, ενέκρινε την καταβολή φόρου με συντελεστή 19% για τη φορολόγηση αφορολόγητου αποθεματικού ύψους € 104,8 εκατ. Μετά την καταβολή του φόρου το εναπομείναν ποσό των € 84,9 εκατ., κατέστη ελεύθερο προς διανομή ή κεφαλαιοποίηση, χωρίς καμία άλλη φορολογική επιβάρυνση της Εταιρείας ή των Μετόχων και χωρίς χρονικό περιορισμό. Ο ως άνω φόρος ποσού € 19,9 εκατ. δεν επηρέασε τα αποτελέσματα της τρέχουσας χρήσης, καθότι είχε καταχωρηθεί στα αποτελέσματα της χρήσης του 2013.

Κατά τα έτη 2014 και 2013 η Μητρική Εταιρεία δεν σχημάτισε αφορολόγητα αποθεματικά.

26. Μερίσματα

Σύμφωνα με τις διατάξεις της ελληνικής εμπορικής νομοθεσίας, οι εταιρείες είναι υποχρεωμένες να διανέμουν κάθε έτος μερίσματα που αντιστοιχούν τουλάχιστον στο 35% των κερδών μετά φόρων και μετά το σχηματισμό του κατά νόμο τακτικού αποθεματικού. Η μη διανομή μερίσματος τελεί υπό την έγκριση τουλάχιστον του 70% των μετόχων της εταιρείας. Επιπλέον, η ελληνική εμπορική νομοθεσία

Το μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΗ την 31η Δεκεμβρίου 2014 και 2013 ανέρχεται στο ποσό των € 1.067.200 αποτελούμενο από 232.000.000 κοινές μετοχές αξίας τέσσερα ευρώ και εξήντα λεπτά (€ 4,60) η καθεμία, και ήταν ολοσχερώς καταβλημένο.

24. Τακτικό αποθεματικό

Σύμφωνα με την ελληνική εμπορική νομοθεσία, οι εταιρείες είναι υποχρεωμένες να σχηματίζουν από τα καθαρά κέρδη της χρήσης το 5% ως τακτικό αποθεματικό, μέχρις ότου αυτό φτάσει το ένα τρίτο του καταβλημένου μετοχικού κεφαλαίου. Κατά τη διάρκεια της ζωής της εταιρείας απαγορεύεται η διανομή του τακτικού αποθεματικού. Εντός του 2014 η Μητρική Εταιρεία σχημάτισε τακτικό αποθεματικό ύψους € 1.712 (2013: Μηδέν).

απαιτεί να πληρούνται συγκεκριμένες προϋποθέσεις για τη διανομή μερίσματος. Πιο συγκεκριμένα, απαγορεύεται η διανομή μερίσματος όταν (α) τα ίδια κεφάλαια της εταιρείας, όπως εμφανίζονται στον ισολογισμό μετά από αυτή τη διανομή, είναι μικρότερα από τα ίδια κεφάλαια πλέον των μη διανεμομένων αποθεματικών, και (β) το αναπόσβεστο υπόλοιπο των εξόδων πρώτης εγκατάστασης είναι μεγαλύτερο από τα έκτακτα αποθεματικά συν το υπόλοιπο κερδών εις νέο.

Στις 31 Δεκεμβρίου 2014 το υπόλοιπο των μερισμάτων που δεν είχαν αναληφθεί από τους μετόχους της Μητρικής Εταιρείας ήταν € 147.

Με βάση το ν. 4172/2013, τα διανεμόμενα κέρδη που εγκρίνονται από τις Γενικές Συνελεύσεις από την 1/1/2014 υπόκεινται σε παρακράτηση 10%.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας κατά τη συνεδρίασή του στις 27/3/2015 αποφάσισε να προτείνει προς την Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων τη διανομή μερίσματος ύψους € 11.600 εκατ. (€ 0,05 ανά μετοχή) για τη χρήση 2014. Το προτεινόμενο ποσό για μερίσμα θα καλυφθεί αποκλειστικά από φορολογημένα αποθεματικά του Άρθρου 72 του ν. 4172/2013 χωρίς καμία άλλη φορολογική επιβάρυνση τόσο της Μητρικής Εταιρείας όσο και των Μετόχων της.

27. Μακροπρόθεσμος δανεισμός

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2014	2013 (αναταξινομημένο)	2014	2013 (αναταξινομημένο)
Τραπεζικά δάνεια	2.388.538	2.087.963	2.271.406	1.976.654
Ομόλογα πληρωτέα	3.087.959	2.765.983	2.797.856	2.475.871
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύνταξης δανείων	(43.478)	(6.870)	(43.292)	(6.229)
Σύνολο	5.433.019	4.847.076	5.025.970	4.446.296
Μείον βραχυπρόθεσμο μέρος:				
- Τραπεζικά δάνεια	133.305	119.338	104.196	90.233
- Ομόλογα πληρωτέα	456.991	1.720.675	166.879	1.493.621
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύνταξης δανείων	(8.768)	(1.830)	(8.582)	(1.378)
Σύνολο	581.528	1.838.183	262.493	1.582.476
Μακροπρόθεσμο μέρος	4.851.491	3.008.893	4.763.477	2.863.820

Στην κατηγορία «Ομόλογα πληρωτέα» του ανωτέρω πίνακα περιλαμβάνεται το ποσό των € 1.14.353 που αφορά τη μερική χρηματοδότηση της κατασκευής της μονάδας «Πτολεμαΐδα V» και έχει καταχωρηθεί στον παρακάτω πίνακα στην κατηγορία «Πιστώσεις έργων» κυμαινόμενου επιτοκίου. Το συνολικό ποσό τόκων δανείων, πέραν των κεφαλαιοποιηθέντων κατασκευαστικής περιόδου ποσού

€ 7 εκατ. περίπου, για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2014, περιλαμβάνεται στο λογαριασμό χρηματοοικονομικών εξόδων στην κατάσταση αποτελεσμάτων (Σημ. 9). Ακολουθεί περαιτέρω ανάλυση του μακροπρόθεσμου δανεισμού του Ομίλου και της Εταιρείας, χωρίς να συμπεριλαμβάνονται τα έξοδα σύνταξης δανείων:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2014	2013	2014	2013
Τραπεζικά δάνεια και ομόλογα				
- Σταθερού επιτοκίου	700.000	50.000	700.010	50.000
- Κυμαινόμενου επιτοκίου	2.273.607	2.716.055	1.983.493	2.425.871
Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων				
- Σταθερού επιτοκίου	1.692.323	1.587.444	1.638.573	1.558.277
- Κυμαινόμενου επιτοκίου	696.214	500.447	632.833	418.377
Πιστώσεις έργων				
- Σταθερού επιτοκίου	-	-	-	-
- Κυμαινόμενου επιτοκίου	114.353	-	114.353	-
Σύνολο	5.476.497	4.853.946	5.069.262	4.452.525

Ο μακροπρόθεσμος δανεισμός αντιπροσωπεύει υποχρεώσεις χωρίς εξασφαλίσεις του Ομίλου και της Εταιρείας (εξαιρουμένων παρεχόμενων από τον Όμιλο και την Εταιρεία εξασφαλίσεων, με τη μορφή δεσμευμένων καταθέσεων, συνολικού ποσού € 144,7 εκατ. την 31/12/2014). Ορισμένα δάνεια και ομόλογα περιλαμβάνουν συγκεκριμένους μη χρηματοοικονομικούς όρους, ο πιο σημαντικός από τους οποίους είναι ότι η ΔΕΗ δεν πρέπει να παύσει να ελέγχεται σε ποσοστό τουλάχιστον 51% από το Ελληνικό Δημόσιο. Σημειώνεται ότι στις δανειακές συμβάσεις που έχουν συναφθεί μετά την ψήφιση του Μεσοπρόθεσμου Πλαισίου Δημοσιονομικής Στρατηγικής που υπεγράφη τον Ιούλιο 2011, το ποσοστό αυτό έχει διαμορφωθεί σε 34% μετά τη μεταβίβαση του 17% από το Ελληνικό Δημόσιο στο ΤΑΙΠΕΔ, στο οποίο είναι κατά 100% μέτοχος το Ελληνικό Δημόσιο.

Σε ορισμένες δανειακές συμβάσεις, ανεξόφλητου υπολοίπου την 31η Δεκεμβρίου 2014 € 2.037 εκατ. (€ 1.890 εκατ. για τη Μητρική Εταιρεία), έχουν συμπεριληφθεί χρηματοοικονομικές ρήτρες, η μη τήρηση των οποίων μπορεί να οδηγήσει σε γεγονός καταγγελίας της σύμβασης. Τον Απρίλιο του 2014 η Μητρική Εταιρεία ολοκλήρωσε την αναχρηματοδότηση του συνόλου των δανειακών υποχρεώσεων της προς τις ελληνικές Τράπεζες, με την υπογραφή πενταετούς διάρκειας Κοινοπρακτικού Ομολογιακού Δανείου ύψους € 2.227,75 εκατ. Τον Μάιο 2014, η Μητρική Εταιρεία, μέσω της θυγατρικής της εταιρείας PPC Finance PLC, προέβη στην προσφορά Ομολογιών («Senior Notes») ύψους € 700 εκατ., με συνδυασμό Ομολογιών ύψους € 200 εκατ. λήξεως το 2017 και Ομολογιών ύψους € 500 εκατ. λήξεως το 2019 με

σταθερό επιτόκιο 4,75% και 5,5% ετησίως και έκδοσης στο άρτιο αντίστοιχα.

Εντός του 2014 ο Όμιλος προέβη στην αποπληρωμή δανείων ύψους € 613,1 εκατ. συμπεριλαμβανομένων € 452 εκατ. από το προϊόν των διεθνών ομολογιών που χρησιμοποιήθηκαν για την ισόποση μερική προεξόφληση του Κοινοπρακτικού Ομολογιακού Δανείου της Μητρικής Εταιρείας με τις ελληνικές Τράπεζες, επιτυγχάνοντας μείωση κατά 50 μονάδες βάσης (0,50%) του κόστους εξυπηρέτησης του εναπομείναντος ανεξόφλητου ποσού του Κοινοπρακτικού Δανείου το οποίο την 31/12/2014 ανερχόταν σε € 1.776 εκατ.

Παράλληλα η θυγατρική εταιρεία ΑΔΜΗΕ Α.Ε. βρίσκεται σε διαπραγματεύσεις με το σύνολο των δανειστριών εμπορικών Τραπεζών με στόχο τη μεσοπρόθεσμη αναχρηματοδότηση του συνόλου των δανειακών υποχρεώσεων της προς τις εμπορικές Τράπεζες μέσω έκδοσης Κοινοπρακτικού Ομολογιακού Δανείου ύψους € 337,1 εκατ.

Επιπρόσθετα:

- Τον Μάρτιο του 2014 αντλήθηκε από τη Μητρική Εταιρεία το προϊόν από την πρώτη Δανειακή Σύμβαση ύψους € 235 εκατ., δεκαπενταετούς διάρκειας, με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων (με 100% εγγύηση του Ελληνικού Δημοσίου), στο πλαίσιο μιας συνολικής εγκεκριμένης από την Τράπεζα γραμμής χρηματοδότησης, ύψους € 415 εκατ. για τη χρηματοδότηση των επενδύσεων, περιόδου 2013-2015, για τον εκσυγχρονισμό και την ενίσχυση του Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας της ηπειρωτικής και νησιωτικής Ελλάδας. Τον Σεπτέμβριο 2014 υπογράφηκε και η δεύτερη Δανειακή Σύμβαση ύψους € 180 εκατ. δεκαπενταετούς διάρκειας με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων, από την οποία αντλήθηκε ποσό € 150 εκατ. τον Δεκέμβριο 2014 (ομοίως, με 100% εγγύηση του Ελληνικού Δημοσίου)
- Τον Δεκέμβριο του 2014 υπογράφηκε από τη Μητρική Εταιρεία μια πρώτη Δανειακή Σύμβαση ποσού € 80 εκατ. δεκαπενταετούς διάρκειας με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2014	2013	2014	2013
Εντός ενός έτους	590.296	1.840.013	271.075	1.583.854
Εντός του δεύτερου έτους	432.143	874.384	405.119	845.205
Μεταξύ τριών και πέντε ετών	2.895.431	885.367	2.869.441	769.286
Μετά από πέντε έτη	1.558.627	1.254.182	1.523.627	1.254.180
Σύνολο	5.476.497	4.853.946	5.069.262	4.452.525

Στο ως άνω πρόγραμμα αποπληρωμών περιλαμβάνεται ποσό ύψους € 107.742 το οποίο αφορά δανεισμό με αποκλειστικό σκοπό τη χρήση του ως εγγύηση για την κάλυψη υφιστάμενων χρηματοδοτήσεων και για το οποίο η Μητρική Εταιρεία τηρεί ισόποση κατάθεση σε δεσμευμένο λογαριασμό καταθέσεων (Σημείωση 22).

Αλλαγή πιστοληπτικής διαβάθμισης (rating) της ΔΕΗ Α.Ε. από οίκους αξιολόγησης

Τον Απρίλιο 2014, ο Οίκος S&P αναβάθμισε την πιστοληπτική αξιολόγηση της ΔΕΗ Α.Ε. κατά τρεις βαθμίδες από CCC

Επενδύσεων, στο πλαίσιο μιας συνολικής εγκεκριμένης από την Τράπεζα γραμμής χρηματοδότησης, ύψους € 190 εκατ. για επενδύσεις της περιόδου 2014-2019 σε νέα έργα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, συμπεριλαμβανομένης και της νέας μονάδας παραγωγής Νοτίου Ρόδου.

- Για την παροχή της εγγύησης του Ελληνικού Δημοσίου υπέρ ΔΕΗ Α.Ε. σε όλα τα δάνεια από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων, η Μητρική Εταιρεία καταβάλλει σχετική προμήθεια εγγύησης στο Ελληνικό Δημόσιο.
- Τον Δεκέμβριο του 2014 υπογράφηκε από τη Μητρική Εταιρεία η παράταση κατά δύο χρόνια της διάρκειας ομολογιακού δανείου με ελληνική εμπορική Τράπεζα, ύψους 107,7 εκατ. (αρχικής λήξεως Δεκεμβρίου 2014).
- Εντός του δωδεκαμήνου 2014, η Μητρική Εταιρεία εκταμίευσε ποσό ύψους € 114,4 εκατ. που αφορά το ομολογιακό δάνειο ύψους € 739 εκατ. για τη χρηματοδότηση μέρους της δαπάνης για τη νέα λιγνιτική μονάδα «Πτολεμαΐδα V» με κοινοπραξία ξένων τραπεζών που ασφαλιζεται από τον Γερμανικό Οργανισμό Ασφάλισης Εξαγωγικών Πιστώσεων «Euler Hermes».
- Τον Σεπτέμβριο του 2014, η θυγατρική εταιρεία ΑΔΜΗΕ Α.Ε. υπέγραψε δύο δανειακές συμβάσεις με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων για τη χρηματοδότηση μιας ομάδας έργων με τη γενική επωνυμία «Transmission I», ύψους € 70 εκατ., και του έργου «Διασύνδεση των Κυκλάδων Φάση Α'», ύψους € 65 εκατ. Τα ανωτέρω ποσά αποτελούν υποσύνολα των συνολικών εγκεκριμένων από την Τράπεζα γραμμών χρηματοδότησης ύψους € 140 εκατ. και € 130 εκατ. αντίστοιχα, με χρονικό ορίζοντα αποπληρωμής των δανείων και για τις δύο δανειακές συμβάσεις τα 20 έτη. Τον Δεκέμβριο του 2014 η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. προέβη σε μια πρώτη άντληση ποσού € 35 εκατ. για το έργο «Transmission I».

Το ετήσιο πρόγραμμα αποπληρωμής του μακροπρόθεσμου δανεισμού μετά την 31η Δεκεμβρίου 2014 (βάσει των ισοτιμιών της 31ης Δεκεμβρίου 2014) είναι το ακόλουθο:

σε Β με σταθερή προοπτική. Επιπλέον τον Μάιο 2014 ο οίκος πιστοληπτικής αξιολόγησης ICAP αναβάθμισε κατά 2 βαθμίδες την πιστοληπτική ικανότητα της Μητρικής Εταιρείας από D σε Β και τον Οκτώβριο 2014 προχώρησε σε αναβάθμιση της πιστοληπτικής ικανότητας της θυγατρικής εταιρείας ΑΔΜΗΕ Α.Ε. από C σε Β.

28. Παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2014	2013	2014	2013
Παράγωγα χρημ/κά προϊόντα				
Παθητικού	3.565	5.813	3.565	5.813
Ενεργητικού	-	-	-	-

Τα παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα αντιπροσωπεύουν συμβόλαια ανταλλαγής επιτοκίων καθώς και πράξεις προαγοράς συναλλάγματος. Οι μεταβολές στις εύλογες αξίες των παραγώγων αυτών περιλαμβάνονται στα χρηματοοικονομικά (έξοδα)/έσοδα, στις συνημμένες καταστάσεις αποτελεσμάτων. Την 31η Δεκεμβρίου 2014 η Μητρική Εταιρεία είχε σε ισχύ ένα συμβόλαιο ανταλλαγής επιτοκίου (από κυμαινόμενο σε σταθερό) για δανειακή σύμβαση ονομαστικής αξίας € 50 εκατ. Επιπροσθέτως, η Μητρική Εταιρεία είχε σε ισχύ μια πράξη προαγοράς συναλλάγματος, η οποία αφορά αγορά ιαπωνικών γιεν αρχικού συνολικού ύψους 4,1 δις και αντίστοιχου ανεξόφλητου την 31/12/2014 ύψους 0,7 δις, το οποίο σχετίζεται με υφιστάμενο δάνειο πληρωτέο σε σταδιακές αποπληρωμές μεταξύ Ιανουαρίου 2015 - Ιανουαρίου 2016. Η καθαρή μεταβολή στις πραγματικές αξίες των παραγώγων χρηματοοικονομικών προϊόντων ανήλθε σε € 2.248 (Σημ. 10).

29. Παροχές στο προσωπικό

Η Μητρική Εταιρεία παρέχει στους εργαζομένους και στους συνταξιούχους του Ομίλου ηλεκτρική ενέργεια με μειωμένο

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2014	2013	2014	2013
Μεταβολές στη παρούσα αξία της υποχρέωσης				
Υποχρέωση, αρχή χρήσης	390.643	422.807	230.870	244.582
Τρέχων κόστος υπηρεσίας	4.513	4.453	2.856	2.509
Χρηματοοικονομικό κόστος	14.063	16.067	8.311	9.294
Αναλογιστικά (κέρδη)/ζημίες	32.591	(29.823)	16.316	(11.814)
Παροχές που χορηγήθηκαν	(21.675)	(22.860)	(12.988)	(13.701)
Υποχρέωση, τέλος χρήσης	420.135	390.644	245.365	230.870
Συστατικά επιβάρυνσης αποτελεσμάτων				
Τρέχον κόστος υπηρεσίας	4.513	4.453	2.856	2.509
Χρηματοοικονομικό κόστος	14.063	16.067	8.311	9.294
	18.576	20.520	11.167	11.803
Κατάσταση συνολικού εισοδήματος				
Σωρευτικό Ποσό, αρχή χρήσης	153.641	183.464	77.677	89.491
Αναλογιστικά (κέρδη)/ζημίες χρήσης	32.590	(29.823)	16.316	(11.814)
Σωρευτικό Ποσό, τέλος χρήσης	186.231	153.641	93.994	77.677

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 στην κατάσταση συνολικού εισοδήματος βάση του αναθεωρημένου ΔΛΠ 19 (από 2013). Η υποχρέωση λόγω παροχών μετά τη συνταξιοδότηση δεν χρηματοδοτείται. Τα αποτελέσματα της αναλογιστικής μελέτης για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2014 καθώς και της χρήσης που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2013 έχουν ως εξής:

Τιμές Παραδοχών Αναλογιστικής Μελέτης

Ημ/γία Αποτίμησης	Επιτόκιο Προεξόφλησης	Αύξηση Τιμολογίου	Περιθώριο Κέρδους	Προσδόκιμο Μελλοντικής Υπηρεσίας
31/12/2014	2,00%	2015: 0,2%	2015: 15%	13,09
		2016: 1,9%		
		2017: 2,5%		
		2018: 1,2%		
		2019+: 0%		
31/12/2013	3,60%	2014: 3,0%	2014: 7,5%	11,96
		2015-18: 2,2%	2015+: 13,4%	
		2019+: 0%		

Ανάλυση Ευαισθησίας Αποτελεσμάτων

	Αναλογιστική Υποχρέωση	Ποσοστιαία Μεταβολή
Αύξηση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	390.008	(7,17%)
Μείωση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	454.022	8,07%
Αύξηση αναμενόμενης αύξησης κατά 1% σε όλα τα έτη	486.757	15,86%
Αύξηση αναμενόμενης αύξησης κατά 1% σε 2015 - 2018	436.222	3,83%

Πέραν των ανωτέρω παροχών η θυγατρική ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. έχει αναγνωρίσει πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία

ύψους € 15 για προσωπικό που έχει απ' ευθείας προσληφθεί στο δυναμικό της (2013: € 12).

30. Προβλέψεις

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2014	2013	2014	2013
Επιδικίες με υπαλλήλους/ τρίτους (Σημ. 38)	160.901	159.147	107.918	78.747
Επιδικίες με φορολογικές αρχές (Σημ. 20)	42.676	42.676	42.676	42.676
Αποκατάσταση περιβάλλοντος ορυχείων	20.510	17.719	20.510	17.719
Πάγια ΟΑΠ	2.400	2.400	2.400	2.400
Λοιπά	3.907	3.625	-	-
Σύνολο	230.394	225.567	173.504	141.542

Κατά τη διάρκεια της χρήσης που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2014, ο Όμιλος προέβη σε μείωση της πρόβλεψης για επιδικίες με υπαλλήλους και τρίτους ύψους € 5.869 (2013: μείωση πρόβλεψης € 2.763). Παράλληλα, κατά τη διάρκεια της χρήσης που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2014 η Μητρική

Εταιρεία προέβη σε επιπρόσθετη πρόβλεψη για επιδικίες με υπαλλήλους και τρίτους ύψους € 26.728 (2013: επιπρόσθετη πρόβλεψη 2.215).

Η κίνηση της πρόβλεψης αποκατάστασης περιβάλλοντος ορυχείων έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2014	2013	2014	2013
Υπόλοιπο έναρξης	17.719	14.371	17.719	14.371
Μεταβολή μελλοντικής εκροής (πάγια)	2.953	3.530	2.953	3.530
Αχρησιμοποίητη πρόβλεψη	(1.654)	(1.505)	(1.654)	(1.505)
Χρηματοοικονομικό κόστος (Σημείωση 9)	1.492	1.323	1.492	1.323
Υπόλοιπο τέλους	20.510	17.719	20.510	17.719

31. Συμμετοχές καταναλωτών και επιχορηγήσεις

Όμιλος	Επιχορηγήσεις	Συμμετοχές Καταναλωτών	Σύνολο
Καθαρή αξία			
31 Δεκεμβρίου 2012	418.397	1.382.350	1.800.767
- Εισπράξεις	4.150	-	4.150
- Μεταφορά στα έσοδα (Σημείωση 7)	(18.593)	(57.514)	(76.107)
31 Δεκεμβρίου 2013	403.953	1.324.836	1.728.810
- Εισπράξεις	11.741	-	11.741
- Μεταφορά στα έσοδα (Σημείωση 7)	(18.833)	(57.684)	(76.517)
31 Δεκεμβρίου 2014	396.861	1.267.152	1.664.014

Μητρική εταιρεία	Επιχορηγήσεις	Συμμετοχές Καταναλωτών	Σύνολο
Καθαρή αξία			
31 Δεκεμβρίου 2012	294.950	1.366.684	1.661.634
- Εισπράξεις	4.152	-	4.152
- Μεταφορά στα έσοδα (Σημείωση 7)	(13.785)	(56.913)	(70.698)
31 Δεκεμβρίου 2013	285.317	1.309.772	1.595.088
- Εισπράξεις	10.633	-	10.633
- Μεταφορά στα έσοδα (Σημείωση 7)	(14.144)	(57.083)	(71.227)
31 Δεκεμβρίου 2014	281.806	1.252.688	1.534.494

32. Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2014	2013	2014	2013
Προκαταβολές πελατών	544.611	534.131	538.457	534.131
Ληφθείσες Εγγυήσεις	7.747	6.186	-	-
Λοιπά	38	38	38	38
Σύνολο	552.396	540.355	538.495	534.169

Το ποσό των προκαταβολών πελατών αφορά προκαταβολές από πελάτες εισπραχθείσες κατά την αρχική σύνδεση των δικτύων μεταφοράς και/ή διανομής και ως κάλυψη έναντι μη τιμολογηθεισών και εκκρεμών ανεξόφλητων καταναλώσεων. Οι εν λόγω προκαταβολές επιστρέφονται ατόκως κατά τη διακοπή της σύνδεσης από μέρους του

πελάτη. Επειδή η επιστροφή αυτών των ποσών, τα οποία είναι απαιτητά όταν ζητηθούν από τον πελάτη με τη διακοπή της σύνδεσης, δεν αναμένεται να πραγματοποιηθεί στο εγγύς μέλλον, τα ποσά καταχωρούνται ως μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις και δεν προεξοφλούνται.

33. Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2014	2013	2014	2013
Εμπορικές Υποχρεώσεις:				
Προμηθευτές και εργολάβοι	667.702	668.625	346.028	322.890
Δημοτικά τέλη	144.871	156.614	144.871	156.614
Ασφαλιστικά ταμεία	49.279	53.710	35.001	37.919
Ελληνική τηλεόραση	29.393	2.188	29.393	2.188
ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	569.504	345.563	-	30
Παρακρατούμενοι φόροι	30.085	48.105	14.573	15.614
Ειδικός Φόρος Κατανάλωσης Η/Ε	13.612	12.577	13.612	12.577
Πιστωτικά υπόλοιπα πελατών	61.447	58.296	61.447	58.296

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2014	2013	2014	2013
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	-	-	747.517	632.483
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	-	-	128.298	149.895
Ε.Ε.Τ.Α. (πρώην Ε.Ε.Τ.Η.Δ.Ε)	-	189.815	-	189.815
Τράπεζα Κρήτης	12.053	12.053	12.053	12.053
Λιγνιτόσημο	58.577	63.938	58.577	63.938
Λοιπά	36.249	86.775	10.432	35.786
Σύνολο	1.672.772	1.698.259	1.601.802	1.690.098

34. Βραχυπρόθεσμα δάνεια

Τον Οκτώβριο του 2014 εγκρίθηκε από το Δ.Σ της Μητρικής Εταιρείας νέο όριο χρηματοδότησης με τη μορφή Ανοικτού

Αλληλόχρεου Λογαριασμού ύψους € 50 εκατ., από τον οποίο κανένα ποσό δεν έχει αντληθεί μέχρι την 31/12/2014.

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2014	2013	2014	2013
Δεσμευτικοί αλληλόχρεοι λογαριασμοί				
Διαθέσιμα όρια πίστωσης	147.015	97.285	100.000	50.000
Μη αντληθέν ποσό	50.000	-	50.000	-
Αντληθέν ποσό	97.016	97.285	50.000	50.000

35. Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2014	2013	2014	2013
Δεδουλευμένοι τόκοι δανείων	29.287	22.176	25.671	18.170
Φυσικό αέριο και υγρά καύσιμα	24.139	81.129	24.139	81.129
Αγορές ενέργειας	7.197	2.485	4.080	2.485
Αναπαύσεις προσωπικού, υπερωρίες και άδειες	81.789	85.050	51.621	54.823
Τέλη ΡΑΕ	3.581	11.238	3.581	11.238
Μη τιμολογημένη ενέργεια-εκκαθάριση ΑΠΕ	-	5.656	-	-
Έσοδα επόμενων χρήσεων δικαιωμάτων διασυνδέσεων	27.965	30.514	-	-
Έσοδα επόμενων χρήσεων από χρεώσεις μη συμμόρφωσης	24.430	11.970	-	-
Αγορά εκπομπών CO ₂	75.489	32.734	75.489	32.734
Εκπτώσεις πωλήσεων ΜΤ	6.032	7.500	6.032	7.500
Λοιπά	15.559	18.284	10.901	12.194
Σύνολο	295.468	308.736	201.514	220.273

36. Εύλογη αξία και ιεραρχία εύλογης αξίας

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

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

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

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

Κατά τη διάρκεια της χρήσης δεν υπήρξαν μεταφορές μεταξύ των Επιπέδων 1 και 2, ούτε μεταφορές εντός και εκτός του Επιπέδου 3 για τη μέτρηση της εύλογης αξίας.

Στους παρακάτω πίνακες παρουσιάζεται μια σύγκριση των λογιστικών αξιών των χρηματοοικονομικών στοιχείων του Ομίλου και της Εταιρείας που διακρατούνται στο αποσβεσμένο κόστος, και των εύλογων αξιών τους,

καθώς και των ενσώματων ακινητοποιήσεων (πάγιων περιουσιακών στοιχείων) τα οποία αποτιμώνται περιοδικά σε αναπροσαρμοσμένες αξίες:

	Λογιστική Αξία		Εύλογη Αξία	
	31/12/2014	31/12/2013	31/12/2014	31/12/2013
Όμιλος				
Μη χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία (Σημ. 13)				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	13.689.537	12.931.720	13.689.537	12.931.720
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία				
Εμπορικές απαιτήσεις	1.772.670	1.305.579	1.772.670	1.305.579
Δεσμευμένες καταθέσεις	144.720	161.693	144.720	161.693
Χρηματικά διαθέσιμα	434.511	260.278	434.511	260.278
Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	5.433.019	4.847.076	5.314.018	4.847.076
Εμπορικές υποχρεώσεις	1.672.772	1.698.259	1.672.772	1.698.259
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	97.016	97.285	97.016	97.285

	Λογιστική Αξία		Εύλογη Αξία	
	31/12/2014	31/12/2013	31/12/2014	31/12/2013
Εταιρεία				
Μη χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία (Σημ. 13)				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	11.902.455	11.150.928	11.902.455	11.150.928
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία				
Εμπορικές απαιτήσεις	1.638.789	1.248.364	1.638.789	1.248.364
Δεσμευμένες καταθέσεις	144.720	161.693	144.720	161.693
Χρηματικά διαθέσιμα	248.318	185.513	248.318	185.513
Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	5.025.970	4.446.296	4.906.969	4.446.296
Εμπορικές υποχρεώσεις	1.601.802	1.690.098	1.601.802	1.690.098
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	50.000	50.000	50.000	50.000

Η εύλογη αξία των επενδύσεων διαθέσιμων προς πώληση, των δεσμευμένων καταθέσεων, των ταμειακών διαθεσίμων και των παράγωγων χρηματοοικονομικών προϊόντων ισούται 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 (Σημ. 13).

Την 31η Δεκεμβρίου 2014, ο Όμιλος και η Εταιρεία κατείχαν τα παρακάτω χρηματοοικονομικά μέσα που αποτιμώνται στην εύλογη αξία:

	Εύλογη Αξία		Ιεραρχία Εύλογης αξίας
	31/12/2014	31/12/2013	
Όμιλος & Εταιρεία			
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία			
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	2.394	4.920	Επίπεδο 1
Παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα	3.565	5.813	Επίπεδο 2

37. Αναπροσαρμογές και ανατιξονομήσεις κονδυλίων

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία την 31η Δεκεμβρίου 2014 προέβησαν σε ανατιξονομήση συγκριτικών κονδυλίων της κατάστασης αποτελεσμάτων περιόδου ως εξής:

	Όμιλος			Εταιρεία		
	31/12/2013 Δημοσιευμένα	Επίδραση ανατιξονομήσης	31/12/2013 ανατιξονομημένα	31/12/2013 Δημοσιευμένα	Επίδραση ανατιξονομήσης	31/12/2013 ανατιξονομημένα
Αμοιβές προσωπικού	720.919	218.942	939.861	393.328	218.942	612.270
Λιγνίτης	776.902	(730.204)	46.698	776.902	(730.204)	46.698
Αποσβέσεις	479.008	143.714	622.722	413.076	143.714	556.790
Υλικά και αναλώσιμα	91.128	82.283	173.411	54.430	82.283	136.713
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	72.354	245.078	317.432	21.226	245.078	266.304
Αμοιβές τρίτων	49.070	1.068	50.138	27.307	1.068	28.375
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	145.980	39.119	185.099	92.253	39.119	131.372

Οι παραπάνω ανατιξονομήσεις έγιναν με σκοπό την καλύτερη πληροφόρηση και αφορούν την παρουσίαση του κόστους λιγνίτη.

Επιπλέον, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία την 31η Δεκεμβρίου 2014 προέβησαν σε ανατιξονομήση συγκριτικών κονδυλίων της κατάστασης Οικονομικής Θέσης ως εξής:

	Όμιλος			Εταιρεία		
	31/12/2013 Δημοσιευμένα	Επίδραση ανατιξονομήσης	31/12/2013 ανατιξονομημένα	31/12/2013 Δημοσιευμένα	Επίδραση ανατιξονομήσης	31/12/2013 ανατιξονομημένα
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	22.701	(6.870)	15.831	21.629	(6.229)	15.400
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	3.013.933	(5.040)	3.008.893	2.868.671	(4.851)	2.863.820
Μακροπρόθεσμος δανεισμός πληρωτέος στην επόμενη χρήση	1.840.013	(1.830)	1.838.183	1.583.854	(1.378)	1.582.476

Όλες οι παραπάνω ανατιξονομήσεις κονδυλίων δεν είχαν καμία επίδραση στα Ίδια Κεφάλαια ή στην κατάσταση αποτελεσμάτων του Ομίλου και της Εταιρείας.

38. Δεσμεύσεις, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και επίδικες διαφορές

Ιδιοκτησιακό καθεστώς Κυριότητα της περιουσίας

Βασικά θέματα που αφορούν την κυριότητα των περιουσιακών στοιχείων του Ομίλου, είναι τα ακόλουθα:

1. Η Μητρική Εταιρεία ολοκλήρωσε την καταγραφή της ακίνητης περιουσίας της και δη μέσω μητρώου ακινήτων. Τα ακίνητα αυτά (σχεδόν στο σύνολό τους) είναι εγγεγραμμένα στα μέχρι σήμερα υπάρχοντα Κτηματολογικά Γραφεία και Υποθηκοφυλακεία ανά τη χώρα, και παρακολουθείται η εφαρμογή κτηματογράφησης σε όλη την επικράτεια. Προχωρεί δε και η ενημέρωση του υφιστάμενου στην Επιχείρηση νέου ολοκληρωμένου πληροφοριακού της 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.

Τα πάγια περιουσιακά στοιχεία του Ομίλου είναι διεσπαρμένα σε όλη την Επικράτεια. Ο Όμιλος δεν ασφαρίζει τα πάγια περιουσιακά του στοιχεία εν λειτουργία (με την εξαίρεση των συστημάτων πληροφορικής), με αποτέλεσμα μια ενδεχόμενη σημαντική ζημία στα περιουσιακά του στοιχεία να έχει αντίστοιχη επίπτωση στην κερδοφορία του. Δεν ασφαρίζονται επίσης τα αποθέματα υλικών-ανταλλακτικών, καθώς και οι κίνδυνοι αστικής ευθύνης. Εξετάζεται, στο πλαίσιο βέβαια και του νέου διαμορφούμενου θεσμικού περιβάλλοντος, η διενέργεια διαγωνισμού επιλογής ασφαλιστικής εταιρείας για την κάλυψη των περιουσιακών στοιχείων και ευθυνών έναντι τρίτων.

Επιδικίες και απαιτήσεις

Ο Όμιλος είναι εναγόμενος σε αριθμό υποθέσεων που αφορούν τις δραστηριότητές του. Την 31η Δεκεμβρίου 2014, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε € 1.615 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 € 558 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 ζημιές που, όπως ισχυρίζονται, προκλήθηκαν από πυρκαγιές και πλημμύρες με υπαιτιότητα του Ομίλου, το συνολικό ποσό των οποίων ανέρχεται σε € 37 εκατ. και € 11 εκατ. αντίστοιχα.

3. Απαιτήσεις από Εργαζόμενους:

Εργαζόμενοι του Ομίλου έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους € 196 εκατ. για παροχές και επιδόματα τα οποία, σύμφωνα με τους εργαζόμενους, θα έπρεπε να τους είχαν καταβληθεί.

4. Επιδικίες με τον Οργανισμό Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ

Έως την 31η Δεκεμβρίου 2014, ο Οργανισμός Ασφάλισης Προσωπικού (ΟΑΠ-ΔΕΗ νυν ΤΑΥΤΕΚΩ/ΙΚΑ - Ταμείο Ασφάλισης Υπαλλήλων Τραπεζών και Επιχειρήσεων Κοινής Ωφέλειας) είχε υποβάλει επτά (7) αγωγές στα δικαστήρια κατά της ΔΕΗ, για συνολικό ποσό € 87.704.000 και συγκεκριμένα με στόχο: (α) να αποκτήσει την κυριότητα ενός ακινήτου (οδός Μητροπόλεως και Φιλελλήνων) που πωλήθηκε από τη ΔΕΗ το 1999 έναντι ποσού € 13.294.203. Για την εν λόγω υπόθεση εκδόθηκε σειρά αποφάσεων (1767/2014 ΑΠ και σημαντικότερη 13/2010 ΑΠ), με τελευταία την 4909/13 Πολ.Εφ.Αθ., η οποία και εξαφάνισε την απόφαση 2579/05 Π.Π.Αθ., που είχε κρίνει άκυρη τη μεταβίβαση του ακινήτου, αμφισβητώντας την κυριότητα της ΔΕΗ), (β) να αναγνωριστεί η κυριότητά του επί του ισογείου του ανωτέρω ακινήτου ιδιοκτησίας ΔΕΗ και να εισπράξει τα μισθώματα τα οποία αυτή εισέπραξε από την εκμετάλλευσή του για ορισμένο χρονικό διάστημα, για ποσό € 2.318.076 (αφορά μισθώματα έως 30/4/2008) Σχετικά εκδόθηκε η απόφαση 1760/2014 Π.Π.Αθ. υπέρ της ΔΕΗ, (γ) να αποκτήσει την κυριότητα ενός άλλου ακινήτου (οδός Γερανίου) εκτιμώμενης αξίας € 8.000.000. Για την εν λόγω υπόθεση εκδόθηκαν οι 13/2010 Ολ.Α.Π. και 4841/13 Πολ.Εφ.Αθ (με την τελευταία εξαφανίστηκε η 7420/07Π.Π.Αθ., που είχε κρίνει άκυρη τη μεταβίβαση του ακινήτου, αμφισβητώντας την κυριότητα της ΔΕΗ και ασκήθηκε αίτηση αναίρεσης ενώπιον του Α.Π. η οποία συζητήθηκε στις 4/2/2015 και αναμένεται η έκδοση απόφασης). Οι

ως άνω υπό (α), (β) και (γ) αποφάσεις ακολούθησαν το σκεπτικό της σχετικής απόφασης της Ολομέλειας του Αρείου Πάγου (13/2010), (δ) να αποζημιωθεί για αξιόγραφα και μετοχές που πέρασαν στην κυριότητα της ΔΕΗ, μέρος των οποίων πουλήθηκε, καθώς και για σχετικά εισπραχθέντα μερίσματα ποσού € 59.392.823. Για το εν λόγω ζήτημα εκδόθηκαν οι 2666/09 Π.Π.Αθ. και 668/12 Εφ.Αθ. υπέρ της ΔΕΗ αμφότερες, ενώ ασκήθηκε αίτηση αναίρεσης κατά της 668/12 Εφ.Αθ., η οποία εκδικάστηκε στις 24/11/2014 και για την οποία εκκρεμεί η έκδοση της απόφασης, και (ε) να υποχρεωθεί η ΔΕΗ σε λογοδοσία για τη διαχείριση ομολογιών που διατηρούσε για λογαριασμό του ΟΑΠ-ΔΕΗ για € 55 χιλ. Για το εν λόγω ζήτημα εκδόθηκαν υπέρ της ΔΕΗ οι αποφάσεις 495/08Π.Π.Αθ., 1459/09 Εφ.Αθ. και αναμένεται η έκδοση θετικής απόφασης του Α.Π. (στ) τέλος έχουν ασκηθεί και δύο (2) αγωγές κατά της ΔΕΗ ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών με συνολική αξία αντικειμένου διαφοράς € 3.961.924. Η πρώτη αγωγή των ΟΑΠ-ΔΕΗ, ΤΕΥΤΕΚΩ κ.λπ. (αποζημίωση για μισθώσεις ιατρικών λόγων μη παράδοσης πολυιατρικών στο ακίνητο της Γερανίου, αντικείμενο € 1.643.848) κατά τη δικάσιμο της 6/11/2014 αναβλήθηκε για τις 6/4/2017 και η δεύτερη αγωγή του ΟΑΠ-ΔΕΗ, ΤΕΥΤΕΚΩ κ.λπ. κατά τη δικάσιμο της 13/11/2014 συζητήθηκε (αποζημίωση για παρανόμως εισπραχθέντα μισθώματα στο κτίριο της οδού Φιλελλήνων για το διάστημα από 1/10/2005 μέχρι 30/4/2008 – αντικείμενο € 2.318.076).

Οι παραπάνω (β) έως (ε) αντιδικίες αναμένεται να επιλυθούν οριστικά υπέρ της ΔΕΗ σύμφωνα με την απόφαση 13/2010 της Ολομέλειας του Αρείου Πάγου αναφορικά με την υπό (α) υπόθεση, σύμφωνα με την οποία αναιρείται η απόφαση 2567/2007 του Εφετείου Αθηνών που είχε κάνει δεκτή διεκδικητική αγωγή του ΟΑΠ ΔΕΗ. Με την απόφαση της Ολομέλειας του Αρείου Πάγου (Α.Π.) εκρίθη μεταξύ άλλων ότι η απαγόρευση εκποίησης ή οποιασδήποτε πράξης δέσμευσης ή μεταβολής των περιουσιακών στοιχείων του Ταμείου ΤΑΠ ΗΕΑΠ-ΕΗΕ, που προβλέπεται στο άρθρο 5, παρ. 3 του ν. 163/1975, αφορά το χρονικό διάστημα από την έναρξη ισχύος του νόμου αυτού (20/9/1975) και μέχρι την κατάργησή του εν λόγω Ταμείου (που έλαβε χώρα στις 31/5/1985) και δεν εκτείνεται και στον μετά την κατάργησή του χρόνο, κατά τον οποίο, σύμφωνα με την παράγραφο 1 του πιο πάνω άρθρου, φορέας της περιουσίας του Ταμείου θα ήταν η ΔΕΗ, η οποία παρέμεινε κυρία των επίμαχων περιουσιακών στοιχείων και μετά από την ίδρυση του ΟΑΠ-ΔΕΗ σύμφωνα με το ν. 2773/1999, όπως ισχύει. Η εν λόγω απόφαση της Ολομέλειας παρέπεμψε την υπόθεση στο Εφετείο Αθηνών, το οποίο εξέδωσε τις υπ' αριθμ. 4909/13 Πολ.Εφ.Αθ. και 4841/13 Πολ.Εφ.Αθ. (ομοίως ως άνω αίτηση αναίρεσης ενώπιον του Α.Π. η οποία συζητήθηκε στις 4/2/2015 και αναμένεται η έκδοση απόφασης), υπέρ της ΔΕΗ. Η ανωτέρω απόφαση 13/2010 Α.Π. αποτελεί δεδικασμένο (νομολογιακό προηγούμενο) και για όλες τις άλλες αντιδικίες (β) έως (ε) ανωτέρω και ως εκ τούτου η σχηματισμένη πρόβλεψη την 31η Δεκεμβρίου 2009 αντιλογίστηκε εντός της χρήσης 2010.

5. Αγωγή ΓΕΝΙΚΗΣ ΟΜΟΣΠΟΝΔΙΑΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ – ΔΕΗ (ΓΕΝΟΠ-Δ.Ε.Η) και της ΠΑΝΕΛΛΗΝΙΑΣ ΟΜΟΣΠΟΝΔΙΑΣ ΣΥΝΤΑΞΙΟΥΧΩΝ ΔΕΗ (Π.Ο.Σ. ΔΕΗ) κατά της ΔΕΗ Α.Ε.

Η ΓΕΝΟΠ-ΔΕΗ και η Π.Ο.Σ. ΔΕΗ, άσκησαν αγωγή κατά της ΔΕΗ Α.Ε. ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών. Με την αγωγή αυτή οι ενάγουσες επιδιώκουν να υποχρεωθεί η ΔΕΗ Α.Ε. να καταβάλει σε τρίτους μη διαδίκους, ήτοι στα ασφαλιστικά ταμεία Ι.Κ.Α.-Ε.Τ.Α.Μ. και ΤΑΥΤΕΚΩ, το συνολικό ποσό των € 634,8 εκατ., νομιμοτόκως, για την κάλυψη του πόρου που, κατά την αγωγή, δεν κατέβαλε το Κράτος στα παραπάνω ασφαλιστικά ταμεία σχετικά με τα έτη 2010 και 2011. Η αγωγή είχε οριστεί να συζητηθεί στο Πολυμελές Πρωτοδικείο Αθηνών με την Τακτική Διαδικασία στη δικάσιμο της 18/9/2014, όμως αναβλήθηκε για τις 23/2/2017. Επειδή, μεταξύ άλλων, η αγωγή αυτή στηρίζεται σε παραδοχές, οι οποίες βρίσκονται σε αντίθεση με τις κρίσεις της υπ' αριθμ. 13/2010 απόφασης της Ολομέλειας του Αρείου Πάγου και της υπ αριθμ. 668/2012 απόφασης του Εφετείου Αθηνών, η Μητρική Εταιρεία κρίνει ότι οι πιθανότητες ευδοκίμησης αυτής της αγωγής είναι ελάχιστες και δεν έχει σχηματίσει πρόβλεψη.

6. Προσφυγή της ΔΕΗ Α.Ε. κατά ΕΤΑΑ/Τομέας Μηχανικών και Εργοληπτών Δημοσίων Έργων (πρώην ΤΣΜΕΔΕ)

Το ΕΤΑΑ/Τομέας Μηχανικών και Εργοληπτών Δημοσίων Έργων (πρώην ΤΣΜΕΔΕ), με την υπ' αριθμ. 7/2012 απόφασή του, επέβαλε σε βάρος της ΔΕΗ Α.Ε. το ποσό των € 27,4 εκατ. κατ' εφαρμογή του άρθρου 4 του ν. 3518/2006, ως οφειλόμενες εργοδοτικές εισφορές στον Κλάδο της κύριας σύνταξης που αντιστοιχούν στο χρονικό διάστημα 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 ενώπιον του Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθηνών έλαβε χώρα στις 3/11/2014 και της οποίας εκκρεμεί η έκδοση της απόφασης.

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

7. Αγωγές κατά ΔΕΔΔΗΕ

Οι εταιρείες Κέντρων (πρώην Energa) και Νέα Εφαρμογή (πρώην Hellas Power) είχαν καταθέσει αγωγές ενώπιον του Π.Πρ.Αθ. κατά της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., με αρχική δικάσιμο 12/2/2015 και 19/2/2015 αντιστοίχως, με τις οποίες διεκδικούσαν ποσά ύψους € 520,8 εκατ. και € 361,3 εκατ. αντίστοιχα. Στις 2/3/2015, οι υπόψη εταιρείες παραιτήθηκαν ρητώς και ανεπιφύλακτα από τις εν λόγω αγωγές με εξώδικη δήλωση παραίτησής τους.

8. Επιδικίες σχετικά με την πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος (RFP) της ΔΕΗ Α.Ε. για πώληση του 66% των μετοχών της ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

Έχουν ασκηθεί δύο αιτήσεις ακύρωσης (μία εξ αυτών περιλαμβάνει και αίτημα προσωρινών μέτρων) κατά της πρόσκλησης εκδήλωσης ενδιαφέροντος (Request for Proposal ή «RFP») που έκανε η ΔΕΗ Α.Ε. για πώληση ποσοστού 66% των μετοχών της θυγατρικής ΑΔΜΗΕ Α.Ε. Την πρώτη αίτηση άσκησαν πέντε (5) συνδικαλιστικές οργανώσεις και τη δεύτερη η Πανελλήνια Ομοσπονδία Συνταξιούχων ΔΕΗ (ΠΟΣ-ΔΕΗ). Οι αιτήσεις αυτές εκδικάστηκαν ενώπιον της Ολομέλειας του Σ.τ.Ε., κατόπιν αναβολής, στις 5/12/2014 και αναμένεται η έκδοση απόφασης. Σημειώνεται στο σημείο αυτό ότι, πέραν των ως άνω αιτήσεων ακύρωσης, εκκρεμεί επίσης στα πολιτικά δικαστήρια (Π.Πρ.Αθ.) συναφής αγωγή, με δικάσιμο 11/5/2016 (συζήτηση ασφαλιστικών μέτρων έλαβε χώρα στις 14/10/2014), για την οποία εκδόθηκε απορριπτική απόφαση (247/2014) για την ακύρωση της σχετικής απόφασης του ΔΣ της ΔΕΗ για το RFP.

9. Αγωγές ΑΔΜΗΕ κατά ΔΕΗ Α.Ε.

Ο ΑΔΜΗΕ έχει ασκήσει κατά της ΔΕΗ δύο αγωγές συνολικού ποσού € 540 εκατ. από οφειλές που γεννήθηκαν, κατά τους ισχυρισμούς του, στο πλαίσιο της συμμετοχής της Εταιρείας στη χονδρεμπορική αγορά Η/Ε.

Συγκεκριμένα:

- Με την πρώτη αγωγή ζητά να του καταβληθούν νομιμοτόκως € 242,7 εκατ. για ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις τις οποίες η Εταιρεία συγκεντρώνει από λογαριασμούς προμήθειας και αποδίδει στον ΑΔΜΗΕ, ο οποίος με τη σειρά του τις καταβάλλει στο ΛΑΓΗΕ. Οι τόκοι που αναλογούν στις εν λόγω ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις ανέρχονται σε € 22,5 εκατ.
- Με τη δεύτερη αγωγή ζητά να του καταβληθούν νομιμοτόκως € 232,6 εκατ. για ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις τις οποίες η Εταιρεία συγκεντρώνει από λογαριασμούς προμήθειας και καταβάλλει στον ΑΔΜΗΕ. Οι τόκοι που αναλογούν στις εν λόγω ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις ανέρχονται σε € 40,6 εκατ.

Η συζήτηση των αγωγών έχει προσδιοριστεί για τη δικάσιμο της 18/5/2017 ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών. Η Εταιρεία θεωρεί ότι υπάρχει πιθανότητα να κληθεί να καταβάλει τόκους επί ορισμένων ληξιπρόθεσμων απαιτήσεων, και έχει προβεί στο σχηματισμό πρόβλεψης ποσού € 30,3 εκατ. Επισημαίνεται ότι η ΔΕΗ θα ασκήσει ανταγωγές κατά του ΑΔΜΗΕ.

Έναντι όλων των ανωτέρω ποσών, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν σχηματίσει πρόβλεψη η οποία την 31η Δεκεμβρίου 2014 ανέρχεται σε € 161 εκατ. και € 108 εκατ. αντίστοιχα (31/12/2013: € 159 εκατ. Όμιλος και € 79 εκατ. Μητρική), η οποία κρίνεται επαρκής έναντι των αναμενόμενων ζημιών που θα προκύψουν από την οριστική εκδίκαση των παραπάνω υποθέσεων.

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.

Κίνδυνος από δικαστικές έρευνες και νομικές διαδικασίες κατά ανώτατων και ανώτερων στελεχών της ΔΕΗ Α.Ε.

Ο Όμιλος ΔΕΗ είναι 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 και από καιρού εις καιρόν, ανταγωνιστές, προμηθευτές, πελάτες, ιδιοκτήτες εκτάσεων γης οι οποίες εφάπτονται των ιδιοκτησιών του Ομίλου, μέσα ενημέρωσης, ακτιβιστές καθώς και απλοί πολίτες, προβαίνουν σε καταγγελίες (ακόμη και προς εισαγγελικές αρχές) σχετικά με τις δραστηριότητες και τις λειτουργίες του Ομίλου, στο μέτρο που θεωρούν ότι αυτές οι λειτουργίες και δραστηριότητες αντίκεινται στις απόψεις τους ή 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 παρανόμων πράξεων εναντίον του Ομίλου συνεπάγονται συνήθως την περαιτέρω διερεύνησή τους από τις εισαγγελικές αρχές, πριν αυτές αποφασίσουν για περαιτέρω δράσεις, οι οποίες περιλαμβάνουν και το κλείσιμο της υπόθεσης λόγω έλλειψης αποδεικτικών στοιχείων. Αυτού του είδους οι πρακτικές έχουν ενταθεί κατά τη διάρκεια της οικονομικής κρίσης, δεδομένου ότι οι εισαγγελικές αρχές και το κοινό έχουν ευαισθητοποιηθεί περαιτέρω σε παρόμοιους ισχυρισμούς, ιδιαίτερα εναντίον εταιρειών στις οποίες το Ελληνικό Δημόσιο είναι ο κύριος μέτοχος και θεωρούνται ότι λειτουργούν υπέρ του δημόσιου συμφέροντος.

Ως αποτέλεσμα ο Όμιλος, οι εταιρικοί διευθυντές και τα διευθυντικά στελέχη του υπόκεινται επί του παρόντος και ενδέχεται στο μέλλον να υπόκεινται σε διάφορες δικαστικές ή άλλες έρευνες, οι οποίες βρίσκονται σε διάφορα στάδια διαδικαστικών εξελίξεων βασισμένες σε μια ποικιλία λόγων, οι οποίοι ανακύπτουν σε σχέση με τις δραστηριότητες του Ομίλου κατά τη συνήθη πορεία των εργασιών του. Αυτές οι δικαστικές έρευνες και νομικές διαδικασίες ενδέχεται να επηρεάσουν αρνητικά την καθημερινή λειτουργία του Ομίλου, δεδομένου ότι τα διευθυντικά στελέχη που ενέχονται στις προαναφερθείσες έρευνες διαθέτουν χρόνο και πόρους σχετικά. Οι έρευνες αυτές επίσης ενδέχεται να βλάψουν τη φήμη του Ομίλου. Μέχρι σήμερα, καμία από τις δικαστικές έρευνες που διατάχθηκαν εναντίον του

Ομίλου και των διευθυντικών στελεχών του δεν είχε ως αποτέλεσμα ποινικές καταδικαστικές αποφάσεις.

Επίδικες διαφορές με την «ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ» (ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ)

1. Στις 31/10/2013 εκδόθηκε, κατά πλειοψηφία (2 προς 1), η υπ' αρ. Δ1/1/2013 απόφαση της Μόνιμης Διαιτησίας στη ΡΑΕ, με την οποία ορίστηκε τιμή πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. αυτή των € 40,7/MWh για το διάστημα από 1/7/2010 έως 31/12/2013. Στην τιμή αυτή περιλαμβάνονται το σταθερό και μεταβλητό κόστος ενέργειας, οι χρεώσεις Χρήσης Συστήματος, Επικουρικών Υπηρεσιών, ΥΚΩ, και οι επιβαρύνσεις για τα ανταποδοτικά τέλη υπέρ ΡΑΕ και ΔΕΣΜΗΕ/ΛΑΓΗΕ, ενώ δεν περιλαμβάνονται οι χρεώσεις για Ειδικό Τέλος ΑΠΕ/ΕΤΜΕΑΡ, ΕΦΚ ηλεκτρικής ενέργειας, ΔΕΤΕ και τυχόν επιβαλλόμενες λοιπές φορολογικές επιβαρύνσεις. Η επιβάρυνση των οικονομικών αποτελεσμάτων του τρίτου τριμήνου 2013 από την ανωτέρω Απόφαση σχετικά με την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ για το διάστημα 1/7/2010 έως 30/9/2013 ανήλθε σε € 105,5 εκατ.

Επειδή η απόφαση αυτή υποχρεώνει τη ΔΕΗ να πωλεί επί ζημία, η ΔΕΗ Α.Ε. άσκησε αγωγή ακυρώσεως κατ' αυτής, της οποίας η συζήτηση ορίστηκε μετ' αναβολή από τη δικάσιμο της 4/12/2014 για την 1/10/2015, καθώς και σχετική καταγγελία για κρατική ενίσχυση ενώπιον της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (Δεκέμβριος 2013). Η Επιτροπή, με επιστολή της, τον Ιουνίου 2014, ενημέρωσε τη ΔΕΗ ότι δεν προτίθεται να εξετάσει περαιτέρω την υπόψη καταγγελία, δοθέντος ότι, κατά την Επιτροπή, η υπόψη καταγγελία για κρατική ενίσχυση αφορά ποσά τα οποία ορίστηκαν κατόπιν διαιτητικής απόφασης από διαιτητικό δικαστήριο στο οποίο προσέφυγαν από κοινού τα μέρη και συνεπώς δεν μπορεί να συνιστά «όχημα» κρατικής ενίσχυσης καθόσον δεν αποτελεί κρατικό όργανο.

Η ΔΕΗ, έχει προσβάλει στις 22/8/2014 την υπόψη απόφαση της Επιτροπής ενώπιον του Γενικού Δικαστηρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης (Γεν.Δ.Ε.Ε. Υπόθεση T-639/14).

2. Η οφειλή από την κρατική ενίσχυση:

Στις 27/7/2011 κοινοποιήθηκε στη ΔΕΗ η με αριθ. Ε(2011) 4916-13/07/2011 Απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής κατόπιν έρευνάς της για την ύπαρξη κρατικής ενίσχυσης (C2/2010) υπέρ της Αλουμίνιον της Ελλάδος και της διαδόχου της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, απευθυνόμενη προς την Ελληνική Δημοκρατία και με την οποία η Επιτροπή αποφάσισε ότι υφίσταται κρατική ενίσχυση ύψους € 17,4 εκατ. υπέρ της Αλουμίνιον της Ελλάδος. Σύμφωνα με την Απόφαση αυτή η Ελληνική Δημοκρατία όφειλε να εξασφαλίσει την επιστροφή αυτής εντός τεσσάρων (4) μηνών από τη δημοσίευση της Απόφασης. Η κρατική ενίσχυση, κατά την Απόφαση, έλαβε χώρα μέσω των μειωμένων τιμολογίων ηλεκτρικού ρεύματος που χορήγησε η ΔΕΗ στην Αλουμίνιον της Ελλάδος κατά το διάστημα από τον Ιανουάριο 2007 έως τον Μάρτιο 2008. Κατά την Απόφαση η πιο πάνω ενίσχυση όφειλε να επιστραφεί νομιμοτόκως στη ΔΕΗ σύμφωνα με το δίκαιο περί κρατικών ενισχύσεων. Στη συνέχεια

εκδόθηκε η με αριθμό 13601-4/7/2012 Διαταγή Πληρωμής του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών (ΜΠΑ) για καταβολή από την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ στη ΔΕΗ του ποσού της κρατικής ενίσχυσης, ύψους € 17.375.849,48, πλέον σχετικών τόκων ποσού € 3.041.126,93 πλέον ποσού τόκου ύψους € 1.696,22 επί του συνολικού ποσού της παράνομης κρατικής ενίσχυσης και των ανατοκισθέντων τόκων, για κάθε ημέρα που παρέρχεται. Κατά αυτής, η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ άσκησε ανακοπή με αίτηση αναστολής (άρθρο 632, παρ. 3 Κ.Πολ.Δ.) και με αίτημα προσωρινής διαταγής για αναστολή εκτέλεσης. Στη δίκη προσεπικαλέστηκε το Ελληνικό Δημόσιο, το οποίο άσκησε πρόσθετη παρέμβαση υπέρ της ΔΕΗ. Εκδόθηκαν οι με αριθμό 723/2014 και 724/2014 αποφάσεις του ΜΠΑ οι οποίες απέρριψαν τελικά την ανακοπή και αίτηση αναστολής της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ και επικύρωσαν την υπ' αριθμ. 13601/2012 διαταγή πληρωμής.

Κατά της ως άνω υπ' αριθμ. 724/2014 οριστικής αποφάσεως του ΜΠΑ και κατά της υπ' αριθμ. 860/2013 αποφάσεως του ίδιου Δικαστηρίου, η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ άσκησε την από 24/3/2014 έφεση ενώπιον του Εφετείου Αθηνών, η οποία έλαβε δικάσιμο στις 16/10/2014 και αιτήθηκε, μεταξύ άλλων, να της χορηγηθεί προσωρινή διαταγή αναστολής εκτέλεσης της Διαταγής Πληρωμής έως τη συζήτηση της εφέσεώς της, αίτημα το οποίο απερρίφθη. Η συζήτηση της εφέσεως αναβλήθηκε για τις 15/10/2015.

Στη συνέχεια, εντός του μηνός Απριλίου 2014 εισπράχθηκε το ποσό της οφειλόμενης κρατικής ενίσχυσης συνολικά € 21.276.766,43, στο οποίο συμπεριλαμβάνεται και το ποσό των αναλογούντων τόκων για το χρονικό διάστημα έως τις 4/4/2014. Η ΔΕΗ ενημέρωσε σχετικά με την είσπραξη της κρατικής ενίσχυσης την Κεντρική Μονάδα Κρατικών Ενισχύσεων (ΚεΜΚΕ) του Υπουργείου Οικονομικών καθώς και τα συναρμόδια Υπουργεία ΠΕΚΑ και Εξωτερικών.

Στις 8/10/2014 εκδόθηκε η Απόφαση του Γεν.Δ.Ε.Ε. επί της υποθέσεως T-542/11 σχετικά με την προσφυγή (από 6/10/2011) της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ κατά της άνω απόφασης (από 13/7/2011) της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για την κρατική ενίσχυση στην οποία η ΔΕΗ είχε ασκήσει παρέμβαση υπέρ της Ευρωπαϊκής Επιτροπής. Το Δικαστήριο έκανε δεκτή την προσφυγή της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ και προέβη σε ακύρωση της πιο πάνω απόφασης (2012/339/ΕΕ) της Επιτροπής, της 13ης Ιουλίου 2011, σχετικά με την κρατική ενίσχυση SA.26117 - C 2/2010 (πρώην Ν.Ν. 62/2009). Η ΔΕΗ άσκησε στις 18 Δεκεμβρίου 2014 αίτηση κατά της απόφασης του Γενικού Δικαστηρίου ενώπιον του Δικαστηρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης (Υπόθεση C590/14).

3. Στις 26/2/2014 επιδόθηκε στη ΔΕΗ η από 19/2/2014 Προσφυγή της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. κατά των Τιμολογίων Πωλήσεως Ηλεκτρικής ενέργειας της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. μηνών Δεκεμβρίου 2013 και Ιανουαρίου 2014 για τα ποσά των υπόψη τιμολογίων που αφορούν τον ειδικό φόρο κατανάλωσης (αίτημα μερικής ακυρώσεως κατά το αιτητικό της προσφυγής) ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών.

4. Η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ δεν αποδέχεται τους όρους τιμολόγησης των πελατών Υψηλής Τάσης (ΥΤ) οι οποίοι αποφασίστηκαν στην από 28/2/2014 Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ και προβαίνει σε μερική καταβολή των οφειλόμενων προς τη ΔΕΗ ποσών για τις καταναλώσεις των βιομηχανικών εγκαταστάσεών της, υπολογίζοντας, κατά δήλωσή της, την τιμή προμήθειας της καταναλισκόμενης καθ' όλο το έτος 2014, απ' αυτήν, ηλεκτρικής ενέργειας επί τη βάση της τιμής της ως άνω υπ' αριθ. 1-31/10/2013 διαιτητικής απόφασης.

Επίσης η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, στις μεταξύ των δύο εταιρειών πολύμηνες διαπραγματεύσεις, έχει απορρίψει όλες τις προτάσεις τιμολόγησης που της έχουν απευθυνθεί, ήδη από το έτος 2013, εκ μέρους της ΔΕΗ, συμπεριλαμβανομένης και της τιμολόγησης που αποφασίστηκε με την από 28/2/2014 Απόφαση της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΗ. Η ΔΕΗ, σε επίπεδο της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της 22/12/2014, αποφάσισε για τους πελάτες Υψηλής Τάσης που δεν έχουν αποδεχθεί την τιμολόγηση σύμφωνα με την απόφαση της από 28/2/2014 Γενικής Συνέλευσης, τα εξής: «(η) Διοίκηση θα πρέπει να έχει δεσμευτεί ότι θα λάβει μέτρα έναντι των εταιρειών που δεν υπογράφουν για το 2014 σύμβαση.» Κατόπιν τούτων η ΔΕΗ προέβη, στις 2/1/2015, σε εντολή απενεργοποίησης μετρητών φορτίων της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ και κάλεσε τον ΑΔΜΗΕ να προβεί αρμοδίως στις δέουσες προς τούτο ενέργειες.

Ακολούθως, η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ κατέθεσε την με αριθμό πρωτ. ΡΑΕ Ι-191545-9/1/2015 καταγγελία-αίτηση λήψης προσωρινών μέτρων-αίτηση λήψης ειδικών ρυθμιστικών μέτρων κατά της ΔΕΗ, κοινοποιούμενη στον ΑΔΜΗΕ. Η ΔΕΗ αιτήθηκε να απορριφθεί η υπόψη καταγγελία, να διαταχθεί άμεση εξόφληση όλων των οφειλών της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ έναντι της ΔΕΗ και να επιβληθούν στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ διοικητικές κυρώσεις. Η ΡΑΕ με επιστολή της προς τον ΑΔΜΗΕ και τη ΔΕΗ, κοινοποιούμενη στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, προέβη σε σύσταση προς όλα τα μέρη περί μη εκτέλεσης της άνω εντολής απενεργοποίησης. Ακολούθως η ΡΑΕ κάλεσε τα μέρη για συζήτηση και παροχή διευκρινίσεων ενώπιον της Ολομέλειας της ΡΑΕ και ενώπιον της Επιτροπής Ανταγωνισμού (ΕΑ) στις 2/2/2015. Αναμένεται η έκδοση απόφασης της ΡΑΕ. Στις 20/3/2015 κοινοποιήθηκε στη ΔΕΗ έγγραφο της Επιτροπής Ανταγωνισμού (ΕΑ) με το οποίο η ΕΑ ζητεί την υποβολή απόψεων και στοιχείων εκ μέρους της ΔΕΗ επί Υπομνήματος της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, με το οποίο η τελευταία ζήτησε τον Φεβρουάριο 2015 από την ΕΑ τη λήψη ασφαλιστικών μέτρων (μεταξύ των οποίων και η αναστολή της από 7/11/2013 καταγγελίας εκ μέρους της ΔΕΗ της σχέσης προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας ως και της από Ιανουαρίου 2015 δήλωσης παύσης εκπροσώπησης των μετρητών της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ).

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 αναγνωρισθεί ότι η τελευταία της οφείλει το ποσό των 2,2 δις δρχ. περίπου (€ 6,5 εκατ.), για το λόγο ότι η ανωτέρω Πράξη του Επιτρόπου ήταν ανίσχυρη. Εξάλλου, η ΔΕΗ είχε λάβει από την Τράπεζα χρηματικά ποσά δυνάμει 6 δανειακών συμβάσεων, η αποπληρωμή των οποίων είχε συμφωνηθεί να γίνεται τμηματικά σε δόσεις. Όμως στις 10 Ιουνίου 1991, παρά το γεγονός ότι η ΔΕΗ είχε εξοφλήσει τις δόσεις που είχαν γίνει ληξιπρόθεσμες μέχρι τότε, η Τράπεζα κατήγγειλε όλες τις ανωτέρω δανειακές συμβάσεις, με συνέπεια να γίνει την ημέρα εκείνη ληξιπρόθεσμη η απαίτησή της κατά της ΔΕΗ για ολόκληρο το ποσό του δανείου. Για το λόγο αυτό, στο πλαίσιο εκδίκασης της ανωτέρω αγωγής της ΔΕΗ, η Τράπεζα πρότεινε με τις προτάσεις αυτής ενώπιον του Δικαστηρίου συμψηφισμό της ανταπαίτησής της από τις εν λόγω δανειακές συμβάσεις, ύψους 4 δις δραχμών περίπου, και στη συνέχεια ζήτησε την καταβολή του ποσού αυτού από τη ΔΕΗ με 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 τον Μάιο του 2012. Η συζήτηση της αγωγής της ΔΕΗ κατά της Τράπεζας Κρήτης στο Εφετείο είχε προσδιοριστεί να λάβει χώρα κατά τη δικάσιμο της 25ης Οκτωβρίου 2012, πλην όμως αναβλήθηκε λόγω απεργίας των δικαστών και των δικηγόρων για τη δικάσιμο της 26ης Σεπτεμβρίου 2013, οπότε και συζητήθηκε.

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

Η ΔΕΗ προτίθεται να ασκήσει αναίρεση κατά της αποφάσεως αυτής. Σημειώνεται ότι μέχρι αμετακλήτου κρίσεως επί της αναίρεσεως αυτής παραμένει σε αναστολή η συζήτηση της προαναφερόμενης αγωγής (από 28 Δεκεμβρίου 1995) της Τράπεζας Κρήτης κατά της ΔΕΗ.

Στην περίπτωση που ο Άρειος Πάγος δεχθεί την αναίρεση της ΔΕΗ, τότε θα κρατήσει και θα δικάσει εκ νέου την υπόθεση, και η απόφαση που θα εκδώσει θα είναι πλέον αμετάκλητη. Στην περίπτωση θετικής έκβασης για τη ΔΕΗ, για την οποία υπάρχουν αυξημένες πιθανότητες, μπορεί να απορριφθεί τελικά η ως άνω αγωγή της Τράπεζας κατά της ΔΕΗ.

Προσφυγή κατά της Απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για τα δικαιώματα εκμετάλλευσης λιγνίτη

Στις 13 Μαΐου 2008 η ΔΕΗ κατέθεσε ενώπιον του Γενικού Δικαστηρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης (Γεν.Δ.Ε.Ε.) προσφυγή για την ακύρωση της Απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής της 5ης Μαρτίου 2008 που αφορά την παραχώρηση προς αυτή δικαιωμάτων εκμετάλλευσης λιγνίτη από το Ελληνικό Δημόσιο. Υπέρ της ΔΕΗ άσκησε παρέμβαση ενώπιον του Γεν.Δ.Ε.Ε. το Ελληνικό Δημόσιο και υπέρ της Ευρωπαϊκής Επιτροπής δύο εταιρείες ανταγωνίστριες της ΔΕΗ. Ακολούθως, στις 4 Αυγούστου 2009, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή έλαβε απόφαση (η οποία κοινοποιήθηκε στη ΔΕΗ στις 7 Αυγούστου 2009) με δεσμευτική για την Ελλάδα δέσμη διορθωτικών μέτρων που αφορούσαν τη συμμόρφωσή της με την προηγούμενη απόφαση της Επιτροπής της 5ης Μαρτίου 2008. Το κείμενο της απόφασης προέβλεπε πως καθίστατο υποχρεωτική για την Ελλάδα η διοργάνωση διαγωνισμών για την παραχώρηση των δικαιωμάτων για την εκμετάλλευση των λιγνιτικών κοιτασμάτων της Δράμας, της Ελασσόνας, της Βεύης και της Βεγόρας, μέσω δημόσιου διαγωνισμού, σε άλλες οντότητες πλην της ΔΕΗ, εκτός αν δεν προέκυπτε άλλη αξιόπιστη προσφορά. Η Απόφαση επίσης προέβλεπε ότι η Ελλάδα υποχρεούται να εξασφαλίσει ότι οι επιχειρήσεις που θα αναδειχθούν νικήτριες στους διαγωνισμούς αυτούς δεν θα πωλούν στη ΔΕΗ το λιγνίτη τον οποίον θα εξορύσσουν από τα συγκεκριμένα κοιτάσματα, εκτός αν δεν προκύπτει άλλη αξιόπιστη προσφορά. Η ΔΕΗ άσκησε προσφυγή ακυρώσεως κατά των πιο πάνω αποφάσεων της Επιτροπής ενώπιον του Γεν.Δ.Ε.Ε. και η Ελληνική Δημοκρατία άσκησε παρέμβαση υπέρ της ΔΕΗ. Οι υποθέσεις συζητήθηκαν τελικά στο ακροατήριο του Γενικού Δικαστηρίου στις 2 Φεβρουαρίου 2012. Στη συνέχεια την 20ή Σεπτεμβρίου 2012 εκδόθηκαν δύο (2) Αποφάσεις από το 6ο Τμήμα του Γεν.Δ.Ε.Ε.

Ειδικότερα στην ως άνω υπόθεση T-169/08 το Δικαστήριο έκρινε ότι:

- Τα κρατικά μέτρα, τα οποία ήταν προγενέστερα της απελευθερώσεως της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, διατηρήθηκαν και εξακολουθούν να επηρεάζουν την αγορά προμήθειας λιγνίτη. Εντούτοις, για την αδυναμία των λοιπών επιχειρηματιών να αποκτήσουν πρόσβαση στα διαθέσιμα κοιτάσματα λιγνίτη δεν ευθύνεται η ΔΕΗ.
- Ο ρόλος της ΔΕΗ στην αγορά προμήθειας λιγνίτη περιορίστηκε στην εκμετάλλευση των κοιτασμάτων, των οποίων τα δικαιώματα εκμεταλλεύσεως της παραχωρήθηκαν.

- Η Επιτροπή δεν υποστήριξε ότι η ΔΕΗ εκμεταλλεύτηκε καταχρηστικώς τη δεσπόζουσα θέση της στην εν λόγω αγορά.
- Η Επιτροπή δεν απέδειξε ότι η προνομιακή πρόσβαση στον λιγνίτη ήταν ικανή να δημιουργήσει μια κατάσταση στην οποία η ΔΕΗ, απλώς και μόνον με την άσκηση των δικαιωμάτων εκμεταλλεύσεως που της έχουν χορηγηθεί, θα μπορούσε να προβεί σε καταχρηστική εκμετάλλευση της δεσπόζουσας θέσεώς της στην αγορά χονδρικής προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας. Η Επιτροπή διαπίστωσε απλώς ότι η ΔΕΗ εξακολουθεί να διατηρεί δεσπόζουσα θέση.
- Δεν προκύπτει ότι το γεγονός και μόνον ότι η ΔΕΗ βρίσκεται σε πλεονεκτική θέση έναντι των ανταγωνιστών της, συνεπεία κάποιου κρατικού μέτρου, συνιστά αυτό καθαυτό κατάχρηση δεσπόζουσας θέσεως.
- Δεν προκύπτει ότι για να γίνει δεκτή η ύπαρξη παραβάσεως του άρθρου 86, παρ. 1, ΕΚ, σε συνδυασμό με το άρθρο 82 ΕΚ, αρκεί να αποδειχθεί ότι ένα κρατικό μέτρο νοθεύει τον ανταγωνισμό δημιουργώντας κατάσταση ανισότητας ευκαιριών μεταξύ των επιχειρήσεων, χωρίς να απαιτείται να προσδιοριστεί η κατάχρηση της δεσπόζουσας θέσεως της επιχειρήσεως. Συνεπώς έκρινε ότι η παραχώρηση στη ΔΕΗ των υπόψη δικαιωμάτων δεν αντιβαίνει στο ενωσιακό δίκαιο [άρθρο 106, παρ. 1 (ειδικά αποκλειστικά δικαιώματα σε δημόσιες επιχειρήσεις) σε συνδυασμό με το άρθρο 102 (καταχρηστική εκμετάλλευση δεσπόζουσας θέσης) της Συνθήκης για τη Λειτουργία της Ευρωπαϊκής Ένωσης (ΣΛΕΕ)].

Στην υπόθεση T-421/09, το Δικαστήριο ακύρωσε ως άνευ αντικειμένου την ως άνω απόφαση της Επιτροπής της 4ης Αυγούστου 2009, δεδομένου ότι αφορούσε το εκτελεστικό της παραβάσεως που είχε διαπιστωθεί στην απόφαση της 5ης Μαρτίου 2008.

Η Επιτροπή ζήτησε την αναίρεση των σχετικών αποφάσεων ενώπιον του Δικαστηρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης (Υποθέσεις C-553/12 και C-554/12). Οι αιτήσεις αναίρεσεως κοινοποιήθηκαν στη ΔΕΗ τη 19η Δεκεμβρίου 2012.

Στις 25/3/2013 οι εταιρείες με την επωνυμία «ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. - Όμιλος Επιχειρήσεων», «PROTERGIA ANONYMH ETAIPEIA PARAGΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» και «ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε.» κατέθεσαν ενώπιον του Δικαστηρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης αίτηση παρεμβάσεως υπέρ της αναιρεσείουσας Ευρωπαϊκής Επιτροπής και κατά της ΔΕΗ, με αίτημα την ακύρωση της πιο πάνω Απόφασης του Γενικού Δικαστηρίου της 20ής Σεπτεμβρίου 2012. Η συζήτηση της υπόθεσης έλαβε χώρα στις 3/10/2013.

Στις 17 Ιουλίου 2014 το Δικαστήριο της Ευρωπαϊκής Ένωσης (ΔΕΕ) εξέδωσε απόφαση επί των αιτήσεων αναίρεσης της Επιτροπής κάνοντας αυτές δεκτές. Ειδικότερα το ΔΕΕ, επικαλούμενο νομολογία του, δέχθηκε ότι για την εφαρμογή των επίμαχων διατάξεων του ενωσιακού δικαίου απαιτείται (αλλά και αρκεί) η υιοθέτηση ενός μέτρου, με το οποίο ένα κράτος μέλος παραχωρεί αποκλειστικά δικαιώματα σε μια δημόσια επιχείρηση να δημιουργεί ανισότητα ευκαιριών μεταξύ επιχειρήσεων και συνεπώς να δύνανται να οδηγήσει την επιχείρηση σε κατάχρηση της δεσπόζουσας θέσης της. Το ΔΕΕ δεν αποδέχθηκε το αίτημα της Επιτροπής να κρίνει

και επί της ουσίας την υπόθεση, μετά την αναίρεση της πρωτοβάθμιας απόφασης, αλλά ανέπεμψε την υπόθεση εκ νέου στο Γεν.Δ.Ε.Ε., προκειμένου αυτό να αποφανθεί και επί των υπόλοιπων λόγων ακύρωσης τους οποίους, αν και είχε επικαλεστεί η ΔΕΗ ενώπιόν του, δεν είχε εξετάσει το Γενικό Δικαστήριο. Η ΔΕΗ προέβη στην κατάθεση Παρατηρήσεων-Υπομνήματός της ενώπιον του Δικαστηρίου εντός της νόμιμης προθεσμίας.

Φερόμενες απαιτήσεις ΛΑΓΓΕ έναντι Ομίλου ΔΕΗ

- **Εφαρμογή Μεθοδολογίας Επιμερισμού Πληρωμών στους Παραγωγούς λόγω ελλειμμάτων του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ)**
Σημειώνεται ότι, μετά την έκδοση της Απόφασης ΡΑΕ 285/2013, ο ΛΑΓΓΕ απέστειλε επιστολή στη ΔΕΗ, σύμφωνα με την οποία φαίνεται να αναλογεί στην Εταιρεία επιβάρυνση ποσού € 96,6 εκατ. βάσει της οριστικοποίησης της μεθοδολογίας από τη ΡΑΕ αναφορικά με τον «ισότιμο επιμερισμό πληρωμών που διενεργεί ο ΛΑΓΓΕ καθώς και την κάλυψη ελλειμμάτων του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ) μεταξύ όλων των παραγωγών που συμμετέχουν στον ΗΕΠ», τα οποία ελλείμματα δημιουργήθηκαν από τρίτους προμηθευτές κατά τη διάρκεια των ετών 2011 και 2012. Σε συνέχεια της επιστολής αυτής, ο ΛΑΓΓΕ, κατανέμοντας το συνολικό ποσό των € 96,6 εκατ. σε επτά μηνιαίες δόσεις, αρχής γενομένης από τον Αύγουστο 2013, απέστειλε τα σχετικά ενημερωτικά σημειώματα, ύψους € 13,8 εκατ. το κάθε ένα. Η Εταιρεία θεωρεί ότι η φερόμενη αξίωση του ΛΑΓΓΕ παραβιάζει θεμελιώδεις αρχές του δικαίου, ενώ ταυτόχρονα δεν τεκμηριώνεται το ύψος και οι λόγοι στους οποίους οφείλεται η αξίωση αυτή. Επιπρόσθετα, η σχετική απόφαση της ΡΑΕ έχει αμφισβητηθεί δικαστικώς. Συγκεκριμένα, έχει ήδη ασκηθεί αίτηση ακύρωσης της Απόφασης ΡΑΕ 285/2013 ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας καθώς και αίτηση αναστολής μέχρι την έκδοση τελικής δικαστικής κρίσης από το Συμβούλιο της Επικρατείας. Η ακροαματική διαδικασία για την αίτηση ακύρωσης έλαβε χώρα στις 18/3/2014 και εκκρεμεί η έκδοση απόφασης. Στο μεταξύ, το Συμβούλιο της Επικρατείας εξέδωσε ενδιάμεση απόφαση (ΕΑΣτΕ 62/2014), η οποία ανέστειλε την υποχρέωση καταβολής του 50% του ποσού των € 96,6 εκατ. το οποίο αναλογεί στη ΔΕΗ. Παρά την εκτίμηση πως υπάρχουν βάσιμες πιθανότητες για ευνοϊκή έκβαση, η ΔΕΗ ακολουθώντας την ενδιάμεση απόφαση του ΣτΕ, έχει αναγνωρίσει στα βιβλία της πρόβλεψη ίση με το 50% του ποσού των € 96,6 εκατ., λόγω εκτιμώμενης αδυναμίας ανάκτησης του ποσού αυτού στο μέλλον. Παράλληλα, ο ΛΑΓΓΕ άσκησε τακτική αγωγή ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών για ποσό ύψους € 55 εκατ., που αντιστοιχεί σε 4 ισόποσες δόσεις εκ του συνολικού ποσού των € 96,6 εκατ. Η συζήτηση της αγωγής έχει προσδιοριστεί για τη δικάσιμο της 9/12/2015. Επομένως, και υπό την προϋπόθεση ότι δεν θα έχει εκδοθεί μέχρι τις 9/12/2015 οριστική απόφαση από το ΣτΕ, τίθεται θέμα αναβολής της συζήτησης της ως άνω τακτικής αγωγής, και αυτό διότι είναι σε ανασπασμένη κατάσταση η έκδοση απόφασης από το ΣτΕ για το κύρος της Απόφασης

της ΡΑΕ 285/2013, η οποία αποτελεί τη νομική βάση της αντιδικίας στο Πρωτοδικείο. Ως συνέπεια, η ΔΕΗ δεν έχει σχηματίσει περαιτέρω πρόβλεψη πέραν της προαναφερθείσας.

Επιπροσθέτως, με αγωγή της η εταιρεία ELPEDISON ζητά να καταδικαστεί ο ΛΑΓΗΕ να της αποδώσει νομιμοτόκως ποσά € 89,4 εκατ. εκ της συμμετοχής της εν λόγω εταιρίας στον ΗΕΠ. Νομική βάση της αγωγής είναι η απόφαση ΡΑΕ 285/2013, κατά το δεύτερο σκέλος της, με το οποίο απαγορεύεται η πρακτική των συμψηφισμών απαιτήσεων εκ της συμμετοχής στον ΗΕΠ με απαιτήσεις από άλλη αιτία. Ειδικότερα, ισχυρίζεται ότι η ολιγωρία του ΛΑΓΗΕ να απαιτήσει από τη ΔΕΗ να σταματήσει την πρακτική των συμψηφισμών χρεωπιστώσεων εκτός της αγοράς ΗΕΠ οδήγησε στην αδυναμία του ΛΑΓΗΕ να την εξοφλήσει έγκαιρα και πάντως εμπρόθεσμα, λόγος για τον οποίο της οφείλει τα στην αγωγή προσδιοριζόμενα ποσά. Με προσεπικλήσή του προς τη ΔΕΗ, ο ΛΑΓΗΕ την καλεί να συμμετάσχει στη δίκη ως δικονομικός εγγυητής ζητώντας με παρεμπόδιον αίτημα να καταδικαστεί η ΔΕΗ να καταβάλει τα εν λόγω ποσά σε περίπτωση ήττας. Η αγωγή έχει προσδιοριστεί να συζητηθεί ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Πειραιά κατά τη δικάσιμο της 27/5/2015. Η ΔΕΗ θεωρεί ότι τίθεται θέμα αναβολής της συζήτησης της ως άνω τακτικής αγωγής, και αυτό διότι είναι σε αναμονή η έκδοση απόφασης από το ΣτΕ για το κύρος της Απόφασης της ΡΑΕ 285/2013, η οποία αποτελεί τη νομική βάση της αντιδικίας στο Πρωτοδικείο. Ως συνέπεια, η ΔΕΗ δεν έχει σχηματίσει πρόβλεψη.

• **Αίτηση Ασφαλιστικών μέτρων ΛΑΓΗΕ κατά ΑΔΜΗΕ.**

Ο ΛΑΓΗΕ έχει ασκήσει κατά του ΑΔΜΗΕ αίτηση ασφαλιστικών μέτρων με την οποία ζητά να ληφθούν ασφαλιστικά μέτρα και να διαταχθεί συντηρητική κατάσχεση παντός περιουσιακού στοιχείου, κινητού ή ακινήτου της καθ' ης, μέχρι του ποσού των € 300 εκατ., άλλως να υποχρεωθεί ο ΑΔΜΗΕ σε παροχή εγγυοδοσίας υπέρ του ΛΑΓΗΕ, ύψους € 300 εκατ. προς εξασφάλιση απαιτήσεων της έναντι του ΑΔΜΗΕ οι οποίες αφορούν κεφάλαιο και τόκους και απορρέουν από τιμολόγια, τα οποία είτε παραμένουν ανεξόφλητα, είτε έχουν εξοφληθεί με καθυστέρηση. Για τις εν λόγω απαιτήσεις του, ο ΛΑΓΗΕ έχει ήδη ασκήσει τρεις αγωγές κατά του ΑΔΜΗΕ με τις οποίες ζητά να υποχρεωθεί η τελευταία να καταβάλει στο ΛΑΓΗΕ ποσό περίπου € 500 εκατ., όπως αυτό αναλύεται στις σχετικές αγωγές.

Η συζήτηση της αίτησης ασφαλιστικών είχε αρχικά οριστεί για τη δικάσιμο της 16/2/2015 και, μετ' αναβολή, για τη δικάσιμο της 16/3/2015, οπότε και αναβλήθηκε εκ νέου για τη δικάσιμο της 24/4/2015.

• **Συμψηφισμός των Παραγωγών Φ/Β σε κτιριακές εγκαταστάσεις**

Περαιτέρω, η ως άνω Απόφαση ΡΑΕ 285/2013, που απαγορεύει το συμψηφισμό ποσών που η ΔΕΗ οφείλει στο ΛΑΓΗΕ βάσει της εκκαθάρισης του ΗΕΠ, περιλαμβανομένης της ενέργειας που έχει παραχθεί από Φ/Β στις στέγες, με τα ποσά που είναι συμβατικά

υποχρεωμένη να καταβάλλει η ΔΕΗ απευθείας στους παραγωγούς αυτούς, με βάση την εγγυημένη τιμή, οδηγεί σε καθυστέρηση της ανάκτησης των τελευταίων ποσών. Η μη διενέργεια συμψηφισμού δεν επηρεάζει τα αποτελέσματα, αλλά θα έχει αρνητική επίπτωση στις ταμειακές ροές, λόγω της αύξησης των αναγκών για κεφάλαιο κίνησης, καθώς η ΔΕΗ είναι υποχρεωμένη να περιμένει πληρωμές από το ΛΑΓΗΕ μέσω του σχετικού ειδικού λογαριασμού ΑΠΕ. Συγκεκριμένα, πρόκειται για ποσά τα οποία κυμαίνονται από € 11 εκατ. έως € 31 εκατ. σε μηνιαία βάση και το συνολικό ποσό προς ανάκτηση θα μπορούσε να φτάσει τα € 120 εκατ. περίπου με βάση μια εκτιμώμενη περίοδο αναμονής 8 μηνών. Ο ΛΑΓΗΕ έχει ήδη ασκήσει τόσο αγωγή όσο και αίτηση ασφαλιστικών μέτρων κατά της ΔΕΗ ενώπιον του Πρωτοδικείου Αθηνών. Επί της αίτησης ασφαλιστικών μέτρων εκδόθηκε απόφαση (ΜΠΑ 6022/2014) με την οποία διατάσσεται ως ασφαλιστικό μέτρο προσωρινής ρύθμισης κατάστασης, η απαγόρευση συμψηφισμών απαιτήσεων εκ του ΗΕΠ με απαιτήσεις από άλλη αιτία σε ποσοστό ύψους 50% των απαιτήσεων αυτών. Η συζήτηση της αγωγής έχει προσδιοριστεί για τις 12/1/2017, ωστόσο εκτιμάται ότι εν' τω μεταξύ το θέμα θα διευθετηθεί νομοθετικά.

Διορθωτικές Εκκαθαρίσεις ΑΔΜΗΕ που αφορούν τον Ειδικό Λογαριασμό του άρθρου 143 του ν. 4001/2011.

Σύμφωνα με το ν. 4152/2013 οι αγορές ενέργειας από ΑΠΕ στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα πληρώνονται μέσω της λειτουργίας της αγοράς, με το μεγαλύτερο ποσό από τη σύγκριση που προκύπτει μεταξύ των εσόδων τους από τον ΗΕΠ και τις Αποκλίσεις αφενός και από την αξία της ενέργειας που εγχέουν πολλαπλασιασμένης με το μεσοσταθμικό μεταβλητό κόστος των θερμικών συμβατικών σταθμών 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 € 48,2 εκατ., ποσό το οποίο προκύπτει από την αναδρομική εφαρμογή της εν λόγω μεθοδολογίας. Η ΔΕΗ θεωρεί ότι η αναδρομική εφαρμογή της μεθόδου αυτής δεν προβλέπεται από τη σχετική διάταξη του εν λόγω νόμου και για το λόγο αυτό δεν έχει σχηματίσει σχετική πρόβλεψη. Για τα ανωτέρω η ΔΕΗ Α.Ε. έχει καταθέσει σχετική αγωγή ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών η οποία έχει προσδιοριστεί να συζητηθεί κατά τη δικάσιμο της 22/9/2016.

Περιβαλλοντικές Υποχρεώσεις

Οι βασικές παράμετροι που ενδέχεται να επηρεάσουν το τελικό ύψος των περιβαλλοντικών επενδύσεων, οι οποίες θα απαιτηθεί να πραγματοποιηθούν κατά την επόμενη δεκαετία, περιλαμβάνουν τα ακόλουθα:

1. ΥΗΕ Μεσοχώρας (161,6 MW)

Με το ν. 3481/2006 εγκρίθηκαν οι περιβαλλοντικοί όροι

και περιορισμοί, οι οποίοι αναφέρονται στην κατασκευή και λειτουργία των έργων μερικής εκτροπής του άνω ρου του Αχελώου ποταμού προς Θεσσαλία, στα οποία είναι ενταγμένο και το Υδροηλεκτρικό Έργο (ΥΗΕ) Μεσοχώρας, η τήρηση των οποίων αποτελούσε προϋπόθεση για την υλοποίηση των έργων και υποχρέωση του φορέα εκτέλεσης και λειτουργίας τους. Μετά τη δημοσίευση του Νόμου αυτού, τα δημόσια έργα καθώς και έργα της ΔΕΗ τα οποία είτε δημοπρατήθηκαν και κατασκευάστηκαν είτε βρίσκονται στο στάδιο κατασκευής και αφορούσαν έργα εκτροπής του άνω ρου του ποταμού Αχελώου προς Θεσσαλία και έργα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, μπορούσαν να λειτουργήσουν ή να ολοκληρωθεί η κατασκευή τους, σύμφωνα με το εγκριθέν σχέδιο διαχείρισης και τους εγκριθέντες περιβαλλοντικούς όρους. Με τους όρους αυτούς επιτράπηκε η συνέχιση των εργασιών για την ολοκλήρωση και λειτουργία του ΥΗΕ Μεσοχώρας, καθώς και η ολοκλήρωση των εργασιών της Σύμβασης Κατασκευής Οδικής Σήραγγας, οι οποίες έχουν ήδη περατωθεί και έχουν παραληφθεί οριστικά από τις 17/6/2010. Με την έκδοση του ν. 3734/2009 ρυθμίστηκαν ζητήματα σχετικά με το ΥΗΕ Μεσοχώρας, τα οποία αφορούσαν στην αναγκαστική απαλλοτρίωση εκτάσεων του ταμιευτήρα του ΥΗΕ Μεσοχώρας, στην αναγκαστική απαλλοτρίωση χώρων για τη μετεγκατάσταση του Δήμου Πινδέων και στη ρύθμιση αποζημιώσεων. Οι παραπάνω αναφερόμενες απαλλοτριώσεις κηρύσσονται για λόγους δημόσιας ωφέλειας μεγάλης σημασίας, οι οποίες συνίστανται στην αντιμετώπιση των αναγκών του ΥΗΕ και συγκεκριμένα στην εξασφάλιση των υπόλοιπων εκτάσεων που απαιτούνται για την ολοκλήρωση και λειτουργία του έργου.

Με την Απόφαση της Επιτροπής Αναστολών του Συμβουλίου της Επικρατείας αρ. 141/2010, διατάχθηκε η άμεση διακοπή όλων των εργασιών όλων των σχετικών έργων, καθώς και η μη λειτουργία όσων έργων έχουν ήδη ολοκληρωθεί. Σχετικά με το θέμα των έργων μερικής εκτροπής του Αχελώου προς Θεσσαλία γνωστοποιήθηκε η Απόφαση (11/9/2012) του Δικαστηρίου των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων, προς το οποίο είχε απευθύνει συγκεκριμένα προδικαστικά ερωτήματα το ΣτΕ αναφορικά με τη συμβατότητα των ρυθμίσεων του παραπάνω ν. 3481/2006 με το κοινοτικό δίκαιο. Το ΣτΕ, με την πρόσφατη Απόφαση 26/2014, αποφάσισε την ακύρωση του 567-14/9/2006 εγγράφου της Ε.Υ.Δ.Ε. Ο.Σ.Υ.Ε., με το οποίο, σύμφωνα με όσα κρίθηκαν με την 3053/2009 απόφαση της Ολομέλειας του Δικαστηρίου, επετράπη, δυνάμει των προβλέψεων του ν. 3481/2006 και των εγκριθέντων με αυτόν Περιβαλλοντικών Όρων, η συνέχιση της εκτελέσεως του συνόλου του επίμαχου έργου της Εκτροπής. Η υπόψη Απόφαση του ΣτΕ έχει ως αποτέλεσμα τη μη δυνατότητα συνέχισης, ολοκλήρωσης και λειτουργίας του ΥΗΕ Μεσοχώρας.

Η ΔΕΗ Α.Ε., θεωρώντας ότι το ΥΗΕ Μεσοχώρας είναι ανεξάρτητο από το σχήμα της εκτροπής του ποταμού Αχελώου προς τη Θεσσαλία και δεν πρέπει να επηρεάζεται η συνέχιση και η ολοκλήρωση του έργου από τα ανωτέρω γεγονότα και στα πλαίσια της εξέτασης, της δυνατότητας απεμπλοκής του ΥΗΕ Μεσοχώρας

από το συνολικό σχήμα της εκτροπής του Αχελώου, ώστε το έργο να αντιμετωπιστεί ως αυτοτελές και να αδειοδοτηθεί περιβαλλοντικά (έκδοση ΚΥΑ Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων – «ΕΠΟ»), ανεξάρτητα από την πορεία των λοιπών έργων του σχήματος εκτροπής, έχει προχωρήσει στην αναθεώρηση και επικαιροποίηση της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΜΠΕ) για το ΥΗΕ Μεσοχώρας. Μετά την ολοκλήρωση της διαδικασίας και τη δημοσίευση, με τα σχετικά ΦΕΚ (9/2014), των Αποφάσεων έγκρισης των Σχεδίων Διαχείρισης των Λεκανών Απορροής Ποταμών του Υδατικού Διαμερίσματος Δυτικής Στερεάς Ελλάδας και του Υδατικού Διαμερίσματος Θεσσαλίας, η ΜΠΕ ολοκληρώθηκε και υποβλήθηκε στη Διεύθυνση Περιβαλλοντικής Αδειοδότησης (ΔΙΠΑ) του ΥΠΕΚΑ, προκειμένου να προωθηθούν οι διαδικασίες για την έκδοση ΚΥΑ ΕΠΟ. Εκτιμάται ότι η διαδικασία θα έχει ολοκληρωθεί εντός του πρώτου εξαμήνου του 2015.

Μετά την έκδοση της ΚΥΑ ΕΠΟ θα προχωρήσει η κατασκευή των υπολειπόμενων έργων και η διαδικασία για την απαλλοτρίωση των υπολειπόμενων εκτάσεων, ώστε να καταστεί δυνατό να ξεκινήσει η λειτουργία του έργου, η οποία εκτιμάται ότι θα γίνει το πρώτο τρίμηνο του 2017.

Στις 31/12/2014, το σωρευμένο ποσό για το ΥΗΕ Μεσοχώρας ανήλθε σε € 280 εκατ., ενώ εκτιμάται ότι θα απαιτηθούν ακόμη € 122 εκατ. περίπου, μέχρι την εκτιμώμενη ολοκλήρωση του έργου και λειτουργία του το 2017.

2. Το εγχειρίδιο των «Βέλτιστων Διαθέσιμων Τεχνικών» για τις μονάδες με θερμική ισχύ μεγαλύτερη των 50 MW σύμφωνα με την Κοινοτική Οδηγία για τον ολοκληρωμένο έλεγχο και την πρόληψη της ρύπανσης στη βιομηχανία (Οδηγία IPPC), συμφωνήθηκε τον Ιούλιο του 2006 και είναι επί του παρόντος υπό αναθεώρηση. Μετά την έκδοση του αναθεωρημένου εγχειριδίου ενδέχεται να απαιτηθεί η διενέργεια πρόσθετων, επιπλέον των ήδη προβλεπόμενων επενδύσεων στους σημαντικότερους θερμικούς σταθμούς. Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας, σύμφωνα και με τις διατάξεις της Ευρωπαϊκής Οδηγίας 2001/80/ΕΚ, για τις υφιστάμενες Μεγάλες Εγκαταστάσεις Καύσης, ενέκρινε πρόγραμμα μείωσης εκπομπών αερίων ρύπων, το οποίο υποβλήθηκε στις αρμόδιες αρχές και εντάχθηκε στο Εθνικό Σχέδιο Μείωσης Εκπομπών ατμοσφαιρικών ρύπων (ΕΣΜΕ) για την περίοδο 2008-2015, σε εφαρμογή των διατάξεων της ανωτέρω Οδηγίας.

Τον Δεκέμβριο του 2010 εκδόθηκε η νέα Οδηγία (2010/75/ΕΕ) για τις Βιομηχανικές Εκπομπές (Industrial Emissions Directive – IED) η οποία τέθηκε σε ισχύ από την 6η Ιανουαρίου 2011 και αναθεωρεί τις Οδηγίες IPPC και 2001/80/ΕΚ. Σε εφαρμογή του άρθρου 32 της Οδηγίας 2010/75/ΕΕ, η χώρα επεξεργάστηκε και υπέβαλε προς έγκριση στην 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.

Τον Δεκέμβριο του 2013 η ΔΕΗ κατέθεσε στο ΥΠΕΚΑ αίτηση για περιορισμένες αλλαγές στο ΜΕΣΜΕ,

παράλληλα με δήλωσή της ότι θα κάνει χρήση του Άρθρου 33 της Οδηγίας περί παρέκκλισης περιορισμένης διάρκειας για συγκεκριμένες Μονάδες της. Μετά την αποδοχή των προτεινόμενων αλλαγών από το ΥΠΕΚΑ, το αναθεωρημένο ΜΕΣΜΕ επανακατατέθηκε στις 18/3/2014 από τη χώρα και εγκρίθηκε από την Ε.Ε. στις 7/7/2014. Τελικά, σύμφωνα με τα παραπάνω, στο ΜΕΣΜΕ εντάσσονται οι ΑΗΣ Αγ. Δημητρίου, Μελίτης, Μεγαλόπολης Α' και Β', ενώ σε καθεστώς παρέκκλισης περιορισμένης διάρκειας εντάσσονται οι ΑΗΣ Αμυνταίου και Καρδιάς.

3. 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.

4. Η ΔΕΗ έχει διενεργήσει περιορισμένης έκτασης μελέτες στις εγκαταστάσεις της, αναφορικά με την ύπαρξη υλικών που περιέχουν αμιάντο. Μετά την υποβολή από τη ΔΕΗ πλήρους Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων, το Υπουργείο Περιβάλλοντος εξέδωσε τον Μάιο του 2004 περιβαλλοντική άδεια για την κατασκευή και λειτουργία από τη ΔΕΗ σε εκτάσεις ιδιοκτησίας της στην περιοχή Πτολεμαΐδας ενός περιβαλλοντικά ελεγχόμενου χώρου Διαχείρισης Βιομηχανικών Αποβλήτων, στον οποίο γίνεται και η διαχείριση και τελική διάθεση του αμιαντοσιμμένου, από τους ΑΗΣ του Βόρειου Συστήματος.

5. Κατά τη λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς Γραμμών, Υποσταθμών και ΚΥΤ δεν υπάρχει ηλεκτρομαγνητική ακτινοβολία αλλά δύο ανεξάρτητα πεδία, το ηλεκτρικό και το μαγνητικό. Στις θέσεις προσέγγισης του κοινού και των εργαζομένων της εταιρείας οι τιμές των πεδίων αυτών βρίσκονται αρκετά χαμηλότερα από τις τιμές των ορίων. Τα όρια αυτά έχουν θεσπιστεί από τη Διεθνή Επιτροπή για την Προστασία από τις Μη Ιονίζουσες Ακτινοβολίες (ICNIRP) σε συνεργασία με την Παγκόσμια Οργάνωση Υγείας (WHO). Τα όρια αυτά έχουν γίνει οδηγία της Ευρωπαϊκής Ένωσης που έχει ενσωματωθεί στην ελληνική νομοθεσία. Πρέπει να διευκρινιστεί ότι τα όρια των ηλεκτρικών και μαγνητικών πεδίων στους κανονισμούς δεν είναι και όρια επικινδυνότητας αλλά εμπεριέχουν μεγάλους συντελεστές ασφαλείας, ώστε να καλύπτονται οι κάποιες ασάφειες από την περιορισμένη γνώση σχετικά με την επίδραση των πεδίων και να πληροῦνται η απαίτηση για την πρόληψη τυχόν δυσμενών επιδράσεων.

6. Εκδόθηκε η υπ. αριθμ. 34394-1059/9/7/2014 Υπουργική Απόφαση με βάση την οποία αδειοδοτείται περιβαλλοντικά η κατασκευή νέου ταινιόδρομου Τ/Δ μεταφοράς

τέφρας από τον ΑΗΣ Αγ. Δημητρίου στα λιγνιτωρυχεία Πτολεμαΐδας, καθώς και η τροποποίηση της λειτουργίας της απόθεσης του Ορυχείου Μαυροπηγής.

7. Αναμένεται η έκδοση περιβαλλοντικών όρων του ορυχείου Κλειδιού.

8. Η Διεύθυνση Περιβάλλοντος Ορυχείων της Μητρικής Εταιρείας έχει προβεί σε όλες τις διαδικασίες που προβλέπονται από την περιβαλλοντική νομοθεσία, για την ανανέωση της περιβαλλοντικής αδειοδότησης των ορυχείων Αμυνταίου και Μεγαλόπολης.

Εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου

Τον Μάρτιο και τον Μάιο του 2013 εκδόθηκαν οι άδειες εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου για την 3η φάση εφαρμογής του Ευρωπαϊκού Συστήματος Εμπορίας Δικαιωμάτων Εκπομπών (EU ETS), δηλαδή από 1η Ιανουαρίου 2013 έως 31 Δεκεμβρίου 2020 για τις 31 εγκαταστάσεις της ΔΕΗ.

Στις 31 Μαρτίου 2014 ολοκληρώθηκαν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπών CO₂ του έτους 2013 από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου για τις 31 υπόχρεες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ, οι οποίες κατατέθηκαν εμπρόθεσμα στην αρμόδια αρχή σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία, σύμφωνα με τις οποίες οι συνολικές εκπομπές CO₂ του έτους 2013 ανήλθαν σε 41,3 εκατ. τόνους CO₂.

Δεσμεύσεις-Επενδύσεις

Μονάδα Συνδυασμένου Κύκλου ισχύος 416,95 MW με καύσιμο φυσικό αέριο στο Αλιβέρι

Η πρώτη έναυση του Αεριοστρόβιλου πραγματοποιήθηκε στις 9/3/2013 και ο πρώτος συγχρονισμός στις 15/3/2013. Η Μονάδα τέθηκε σε εμπορική λειτουργία συμβατικά στις 12/8/2013, η οποία και ολοκληρώθηκε στις 4/11/2013.

Τον Φεβρουάριο 2014 η Μονάδα ενεγράφη στο Μητρώο Μονάδων και στο Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων που τηρεί ο ΑΔΜΗΕ.

Είναι σε εξέλιξη οι εργασίες της Επιτροπής Προσωρινής και Οριστικής Παραλαβής του Έργου.

Η συνολική δαπάνη για το έργο στις 31/12/2014 ανέρχεται σε € 299 εκατ.

Νέα Ατμοηλεκτρική Μονάδα ισχύος 660 MW στην Πτολεμαΐδα

Ο σχετικός διεθνής Διαγωνισμός προκηρύχθηκε στις 20/4/2010 με προϋπολογισμό έργου € 1,32 δις.

Τον Σεπτέμβριο του 2010 το ΥΠΕΚΑ εξέδωσε τη σχετική Άδεια Παραγωγής και Άδεια Διανομής Θερμικής Ενέργειας. Στις 28/6/2011, υποβλήθηκαν οι ακόλουθες 2 προσφορές:

-Της εταιρείας ΤΕΡΝΑ Α.Ε.

-Του ομίλου εταιρειών ALSTOM Power Systems S.A. ALSTOM Power Systems GmbH, ALSTOM Hellas A.E., ΜΕΤΚΑ Α.Ε. και DAMCO Energy A.E. με επικεφαλής την εταιρεία ALSTOM Power Systems S.A.

Τον Νοέμβριο 2011, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ αποφάσισε την κατακύρωση του έργου στη μειοδότηρια εταιρεία ΤΕΡΝΑ Α.Ε. Στις 11/12/2012, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ αποφάσισε όπως υπογραφεί η σύμβαση του εν λόγω έργου.

Η εν λόγω σύμβαση υπογράφηκε στις 9/3/2013 στην Πτολεμαΐδα, τελώντας υπό την έγκριση της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε. Το τελικό συμβατικό τίμημα ανέρχεται σε € 1,39 δις.

Στις 29/3/2013, η Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε. ενέκρινε την πραγματοποίηση της επένδυσης για την κατασκευή της Μονάδας καθώς και τη σχετική σύμβαση.

Η υλοποίηση της σύμβασης του έργου θα γίνει σε δύο στάδια, ήτοι:

Στο πρώτο στάδιο, διάρκειας 20 μηνών από τη θέση σε ισχύ της σύμβασης, θα γίνει η μελέτη για την αδειοδότηση του έργου και η αδειοδότηση του έργου. Επίσης, στο πρώτο στάδιο ο ανάδοχος θα εκπονήσει τη μελέτη για την αδειοδότηση του κτιρίου του Κλιμακίου Επίβλεψης της ΔΕΗ και θα κατασκευάσει το εν λόγω κτίριο.

Στο δεύτερο στάδιο, διάρκειας 50 μηνών από την έκδοση της οικοδομικής άδειας, θα ολοκληρωθεί η μελέτη του έργου και θα υλοποιηθεί η κατασκευή και η έναρξη της εμπορικής λειτουργίας της Μονάδας.

Στις 23/9/2013 η ΔΕΗ Α.Ε. ανακοίνωσε την υπογραφή ομολογιακού δανείου ύψους έως € 739 εκατ. με κοινοπραξία ξένων τραπεζών, για τη χρηματοδότηση μέρους της δαπάνης κατασκευής της ανωτέρω μονάδας. Το δάνειο, με ετήσιο συνολικό κόστος κοντά στο 5%, έχει διάρκεια 15 έτη και θα υποστηρίζεται από τον Γερμανικό Οργανισμό Ασφάλισης Εξαγωγικών Πιστώσεων Euler Hermes.

Τον Δεκέμβριο του 2013 εκδόθηκε η τελική ασφαλιστική κάλυψη από τον Euler Hermes, ενώ ικανοποιήθηκαν όλες οι προϋποθέσεις εκταμίευσης του δανείου.

Ολοκληρώθηκε η εκπόνηση από τον ανάδοχο των μελετών για την αδειοδότηση του έργου και η υποβολή τους στην Επιχείρηση για θεώρηση. Είναι σε εξέλιξη ο έλεγχος από τους αρμόδιους φορείς των κατατεθειμένων σ' αυτούς φακέλων για τις απαραίτητες γνωμοδοτήσεις τους, οι οποίες προσπαιτούνται για την κατάθεση του φακέλου έγκρισης και άδειας δόμησης στην Πολεοδομία του Δήμου Εορδαίας. Η συνολική δαπάνη για το έργο στις 31/12/2014 ανέρχεται σε € 116 εκατ.

Νέος ΘΗΣ στη Νότια Ρόδο με νηξελοπλεκτρικές Μονάδες ισχύος 115,4 MW, με καύσιμο μαζούτ χαμηλού θείου

Μετά από διεθνή μειοδοτικό διαγωνισμό, το έργο ανατέθηκε στη μειοδότηρια εταιρεία ΤΕΡΝΑ Α.Ε. και τον Ιούλιο 2009 υπογράφηκε η σχετική σύμβαση. Το συμβατικό τίμημα ανέρχεται σε € 182,8 εκατ. Τον Σεπτέμβριο του 2010 εκδόθηκε από το ΥΠΕΚΑ Απόφαση για την τροποποίηση της άδειας παραγωγής όσον αφορά την ισχύ (115,439 MW) και τον αριθμό των Μονάδων (7 Η/Ζ). Την 1/12/2010 εκδόθηκε η ΚΥΑ Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων. Στις 29/6/2011 υπογράφηκε το σχετικό συμβόλαιο αγοράς οικοπέδου του κυρίως σταθμού. Τον Σεπτέμβριο του 2011 εκδόθηκε η άδεια εγκατάστασης του εν λόγω Σταθμού και στις 20/1/2012 η τροποποίησή της. Στις 25/1/2011 εκδόθηκε η οικοδομική άδεια (6/2011) και στις 16/2/2011 ξεκίνησαν οι εργασίες κατασκευής προσωρινής αποθήκης. Στις 2/2/2012 εκδόθηκε η οικοδομική άδεια χωματουργικών εργασιών (25/2012) και στις 26/3/2012 ξεκίνησαν οι σχετικές εργασίες στο γήπεδο των κύριων εγκαταστάσεων

του Σταθμού. Στις 3/8/2012 εκδόθηκε η οικοδομική άδεια (184/2012) για το γήπεδο των κύριων εγκαταστάσεων του Σταθμού. Στις 20/8/2012 εκδόθηκε η βεβαίωση χρήσεων γης και θεωρήθηκαν οι όροι δόμησης των παράκτιων εγκαταστάσεων. Μετά τα ανωτέρω ξεκίνησε η διαδικασία αγοράς του γηπέδου των παράκτιων εγκαταστάσεων. Στα πλαίσια υλοποίησης της σύμβασης εκδόθηκαν μέχρι σήμερα 2 συμπληρώματα. Με το συμπλήρωμα Νο 1 (15/12/2010) τροποποιήθηκαν ορισμένα άρθρα του συμφωνητικού της σύμβασης. Με το συμπλήρωμα Νο 2 (22/6/2012) ρυθμίστηκαν θέματα μεταφοράς εξοπλισμού, ανάθεση μελέτης και κατασκευής προσωρινής εργοταξιακής αποθήκης, του κτιρίου του Κλιμακίου Εποπτείας του έργου και του ξενώνα. Στις 15/2/2011 από το Σωματείο με την επωνυμία «Πρωτοβουλία πολιτών για την προστασία του περιβάλλοντος και την ανάπτυξη της Νότιας Ρόδου» κατατέθηκε στο Συμβούλιο της Επικρατείας (ΣτΕ) με αρ. κατάθεσης 119 αίτηση αναστολής εκτέλεσης:

α) της ΚΥΑ 162761/12-2010 Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (ΕΠΟ) νέου Θερμοηλεκτρικού Σταθμού (ΘΗΣ) Ρόδου, και

β) της υπ' αριθμ. 6/2011 οικοδομικής άδειας της Δ/νσης Πολεοδομίας και Περιβάλλοντος της Νομαρχιακής Αυτοδιοίκησης Δωδεκανήσου, η οποία χορηγήθηκε στη ΔΕΗ για προσωρινή εργοταξιακή αποθήκη υλικού και μηχανημάτων στο χώρο ανέγερσης του νέου ΘΗΣ Ρόδου. Σε εφαρμογή της Προσωρινής Διαταγής του ΣτΕ η Υπηρεσία Δόμησης του Δήμου Ρόδου του Νομού Δωδεκανήσου εξέδωσε την 2276-6/4/2012 αναστολή εκτέλεσης της 25/2012 οικοδομικής άδειας.

Το ΣτΕ, με την υπ' αρ. 4413/12 απόφασή του, ακύρωσε την Έγκριση Περιβαλλοντικών Όρων εγκατάστασης και λειτουργίας του νέου ΘΗΣ Ρόδου και την άδεια οικοδομής για προσωρινή εργοταξιακή αποθήκη, κρίνοντας ότι η Έγκριση Περιβαλλοντικών Όρων δεν ήταν σύμφωνη με τα όσα ορίζει το αρθ. 6, παρ. 3 της Οδηγίας 92/43/ΕΟΚ (για τη διατήρηση φυσικών οικοτόπων και άγριας πανίδας και χλωρίδας).

Από τις 27/3/2011 έχει ξεκινήσει η παράδοση του εξοπλισμού του έργου σε αποθηκευτικούς χώρους του λιμανιού της Ελευσίνας.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας, στις 31/7/2012, αποφάσισε την καταβολή από τη ΔΕΗ στον ανάδοχο του ποσού των € 4,3 εκατ., ως αποτέλεσμα φιλικού διακανονισμού, για την ολοσχερή τακτοποίηση των απαιτήσεων του αναδόχου για το χρονικό διάστημα μέχρι 31/1/2012, λόγω καθυστέρησης της αδειοδότησης του έργου.

Το ΥΠΕΚΑ, σε απάντηση σχετικής επιστολής της ΔΕΗ Α.Ε., στις 21/1/2013, γνωστοποίησε στη ΔΕΗ Α.Ε. ότι δεν έχουν μεταβληθεί οι ανάγκες για τις οποίες χορηγήθηκαν οι άδειες παραγωγής και εγκατάστασης για τον υπόψη Σταθμό. Ακολούθως, η ΔΕΗ προχώρησε στην ανάθεση σε συμβούλους της εκπόνησης των ακόλουθων μελετών:

- Ειδικής Οικολογικής Μελέτης
 - Χωροταξικής Μελέτης
 - Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΜΠΕ)
 - Συνοπτικής Μελέτης Αξιολόγησης Κοινωνικών Επιδράσεων.
- Η ΜΠΕ, περιλαμβάνοντας και τις υπόλοιπες ως άνω μελέτες ως Παραρτήματά της, υποβλήθηκε στις 17/5/2013 στο ΥΠΕΚΑ.

Το ΥΠΕΚΑ, στις 3/7/2013, διαβίβασε τη ΜΠΕ στο Περιφερειακό Συμβούλιο Ν. Αιγαίου για τη δημοσιοποίησή της και στους συναρμόδιους φορείς για τις σχετικές γνωμοδοτήσεις. Μετά από τις σχετικές γνωμοδοτήσεις των φορέων, στις 5/11/2013, εκδόθηκε η Υπουργική Απόφαση Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων κατασκευής και λειτουργίας του Νέου ΘΗΣ Νότιας Ρόδου και των επιμέρους έργων αυτού (Υποσταθμού 150/20 kV και νέας οδού πρόσβασης στις παράκτιες εγκαταστάσεις μήκους 1 km).

Στις 30/8/2013 δημοσιεύτηκαν στην Εφημερίδα της Κυβέρνησης οι αποφάσεις χρήσης γης για την παράκτια δημόσια έκταση που είναι απαραίτητη για την ανέγερση των παράκτιων εγκαταστάσεων του Σταθμού.

Η Γενική Γραμματέας της Περιφέρειας Αιγαίου υπέγραψε, στις 8/1/2014, τις «Συμβάσεις Αγοράς Γης» για την παράκτια δημόσια έκταση, που είναι απαραίτητη για την ανέγερση των παράκτιων εγκαταστάσεων του Σταθμού.

Στις 3/1/2014, υποβλήθηκε στο ΥΠΕΚΑ ο φάκελος για την εκ νέου έκδοση άδειας εγκατάστασης για το υπόψη έργο.

Στις 19/3/2014, εκδόθηκε η άδεια εγκατάστασης του έργου. Όπως γνωστοποιήθηκε στη ΔΕΗ τον Απρίλιο του 2014, μετά την έκδοση της ως άνω νέας ΑΕΠΟ, το Σωματείο «Πρωτοβουλία για την προστασία του περιβάλλοντος και την ανάπτυξη της Νότιας Ρόδου» είχε προσφύγει, τον Ιανουάριο 2014, στο ΣτΕ υποβάλλοντας:

- Αίτηση ακύρωσης της νέας ΑΕΠΟ έγκρισης της ΜΠΕ
- Αίτηση ακύρωσης της νέας άδειας εγκατάστασης
- Αίτηση αναστολής εκτέλεσης και έκδοσης προσωρινής διαταγής

Για τις δύο πρώτες αιτήσεις, είχε οριστεί δικάσιμος από το ΣτΕ στις 26/11/2014, η οποία και αναβλήθηκε για τις 10/6/2015.

Το ΣτΕ εκδίκασε την αίτηση αναστολής και, με την υπ’ αριθμ. 150/2014 Απόφασή του, απέρριψε την αίτηση αναστολής.

Μετά την έκδοση της ΑΕΠΟ η ΔΕΗ προέβη άμεσα στην επανέναρξη των διαδικασιών αδειοδότησης του νέου ΘΗΣ και έτσι τον Ιούνιο του 2014 εγκρίθηκαν:

- η οικοδομική άδεια για το γήπεδο των κύριων εγκαταστάσεων, και
- η Τεχνική Περιβαλλοντική Μελέτη (ΤΕΠΕΜ) για την απόθεση των προϊόντων εκσκαφής σε χώρους του παρακείμενου πεδίου βολής.

Είναι σε εξέλιξη οι εργασίες πολιτικού μηχανικού, οι οποίες ξεκίνησαν τον Σεπτέμβριο του 2014 στο χώρο των Κύριων Εγκαταστάσεων του Σταθμού, σύμφωνα με τη ΜΠΕ και το νέο χρονοδιάγραμμα.

Η ΔΕΗ και ο ανάδοχος συνεχίζουν την προληπτική συντήρηση των μηχανών, γεννητριών και μετασχηματιστών που είναι προσωρινά αποθηκευμένα στο λιμάνι της Ελευσίνας, και προγραμματίζουν τη μεταφορά τους επί τόπου του έργου εντός του δεύτερου τριμήνου του 2015.

Η συνολική δαπάνη για το έργο στις 31/12/2014 ανέρχεται σε € 103 εκατ.

Νέα μονάδα συνδυασμένου κύκλου στη Μεγαλόπολη ισχύος 811 MW

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας, στις 25 Αυγούστου 2009, αποφάσισε την ανάθεση του έργου στη μειοδύτρια κοινοπραξία των εταιρειών ΜΕΤΚΑ Α.Ε.

και ΕΤΑΔΕ Α.Ε. Περαιτέρω, η ανάδοχος κοινοπραξία έχει αποδεχθεί ότι δεν θα εγείρει καμία αξίωση για καθυστέρηση διαθεσιμότητας του δικτύου φυσικού αερίου και του δικτύου 400 KV κατά 13 μήνες. Το παραπάνω χρονικό διάστημα των 13 μηνών αρχίζει για μεν την καθυστέρηση παροχής φυσικού αερίου στη Μονάδα 26 μήνες, για δε την καθυστέρηση σύνδεσής της με το δίκτυο 400 KV 24 μήνες από τη θέση σε ισχύ της σύμβασης. Η σύμβαση για την υλοποίηση του έργου υπογράφηκε στις 13 Νοεμβρίου 2009 και το συμβατικό τίμημα ανέρχεται σε € 499,5 εκατ. Το Νοέμβριο του 2010, η ΔΕΗ Α.Ε. αποδέχθηκε τους όρους σύνδεσης με το Σύστημα για την υπόψη Μονάδα μετά από σχετική αλληλογραφία με το ΔΕΣΜΗΕ.

Στις 31/5/2011 υπογράφηκε η σύμβαση μακροχρόνιας συντήρησης της εν λόγω Μονάδας με την εταιρεία ΜΕΤΚΑ Α.Ε. Στις 8/7/2011 εκδόθηκε η οικοδομική άδεια της εν λόγω Μονάδας.

Στις 17/10/2011 το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε, έπειτα από σχετικό αίτημα της αναδόχου κοινοπραξίας «ΜΕΤΚΑ Α.Ε. - ΕΤΑΔΕ Α.Ε.», την υποκατάσταση της εν λόγω κοινοπραξίας από την κοινοπραξία «ΜΕΤΚΑ Α.Ε. - ΤΕΡΝΑ Α.Ε.». Το σχετικό συμπλήρωμα Νο 1 τέθηκε σε ισχύ στις 12/12/2011.

Στις 8/5/2012 το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε την ανάθεση πρόσθετων εργασιών σχετικά με την υδροδότηση της Μονάδας V ύψους € 1,82 εκατ. Στις 10/10/2012 εκδόθηκε το σχετικό συμπλήρωμα Νο 2 της σύμβασης.

Στις 10/5/2012 υπογράφηκε η συμφωνία σύνδεσης με το ΕΣΦΑ (Εθνικό Σύστημα Μεταφοράς Φυσικού Αερίου).

Τον Δεκέμβριο 2014 υπεγράφη η σύμβαση σύνδεσης μεταξύ ΑΔΜΗΕ και ΔΕΗ για τη σύνδεση της Μονάδας με το Σύστημα.

Ολοκληρώθηκαν όλες οι απαιτούμενες εργασίες της Μονάδας για τη θέση της σε λειτουργία. Είναι σε εξέλιξη οι δοκιμές της Μονάδας με χρήση φυσικού αερίου, το οποίο διατέθηκε από το ΔΕΣΦΑ στις 5/1/2015.

Η Μονάδα αναμένεται να τεθεί σε εμπορική λειτουργία εντός του Α’ εξαμήνου του 2015.

Η συνολική δαπάνη για το έργο στις 31/12/2014 ανέρχεται σε € 494 εκατ.

ΥΗΕ Ιλαρίωνα (157 MW)

Τον Ιούλιο του 2012, υλοποιήθηκε με επιτυχία η έμφραξη της σήραγγας εκτροπής του Υδροηλεκτρικού Έργου Ιλαρίωνα και η έναρξη πλήρωσης του ταμιευτήρα. Ολοκληρώθηκαν οι εργασίες στον υποσταθμό και στην περιοχή της κοίτης κατάντη του φράγματος, έχουν ολοκληρωθεί οι δοκιμές λειτουργίας των Μονάδων και είναι σε εξέλιξη η διαδικασία για την εγγραφή στο Μητρώο Μονάδων και στο Μητρώο Κατανεμομένων Μονάδων του ΑΔΜΗΕ, η οποία προβλέπεται να περατωθεί εντός του πρώτου τριμήνου του 2015.

Ο σταθμός αναμένεται να τεθεί σε εμπορική λειτουργία εντός του δεύτερου τριμήνου του 2015.

Ο σταθμός διαθέτει συνολική εγκατεστημένη ισχύ 157 MW και θα παράγει ετησίως 330 περίπου GWh καθαρής ηλεκτρικής ενέργειας. Η συνολική δαπάνη για το υπόψη έργο στις 31/12/2014 ανέρχεται σε € 299 εκατ.

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.

Κατασκευή εννέα Αιολικών Πάρκων από τη ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.

Μέχρι σήμερα έχει ολοκληρωθεί η κατασκευή και η σύνδεση στο δίκτυο των Αιολικών Πάρκων στην Πάρο, τη Λέσβο, τη Ρόδο, τη Σάμο, την Κρήτη και τη Λήμνο, συνολικής ισχύος 22,50 MW.

Τον Μάρτιο του 2014, στο ΑΠ Ρέθυμνο (θέση Κοπρινό) ολοκληρώθηκε η ανέγερση οκτώ Α/Γ εκ των συνολικών έντεκα, καθώς με την από 13/2/2014 Προσωρινή Διαταγή και εν συνεχεία με την υπ’ αριθ. 401/2014 απόφαση της Επιτροπής Αναστολών του ΣτΕ διετάχθη να μην προχωρήσει η ανέγερση και θέση σε λειτουργία τριών μη εγκατασταθεισών Α/Γ μέχρι την έκδοση απόφασης επί της σχετικής αίτησης ακύρωσης, η οποία έχει ήδη συζητηθεί ενώπιον του Ε΄ Τμήματος ΣτΕ και αναμένεται η έκδοση απόφασης. Τον Δεκέμβριο του 2014 πραγματοποιήθηκε η έναρξη της διαδικασίας διασύνδεσης του ΑΠ με το δίκτυο του ΔΕΔΔΗΕ, κατόπιν της έκδοσης δυνατότητας χορήγησης τμηματικής άδειας λειτουργίας από την Αποκεντρωμένη Διοίκηση Κρήτης.

Στη Σίφνο αναμένεται η εκπόνηση των μελετών και η αδειοδότηση της κατασκευής του προβλήτα από τις αρμόδιες υπηρεσίες, ώστε να ξεκινήσει η διαγωνιστική διαδικασία επιλογής αναδόχου και η υλοποίηση του έργου. Επιπλέον αναμένεται η διευθέτηση νομικών-αδειοδοτικών εκκρεμοτήτων ώστε να δοθεί εντολή έναρξης εργασιών στον ανάδοχο.

Υβριδικό Έργο Ικαρίας

Το έργο, συνολικής ισχύος 6,85 MW, συνδυάζει την ενεργειακή αξιοποίηση δύο μορφών ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, αιολικής και υδροηλεκτρικής. Η κατασκευή του Υβριδικού Έργου Ικαρίας αναμένεται να αποπερατωθεί και το έργο να τεθεί σε λειτουργία εντός του 2015.

Φ/Β Σταθμός Μεγαλόπολης

Τον Απρίλιο του 2014, με απόφαση του ΣτΕ, απορρίφθηκε αίτηση για την ακύρωση αδειών που αφορούν τον Φ/Β Σταθμό παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας της «ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ Α.Ε.» στο Δήμο Μεγαλόπολης Νομού Αρκαδίας, ισχύος 39 MW.

Τον Μάιο του 2014, με απόφαση της Αποκεντρωμένης Διοίκησης Πελοποννήσου, Δυτικής Ελλάδας και Ιονίου, αναβίωσαν οι άδειες εγκατάστασης της «ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ Α.Ε.» 39 MW και «ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ Α.Ε.» 11 MW έως και την 1η Νοεμβρίου 2014.

Επιπλέον, τον Οκτώβριο 2014 οι 2 εταιρείες αιτήθηκαν την παράταση των αδειών εγκατάστασης για δύο ακόμα έτη και αναμένεται η απόφαση της Αποκεντρωμένης Διοίκησης.

Φ/Β Σταθμοί Πτολεμαΐδας

Οι εταιρείες ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ & ΔΥΟ Α.Ε. αιτήθηκαν τον Σεπτέμβριο του 2014 την παράταση των αδειών εγκατάστασης δύο Φ/Β Σταθμών, ισχύος 15 MW έκαστος, για δύο έτη και αναμένεται η απόφαση της Αποκεντρωμένης Διοίκησης.

Τον Φεβρουάριο του 2015 με απόφαση της Αποκεντρωμένης Διοίκησης Ηπείρου-Δυτικής Μακεδονίας παρατάθηκε η

άδεια εγκατάστασης του Φ/Β Σταθμού ισχύος 200 MW της εταιρείας ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ Α.Ε. έως τις 28/12/2016.

Δικαιώματα εκμετάλλευσης γεωθερμικών πεδίων

Με αποφάσεις του Υφυπουργού ΠΕΚΑ έγινε κατακύρωση του αποτελέσματος του Δημοσίου Διεθνούς Πλειοδοτικού Διαγωνισμού (προκήρυξη 7/9/2011) για την εκμίσθωση των δικαιωμάτων έρευνας γεωθερμικού δυναμικού δημόσιου μεταλλευτικού χώρου στις περιοχές α) Σουσάκι-Νομού Κορινθίας, β) Λεκάνη Σπερχειού, Νομού Φθιώτιδας, γ) Περιοχή Ακροποτάμου, Νομού Καβάλας, και δ) Νήσου Ικαρίας. Το ΔΣ της Εταιρείας έχει εγκρίνει την αποδοχή των εκμισθώσεων, ωστόσο εκκρεμούν οι υπογραφές των συμβολαιογραφικών πράξεων με το ΥΠΕΚΑ. Η προθεσμία για την υπογραφή των ως άνω συμβολαιογραφικών πράξεων μίσθωσης έχει παραταθεί έως την 30 Απριλίου 2015.

Μικρός Υδροηλεκτρικός Σταθμός (ΜΥΗΣ) Ιλαρίωνα

Ολοκληρώθηκε η κατασκευή του ΜΥΗΣ Ιλαρίωνα, ισχύος 4,2 MW, ο οποίος τέθηκε σε λειτουργία στο τέλος του Σεπτεμβρίου 2014.

Αδειοδότηση δύο νέων Αιολικών Πάρκων στη Ροδόπη

Τον Οκτώβριο 2014 εκδόθηκαν από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, οι άδειες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για δύο νέα Αιολικά Πάρκα συνολικής ισχύος 106 MW και συνολικού προϋπολογισμού € 127,2 εκατ. στη Ροδόπη.

Κατασκευή έξι νέων Αιολικών Πάρκων σε νησιά του Αιγαίου

Τον Οκτώβριο του 2013, η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ αποφάσισε την έγκριση επένδυσης κατασκευής έξι νέων Αιολικών Πάρκων, συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 13,5 MW, σε διάφορα νησιά του Αιγαίου, συνολικού προϋπολογισμού € 16,2 εκατ. Τον Απρίλιο του 2014, η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ προκήρυξε ανοικτό διεθνή διαγωνισμό για το έργο αυτό, με καταληκτική ημερομνία κατάθεσης προσφορών την 23η Ιουλίου του 2014. Δεν υποβλήθηκε καμία προσφορά και ο διαγωνισμός προκηρύχθηκε ξανά με καταληκτική ημερομνία κατάθεσης προσφορών την 6η Οκτωβρίου του 2014. Και πάλι όμως δεν υποβλήθηκε καμία προσφορά. Ο διαγωνισμός θα επαναπροκηρυχθεί κατόπιν της θέσης των τευχών δημοπράτησης του διαγωνισμού σε δημόσια διαβούλευση.

Ανακατασκευή (Repowering) ΜΥΗΣ Λούρου

Τον Μάρτιο του 2014, η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ προκήρυξε ανοικτό διεθνή διαγωνισμό για την ανάθεση του έργου του εκσυγχρονισμού και ανακαίνισης Μικρού Υδροηλεκτρικού Σταθμού (ΜΥΗΣ) ΛΟΥΡΟΣ, ισχύος 8,84 MW, με προϋπολογισμό € 6,4 εκατ. και καταληκτική ημερομνία κατάθεσης προσφορών την 24η Ιουνίου 2014. Κατά τη διάρκεια της αξιολόγησης των προσφορών για την ανάδειξη αναδόχου κατασκευής του ΜΥΗΣ προέκυψαν νέα δεδομένα όσον αφορά την ανάγκη τροποποίησης των τεχνικών προδιαγραφών του διαγωνισμού, οι οποίες οδήγησαν στην απόφαση ματαίωσης του διαγωνισμού και της επαναπροκήρυξής του εντός του 2015.

Κατασκευή ενός (1) νέου Αιολικού Πάρκου στην Κρήτη

Τον Ιούνιο του 2014, η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ αποφάσισε την έγκριση επένδυσης κατασκευής ενός νέου Αιολικού Πάρκου συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 7,5 MW και συνολικού προϋπολογισμού € 9 εκατ., πλέον δικαιώματος προαίρεσης έως € 3,96 εκατ., στην περιοχή Ιεράς Μονής Τοπλού Σπείας Κρήτης και της διενέργειας ανοικτού διεθνούς διαγωνισμού για την ανάθεση του έργου. Ο διαγωνισμός προκηρύχθηκε με καταληκτική ημερομηνία υποβολής προσφορών την 29η Σεπτεμβρίου 2014, αλλά δεν υποβλήθηκε καμία προσφορά. Ο διαγωνισμός θα επαναπροκηρυχθεί κατόπιν της θέσης των τευχών δημοπράτησης του διαγωνισμού σε δημόσια διαβούλευση.

Επιχειρηματικό Σχέδιο 2014-2018

Με απόφαση του ΔΣ της ΔΕΗ Α.Ε. στις 20 Φεβρουαρίου 2014 εγκρίθηκε το Επιχειρηματικό Σχέδιο της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. για την πενταετία 2014-2018. Σκοπός της Εταιρείας είναι με την ολοκλήρωση της εφαρμογής του, να έχει υπερδιπλασιάσει το χαρτοφυλάκιο εγκατεστημένης ισχύος που διαθέτει, και να αυξήσει σε σημαντικό βαθμό το μερίδιο της αγοράς που κατέχει. Το Επιχειρηματικό Σχέδιο προβλέπει επενδύσεις συνολικού ύψους € 400 εκατ. περίπου και εκτιμά πως η εγκατεστημένη ισχύς της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ θα ανέλθει στα 331 MW στα τέλη του 2018.

Νόμος 4254/2014

Τον Απρίλιο του 2014 τέθηκε σε ισχύ ο ν. 4254/2014, που μεταξύ άλλων επιφέρει σημαντικές αλλαγές στο κανονιστικό πλαίσιο των ΑΠΕ. Οι κυριότερες εξ αυτών προβλέπουν:

- Επανακαθορισμό των στοιχείων τιμολόγησης Η/Ε των λειτουργούντων σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ καθώς και τροποποίηση των στοιχείων τιμολόγησης Η/Ε από σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που τίθενται σε λειτουργία ή ενεργοποιείται η σύνδεσή τους μετά την έναρξη ισχύος του νόμου. Το νέο πλαίσιο εγγυημένων τιμών διαφοροποιείται ανά τύπο ΑΠΕ, εγκατεστημένη ισχύ, περίοδο διασύνδεσης και σύστημα. Επιπλέον, οι εγγυημένες τιμές προσαυξάνονται στην περίπτωση μη λήψης δημόσιας ενίσχυσης, ενώ καταργούνται οι ρυθμίσεις για αναπροσαρμογή των εγγυημένων τιμών βάσει της μεταβολής του δείκτη τιμών καταναλωτή. Επιπλέον, οι ΛΑΓΗΕ/ΔΕΔΔΗΕ κατά περίπτωση θα αναπροσαρμόσουν τις τιμές αποζημίωσης της παραγόμενης ενέργειας από την έναρξη ισχύος του παρόντος νόμου και θα καταρτίσουν σχετικό πίνακα μέσα σε διάστημα 4 μηνών, ο οποίος θα γνωστοποιείται στη ΡΑΕ και στο ΥΠΕΚΑ.
- Την υποχρέωση έκδοσης από τους παραγωγούς ΑΠΕ πιστωτικού τιμολογίου, με το οποίο παρέχουν έκπτωση επί της συνολικής αξίας της εγχεόμενης κατά το 2013 ενέργειας. Το ποσοστό της παρεχόμενης έκπτωσης κυμαίνεται από 20% έως και 37,5% για Φ/Β σταθμούς, ανάλογα με την ισχύ και την περίοδο σύνδεσης, ενώ για τις υπόλοιπες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ διαμορφώνεται στο 10%. Το σχετικό πιστωτικό τιμολόγιο που εξέδωσε η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. ανήλθε σε € 2,94 εκατ.
- Κατάργηση της έκτακτης εισφοράς αλληλεγγύης στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, που είχε επιβληθεί από το ν. 4093/2012. Η επιβάρυνση

των αποτελεσμάτων της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. από την επιβληθείσα έκτακτη εισφορά για το 2014 ανήλθε σε € 0,47 εκατ.

- Άρση της αναστολής χορήγησης αδειών παραγωγής και προσφοράς όρων σύνδεσης για νέους Φ/Β σταθμούς, η οποία είχε επιβληθεί με Απόφαση του Υπουργού ΠΕΚΑ τον Αύγουστο του 2012.

ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

Νέες επενδύσεις ΑΔΜΗΕ στο Σύστημα Μεταφοράς Η/Ε

- Έργο της διασύνδεσης «Νέα Μάκρη-Πολυπόταμος»**
Η ηλεκτρική διασύνδεση της Νέας Μάκρης με τον Πολυπόταμο, που έχει χαρακτηριστεί ως έργο «γενικότερης σημασίας για την οικονομία της χώρας» στο νόμο 3175/2003, βρίσκεται στο τελικό στάδιο υλοποίησής του.

Έχει ολοκληρωθεί η διαδικασία πόντισης των υποβρύχιων καλωδίων στο θαλάσσιο χώρο μεταξύ της Εύβοιας και της Νέας Μάκρης. Η κατασκευή του έργου αποτελεί την ολοκλήρωση πολυετούς προσπάθειας της Πολιτείας, αρμόδιων φορέων και επενδυτών ΑΠΕ, την υλοποίηση του οποίου έχει αναλάβει η ΑΔΜΗΕ Α.Ε., συμβάλλοντας στις προσπάθειες της Πολιτείας για προσέλκυση νέων επενδύσεων. Επιστημαίνεται ότι το κόστος της διασύνδεσης ξεπερνά τα € 80 εκατ., ενώ οι επενδύσεις των ΑΠΕ που συνδέονται άμεσα με το συγκεκριμένο έργο ξεπερνούν τα € 700 εκατ.

Με την ολοκλήρωση της εναέριας γραμμής Πολυπόταμος-Νότια Εύβοια και την εγκατάσταση των υπόγειων καλωδίων μέχρι τον Υ/Σ της Νέας Μάκρης, το έργο αναμένεται να ολοκληρωθεί και να είναι έτοιμο να ηλεκτριστεί εντός του δεύτερου τριμήνου του 2015. Πρέπει όμως να σημειωθεί ότι έχει ήδη υπάρξει μεγάλη καθυστέρηση στην εγκατάσταση των υπόγειων καλωδίων από το όριο της πρώην αμερικάνικης βάσης της Νέας Μάκρης μέχρι τον Υ/Σ Ν. Μάκρης, λόγω σφοδρών αντιδράσεων του Δήμου Μαραθώνος (πρώην Ν. Μάκρης). Η άδεια εκσκαφής που χορηγήθηκε από το Δήμο Μαραθώνος στις αρχές Μαρτίου 2014, ανακλήθηκε από το Δήμο δύο φορές έως σήμερα αλλά με τη συνδρομή του Γ.Γ. Αποκεντρωμένης Διοίκησης Αττικής ακυρώθηκαν οι δύο αυτές ανακλήσεις και η εγκατάσταση των υπόγειων καλωδίων έχει ήδη ολοκληρωθεί και αναμένονται οι δοκιμές και η ηλεκτρισή τους προς το τέλος Μαρτίου-αρχές Απριλίου του 2015.

Καθυστέρηση επίσης υπάρχει στις απαιτούμενες απαλλοτριώσεις στην παραλλαγή της εναέριας Γ.Μ. 150 kV Πολυπόταμος-Νότια Εύβοια από την Κτηματική Υπηρεσία Εύβοιας. Παρ' όλα αυτά αναμένεται ότι η γραμμή αυτή θα είναι έτοιμη προς ηλεκτρισμό στο τέλος Απριλίου 2015.

- Σύστημα 400 kV στην Εύβοια – ΚΥΤ Αλιβερίου**
Ολοκληρώθηκε πρόσφατα το νέο σύγχρονο «κλειστού τύπου» (GIS) Κέντρο Υπερυψηλής Τάσης (ΚΥΤ) Αλιβερίου που θα εξυπηρετήσει νέες θερμικές μονάδες ηλεκτρισμού και παραγωγούς ΑΠΕ στην Εύβοια. Το πρώτο κύκλωμα της νέας γραμμής 400 kV που συνδέει το νέο ΚΥΤ Αλιβερίου με τον κορμό του εθνικού συστήματος μεταφοράς 400

kV στη περιοχή της Βοιωτίας, ηλεκτρίστηκε για πρώτη φορά τον Φεβρουάριο 2013 και τον Απρίλιο ετέθη υπό φορτίο. Το δεύτερο κύκλωμα ηλεκτρίστηκε και τέθηκε υπό φορτίο στο τέλος Αυγούστου του ίδιου έτους. Η γραμμή αυτή, που συμπεριλαμβάνει δύο κυκλώματα, με εναέρια και υπόγεια τμήματα μήκους 56 και 13,5 χιλιομέτρων αντίστοιχα, έχει ήδη αναλάβει εγχύσεις ηλεκτρικής ενέργειας στο σύστημα από τη νέα μονάδα φυσικού αερίου της ΔΕΗ στο Αλιβέρι, η οποία από τις 7 Φεβρουαρίου 2014 είναι κατανομημένη μονάδα και σε κανονική λειτουργία.

- ΚΥΤ Μεγαλόπολης και αρχική σύνδεσή του με το Σύστημα 400 και 150 kV**

Σε χρονικό διάστημα μόλις 2 ετών κατασκευάστηκε από τον ΑΔΜΗΕ το νέο ΚΥΤ Μεγαλόπολης, τεχνολογίας ανοικτού τύπου και μόνωσης αέρος. Η πλευρά 150 kV του νέου ΚΥΤ ηλεκτρίστηκε τον Απρίλιο 2013, ενώ η πλευρά 400 kV τον Αύγουστο του ίδιου έτους. Το ΚΥΤ είναι έτοιμο να δεχθεί εγχύσεις ηλεκτρικής ενέργειας από ηλεκτροπαραγωγούς της ευρύτερης περιοχής, συμπεριλαμβανομένης και της νέας μονάδας φυσικού αερίου της ΔΕΗ (Μεγαλόπολη V), όταν αυτή ολοκληρωθεί. Έχει ολοκληρωθεί η κατασκευή των διασυνδετικών Γ.Μ. 150 kV του ΚΥΤ, καθώς και οι δύο Γ.Μ. 400 kV που συνδέουν το ΚΥΤ με τη νέα μονάδα Φ.Α. Μεγαλόπολη V. Όσον αφορά την κατασκευή της Γ.Μ. 400 kV ΚΥΤ Μεγαλόπολης προς την περιοχή της Πάτρας και από εκεί μέσω υποβρύχιων καλωδίων και εναέριας Γ.Μ. προς το Ηπειρωτικό Σύστημα 400 kV, είναι σε εκκρεμότητα η ολοκλήρωση της διαδικασίας απαλλοτριώσεων μετά την λήψη στις 23/5/2014 της ΕΠΟ του έργου. Να σημειωθεί ότι υπάρχει προσφυγή κατά του ΥΠΕΚΑ στο ΣτΕ κατά της ακύρωσης της κήρυξης των αναγκαστικών απαλλοτριώσεων στην πλευρά του Αντιρρίου. Παράλληλα προωθούνται οι σχετικές προκαταρκτικές εργασίες κατασκευής για τη συντόμηση της υλοποίησης του έργου.

- Σύνδεση των Κυκλάδων με το Διασυνδεδεμένο Σύστημα Μεταφοράς της Ηπειρωτικής Χώρας**
Ο ΑΔΜΗΕ προχώρησε στην επαναδιακήρυξη του έργου της Σύνδεσης των Κυκλάδων με το Ελληνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, συνολικού προϋπολογισμού € 240 εκατ., μετά την ολοκλήρωση της δημόσιας διαβούλευσης.

Η διαγωνιστική διαδικασία έχει ολοκληρωθεί και έχουν υπογραφεί οι συμβάσεις από τις 10 Σεπτεμβρίου 2014 με τους 4 αναδόχους του έργου.

Το έργο αυτό χαρακτηρίζεται εξαιρετικού ενδιαφέροντος και γενικότερης σημασίας για την οικονομία της χώρας και αποσκοπεί στην αύξηση της αξιοπιστίας τροφοδότησης των διασυνδεδεμένων νησιών, στην επίτευξη της μέγιστης δυνατής εξοικονόμησης δαπανών που επιβαρύνουν τις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) λόγω λειτουργίας των πετρελαϊκών μονάδων, και στη μείωση των αέριων ρύπων. Η διασύνδεση των νησιών μεταξύ τους και με το Ηπειρωτικό Σύστημα προβλέπεται να γίνει μέσω υποβρύχιων καλωδιακών συνδέσεων. Τα υποβρύχια καλώδια της διασύνδεσης έχουν ήδη

ξεκινήσει να κατασκευάζονται με πρώτα τα Λαυρίου-Σύρου και Σύρος-Μυκόνου. Επίσης, ξεκινούν άμεσα και οι εργασίες ΕΠΜ για τον Υ/Σ GIS Σύρου. Το συνολικό έργο έχει προγραμματιστεί να ολοκληρωθεί στο τέλος Ιουλίου του 2016.

- Διασύνδεση της Κρήτης με το Διασυνδεδεμένο Σύστημα Μεταφοράς της Ηπειρωτικής Χώρας**
Ο ΑΔΜΗΕ προωθεί τις προπαρασκευαστικές ενέργειες για την υλοποίηση του έργου με στόχο την επίτευξη της διασύνδεσης μέσα στην τρέχουσα δεκαετία. Στα πιο πάνω πλαίσια, έχει πραγματοποιηθεί προκαταρκτική μελέτη βυθού για την πόντιση των υποβρύχιων καλωδίων, ενώ παράλληλα εξετάζονται εναλλακτικοί χώροι κατάλληλοι για την προσαιγιάλωση των καλωδίων και την εγκατάσταση του σταθμού μετατροπής στην Περιφέρεια της Κρήτης. Επίσης, επιστημαίνεται ότι η διασύνδεση της Κρήτης με το Ηπειρωτικό Διασυνδεδεμένο Σύστημα Μεταφοράς είναι ενταγμένη στο project «EuroAsia Interconnector» το οποίο είναι ενταγμένο στα “Projects of Common Interest” της Ευρωπαϊκής Επιτροπής και του οποίου sponsor είναι η θυγατρική της ΔΕΗ, ΔΕΗ QUANTUM Ενεργειακή.

Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης (ΔΠΑ) της Θυγατρικής εταιρείας ΑΔΜΗΕ Α.Ε. περιόδου 2014-2023

Με την απόφαση 560/2013 της 25/11/2013, που δημοσιεύθηκε στο ΦΕΚ Β' 3297-24/12/13, η ΡΑΕ ενέκρινε το ΔΠΑ περιόδου 2014-2023, επιβάλλοντας κάποιες τροποποιήσεις αναφορικά με το χρονοδιάγραμμα της Γ' Φάσης της Διασύνδεσης των Κυκλάδων. Το εγκριθέν τεύχος ΔΠΑ 2014-2023 δημοσιεύθηκε στο ΦΕΚ Β' 556-5/3/14 με βάση την απόφαση της ΡΑΕ υπ' αριθμόν 77Α/2014 της 18/2/2014.

Από τις 17 Φεβρουαρίου έως τις 17 Μαρτίου 2014 ο ΑΔΜΗΕ έθεσε σε δημόσια διαβούλευση το Προκαταρκτικό Σχέδιο ΔΠΑ που αφορά την περίοδο 2015-2024. Στη συνέχεια και αφού ελήφθησαν υπόψη τα αποτελέσματα της ως άνω δημόσιας διαβούλευσης, ο ΑΔΜΗΕ υπέβαλε το Σχέδιο ΔΠΑ 2015-2024 στη ΡΑΕ, κατόπιν της υπ' αριθμόν 34-20/5/2014 απόφασης Διοικητικού Συμβουλίου. Στις 16 Ιουνίου 2014 η ΡΑΕ έθεσε το Σχέδιο ΔΠΑ 2015-2024 σε νέα δημόσια διαβούλευση στα πλαίσια της εγκριτικής διαδικασίας, με καταληκτική ημερομηνία την 18η Ιουλίου 2014 και εκκρεμεί η έκδοση της τελικής απόφασης.

Έγκριση Ετήσιου Κόστους και Χρεώσεων Χρήσης 2014 για το ΕΣΜΗΕ

Με την υπ' αριθμ. 195-29/4/2014 απόφασή της, η ΡΑΕ προσδιόρισε το Συνολικό Ετήσιο Κόστος για το 2014 σε € 256,8 εκατ., καθώς και το Απαιτούμενο Έσοδο ΕΣΜΗΕ για το 2014 σε € 205,5 εκατ.

Ακολούθως, με την υπ' αριθμ. 572/2014 απόφασή της η ΡΑΕ ενέκρινε το Επιτρεπόμενο Έσοδο για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2015-2017 σε € 254,7, 250,2 και 261 εκατ. ανά έτος αντίστοιχα, καθώς και το Απαιτούμενο Έσοδο για το έτος 2015 ποσού € 215,1 εκατ. Εκκρεμεί απόφαση της ΡΑΕ για τον προσδιορισμό των Μοναδιαίων Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος για το 2015.

Χρήση εισοδήματος συμφόρησης από την εκχώρηση δικαιωμάτων πρόσβασης στις διεθνείς διασυνδέσεις της χώρας για τα έτη 2014 και 2015.

Με την υπ’ αριθμ. 170/2014 απόφασή της, η ΡΑΕ ενέκρινε τη χρήση ποσού € 30 εκατ. από το Λογαριασμό Ειδικού Αποθεματικού (κατανομή της Ικανότητας μεταφοράς των διασυνδέσεων βάσει του άρθρου 178 του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας) που διατηρεί ο ΑΔΜΗΕ, για τη μείωση του Ετήσιου Κόστους του Συστήματος Μεταφοράς για το έτος 2014.

Ομοίως, με την υπ’ αριθμ. 571/2014 απόφασή της, η ΡΑΕ ενέκρινε τη χρήση ποσού € 25 εκατ. από τον ίδιο Λογαριασμό Ειδικού Αποθεματικού, για τη μείωση του Ετήσιου Κόστους του Συστήματος Μεταφοράς για το έτος 2015.

Μνημόνια συνεργασίας

Συμμετοχή της ΔΕΗ σε διαγωνισμούς διαχείρισης απορριμμάτων

Η Waste Syclo είναι κοινή εταιρεία της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ και της ΔΕΗ με ποσοστά συμμετοχής 51% για την ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ και 49% για τη ΔΕΗ, η οποία έχει αντικείμενο τη μελέτη και εκτέλεση έργων, την παροχή κάθε είδους υπηρεσιών που σχετίζονται με τη διαχείριση αποβλήτων, την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από τη διαχείριση αποβλήτων, καθώς και την επεξεργασία αστικών και βιομηχανικών υδατικών αποβλήτων εντός της ελληνικής επικράτειας.

Η Waste Syclo στις 6/5/014 υπέβαλε εκδήλωση ενδιαφέροντος στην Α’ φάση του διαγωνισμού Δ. Κέρκυρας για το έργο «Υλοποίηση Μονάδας Ολοκληρωμένης Διαχείρισης Στερεών Αποβλήτων Ν. Κέρκυρας» και είναι ανάμεσα στους προεπιλεγέντες για να προχωρήσουν στη Β’ φάση, όταν αυτή προκηρυχθεί.

Συνεργασία ΔΕΗ - ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΣ στους διαγωνισμούς απορριμμάτων Αττικής

Τον Ιανουάριο/Φεβρουάριο 2013, η ΔΕΗ σε συνεργασία με την ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ υπέβαλαν, ως ένωση προσώπων, εκδήλωση ενδιαφέροντος στους διαγωνισμούς του Ειδικού Διαβαθμιδικού Συνδέσμου Νομού Αττικής (ΕΔΣΝΑ) για την επιλογή ιδιωτικού φορέα σύμπραξης για τα έργα διαχείρισης απορριμμάτων του Νομού Αττικής (4 διαγωνισμοί). Η ένωση προσώπων ήταν ανάμεσα στα προεπιλεγέντα σχήματα σε τρεις διαγωνισμούς και συμμετείχε στη Β’ Ι φάση του ανταγωνιστικού διαλόγου για τη ΒΑ Αττική (Γραμματικό) τον Ιανουάριο 2014. Η Περιφέρεια Αττικής ανακοίνωσε στις 29/12/2014 την ακύρωση των διαγωνισμών και την πρόθεσή της για αναθεώρηση του υπάρχοντος πλαισίου στη διαχείριση απορριμμάτων της Αττικής.

Ενεργειακό έργο στο Κόσοβο

Το έργο, σύμφωνα με το RfP που εκδόθηκε στις 29 Απριλίου 2014, αφορά την κατασκευή και εκμετάλλευση νέου Σταθμού ισχύος έως 2x320 MW. Η ΔΕΗ εξετάζοντας τις τροποποιήσεις που είχαν επέλθει στο διαγωνισμό, με την αφαίρεση από το διαγωνισμό των λειτουργιών των Ορυχείων, καθώς και το συνολικό ύψος της επένδυσης,

αποφάσισε να μην καταθέσει δεσμευτική προσφορά. Η μόνη εταιρεία που κατέθεσε προσφορά ήταν η αμερικάνικη Contour Global.

Διεθνής διαγωνισμός στην ΠΓΔΜ

Ο διαγωνισμός που δημοσιεύτηκε στις 30/1/2014 αφορούσε το σχεδιασμό, τη χρηματοδότηση, την κατασκευή, τη λειτουργία και τη συντήρηση του νέου Υδροηλεκτρικού σταθμού Cebren (333 MW), καθώς επίσης και τη λειτουργία του ήδη λειτουργούντος σταθμού Tikves (92 MW). Η ΔΕΗ κατέθεσε φάκελο δεσμευτικής προσφοράς στις 30/6/2014. Στις 18/9/2014 η αναθέτουσα αρχή της ΠΓΔΜ έστειλε στη ΔΕΗ την επίσημη απόφασή της με την οποία ανακοίνωσε τη διακοπή της διαδικασίας του διαγωνισμού.

Συνεργασία με την Quantum Corporation Ltd και την τείως Τράπεζα Κύπρου

Η «ΔΕΗ QUANTUM ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ LTD» είναι εταιρεία που ίδρυσαν η ΔΕΗ, η Quantum Corporation και η Τράπεζα Κύπρου, με ποσοστά συμμετοχής 51%, 40% και 9% αντίστοιχα. Η εταιρεία αυτή έχει ορισθεί ως φορέας υλοποίησης του έργου «EuroAsia Interconnector Project» στο πλαίσιο του Κανονισμού 347/2013 της ΕΕ. Στις 11/11/2014, σε συνέχεια επιστολής εκδήλωσης ενδιαφέροντος της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για απόκτηση της κατά 51% συμμετοχής της ΔΕΗ στη «ΔΕΗ QUANTUM ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ LTD», το ΔΣ της ΔΕΗ αποφάσισε την καταρχήν αποδοχή του αιτήματος, υπό την προϋπόθεση εκπλήρωσης δεσμεύσεων που τέθηκαν από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με την προαναφερθείσα επιστολή εκδήλωσης ενδιαφέροντος. Οι εν λόγω προϋποθέσεις έχουν εκπληρωθεί και αναμένεται από τον ΑΔΜΗΕ η ολοκλήρωση της διαδικασίας.

Σύσταση ανώνυμης εταιρείας από κοινού με την εταιρεία DAMCO ENERGY A.E.

Σε συνέχεια της από 7/8/2013 απόφασης του ΔΣ της ΔΕΗ, ιδρύθηκε στις 28 Φεβρουαρίου 2014 από κοινού με την εταιρεία DAMCO ENERGY A.E. η «ΔΕΗ SOLAR SOLUTIONS A.E.», στην οποία η ΔΕΗ συμμετέχει με ποσοστό 49%. Η σύσταση της ως άνω Ανώνυμης Εταιρείας έχει εγκριθεί από την Επιτροπή Ανταγωνισμού με την υπ’ αριθ. 587/2014 απόφασή της. Το αντικείμενο της «ΔΕΗ SOLAR SOLUTIONS A.E.» θα είναι η προώθηση ολοκληρωμένων λύσεων οικιακών φωτοβολταϊκών συστημάτων, τεχνολογιών εξοικονόμησης ενέργειας και παροχής ενεργειακών υπηρεσιών, καθώς επίσης και η παροχή υπηρεσιών εξυπηρέτησης των πελατών της ΔΕΗ Α.Ε. Η εταιρεία θα αναπτυχθεί μέσω πανελλαδικού δικτύου καταστημάτων με τη μέθοδο της δικαιόχρησης (franchising).

Επέκταση των δραστηριοτήτων της ΔΕΗ Α.Ε. στο εξωτερικό και ίδρυση θυγατρικών εμπορικών εταιρειών

Η ΔΕΗ από κοινού με την Alpiq Central Europe Ltd, σύμφωνα με τη σύμβαση κοινοπραξίας που έχει υπογραφεί, προχώρησαν στην ίδρυση της νέας θυγατρικής εταιρείας στη Βουλγαρία (ποσοστά μετοχικής σύνθεσης: 85 % ΔΕΗ, 15% Alpiq Central Europe Ltd), με την επωνυμία «PPC Bulgaria JSC» και με έδρα τη Σόφια, η οποία αναμένεται σύντομα να λάβει άδεια προμήθειας Η/Ε από τις

βουλγαρικές αρχές. Μέσω αυτής της συνεργασίας, ο Όμιλος ΔΕΗ επιδιώκει τη διείδυσή του σε γειτονικές αγορές, τη διεύρυνση της δραστηριοποίησής του στο διασυνοριακό εμπόριο ηλεκτρικής ενέργειας και μέσω άλλων συνόρων εκτός των ελληνικών, καθώς και την επίτευξη συνεργειών σε θέματα τεχνογνωσίας όσον αφορά τη διενέργεια συναλλαγών σε πολλαπλές αγορές ηλεκτρικής ενέργειας, δρώντας από κοινού με μια εταιρεία που έχει παρουσία σε πολλά ευρωπαϊκά κράτη και σημαντική εμπειρία στο διασυνοριακό εμπόριο.

Επιπροσθέτως, ολοκληρώθηκε η ίδρυση και αδειοδότηση από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας της Τουρκίας της 100% θυγατρικής εμπορικής εταιρείας της ΔΕΗ με έδρα την Κωνσταντινούπολη και επωνυμία «PPC ELEKTRİK TEDARİK VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ», μέσω της οποίας επιδιώκεται η δραστηριοποίηση του Ομίλου στην ταχέως αναπτυσσόμενη τουρκική αγορά. Η εταιρεία έχει ήδη αρχίσει από το φθινόπωρο 2014 να δραστηριοποιείται στο διασυνοριακό εμπόριο ηλεκτρικής ενέργειας προς και από την Τουρκία.

Συμβατικό πλαίσιο συνεργασίας με τη ΔΕΠΑ Α.Ε.

Η Επιχείρηση καλύπτει τις ανάγκες της σε φυσικό αέριο μέσω της από 29/10/2012 νέας σύμβασης με τη ΔΕΠΑ, η οποία περιλαμβάνει την προμήθεια και μεταφορά του φυσικού αερίου μέσω του ΕΣΦΑ.

Σε συνέχεια δεσμεύσεων της ΔΕΠΑ, τις οποίες απεδέχθη η Επιτροπή Ανταγωνισμού με απόφασή της στις 13/11/2012, η ΔΕΗ ήδη προχώρησε στην αναπροσαρμογή της Ετήσιας Συμβατικής Ποσότητας για τα έτη 2013 και 2014, ενώ σύμφωνα με τα συμβατικά προβλεπόμενα έκανε για το 2014 χρήση του δικαιώματός της για μείωση της Ελάχιστης Ετήσιας Συμβατικής Ποσότητας στο 75% της αντίστοιχης Ετήσιας Συμβατικής Ποσότητας.

Κατά το έτος 2013 – και έως σήμερα – υπήρξε από πλευράς ΔΕΠΑ μονομερής καθορισμός του τρόπου εφαρμογής των νέων τιμολογίων μεταφοράς ΔΕΣΦΑ στη σύμβαση ΔΕΗ-ΔΕΠΑ σε ό,τι αφορά το κόστος χρήσης των Σημείων Εισόδου στα σύνορα και, δευτερευόντως, και στο σκέλος της τιμολόγησης της προμήθειας του φυσικού αερίου. Οι ως άνω χρεώσεις δεν έχουν γίνει αποδεκτές από τη ΔΕΗ και τα αντίστοιχα ποσά των εκδοθέντων από τη ΔΕΠΑ τιμολογίων δεν έχουν καταβληθεί. Τα μέρη ευρίσκονται σε επαφή προκειμένου να διευθετηθεί η ως άνω εκκρεμότητα.

Περαιτέρω, εκκρεμεί η προβλεπόμενη από τη σύμβαση ΔΕΗ-ΔΕΠΑ πιστοποίηση από ανεξάρτητο φορέα των τύπων τιμολόγησης του φυσικού αερίου βάσει των δεδομένων των μακροχρόνιων συμβάσεων της ΔΕΠΑ με τους προμηθευτές της.

Τέλος, μετά τη δημοσίευση του αναθεωρημένου Κώδικα Λειτουργίας του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου και σύμφωνα αφενός με τα συμβατικά προβλεπόμενα και αφετέρου με τις δεσμεύσεις της ΔΕΠΑ έναντι της Επιτροπής Ανταγωνισμού, η τελευταία απέστειλε στις 5/2/2014 στη ΔΕΗ σχέδιο σύμβασης προμήθειας φυσικού αερίου χωρίς την υπηρεσία της μεταφοράς του μέσω του ΕΣΦΑ. Το εν λόγω σχέδιο αποτελεί αντικείμενο διαπραγμάτευσης μεταξύ των δύο πλευρών.

Σε συνέχεια της επίτευξης συμφωνίας μεταξύ ΔΕΠΑ και Gazprom για τη μείωση της τιμής προμήθειας του φυσικού

αερίου υπήρξε επίσημη ενημέρωση της Επιχείρησης από πλευράς ΔΕΠΑ τον Απρίλιο του 2014 για την αναθεώρηση της συμβατικής τιμής προμήθειας με αναδρομική ισχύ από 1/7/2013. Η μείωση της τιμής συνόρων του φυσικού αερίου που προμηθεύεται η Επιχείρηση είναι της τάξης του 10% σε σχέση με την αντίστοιχη προηγούμενη τιμή. Ως αποτέλεσμα της ως άνω συμφωνίας επεστράφησαν στην Επιχείρηση για μεν το Β’ εξάμηνο του 2013 € 23,4 εκατ. και για το πρώτο δίμηνο του 2014 € 6,6 εκατ.

Οι επιδράσεις εμφανίζονται στα αποτελέσματα του 2014 και περιλαμβάνονται στα Λοιπά (έσοδα)/έξοδα και μειωτικά στο κόστος Καυσίμων της Κατάστασης Αποτελεσμάτων, αντιστοίχως.

Ειδικός Φόρος Κατανάλωσης Ηλεκτρικής Ενέργειας

Ολοκληρώθηκε η διαδικασία του ελέγχου από την ΕΛΥΤ (Ελεγκτική Υπηρεσία Τελωνείων) για τον Ειδικό Φόρο Κατανάλωσης (ΕΦΚ) για την περίοδο από Μάιο 2010 έως και Σεπτέμβριο 2012, κατά το σκέλος που αφορούσε τον έλεγχο των απαλλακτικών για ειδικές κατηγορίες πελατών. Το σκέλος του ελέγχου που αφορά τον ΕΦΚ των αυτοκαταναλώσεων Η/Ε βρίσκεται ακόμη σε εξέλιξη.

Ο Όμιλος υπόκειται σε συγκεκριμένους νόμους και ρυθμίσεις που έχουν εφαρμογή στις επιχειρήσεις του ευρύτερου δημόσιου τομέα

Εφόσον το Ελληνικό Δημόσιο, ως κύριος μέτοχος, θα κατέχει το 51% του μετοχικού της κεφαλαίου, η ΔΕΗ θα συνεχίσει να θεωρείται ως προς ορισμένους τομείς εταιρεία του ελληνικού δημόσιου τομέα. 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 για παράδειγμα αυτές που αφορούν ενδεικτικά και όχι περιοριστικά αμοιβές και ανώτατο όριο αμοιβών, προσλήψεις, διαδικασίες προμηθειών κ.ά.

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 48 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 και Διοικητικής Ανασυγκρότησης βάσει του λόγου 1 προς 5 (1 πρόσληψη ανά 5 αποχωρήσεις). Η ως άνω θεσπισθείσα κατά νόμον διαδικασία προσλήψεων δυσχεραίνει σημαντικά την άμεση κάλυψη των αναγκών της Επιχείρησης με ανθρώπινο δυναμικό, τυχόν δε απόρριψη σχετικού υποβληθέντος αιτήματος της ΔΕΗ ή και καθυστέρηση έκδοσης των ως άνω εγκριτικών αποφάσεων δημιουργεί κρίσιμες ελλείψεις σε προσωπικό και στελέχη και ενδέχεται να επιφέρει αρνητικές επιπτώσεις στην άσκηση της επιχειρηματικής δραστηριότητας του Ομίλου.

39. Πολιτικές διαχείρισης χρηματοοικονομικών κινδύνων

Εύλογη Αξία

Τα ποσά που εμφανίζονται στους συνημμένους ισολογισμούς για τα διαθέσιμα, τις βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις και τις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις, προσεγγίζουν τις αντίστοιχες εύλογες 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. Βλέπε επιπλέον και σημείωση 36.

Πιστωτικός Κίνδυνος

Οι εργασίες του Ομίλου, τα λειτουργικά του αποτελέσματα, η οικονομική του κατάσταση και οι μελλοντικές του προοπτικές εξαρτώνται άμεσα από τις κοινωνικές και μακροοικονομικές συνθήκες που επικρατούν στην Ελλάδα, καθώς σχεδόν στο σύνολό τους οι οικονομικές του δραστηριότητες και οι εξ αυτών προκύπτουσες απαιτήσεις διενεργούνται στην Ελλάδα. Παρά το γεγονός ότι οι πωλήσεις Η/Ε κατανέμονται σε μεγάλο αριθμό πελατών με ευρύ φάσμα επιχειρηματικής δραστηριότητας, οι επιχειρηματικές δραστηριότητες, τα λειτουργικά αποτελέσματα και οι χρηματορροές του Ομίλου εξαρτώνται από τη δυνατότητα αποπληρωμής των υποχρεώσεων των πελατών του. Το τρέχον οικονομικό περιβάλλον και η μεγάλη ύφεση των τελευταίων ετών είχαν σημαντική δυσμενή επίπτωση στη ρευστότητα του Ομίλου, κυρίως λόγω:

- Δυσχερειών πληρωμής και αύξησης καθυστερήσεων των πληρωμών από πελάτες τόσο στη Χαμηλή και Μέση Τάση όσο και στην Υψηλή, που αφορά μεγάλους βιομηχανικούς πελάτες και ειδικά αυτούς που έχουν μεγάλο ανεξόφλητο υπόλοιπο.

- Του μεγάλου αριθμού κυρίως μικρών και μεσαίων επιχειρήσεων που σταματούν τη λειτουργία τους λόγω της οικονομικής συγκυρίας και αφήνουν ανεξόφλητους λογαριασμούς ρεύματος.

Επιπρόσθετα, ο Όμιλος πιθανόν να αντιμετωπίσει δυσκολίες ή καθυστερήσεις στην είσπραξη των λογαριασμών ρεύματος των πελατών του, σαν αποτέλεσμα νέων μέτρων, που επιβαρύνουν το λογαριασμό ρεύματος με νέες ή αυξημένες επιβαρύνσεις υπέρ τρίτων (όπως για παράδειγμα το ΕΤΜΕΑΡ).

Τα παραπάνω ενδέχεται να οδηγήσουν στην επέκταση της καθυστέρησης είσπραξης των λογαριασμών ρεύματος και να δημιουργήσουν πρόσθετες ανάγκες κεφαλαίου κίνησης για τη Μητρική Εταιρεία, έχοντας επίσης υπόψη ότι το ΕΤΜΕΑΡ, μεταξύ άλλων, καταβάλλεται από τη ΔΕΗ ανεξάρτητα της είσπραξής του από τους πελάτες της. Επιπλέον, οι μηχανισμοί αναγκαστικής είσπραξης των απαιτήσεων της Μητρικής Εταιρείας, ενδέχεται να επηρεαστούν από νομοθετικές ή άλλες διοικητικές πράξεις (όπως για παράδειγμα η μη διακοπή παροχής ρεύματος λόγω μη πληρωμής για ορισμένες κατηγορίες πελατών), γεγονός που θα επηρεάσει αρνητικά τις δραστηριότητες, τα λειτουργικά αποτελέσματα, την οικονομική κατάσταση και τις χρηματορροές της.

Κίνδυνος επιτοκίου και συναλλαγματικός κίνδυνος

Οι δανειακές υποχρεώσεις του Ομίλου αποτελούνται από τραπεζικά δάνεια, ομόλογα και αλληλόχρεους λογαριασμούς. Η πολιτική του Ομίλου είναι να διενεργεί, κατά περίπτωση, αποκλειστικά για σκοπούς μείωσης του κινδύνου, μέσω παραγώγων πράξεων την αντιστάθμιση του κινδύνου από τη μεταβολή των κυμαινόμενων επιτοκίων ή/και των συναλλαγματικών ισοτιμιών των νομισμάτων του χαρτοφυλακίου των δανειακών του υποχρεώσεων. Οι υφιστάμενες παράγωγες πράξεις αφορούν πράξεις ανταλλαγής επιτοκίου (μετατροπή υποχρεώσεων κυμαινόμενου επιτοκίου σε υποχρεώσεις σταθερού επιτοκίου) και προθεσμιακές πράξεις συναλλάγματος. 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, διενεργούνται κατά περίπτωση και στα πλαίσια των υφιστάμενων συνθηκών ρευστότητας των αγορών πράξεις 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 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 Εταιρείας, στα αποτελέσματα των δραστηριοτήτων τους, στη χρηματοοικονομική κατάστασή

τους και τις προοπτικές τους. Η οικονομική κατάσταση στην Ελλάδα έχει άμεσα επηρεάσει τα κεφαλαιακά επίπεδα, τη ρευστότητα και την κερδοφορία του ελληνικού χρηματοπιστωτικού συστήματος, γεγονός που επηρεάζει σε μεγάλο βαθμό τη ρευστότητα και τη δυνατότητα εύκολης πρόσβασης του Ομίλου σε εγχώρια δανειακά κεφάλαια, καθώς επίσης τη ρευστότητα της ελληνικής οικονομίας γενικότερα και τη δυνατότητα των πελατών του Ομίλου για πρόσβαση σε δανειακές πιστώσεις. Επιπλέον επηρεάζει τη δυνατότητα πρόσβασης στις διεθνείς αγορές. Ο κίνδυνος ρευστότητας συνδέεται με την ανάγκη για επαρκή εξασφάλιση ταμειακών διαθεσίμων για τη χρηματοδότηση της λειτουργίας, περιλαμβανομένων και των αναγκών σε κεφάλαιο κίνησης, των επενδυτικών δαπανών και της εξυπηρέτησης των δανειακών υποχρεώσεων του Ομίλου. Οι ανάγκες του Ομίλου για κεφάλαιο κίνησης ενδέχεται να αυξηθούν λόγω αριθμού παραγόντων μεταξύ των οποίων περιλαμβάνονται:

- Ο αυξημένος βαθμός καθυστέρησης είσπραξης ή ακόμη και μη είσπραξη των λογαριασμών ρεύματος.
- Η υποχρέωση καταβολής ανεξάρτητα της είσπραξής τους, του ΕΤΜΕΑΡ, του Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης που επιβάλλεται στην Η/Ε και του ΦΠΑ, κατά την

ημερομηνία οφειλής τους, ανεξάρτητα από την είσπραξη των σχετικών ποσών από τους πελάτες και την όποια χρονική διαφορά μεταξύ της ημερομηνίας είσπραξης και απόδοσης ή διαφοράς στον υπολογισμό των τελών αυτών.

- Η επέκταση του χρόνου πληρωμής για ευάλωτους καταναλωτές που δικαιούνται ειδικά μειωμένα τιμολόγια μέσω διακανονισμών πληρωμής με όρους ευνοϊκότερους (σε σύγκριση με τους άλλους καταναλωτές) για την εξόφληση των ληξιπρόθεσμων λογαριασμών ρεύματος.
- Η επιβάρυνση των τιμολογίων με την είσπραξη φόρων και τελών που δεν σχετίζονται με την πώληση Η/Ε, όπως για παράδειγμα οι ειδικό φόροι επί των ακινήτων και οι δημοτικοί φόροι που εισπράττονται μέσω των λογαριασμών ρεύματος.
- Ρυθμιστικές αποφάσεις για τη λειτουργία της χονδρεμπορικής αγοράς, που επιβαρύνουν το κόστος αγοράς Η/Ε από τους προμηθευτές.
- Το χρέος που δημιουργήθηκε από τους εναλλακτικούς προμηθευτές Η/Ε των οποίων η λειτουργία αναστάλη.
- Ενδεχόμενη αύξηση εμπορικών ζημιών (μη τεχνικές ζημιές), π.χ. αύξηση ρευματοκλοπών.

(Σε εκατ. €)	Άμεση λήξης	3 μήνες	3 έως 12 μήνες	1 έως 5 έτη	> 5 έτη	Σύνολο
31 Δεκεμβρίου 2013 (Όμιλος)						
Αλληλόχρεοι λογαριασμοί	-	97,1	0,2	-	-	97,3
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	-	20,0	1.199,0	-	-	1.219,0
Μακροπρόθεσμα δάνεια	-	147,1	473,9	1.759,8	1.254,2	3.635,0
	-	264,2	1.673,1	1.759,8	1.254,2	4.951,3
31 Δεκεμβρίου 2014 (Όμιλος)						
Αλληλόχρεοι λογαριασμοί	-	97,0	-	-	-	97,0
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	-	-	-	-	-	-
Μακροπρόθεσμα δάνεια	75,2	17,2	497,9	3.327,6	1.558,6	5.476,5
	75,2	114,2	497,9	3.327,6	1.558,6	5.573,5
31 Δεκεμβρίου 2013 (Μητρική)						
Αλληλόχρεοι λογαριασμοί	-	50,0	-	-	-	50,0
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	-	20,0	1.199,0	-	-	1.219,0
Μακροπρόθεσμα δάνεια	-	17,2	347,7	1.614,5	1.254,1	3.233,5
	-	87,2	1.546,7	1.614,5	1.254,1	4.502,5
31 Δεκεμβρίου 2014 (Μητρική)						
Αλληλόχρεοι λογαριασμοί	-	50,0	-	-	-	50,0
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	-	-	-	-	-	-
Μακροπρόθεσμα δάνεια	-	17,2	253,9	3.274,6	1.523,6	5.069,3
	-	67,2	253,9	3.274,6	1.523,6	5.119,3

Ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει την ανάλυση ευαισθησίας στα κέρδη προ φόρων από εύλογες πιθανές μεταβολές επιτοκίων με τις υπόλοιπες μεταβλητές σταθερές, μέσω

της επίδρασης στον υφιστάμενο δανεισμό κυμαινόμενου επιτοκίου (σε εκατ. ευρώ):

	Αύξηση/Μείωση σε μονάδες βάσης (%)	Επίδραση στα κέρδη προ φόρων (Όμιλος)	Επίδραση στα κέρδη προ φόρων (Μητρική)
2014			
Euro	+50	(15,66)	(13,65)
Euro	-50	16,16	14,15
2013			
Euro	+50	(16,57)	(14,47)
Euro	-50	16,57	14,47

Κίνδυνος αγοράς

Ακολουθεί ανάλυση της επίδρασης από τη μεταβολή των μοναδιαίων τιμών υγρών καυσίμων, φυσικού αερίου και οριακής τιμής συστήματος.

	Υγρά Καύσιμα (τόνοι)	Φυσικό Αέριο (κυβικά μέτρα)	Οριακή Τιμή Συστήματος (MW/h)
Μεταβολή σε τιμή μονάδας	+1€ (+ ένα ευρώ)	+0,01 € (+ ένα λεπτό του ευρώ)	+1€ (+ ένα ευρώ)
Επίδραση	€ 1,1 εκατ.	€ 8,3 εκατ.	€ 13,2 εκατ.

Η μεταβολή της ισοτιμίας \$/€ κατά 5 ¢ του δολαρίου εκτιμάται ότι θα επηρεάζει τα προ φόρων αποτελέσματα της χρήσης 2014 κατά € 33 εκατ.

τρέχοντα και μελλοντικά επίπεδα προμήθειας για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνιτικούς σταθμούς παραγωγής για πολλά έτη.

Επάρκεια αποθεμάτων λιγνίτη

Η Διοίκηση θεωρεί ότι τα οικονομικά εκμεταλλεύσιμα αποθέματα λιγνίτη είναι επαρκή για να καλύψουν τα

Διαμόρφωση δείκτη καθαρού χρέους

Επί του παρόντος ο δείκτης καθαρού χρέους του Ομίλου ως προς ίδια κεφάλαια έχει ως εξής:

	2014	2013
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	5.476.497	4.853.946
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	97.016	97.285
Μείον: χρηματικά διαθέσιμα και δεσμευμένες καταθέσεις	(579.231)	(421.971)
Καθαρό χρέος	4.994.282	4.529.260
Ίδια κεφάλαια	6.134.749	5.403.573
Δείκτης καθαρού χρέους ως προς ίδια κεφάλαια	81,4%	83,8%

Στο μακροπρόθεσμο δανεισμό όπως παρουσιάζεται ανωτέρω δεν περιλαμβάνεται το αναπόσβεστο μέρος των εξόδων σύνταξης δανείων ποσού € 43,5 εκατ. περίπου (Σημ. 27).

40. Λειτουργικές μισθώσεις

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2014	2013	2014	2013
Ελάχιστα μελλοντικά μισθώματα λειτουργικών μισθώσεων που αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα	24.992	29.920	19.660	23.763

Οι υπάρχουσες κατά την 31η Δεκεμβρίου 2014 δεσμεύσεις του Ομίλου για ελάχιστα μελλοντικά πληρωτέα μισθώματα ενοίκιασης βάσει μη ακυρώσιμων συμβολαίων λειτουργικής

μίσθωσης προσεγγίζουν σε αξία την αντίστοιχη δαπάνη μισθωμάτων της χρήσης, η οποία αναμένεται να μη μεταβληθεί σημαντικά τα επόμενα έτη. Οι πληρωμές για

λειτουργικά μισθώματα αντιπροσωπεύουν κυρίως ενοίκια πληρωτέα από τον Όμιλο για χώρους γραφείου καθώς και ενοίκια μηχανημάτων, εδαφικών εκτάσεων, μεταφορικών μέσων, επίπλων και λοιπού εξοπλισμού. Τα ενοίκια χώρων γραφείου έχουν καθοριστεί για μια μέση περίοδο δώδεκα ετών, ενώ τα υπόλοιπα για μέση περίοδο ενός και τριών ετών για μηχανήματα και μεταφορικά μέσα αντίστοιχα.

41. Σημαντικά γεγονότα περιόδου

Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε.

Το ΔΣ της ΔΕΗ Α.Ε. αποφάσισε τη σύγκληση Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της εταιρείας ΔΕΗ Α.Ε. στις 31/1/2014, σύμφωνα με την πρόσκληση που αναρτήθηκε στις 7/1/2014.

Τα θέματα της ημερήσιας διάταξης που συζητήθηκαν από την Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων είχαν ως ακολούθως:

Θέμα Πρώτο: «Τιμολόγηση της εταιρείας «ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε.» από 1/1/2014 - Υποβολή προς έγκριση των ενεργειών του Διοικητικού Συμβουλίου».

Θέμα Δεύτερο: «Επικύρωση της Ιδιότητας Μέλους του Διοικητικού Συμβουλίου».

Θέμα Τρίτο: «Επικύρωση του ορισμού, κατ' άρθρο 37 του ν. 3693/2008, Μέλους της Επιτροπής Ελέγχου».

Για το πρώτο θέμα, το Ελληνικό Δημόσιο υπέβαλε το κατά το άρθρο 39, παρ. 3 του κ.ν. 2190/1920 ακόλουθο αίτημα αναβολής συζήτησής του: «Δεδομένου ότι το Ελληνικό Δημόσιο οφείλει να διασφαλίζει, α) ως μέτοχος της ΔΕΗ, τα μακροχρόνια συμφέροντα της εταιρείας, β) ως διαμορφωτής της ενεργειακής και βιομηχανικής πολιτικής, τη βιωσιμότητα και ανταγωνιστικότητα της αγοράς και με βάση αυτές τις προτεραιότητες και τους ρόλους, αιτούμαι την αναβολή λήψης απόφασης επί του 1ου θέματος της Ημερήσιας Διάταξης της σημερινής Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων, ώστε να υπάρξει επαρκής χρόνος για διαβούλευση από όλες τις εμπλεκόμενες πλευρές για τη διευθέτηση τεχνικών ζητημάτων που άπτονται της τιμολόγησης της ηλεκτρικής ενέργειας». Κατόπιν τούτου αναβλήθηκε η συζήτηση επί του πρώτου θέματος για την Παρασκευή 28 Φεβρουαρίου 2014.

Επανάληψη της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε.

Στις 28 Φεβρουαρίου 2014, συνεχίστηκε η εξ αναβολής Γενική Συνέλευση των Μετόχων στην οποία ο εκπρόσωπος του βασικού μετόχου –ήτοι το Ελληνικό Δημόσιο– πρότεινε και η Γενική Συνέλευση ενέκρινε για όλες τις επιχειρήσεις υψηλής τάσης την παροχή έκτακτης έκπτωσης 10% στα εγκεκριμένα τιμολόγια της ΔΕΗ, για την κατηγορία αυτή πελατών, για 1 συν 1 χρόνο, από 1/1/2014.

Ιδιαίτερα για τις επιχειρήσεις με ετήσια κατανάλωση μεγαλύτερη των 1.000 GWh να ισχύσει έκπτωση όγκου 10%, επιπλέον της ανωτέρω έκπτωσης. Επιπρόσθετα, ως κίνητρο για την αύξηση της κατανάλωσης στη ζώνη ελαχίστου (νύχτα και Σαββατοκύριακα), να χορηγηθεί πρόσθετη έκπτωση 25% επί του τιμολογίου Α4 σε όλες τις επιχειρήσεις της Υψηλής Τάσης, εκτός αυτών με ετήσια κατανάλωση μεγαλύτερη από 1.000 GWh, και για τις ώρες λειτουργίας τους στην παραπάνω ζώνη.

Τέλος η Γενική Συνέλευση ενέκρινε τα πεπραγμένα της διοίκησης της Εταιρείας όσον αφορά τις σχέσεις της Εταιρείας με την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟ Α.Ε.

Στις 27 Μαρτίου 2014, το ΔΣ της Μητρικής Εταιρείας με απόφασή του καθόρισε τον τρόπο εφαρμογής της ως άνω Απόφασης της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων σχετικά με την τιμολόγηση των πελατών Υψηλής Τάσης (ΥΤ), ενώ στις 23 Απριλίου 2014, με σχετικές επιστολές εκλήθησαν οι πελάτες ΥΤ για υπογραφή σύμβασης προμήθειας, ενημερώνοντάς τους ταυτόχρονα για τον τρόπο εφαρμογής της.

Στο πλαίσιο αυτό πραγματοποιούνται συναντήσεις με τους πελάτες ΥΤ για την παροχή αφενός διευκρινίσεων και επεξηγήσεων επί της ανωτέρω απόφασης της Γενικής Συνέλευσης και αφετέρου γίνονται συζητήσεις για τη ρύθμιση των ληξιπρόθεσμων οφειλών τους, εφόσον υφίστανται. Συγκεκριμένα εκ των είκοσι τεσσάρων (24) παροχών ΥΤ, οι οποίες αντιστοιχούν σε ποσοστό καταναλώσεων πλέον του 99% του συνόλου των καταναλώσεων των παροχών ΥΤ, έχουν μέχρι σήμερα υπογραφεί δέκα πέντε (15) συμβάσεις προμήθειας για αντίστοιχες παροχές ΥΤ και είναι σε εξέλιξη η υπογραφή σύντομα άλλων επτά (7).

12η Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων

Στις 20 Ιουνίου 2014 πραγματοποιήθηκε η 12η Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε. σύμφωνα με την πρόσκληση που δημοσιεύτηκε κατά το νόμο και το Καταστατικό της Εταιρείας στις 29 Μαΐου 2014, και αναρτήθηκε στην ιστοσελίδα της. Η Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση ενέκρινε τη μη διανομή μερίσματος για την εταιρική χρήση από 1/1/2013 έως 31/12/2013.

Επιστροφή προκαταβολής φόρου εισοδήματος.

Η Μητρική Εταιρεία υπέβαλε αίτηση προς τη ΦΑΕ Αθηνών για την επιστροφή της προκαταβολής του φόρου εισοδήματος του οικονομικού έτους 2013, δεδομένου ότι κατά το οικονομικό έτος 2014 προέκυψε φορολογική ζημία. Η ΔΟΥ ΦΑΕ Αθηνών ενέκρινε κατόπιν ελέγχου την επιστροφή της προκαταβολής ύψους € 40,7 εκατ.

Επιστροφή καταβληθείσας προβεβαίωσης φόρου

Με την απόφαση 5677/2013, το Διοικητικό Εφετείο Αθηνών έκανε δεκτή την προσφυγή της ΔΕΗ έναντι του Ελληνικού Δημοσίου και ακύρωσε το φύλλο ελέγχου του Κέντρου Ελέγχου Μεγάλων Επιχειρήσεων, βάσει του οποίου καταλογίστηκε στην Εταιρεία επιπλέον φόρος, λόγω απόρριψης της δαπάνης που αφορούσε το μειωμένο τιμολόγιο ρεύματος του προσωπικού. Το αναλογούν ποσό των € 17,9 εκατ. επιστράφη στην Εταιρεία τον Αύγουστο 2014 μέσω συμψηφισμού με φορολογικές της υποχρεώσεις.

Έκτακτο γεγονός στο σταθμό παραγωγής Πτολεμαΐδας

Στις 9/11/2014, εκδηλώθηκε πυρκαγιά στις εγκαταστάσεις της Μονάδας 4 του ΑΗΣ Πτολεμαΐδας, η οποία επεκτάθηκε στον κοινό χώρο των Θαλάμων Ελέγχου των Μονάδων 3 και 4, με συνέπεια τη μη διαθεσιμότητα των εν λόγω Μονάδων. Η Μητρική Εταιρεία δρομολόγησε τις αναγκαίες διαδικασίες διερεύνησης των αιτιών και εκτίμησης των επιπτώσεων του συμβάντος.

Σε συνέχεια της σχετικής διερεύνησης, για την εκτίμηση

των επιπτώσεων του συμβάντος, το ΔΣ της Επιχείρησης αποφάσισε:

1. Όσον αφορά τη Μονάδα 4 του ΑΗΣ Πτολεμαΐδας, την έγκριση των διαδικασιών οριστικής απόσυρσης λόγω αδυναμίας αποκατάστασης της λειτουργίας της στο πλαίσιο του χρόνου που προσδιορίζεται από το σχεδιασμό απόσυρσής της (έως 31/12/2015).
2. Όσον αφορά τη Μονάδα 3 του ΑΗΣ Πτολεμαΐδας, λόγω και της ιδιαιτερότητάς της για παροχή τηλεθέρμανσης στο Δήμο Εορδαίας, την περαιτέρω διερεύνηση από τις αρμόδιες Υπηρεσίες της δυνατότητας λειτουργίας της μετά τις 31/12/2015, στο βαθμό που μπορεί να διασφαλιστεί η κάλυψη όλων των αδειοδοτικών απαιτήσεων που συνδέονται με τον τρόπο λειτουργίας της, προκειμένου στη συνέχεια να αποφασιστεί ενδεχόμενη επισκευή της.

Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε.

Η ΔΕΗ Α.Ε. ανακοίνωσε στις 22 Δεκεμβρίου 2014 την Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της Εταιρείας, σύμφωνα με την πρόσκληση που αναρτήθηκε στις 27 Νοεμβρίου 2014. Τα θέματα της Ημερήσιας Διάταξης που συζητήθηκαν είχαν ως ακολούθως: **Θέμα Πρώτο:** «Έγκριση της καταβολής του αναλογούντος φόρου, με συντελεστή 19%, επί των αφορολόγητων αποθεματικών ύψους € 104.885.971,08, με βάση τις διατάξεις του νόμου 4172/2013».

Θέμα Δεύτερο: «Ζητήματα σχετικά με την εφαρμογή της Απόφασης της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης της 28/2/2014 για την τιμολόγηση Πελατών Υψηλής Τάσης».

Θέμα Τρίτο: «Ανακοίνωση προς επικύρωση της εκλογής και ιδιότητας νέου Μέλους του Διοικητικού Συμβουλίου σε αντικατάσταση παραιτηθέντος».

Θέμα Τέταρτο: «Επικύρωση του ορισμού, κατ' άρθρο 37 του ν. 3693/2008, Μέλους της Επιτροπής Ελέγχου».

42. Μεταγενέστερα γεγονότα

Τιμολόγηση πελατών Υψηλής Τάσης

Τον Ιανουάριο 2015, η ΔΕΗ Α.Ε. ανακοίνωσε ότι, σε εφαρμογή της απόφασης της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της 22/12/2014 και με στόχο τη διασφάλιση του δημόσιου συμφέροντος, επετεύχθη αρχική συμφωνία με την Γ.Μ.Μ.Α.Ε. ΛΑΡΚΟ για την υπογραφή σύμβασης προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας από 1/1/2014 σύμφωνα με την απόφαση της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΗ της 28/2/2014 καθώς και για τον τρόπο διευθέτησης παρελθουσών διαφορών μεταξύ των δύο εταιρειών.

Συγκεκριμένα το ΔΣ της ΔΕΗ με την από 30/12/2014 απόφασή του, αποφάσισε αφενός την αποδοχή της πρότασης άμεσης παραπομπής σε διαιτησία, σύμφωνα με τις διατάξεις της Πολιτικής Δικονομίας, της διαφοράς μεταξύ των δύο εταιρειών, σχετικά με την τιμή προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας για τις οφειλές της εταιρείας Γ.Μ.Μ.Α.Ε. ΛΑΡΚΟ έως 31/12/2013, και αφετέρου την υπογραφή σύμβασης προμήθειας με την υπόψη εταιρεία με τιμολόγιο σύμφωνα με την από 28/2/2014 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΗ για το έτος 2014 καθώς και για το έτος 2015 και μέχρι τη σύγκληση της επόμενης Γενικής Συνέλευσης της ΔΕΗ. Στην ως άνω σύμβαση προμήθειας προβλέπεται εντός δύο μηνών από

την υπογραφή της να συμφωνηθεί, μεταξύ των δύο μερών, ο τρόπος ρύθμισης των οφειλών της Γ.Μ.Μ.Α.Ε. ΛΑΡΚΟ για το διάστημα 1/1/2014-31/12/2014.

Η Γενική Συνέλευση των Μετόχων της Γ.Μ.Μ.Α.Ε. ΛΑΡΚΟ με την από 30/12/2014 απόφασή της, αποφάσισε την υπογραφή σύμβασης προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας με τη ΔΕΗ και την παραπομπή σε διαιτησία, σύμφωνα με τις διατάξεις του ΚπΠολΔ, της διαφοράς μεταξύ των δύο εταιρειών, σχετικά με την τιμή προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας για τις οφειλές της εταιρείας Γ.Μ.Μ.Α.Ε. ΛΑΡΚΟ έως 31/12/2013. Μέχρι σήμερα δεν έχει υπογραφεί η σχετική σύμβαση προμήθειας μεταξύ των δύο εταιρειών.

Έκδοση – Αποπληρωμή Δανείων

Εντός της περιόδου 1/1/2015-27/3/2015, ο Όμιλος προέβη σε αποπληρωμή χρεολυσίων € 17,2 εκατ. (Μητρική Εταιρεία € 17,2 εκατ.).

Τον Ιανουάριο του 2015 η Μητρική Εταιρεία άντλησε το σύνολο του ορίου ανοικτού αλληλόχρεου λογαριασμού ύψους € 50 εκατ.

Πιστοληπτική Αξιολόγηση

Τον Φεβρουάριο του 2015, ο Οίκος S&P επιβεβαίωσε την πιστοληπτική αξιολόγηση της ΔΕΗ Α.Ε. σε Β, μεταβάλλοντας τη σταθερή προοπτική σε αρνητική. Επιπλέον, εντός του ίδιου μήνα, σε συνέχεια αντίστοιχης υποβάθμισης του Ελληνικού Δημοσίου, ο Οίκος S&P μείωσε την πιστοληπτική αξιολόγηση της ΔΕΗ ΑΕ σε Β- από Β, τοποθετώντας τη σε αρνητική επιτήρηση.

Έλεγχος επιστροφής ΦΠΑ

Στις 3/12/2014 η Μητρική Εταιρεία υπέβαλε αίτηση επιστροφής πιστωτικού υπολοίπου ΦΠΑ ύψους € 40 εκατ. για τη διαχειριστική περίοδο από 1/1/2014 έως 30/9/2014. Με σχετική απόφαση της Γενικής Γραμματέως Δημοσίων Εσόδων που δημοσιεύθηκε στο ΦΕΚ 372/Β της 18/3/2015, ανατέθηκε στο Ελεγκτικό Κέντρο ΚΕΜΕΕΠ η διενέργεια επιτόπιου φορολογικού ελέγχου προκειμένου να επιστραφεί ο αιτούμενος ΦΠΑ.

Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε.

Το ΔΣ της ΔΕΗ Α.Ε. αποφάσισε τη σύγκληση Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της εταιρείας ΔΕΗ Α.Ε. στις 3/4/2015, σύμφωνα με την πρόσκληση που αναρτήθηκε στις 12/3/2015.

Τα θέματα της Ημερήσιας Διάταξης που θα συζητηθούν στην Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων είναι τα ακόλουθα:

Θέμα Πρώτο: «Εκλογή Διευθύνοντος Συμβούλου».

Θέμα Δεύτερο: «Εκλογή Μελών Διοικητικού Συμβουλίου».

Θέμα Τρίτο: «Ανακοινώσεις και άλλα θέματα ».

Παράρτημα Ι

Λογιστικά διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις

Σύμφωνα με τις διατάξεις του ν. 4001/2011 και την εγκεκριμένη από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας μεθοδολογία Λογιστικού Διαχωρισμού.

Λογιστικά Διαχωρισμένοι Ισολογισμός
Ενοποίηση Συστημάτων
(Δεκέμβριος 2014)

(σε εκατ. €)	ΔΙΟΙΚΗΣΗ		ΟΥΡΧΕΙΑ		ΠΑΡΑΓΩΓΗ	
	2014	2013	2014	2013	2014	2013
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ						
ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ						
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	83,3		1.623,6	1.539,1	6.382,2	5.045,4
Ασώματες ακινητοποιήσεις	5,2		0,2	0,5	60,2	18,6
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	20,8	1.109,3	155,7		631,8	
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις	1,1		0,0		0,0	
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	2,4		0,0	0,7	0,0	2,9
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	6,8		0,0	1,6	82,2	5,2
Παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα (ενεργητικού)	0,0		0,0		0,0	
Στοιχεία παγίου ενεργητικού διοίκησης	(119,6)		19,1	11,6	44,9	38,1
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	0,0	1.109,3	1.798,6	1.553,5	7.201,3	5.110,2
ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ						
Αποθέματα	9,9		82,1	93,6	466,7	487,0
Εμπορικές απαιτήσεις	29,7		0,2		452,3	(0,2)
Λοιπές απαιτήσεις	104,0		136,5	17,1	(252,9)	650,5
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	16,2		2,8	3,0	(11,0)	2,3
Χρηματικά διαθέσιμα	(0,0)		23,3	22,8	37,7	94,1
Δεσμευμένες καταθέσεις	0,0		28,1		64,2	
Στοιχεία Κυκλοφορούντος Ενεργητικού Διοίκησης	(159,7)		3,8	11,9	35,2	106,0
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝΤΟΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	(0,0)	0,0	276,8	148,5	792,2	1.339,7
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	(0,0)	1.109,3	2.075,4	1.702,0	7.993,6	6.450,0
ΠΑΘΗΤΙΚΟ & ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ						
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ						
Μετοχικό κεφάλαιο	(0,0)	1.067,2	144,9		587,9	
Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	(0,0)	106,7	15,0		60,8	
Τακτικό αποθεματικό	(0,0)	107,5	15,1		61,2	
Κεφαλαίοπ. υπεραξ. φορολογ. αναπροσ. πάγιων στοιχ.	0,0	(947,3)	(127,7)		(543,0)	
Υπεραξία αναπροσαρμογής πάγιων	65,2	3.478,9	711,3		2.572,5	
Λοιπά αποθεματικά	(85,9)	109,0	9,4		55,0	
Αποτελέσματα εις νέον	85,3	1.401,1	46,9		1.767,7	
Στοιχεία ιδίων κεφαλαίων διοίκησης	(64,6)		16,8		28,8	
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	(0,0)	5.323,0	831,5	0,0	4.590,7	0,0
ΚΕΦΑΛΑΙΑΚΗ ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΗ ΣΕ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ		(9.026,9)		1.361,3		5.524,1
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ						
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	(0,0)	2.868,7	608,9		1.559,1	
Παραχές στο προσωπικό	1,9	171,8	99,5		121,9	
Προβλέψεις	12,1	132,9	72,7		43,2	
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	12,9		183,3	71,1	818,2	293,4
Συμμετοχές καταναλωτών και επιχορηγήσεις	0,0		1,4	1,6	202,8	215,9
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	9,5		0,3		163,5	0,1
Στοιχεία μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων διοίκησης	(36,5)		6,0	4,9	(31,6)	24,8
ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	(0,0)	3.173,4	972,2	77,6	2.877,3	534,2
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ						
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	155,6		156,9	189,6	160,8	159,8
Βραχυπρόθεσμο δάνεια	(0,0)	50,0	7,0		28,5	
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	(0,0)	1.583,9	41,0		91,8	
Μερίσματα πληρωτέα	0,1	0,2	(0,0)		(0,0)	
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	(37,3)		28,6	5,7	35,9	23,5
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	14,0		19,6	63,7	166,9	203,1
Παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα (παθητικού)	3,6	5,8	(0,0)		(0,0)	
Στοιχεία βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων διοίκησης	(135,9)		18,5	4,1	41,7	5,3
ΣΥΝΟΛΟ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	(0,0)	1.639,8	271,7	263,1	525,5	391,6
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ & ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	(0,0)	1.109,3	2.075,4	1.702,0	7.993,6	6.450,0

ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΑΠΑΛΟΙΦΕΣ		ΣΥΝΟΛΟ ΔΕΗ ΟΛΟΚΛ/ΝΗΣ	
2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013
3.778,1	4.460,2	35,3	32,1	0,0		1.902,5	11.076,9
0,0		0,2	0,2	(0,0)		65,8	19,3
321,8		0,0		0,0		1.130,1	1.109,3
0,0		0,0		0,0		1,1	
0,0	1,6	0,0	(0,4)	0,0		2,4	4,8
0,0		42,0	8,6	0,0		131,0	15,4
0,0		0,0		0,0			
55,2	32,7	0,4	0,3	(0,0)			82,7
4.155,0	4.494,5	77,9	40,9	0,0	0,0	13.232,8	12.308,4
0,0		0,0		0,4		559,1	580,7
58,3	(8,7)	1.806,1	1.252,2	(707,8)		1.638,8	1.243,4
(8,8)	4,2	162,8	198,9	126,1	(769,4)	267,7	101,5
15,3	9,3	34,0	(72,8)	(10,3)	(13,3)	47,0	(71,5)
115,6	50,9	60,0	176,5	11,7		248,3	344,2
69,1		(16,7)		0,0		144,7	
9,0	4,4	111,7	144,9	0,0			267,2
258,5	60,1	2.157,9	1.699,7	(579,9)	(782,6)	2.905,6	2.465,4
4.413,5	4.554,6	2.235,8	1.740,6	(579,9)	(782,6)	16.138,5	14.773,8
299,4		35,0		(0,0)		1.067,2	1.067,2
30,9		(0,0)		(0,0)		106,7	106,7
31,2		(0,0)		1,7		109,2	107,5
(276,6)		(0,0)		(0,0)		(947,3)	(947,3)
730,5		3,2		(0,0)		4.082,7	3.478,9
31,6		(1,1)		0,0		9,0	109,0
693,7		(1.123,4)		70,9		1.541,1	1.401,1
18,5		0,6		(0,0)			
1.559,2	0,0	(1.085,7)	0,0	72,6	0,0	5.968,4	5.323,0
	2.813,8		(672,2)		0,0		0,0
1.190,5		1.477,1		(72,2)		4.763,5	2.868,7
(0,0)		22,0		(0,0)		245,4	171,8
(0,0)		45,4		(0,0)		173,5	132,9
56,8	158,7	(347,9)	(41,6)	(0,0)		723,3	481,5
1.330,2	1.377,6	0,0		(0,0)		1.534,5	1.595,1
5,9		537,9	534,1	(178,6)		538,5	534,1
56,4	40,0	5,6	7,5	(0,0)			77,2
2.639,8	1.576,3	1.740,2	499,9	(250,8)	0,0	7.978,6	5.861,3
100,7	142,2	1.410,0	1.818,8	(382,2)	(769,6)	1.601,8	1.540,9
14,5		(0,0)		0,0		50,0	50,0
71,2		58,5		(0,0)		262,5	1.583,9
(0,0)		(0,0)		0,0		0,1	0,2
1,8	12,7	42,9	(3,3)	(0,0)		71,9	38,5
15,9	7,4	4,8	4,2	(19,5)	(13,0)	201,5	265,4
(0,0)		(0,0)		(0,0)		3,6	5,8
10,5	2,3	65,2	93,2	(0,0)			104,9
214,6	164,6	1.581,3	1.912,9	(401,7)	(782,6)	2.191,4	3.589,5
4.413,5	4.554,6	2.235,8	1.740,6	(579,9)	(782,6)	16.138,5	14.773,8

**Λογιστικά Διαχωρισμένος Ισολογισμός
Διασυνδεδεμένου Συστήματος (Δεκέμβριος 2014)**

(σε εκατ. €)	ΟΡΥΧΕΙΑ		ΠΑΡΑΓΩΓΗ		ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ										
ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ										
Ενσώματες ακινοτοποιήσεις	1.623,6	1.539,1	5.187,6	4.153,9	3.163,2	3.753,8	30,7	30,1	10.005,1	9.476,9
Ασώματες ακινοτοποιήσεις	0,2	0,5	62,3	17,0	0,0	0,0	0,2	0,2	62,7	17,8
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	155,7		511,8		271,0		0,0		938,4	
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις									0,0	
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση		0,7		2,4		1,3		(0,4)	0,0	4,0
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	0,0	1,6	82,2	4,4	0,0		42,0	8,6	124,2	14,6
Παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα (ενεργητικού)									0,0	
Στοιχεία παγίου ενεργητικού διοίκησης	19,1	11,6	34,2	31,4	43,4	28,2	0,4	0,3	97,1	71,4
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	1.798,6	1.553,5	5.878,1	4.209,1	3.477,6	3.783,3	73,2	38,8	11.227,5	9.584,8
ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ										
Αποθέματα	82,1	93,6	304,1	277,4	0,0		(0,0)		386,2	371,1
Εμπορικές απαιτήσεις	0,2		449,7	(0,2)	50,3	(7,9)	1.776,7	1.133,5	2.276,9	1.125,5
Λοιπές απαιτήσεις	136,5	17,1	(100,6)	677,0	(14,9)	3,3	31,1	164,0	52,1	861,4
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	2,8	3,0	(11,1)	1,8	0,4	(2,3)	32,0	(68,7)	24,0	(66,2)
Χρηματικά διαθέσιμα	23,3	22,8	2,6	77,1	58,0	42,6	26,2	158,6	110,1	301,1
Δεσμευμένες καταθέσεις	28,1		52,0		58,2		(14,6)		123,7	
Στοιχεία Κυκλοφορούντος Ενεργητικού Διοίκησης	3,8	11,9	17,4	86,5	5,5	2,9	98,0	127,7	124,8	229,0
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝΤΟΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	276,8	148,5	714,1	1.119,7	157,5	38,5	1.949,3	1.515,1	3.097,8	2.821,8
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	2.075,4	1.702,0	6.592,2	5.328,8	3.635,1	3.821,8	2.022,6	1.553,9	14.325,3	12.406,6
ΠΑΘΗΤΙΚΟ & ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ										
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ										
Μετοχικό κεφάλαιο	144,9		476,2		252,2		30,6		903,8	
Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	15,0		49,2		26,1		(0,0)		90,3	
Τακτικό αποθεματικό	15,1		49,6		26,3		(0,0)		90,9	
Κεφαλαιοπ. υπεραξ. φορολογ. αναπροσ. πάγιων στοιχ.	(127,7)		(439,9)		(232,9)		(0,0)		(800,5)	
Υπεραξία αναπροσαρμογής πάγιων	711,3		2.111,2		611,7		2,3		3.436,5	
Λοιπά αποθεματικά	9,4		44,4		26,6		(1,0)		79,5	
Αποτελέσματα εις νέον	46,9		1.399,1		597,8		(916,4)		1.127,4	
Στοιχεία ιδίων κεφαλαίων διοίκησης	16,8		24,5		15,7		0,5		57,5	
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	831,5	0,0	3.714,4	0,0	1.323,4	0,0	(884,0)	0,0	4.985,4	0,0
ΚΕΦΑΛΑΙΑΚΗ ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΗ ΣΕ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ		1.361,3		4.540,1		2.356,4		(717,6)	(0,0)	7.540,2
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ										
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	608,9		1.294,6		923,8		1.293,0		4.120,3	
Παροχές στο προσωπικό	99,5		93,0		(0,0)		19,5		212,0	
Προβλέψεις	72,7		32,9		(0,0)		41,0		146,6	
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	183,3	71,1	663,4	240,5	56,7	132,9	(301,5)	(43,2)	602,0	401,2
Συμμετοχές καταναλωτών και επιχειρηρήσεων	1,4	1,6	202,5	214,1	1.126,1	1.153,4	0,0		1.330,0	1.369,0
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	0,3		166,0	0,1	5,2		470,9	464,3	642,4	464,4
Στοιχεία μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων διοίκησης	6,0	4,9	(45,6)	21,6	34,3	33,6	5,4	4,8	0,2	64,9
ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	972,2	77,6	2.406,9	476,2	2.146,1	1.319,9	1.528,2	425,9	7.053,5	2.299,6
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ										
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	156,9	189,6	157,5	114,2	84,2	127,4	1.271,5	1.753,2	1.670,1	2.184,4
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	7,0		23,1		12,2		(0,0)		42,3	
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	41,0		74,6		53,9		51,2		220,8	
Μερίσματα πληρωτέα									(0,0)	
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	28,6	5,7	28,1	19,2	1,3	10,6	53,8	(3,5)	111,9	32,1
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	19,6	63,7	147,7	174,9	6,9	5,5	(9,9)	2,0	164,2	246,0
Παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα (παθητικού)									(0,0)	
Στοιχεία βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων διοίκησης	18,5	4,1	39,8	4,3	7,1	2,1	11,7	93,9	77,1	104,3
ΣΥΝΟΛΟ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	271,7	263,1	470,8	312,5	165,6	145,6	1.378,3	1.845,6	2.286,4	2.566,9
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ & ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	2.075,4	1.702,0	6.592,2	5.328,8	3.635,1	3.821,8	2.022,6	1.553,9	14.325,3	12.406,6

**Λογιστικά Διαχωρισμένος Ισολογισμός
Συστήματος Κρήτης (Δεκέμβριος 2014)**

(σε εκατ. €)	ΠΑΡΑΓΩΓΗ		ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ								
ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ								
Ενσώματες ακινοτοποιήσεις	551,4	348,2	265,7	334,0	1,9	1,0	819,0	683,2
Ασώματες ακινοτοποιήσεις	1,2	0,8			0,0		1,2	0,8
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	46,2		20,9				67,1	
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις								
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση		0,2		0,1				0,3
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις		0,3						0,3
Παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα (ενεργητικού)								
Στοιχεία παγίου ενεργητικού διοίκησης	3,0	2,6	4,3	1,8	0,0		7,3	4,4
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	601,8	352,1	290,8	335,9	2,0	1,0	894,6	689,0
ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ								
Αποθέματα	82,7	78,2	0,0		(0,0)		82,7	78,2
Εμπορικές απαιτήσεις	1,4		3,5	(0,4)	60,0	65,0	64,9	64,7
Λοιπές απαιτήσεις	(74,7)	(17,2)	5,5	0,2	76,4	17,5	7,2	0,6
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	1,1		1,9	1,7	1,0	(2,1)	4,1	(0,4)
Χρηματικά διαθέσιμα	15,7	6,4	35,2	4,0	23,6	9,3	74,5	19,7
Δεσμευμένες καταθέσεις	4,7		4,5		(1,0)		8,1	
Στοιχεία Κυκλοφορούντος Ενεργητικού Διοίκησης	5,6	6,8	1,3	0,3	12,1	9,1	19,0	16,3
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝΤΟΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	36,5	74,3	51,9	6,0	172,1	98,8	260,5	179,0
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	638,4	426,4	342,7	341,8	174,1	99,8	1.155,1	868,0
ΠΑΘΗΤΙΚΟ & ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ								
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ								
Μετοχικό κεφάλαιο	43,0		19,4		2,2		64,6	
Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	4,4		2,0				6,5	
Τακτικό αποθεματικό	4,5		2,0				6,5	
Κεφαλαιοπ. υπεραξ. φορολογ. αναπροσ. πάγιων στοιχ.	(39,7)		(17,9)				(57,7)	
Υπεραξία αναπροσαρμογής πάγιων	224,1		31,4		0,1		255,6	
Λοιπά αποθεματικά	4,0		2,1		(0,1)		6,0	
Αποτελέσματα εις νέον	143,7		42,8		(76,1)		110,4	
Στοιχεία ιδίων κεφαλαίων διοίκησης	2,4		0,3		0,0		2,7	
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	386,4	0,0	82,1	0,0	(73,9)	0,0	394,6	0,0
ΚΕΦΑΛΑΙΑΚΗ ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΗ ΣΕ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ		371,7		222,5		28,7		622,9
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ								
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	168,6		145,3		141,3		455,2	
Παροχές στο προσωπικό	11,0				1,4		12,4	(0,0)
Προβλέψεις	3,5				2,4		6,0	(0,0)
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	71,2	20,0	0,4	12,6	(25,8)	1,1	45,8	33,6
Συμμετοχές καταναλωτών και επιχειρηρήσεων	0,2	1,0	88,0	95,5	(0,0)		88,1	96,5
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	(0,2)		0,4		31,9	33,7	32,1	33,7
Στοιχεία μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων διοίκησης	(4,6)	1,2	6,3	2,7	0,0	1,4	1,8	5,2
ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	249,8	22,2	240,4	110,7	151,2	36,2	641,3	169,1
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ								
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	(13,7)	16,5	6,3	6,5	65,0	34,0	57,6	57,0
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	2,1		0,9				3,0	
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	6,9		8,5		2,8		18,2	
Μερίσματα πληρωτέα								
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	2,8	1,6	0,2	1,0	(5,4)	0,1	(2,4)	2,7
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	5,2	14,0	2,9	1,0	7,3	1,2	15,5	16,3
Παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα (παθητικού)								
Στοιχεία βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων διοίκησης	(1,2)	0,3	1,4	0,1	27,1	(0,4)	27,3	
ΣΥΝΟΛΟ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	2,2	32,4	20,2	8,6	96,8	34,9	119,2	76,0
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ & ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	638,4	426,4	342,7	341,8	174,1	99,8	1.155,1	868,0

Λογιστικά Διαχωρισμένος Ισολογισμός Λοιπών Μη Συνδεδεμένων Νήσων (με Ρόδο Δεκέμβριος 2014)

(σε εκατ. €)	ΠΑΡΑΓΩΓΗ		ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ	
	2014	2013	2014	2013
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	643,2	543,3	349,2	372,5
Ασώματες ακινητοποιήσεις	(3,3)	0,8		
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	73,8		29,9	
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις				
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση		0,3		0,1
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις		0,5		
Παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα (ενεργητικού)				
Στοιχεία παγίου ενεργητικού διοίκησης	7,7	4,1	7,5	2,7
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	721,4	549,0	386,6	375,3
ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
Αποθέματα	79,7	131,4	0,0	
Εμπορικές απαιτήσεις	1,2		4,5	(0,4)
Λοιπές απαιτήσεις	(77,6)	(9,3)	0,6	0,7
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	(1,0)	0,4	13,0	9,9
Χρηματικά διαθέσιμα	19,6	10,6	22,4	4,2
Δεσμευμένες καταθέσεις	7,5		6,4	
Στοιχεία Κυκλοφορούντος Ενεργητικού Διοίκησης	12,2	12,6	2,1	1,2
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝΤΟΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	41,6	145,8	49,1	15,6
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	763,0	694,7	435,7	390,9
ΠΑΘΗΤΙΚΟ & ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ				
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ				
Μετοχικό κεφάλαιο	68,7		27,9	
Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	7,1		2,9	
Τακτικό αποθεματικό	7,1		2,9	
Κεφαλαίοι υπεραξ. φορολογ. αναπροσ. παγίων στοιχ.	(63,4)		(25,7)	
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	237,2		87,4	
Λοιπά αποθεματικά	6,5		2,9	
Αποτελέσματα εις νέον	224,9		53,1	
Στοιχεία ιδίων κεφαλαίων διοίκησης	1,9		2,5	
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	489,9	0,0	153,8	0,0
ΚΕΦΑΛΑΙΑΚΗ ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΗ ΣΕ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ		612,3		234,9
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	95,9		121,4	
Παροχές στο προσωπικό	17,9			
Προβλέψεις	6,8			
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	83,6	32,9	(0,3)	13,2
Συμμετοχές καταναλωτών και επιχειρηγήςσεις	0,1	0,8	116,2	128,7
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	(2,3)		0,3	
Στοιχεία μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων διοίκησης	18,6	2,0	15,7	3,7
ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	220,6	35,8	253,3	145,6
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ				
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	16,9	29,1	10,2	8,3
Βραχυπρόθεσμο δάνεια	3,3		1,3	
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	10,3		8,8	
Μερίσματα πληρωτέα				
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	4,9	2,6	0,3	1,1
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	14,0	14,2	6,0	0,9
Παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα (παθητικού)				
Στοιχεία βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων διοίκησης	3,1	0,7	2,0	0,1
ΣΥΝΟΛΟ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	52,5	46,7	28,7	10,4
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ & ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	763,0	694,7	435,7	390,9

ΕΜΠΟΡΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
2014	2013	2014	2013
2,7	1,0	995,0	916,8
0,0		(3,3)	0,8
		103,7	
			0,5
			0,5
0,0		15,3	6,8
2,7	1,1	1.110,7	925,4
0,0		79,8	131,4
(30,6)	53,7	(24,9)	53,3
55,3	17,4	(21,7)	8,9
1,0	(2,0)	13,0	8,3
10,3	8,6	52,2	23,4
(1,1)		12,9	
1,6	8,1	15,9	21,9
36,5	85,8	127,3	247,2
39,2	86,9	1.237,9	1.172,5
2,2		98,8	
		10,0	
		10,1	
		(89,2)	
0,9		325,4	
(0,1)		9,4	
(130,8)		147,1	
0,0		4,4	
(127,8)	0,0	515,9	0,0
	16,7		863,9
42,9		260,1	
1,1		19,0	
2,0		8,8	
(20,6)	0,5	62,7	46,6
0,0		116,3	129,5
35,2	36,0	33,2	36,0
0,2	1,3	34,5	7,1
60,7	37,8	534,6	219,2
73,5	31,6	100,6	69,1
		4,7	
4,4		23,5	
		(0,0)	
(5,5)		(0,3)	3,7
7,4	1,0	27,4	16,1
26,4	(0,3)	31,5	0,6
106,2	32,3	187,4	89,5
39,2	86,9	1.237,9	1.172,5

**Λογιστικά Διαχωρισμένη Κατάσταση Αποτελεσμάτων
Ενοποίηση Συστημάτων (Δεκέμβριος 2014)**

(σε εκατ. €)	ΟΡΥΧΕΙΑ		ΠΑΡΑΓΩΓΗ	
	2014	2013	2014	2013
ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΣΕ ΤΡΙΤΟΥΣ				
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές				
Έσοδα από χρεώσεις ΥΚΩ				
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας				
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής			2.879,8	1.919,6
Διασφάλιση επαρκούς ισχύος			378,6	370,5
Παροχή λοιπών υπηρεσιών χονδρεμπορικής αγοράς			20,3	7,0
Ενοίκιο ΕΔΔΗΕ				
Συμμετοχές Καταναλωτών				
Έσοδα ΥΚΩ από Τρίτους Προμηθευτές				
Λοιπές πωλήσεις	1,6	1,0	8,1	11,7
Επιμερισθέντα Έσοδα Διοίκησης	7,8	5,0	5,0	3,0
ΕΣΩΤΕΡΙΚΕΣ ΠΩΛΗΣΕΙΣ				
Λοιπές Υπηρεσίες	22,7	15,6		
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας				498,8
Ηλεκτρική ενέργεια				128,1
Λιγνίτης	731,1	740,5		
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	763,2	762,1	3.291,7	2.938,8
ΕΞΟΔΑ				
Αμοιβές προσωπικού	217,4	229,3	261,8	272,2
Λιγνίτης Ιδιοπαγωγής			735,8	740,5
Λιγνίτης τρίτων - Λιθάνθρακας			74,4	50,2
Φυσικό αέριο			345,8	401,9
Υγρά καύσιμα			767,9	792,6
Υλικά και αναλώσιμα	68,0	80,1	53,9	55,3
Αποσβέσεις	125,1	141,7	249,4	251,3
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους			4,4	8,6
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας				
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής αγοράς				
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Συστήματος ΑΔΜΗΕ Α.Ε.				
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Δικτύου ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.				
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	150,4	187,6	41,0	41,1
Αμοιβές τρίτων	1,3	1,2	11,4	10,3
Φόροι-Τέλη	30,3	30,6	49,2	50,5
Δικαιώματα εκπομπών αερίων			216,9	187,5
Προβλέψεις	1,4	0,8	53,2	7,8
Χρηματοοικονομικά έσοδα	36,9	33,0	83,2	130,8
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(6,0)	(5,7)	(12,4)	(20,9)
Λοιπά (έσοδα) έσοδα, καθαρά	6,0	1,7	(20,3)	8,2
Υποαξία αναπροσαρμογής Ενσώματων Παγίων Στοιχείων	0,0		7,4	
Ζημίες/(κέρδη) από αποτίμηση Χρεογράφων	0,4	0,5	0,8	1,9
Ζημίες/(κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	0,5	(0,1)	(0,2)	(0,5)
Επιμερισθέντα Έξοδα Διοίκησης	65,0	44,9	25,3	41,4
ΕΣΩΤΕΡΙΚΑ ΕΞΟΔΑ				
Λοιπές Υπηρεσίες			22,7	15,6
Μεταβολή αποθέματος λιγνίτη	3,9	(3,5)		
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας				
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	64,3	66,5	31,9	19,6
ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	(1,8)	(46,5)	288,2	(127,0)

ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΑΠΑΛΟΙΦΕΣ		ΣΥΝΟΛΟ ΜΗΤΡΙΚΗΣ	
2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013
		5.044,8	5.698,9			5.044,8	5.698,9
		597,8				597,8	
		1,8	52,1			1,8	52,1
				(2.879,8)	(1.919,6)		
				(378,6)	(370,5)		
				(20,3)	(7,0)		
303,9	308,3			(303,9)	(308,3)		
68,4	84,8					68,4	84,8
		16,8	12,7			16,8	12,7
9,0	12,5	972,6	648,5	(924,2)	(613,5)	67,1	60,1
		1,3	1,9	(14,1)			9,9
				(22,7)	(15,6)		
		619,3	140,8	(619,3)	(639,6)		
		96,2	86,1	(96,2)	(214,3)		
				(731,1)	(740,5)		
381,4	405,6	7.350,5	6.641,1	(5.990,0)	(4.828,9)	5.796,8	5.918,7
		41,4	41,9	68,9		589,5	543,4
				(735,8)	(740,5)		
				8,2	(3,5)	82,7	46,7
						345,8	401,9
						767,9	792,6
		1,0	1,0	0,4		123,3	136,4
158,9	157,5	1,1	1,2	5,5		539,9	551,7
		1.138,9	412,9	(1.143,3)	(421,5)		
		151,6	134,7	(151,6)	(134,7)		
		4.417,5	3.966,3	(2.873,9)	(2.303,5)	1.543,6	1.662,8
		205,6	209,4			205,6	209,4
		697,6	741,6	(303,9)	(308,3)	393,7	433,3
		26,3	26,7	13,9		231,5	255,4
		12,7	9,7	7,4	(4,6)	32,8	16,6
		4,7	4,0	(84,2)	(46,5)	0,0	38,6
						216,9	187,5
		415,0	365,5	(1,7)		468,0	374,0
64,2	70,8	67,1				251,4	234,6
(9,4)	(11,3)	(62,2)	(36,5)			(90,0)	(74,4)
3,6	5,8	(19,0)	80,1	41,9		12,2	95,8
21,4		0,5				29,3	
0,6	1,0	0,7				2,5	3,3
0,9	(0,3)	0,9				2,1	(0,9)
	1,5	9,9	8,9	(100,2)			96,7
				(22,7)	(15,6)		
				(3,9)	3,5		
		619,3	639,6	(619,3)	(639,6)		
			128,1	(96,2)	(214,3)		
141,1	180,6	(380,0)	(94,0)	0,5	0,0	47,9	(86,9)

**Λογιστικά Διαχωρισμένη Κατάσταση Αποτελεσμάτων
Διασυνδεδεμένου Συστήματος (Δεκέμβριος 2014)**

(σε εκατ. €)	ΟΡΥΧΕΙΑ		ΠΑΡΑΓΩΓΗ	
	2014	2013	2014	2013
ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΣΕ ΤΡΙΤΟΥΣ				
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές				
Έσοδα από χρεώσεις ΥΚΩ				
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας				
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής			1.894,2	1.693,6
Διασφάλιση επαρκούς ισχύος			378,6	370,5
Παροχή λοιπών υπηρεσιών χονδρεμπορικής αγοράς			20,3	7,0
Ενοίκιο ΕΔΔΗΕ				
Συμμετοχές Καταναλωτών				
Έσοδα ΥΚΩ από Τρίτους Προμηθευτές				
Λοιπές πωλήσεις	1,6	1,0	7,6	11,4
Επιμερισθέντα Έσοδα Διοίκησης	7,8	5,0	3,6	2,1
ΕΞΩΤΕΡΙΚΕΣ ΠΩΛΗΣΕΙΣ				
Λοιπές Υπηρεσίες	22,7	15,6		
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας				
Ηλεκτρική ενέργεια				
Λιγνίτης	731,1	740,5		
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	763,2	762,1	2.304,2	2.084,6
ΕΞΟΔΑ				
Αμοιβές προσωπικού	217,4	229,3	195,4	207,7
Λιγνίτης Ιδιοπαραγωγής			735,8	740,5
Λιγνιτης τρίτων - Λιθάνθρακας			74,4	50,2
Φυσικό αέριο			345,8	401,9
Υγρά καύσιμα			55,5	58,5
Υλικά και αναλώσιμα	68,0	80,1	36,0	29,8
Αποσβέσεις	125,1	141,7	200,7	205,0
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους				0,5
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας				
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής αγοράς				
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Συστήματος ΑΔΜΗΕ Α.Ε.				
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Δικτύου ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.				
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	150,4	187,6	32,3	34,4
Αμοιβές τρίτων	1,3	1,2	7,7	7,0
Φόροι-Τέλη	30,3	30,6	48,5	49,7
Δικαιώματα εκπομπών αερίων			198,2	172,8
Προβλέψεις	1,4	0,8	50,0	5,9
Χρηματοοικονομικά έσοδα	36,9	33,0	67,6	106,4
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(6,0)	(5,7)	(10,1)	(17,0)
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	6,0	1,7	(18,5)	1,0
Υποαξία αναπροσαρμογής Ενσώματων Παγίων Στοιχείων			6,8	
Ζημίες/(κέρδη) από αποτίμηση Χρεογράφων	0,4	0,5	0,7	1,5
Ζημίες/(κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	0,5	(0,1)	1,0	(0,4)
Επιμερισθέντα Έξοδα Διοίκησης	65,0	44,9	19,5	31,1
ΕΞΩΤΕΡΙΚΑ ΕΞΟΔΑ				
Λοιπές Υπηρεσίες			22,7	15,6
Μεταβολή αποθέματος λιγνίτη	3,9	(3,5)		
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας				
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	64,3	66,5	30,2	17,4
ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	(1,8)	(46,5)	203,9	(35,0)

ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ ΜΗΤΡΙΚΗΣ	
2014	2013	2014	2013	2014	2013
		4.468,2	5.052,6	4.468,2	5.052,6
		518,6		518,6	
		1,8	52,1	1,8	52,1
				1.894,2	1.693,6
				378,6	370,5
				20,3	7,0
264,9	272,0			264,9	272,0
57,8	74,2			57,8	74,2
		16,8	12,7	16,8	12,7
6,9	10,6	955,8	573,7	971,9	596,7
		1,1	1,7	12,4	8,9
				22,7	15,6
		94,5	84,0	94,5	84,0
				731,1	740,5
329,5	356,8	6.056,9	5.776,9	9.453,8	8.980,4
		36,6	37,2	449,4	474,1
				735,8	740,5
				74,4	50,2
				345,8	401,9
				55,5	58,5
		0,9	0,9	104,9	110,9
133,9	134,2	1,0	1,0	460,6	482,0
					0,5
		151,6	134,7	151,6	134,7
		4.417,5	3.966,3	4.417,5	3.966,3
		205,6	209,4	205,6	209,4
		622,5	672,1	622,5	672,1
		23,6	23,4	206,4	245,4
		11,4	8,6	20,3	16,9
		4,5	3,6	83,3	83,9
				198,2	172,8
		383,2	338,2	434,6	344,9
48,6	59,3	58,9		212,1	198,7
(7,1)	(9,5)	(55,2)	(32,2)	(78,3)	(64,4)
2,3	4,8	(16,7)	81,5	(26,9)	89,1
17,8		0,5		25,2	
0,5	0,8	0,6		2,1	2,8
0,7	(0,2)	0,8		3,0	(0,7)
	1,3	8,3	7,6	92,8	84,9
				22,7	15,6
				3,9	(3,5)
		540,1	535,9	540,1	535,9
				94,5	83,9
132,7	166,1	(338,6)	(211,4)	(3,8)	(126,8)

**Λογιστικά Διαχωρισμένη Κατάσταση Αποτελεσμάτων
Συστήματος Κρήτης (Δεκέμβριος 2014)**

(σε εκατ. €)	ΠΑΡΑΓΩΓΗ		ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ	
	2014	2013	2014	2013
ΚΟΣΤΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ				
ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΣΕ ΤΡΙΤΟΥΣ				
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές				
Έσοδα από χρεώσεις ΥΚΩ				
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας				
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής	491,3	113,4		
Διασφάλιση επαρκούς ισχύος				
Παροχή λοιπών υπηρεσιών χονδρεμπορικής αγοράς				
Ενοίκιο ΕΔΔΗΕ			19,3	18,8
Συμμετοχές Καταναλωτών			4,5	5,4
Έσοδα ΥΚΩ από Τρίτους Προμηθευτές				
Λοιπές πωλήσεις	0,2	0,2	0,6	1,2
Επιμερισθέντα Έσοδα Διοίκησης	0,4	0,2		
ΕΣΩΤΕΡΙΚΕΣ ΠΩΛΗΣΕΙΣ				
Έσοδα από πώληση Τέφρας & Διαχ. Αυλών Λιγνίτη				
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας		244,2		
Ηλεκτρική ενέργεια		62,7		
Λιγνίτης				
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	491,9	420,7	24,4	25,4
ΕΞΟΔΑ				
Αμοιβές προσωπικού	24,7	23,8		
Λιγνίτης Ιδιοπαράγωγής				
Λιγνίτης τρίτων - Λιθάνθρακας				
Φυσικό αέριο				
Υγρά καύσιμα	385,8	387,5		
Υλικά και αναλώσιμα	4,2	8,8		
Αποσβέσεις	19,1	19,0	8,6	11,9
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους				
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας				
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής αγοράς				
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Συστήματος ΑΔΜΗΕ Α,Ε,				
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Δικτύου ΔΕΔΔΗΕ Α,Ε,				
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	2,9	1,3		
Αμοιβές τρίτων	0,4	0,1		
Φόροι-Τέλη	0,3	0,3		
Δικαιώματα εκπομπών αερίων	10,2	7,9		
Προβλέψεις	1,1	1,0		
Χρηματοοικονομικά έξοδα	6,3	9,3	7,6	5,6
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(0,9)	(1,5)	(1,1)	(0,9)
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	(1,2)	1,0	0,4	0,1
Υποαξία αναπροσαρμ. Ενσώματων Παγίων Στοιχείων	0,1		2,7	
Ζημίες/(κέρδη) από αποτίμηση Χρεογράφων	0,1	0,1	0,1	0,1
Ζημίες/(κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	(2,2)		0,1	
Επιμερισθέντα Έξοδα Διοίκησης	3,0	3,5		
ΕΣΩΤΕΡΙΚΑ ΕΞΟΔΑ				
Δαπάνες Τέφρας & Αυλών Λιγνίτη				
Μεταβολή αποθέματος				
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας				
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	1,2	1,6		
ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	36,8	(43,0)	6,1	8,6

ΕΜΠΟΡΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
2014	2013	2014	2013
302,4	337,3	302,4	337,3
41,2		41,2	
		491,3	113,4
		19,3	18,8
		4,5	5,4
8,4	38,9	9,2	40,3
0,1	0,1	0,5	0,3
308,3	73,5	308,3	317,7
1,2	1,6	1,2	64,3
661,7	451,4	1.178,0	897,5
2,7	2,7	27,4	26,5
		385,8	387,5
0,1		4,2	8,8
0,1	0,1	27,8	30,9
589,2	208,3	589,2	208,3
41,5	35,3	41,5	35,3
1,3	1,5	4,2	2,8
0,6	0,7	1,0	0,8
0,1	0,2	0,5	0,5
		10,2	7,9
16,0	9,9	17,1	11,0
3,4		17,2	14,9
(3,3)	(2,1)	(5,3)	(4,5)
(1,2)	(0,8)	(1,9)	0,3
		2,7	
		0,2	0,2
		(2,1)	(0,1)
1,0	0,7	3,9	4,2
41,2	54,1	41,2	54,1
	62,7	1,2	64,3
(31,0)	78,0	11,9	43,7

**Λογιστικά Διαχωρισμένη Κατάσταση Αποτελεσμάτων
Λοιπών Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων (Με Ρόδο)
Δεκέμβριος 2014**

(σε εκατ. €)	ΠΑΡΑΓΩΓΗ		ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ	
	2014	2013	2014	2013
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ				
ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΣΕ ΤΡΙΤΟΥΣ				
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές				
Έσοδα από χρεώσεις ΥΚΩ				
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας				
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής	494,2	112,7		
Διασφάλιση επαρκούς ισχύος				
Παροχή λοιπών υπηρεσιών χονδρεμπορικής αγοράς				
Ενοίκιο ΕΔΔΗΕ			19,7	17,4
Συμμετοχές Καταναλωτών			6,2	5,3
Έσοδα ΥΚΩ από Τρίτους Προμηθευτές				
Λοιπές πωλήσεις	0,3	0,1	1,5	0,7
Επιμερισθέντα Έσοδα Διοίκησης	1,1	0,7		
ΕΣΩΤΕΡΙΚΕΣ ΠΩΛΗΣΕΙΣ				
Έσοδα από πώληση Τέφρας & Διαχ, Αυλών Λιγνίτη				
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας		254,6		
Ηλεκτρική ενέργεια		65,4		
Λιγνίτη				
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	495,6	433,4	27,4	23,4
ΕΞΟΔΑ				
Αμοιβές προσωπικού	41,6	40,7		
Λιγνίτης Ιδιοπαραγωγής				
Λιγνίτης τρίτων - Λιθάνθρακας				
Φυσικό αέριο				
Υγρά καύσιμα	326,6	346,6		
Υλικά και αναλώσιμα	13,8	16,6		
Αποσβέσεις	29,5	27,2	16,4	11,4
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους	4,4	8,0		
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας				
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής αγοράς				
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Συστήματος ΑΔΜΗΕ Α.Ε.				
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Δικτύου ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.				
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	5,7	5,4		
Αμοιβές τρίτων	3,3	3,2		
Φόροι-Τέλη	0,4	0,5		
Δικαιώματα εκπομπών αερίων	8,6	6,9		
Προβλέψεις	2,1	0,8		
Χρηματοοικονομικά έξοδα	9,3	15,2	7,9	5,9
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(1,4)	(2,4)	(1,2)	(0,9)
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	(0,6)	6,2	0,9	0,9
Υποαξία αναπροσαρμ. Ενσώματων Παγίων Στοιχείων	0,5		0,9	
Ζημίες/(κέρδη) από αποτίμηση Χρεογράφων	0,1	0,2	0,1	0,1
Ζημίες/(κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	1,0	(0,1)	0,1	
Επιμερισθέντα Έξοδα Διοίκησης	2,8	6,8		
ΕΣΩΤΕΡΙΚΑ ΕΞΟΔΑ				
Δαπάνες Τέφρας & Αυλών Λιγνίτη				
Μεταβολή αποθέματος				
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας				
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	0,5	0,6		
ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	47,5	(49,0)	2,2	5,9

ΕΜΠΟΡΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
2014	2013	2014	2013
274,1	309,0	274,1	309,0
38,0		38,0	
		494,2	112,7
		19,7	17,4
		6,2	5,3
8,3	35,9	10,2	36,7
0,1	0,1	1,1	0,8
310,9	67,4	310,9	322,0
0,5	0,6	0,5	66,0
631,9	412,8	1.155,0	869,8
2,1	2,0	43,7	42,7
		326,6	346,6
0,1		13,8	16,7
0,1	0,1	46,0	38,8
549,7	204,6	554,1	212,7
33,6	34,2	33,6	34,2
1,4	1,8	7,1	7,2
0,7	0,4	4,0	3,6
0,1	0,2	0,5	0,7
		8,6	6,9
15,9	17,3	17,9	18,2
4,9		22,1	21,1
(3,8)	(2,2)	(6,3)	(5,6)
(1,1)	(0,7)	(0,8)	6,4
		1,4	
		0,2	0,3
0,1		1,2	(0,1)
0,7	0,6	3,5	7,4
38,0	49,6	38,0	49,6
	65,4	0,5	66,0
(10,5)	39,4	39,3	(3,4)

**Ισολογισμοί θυγατρικών Εταιρειών της 31ης
Δεκεμβρίου 2014**

(σε εκατ. €)	ΕΤΑΙΡΕΙΑ		ΑΔΜΗΕ		ΔΕΔΔΗΕ	
	31/12/2014	31/12/2013	31/12/2014	31/12/2013	31/12/2014	31/12/2013
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ						
ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ						
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	11.902,5	11.150,9	1.537,4	1.553,7	43,1	74,2
Ασώματες ακινητοποιήσεις	65,8	21,6	0,3	0,1	3,8	0,8
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	1.130,1	1.109,3	-	-	-	-
Επενδύσεις σε κοινοπραξίες	-	-	-	-	-	-
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις	1,1	0,0	-	-	-	-
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	2,4	4,9	-	-	-	-
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	131,0	15,4	(0,0)	0,6	0,0	-
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	13.232,8	12.302,2	1.537,7	1.554,5	46,9	75,0
ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ						
Αποθέματα	559,1	588,2	38,2	45,2	180,2	151,1
Εμπορικές απαιτήσεις	1.638,8	1.248,4	843,3	637,9	140,5	16,4
Λοιπές απαιτήσεις	267,7	243,7	58,6	119,1	14,3	152,0
Απαιτήσεις φόρου εισοδήματος	-	-	-	-	-	-
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	47,0	38,0	30,7	31,7	11,4	1,1
Χρηματικά διαθέσιμα	248,3	185,5	118,3	48,8	28,8	13,2
Δεσμευμένες καταθέσεις	144,7	161,7	-	-	-	-
Περιουσιακά στοιχεία προς πώληση	-	-	-	-	-	-
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝΤΟΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	2.905,6	2.465,4	1.089,1	882,7	375,1	333,7
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	16.138,5	14.767,6	2.626,8	2.437,2	422,0	408,7
ΠΑΘΗΤΙΚΟ & ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ						
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ						
Μετοχικό κεφάλαιο	1.067,2	1.067,2	38,4	38,4	37,6	37,6
Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	106,7	106,7	-	-	-	-
Τακτικό αποθεματικό	109,2	107,5	12,8	12,8	0,2	0,2
Κεφαλαίοι υπ. υπεραξ. φορολογ. αναπροσ. πάγιων στοιχ.	(947,3)	(947,3)	653,5	-	-	-
Υπεραξία αναπροσαρμογής πάγιων	4.082,7	3.478,9	-	631,4	46,6	45,1
Λοιπά αποθεματικά	9,0	109,0	174,7	-	-	-
Αποτελέσματα εις νέον	1.541,1	1.401,1	148,6	275,2	(55,6)	(44,8)
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	5.968,4	5.323,0	1.028,0	957,9	28,7	38,1
Δικαιώματα μειοψηφίας	-	0,0	-	0,0	-	0,0
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	5.968,4	5.323,0	1.028,0	957,9	28,7	38,1
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ						
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	4.763,5	2.863,8	88,0	145,2	-	-
Παροχές στο προσωπικό	245,4	230,9	27,3	-	147,5	-
Προβλέψεις	173,5	141,5	16,0	63,3	37,0	176,8
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	723,3	490,9	103,0	69,1	(37,3)	(39,6)
Συμμετοχές καταναλωτών και επιχειρηρήσεις	1.534,5	1.595,1	124,8	128,7	-	-
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	538,5	534,2	7,7	6,2	6,1	-
ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	7.978,6	5.856,4	366,8	412,5	153,3	137,2
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ						
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	1.601,8	1.690,1	751,5	652,5	190,6	197,3
Βραχυπρόθεσμο δάνεια	50,0	50,0	47,0	47,0	-	-
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	262,5	1.582,5	319,0	256,2	-	-
Μερίσματα πληρωτέα	0,1	0,2	-	-	-	-
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	71,9	39,3	-	-	2,9	6,5
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	201,5	220,3	114,5	111,0	46,5	29,6
Παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα (παθητικού)	3,6	5,8	-	-	-	-
ΣΥΝΟΛΟ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	2.191,4	3.588,1	1.232,0	1.066,7	240,0	233,4
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ & ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	16.138,5	14.767,6	2.626,8	2.437,2	422,0	408,7

ΛΟΙΠΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ ΟΜΙΛΟΥ		ΑΠΑΛΟΙΦΕΣ ΘΥΓΑΤΡΙΚΩΝ		ΟΜΙΛΟΣ	
31/12/2014	31/12/2013	31/12/2014	31/12/2013	31/12/2014	31/12/2013
181,7	156,7	24,9	(3,8)	13.689,5	12.931,7
0,5	0,0	(0,4)	(0,4)	69,9	22,2
-	21,6	(1.130,1)	(1.130,8)	(0,0)	-
-	-	-	-	-	-
20,5	-	(0,0)	21,6	21,7	21,6
-	-	-	-	2,4	4,9
700,6	0,4	(700,2)	(0,6)	131,5	15,8
903,3	178,7	(1.805,7)	(1.114,1)	13.915,0	12.996,3
0,7	0,8	(40,4)	-	737,8	785,3
14,4	15,1	(864,3)	(612,1)	1.772,7	1.305,6
9,7	1,7	(56,2)	(266,5)	294,1	250,0
-	-	21,4	24,3	21,4	24,3
0,2	10,5	(36,1)	(51,9)	53,1	29,3
39,1	12,8	-	-	434,5	260,3
-	-	-	-	144,7	161,7
-	-	-	-	-	-
64,0	40,9	(975,6)	(906,2)	3.458,3	2.816,4
967,3	219,6	(2.781,3)	(2.020,3)	17.373,4	15.812,7
96,6	75,7	(172,6)	(151,7)	1.067,2	1.067,2
55,3	55,5	(55,3)	(55,5)	106,7	106,7
1,8	1,4	(14,8)	(14,4)	109,2	107,5
-	-	(653,5)	-	(947,3)	(947,3)
26,5	6,9	677,8	24,3	4.833,6	4.186,8
-	-	(266,9)	(76,0)	(83,3)	33,0
35,0	29,3	(620,4)	(811,1)	1.048,6	849,8
215,3	168,8	(1.105,8)	(1.084,3)	6.134,7	5.403,6
-	0,0	0,1	(0,0)	0,1	0,0
215,3	168,8	(1.105,7)	(1.084,3)	6.134,7	5.403,6
700,0	0,1	(700,0)	(0,2)	4.851,5	3.008,9
-	-	0,0	159,8	420,2	390,7
3,9	3,6	-	(159,8)	230,4	225,6
9,0	2,4	(3,2)	(3,3)	794,7	519,5
4,7	5,0	(0,0)	-	1.664,0	1.728,8
0,0	-	-	-	552,4	540,4
717,7	11,1	(703,2)	(3,5)	8.513,2	6.413,7
27,8	38,1	(898,9)	(879,7)	1.672,8	1.698,3
0,0	0,3	-	-	97,0	97,3
0,0	-	-	(0,5)	581,5	1.838,2
-	-	-	-	0,1	0,2
0,2	1,2	-	-	74,9	47,0
6,5	0,2	(73,5)	(52,3)	295,5	308,7
-	-	-	-	3,6	5,8
34,4	39,7	(972,4)	(932,5)	2.725,4	3.995,4
967,3	219,6	(2.781,3)	(2.020,3)	17.373,4	15.812,7

**Ενοποιημένη Κατάσταση Αποτελεσμάτων Εταιρειών
Ομίλου της 31ης Δεκεμβρίου 2014**

(σε εκατ. €)	ΕΤΑΙΡΕΙΑ		ΑΔΜΗΕ		ΔΕΔΔΗΕ	
	31/12/2014	31/12/2013	31/12/2014	31/12/2013	31/12/2014	31/12/2013
ΠΩΛΗΣΕΙΣ						
Έσοδα από πωλήσεις Η/Ε	5.644,4	5.751,0	1.976,5	2.401,4	1.156,4	-
Έσοδα από χρεώσεις Χρήσης	-	-	242,3	-	716,4	1.525,1
Έσοδα από χρεώσεις ΥΚΩ	-	-	23,6	-	-	-
Λοιπές πωλήσεις	152,4	167,6	20,6	0,4	83,4	-
	5.796,8	5.918,7	2.263,1	2.401,9	1.956,1	1.525,1
ΕΞΟΔΑ						
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	589,5	612,3	63,4	64,0	270,0	272,9
Λιγνίτης	82,7	46,7	-	-	-	-
Υγρά καύσιμα	767,9	792,6	-	-	-	-
Φυσικό αέριο	345,8	401,9	-	-	-	-
Αποσβέσεις	539,9	556,8	53,2	51,5	6,1	6,6
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	1.543,6	1.662,8	1.976,5	2.139,6	1.156,3	425,1
Απόδοση χρεώσεων ΥΚΩ	-	-	23,6	-	-	-
Υλικά και αναλώσιμα	123,3	136,7	2,6	2,6	34,5	43,1
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Δικτύου	205,6	209,4	-	-	-	-
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Δικτύου Διανομής	393,7	433,4	-	-	304,0	-
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	231,5	266,3	5,3	4,8	144,1	708,5
Αμοιβές τρίτων	32,8	28,4	5,0	4,1	28,4	32,9
Φόροι-Τέλη	49,7	49,6	-	3,1	-	4,2
Δικαιώματα εκπομπών αερίων CO ₂	216,9	187,5	-	-	-	-
Πρόβλεψεις	468,0	374,1	(29,5)	20,7	(7,4)	(23,7)
Κέρδος από αποτίμηση υποχρεώσεων CO ₂ του προηγούμενου έτους	-	-	-	-	-	-
Χρηματοοικονομικά Έξοδα	251,4	238,8	36,7	50,0	0,1	0,1
Χρηματοοικονομικά Έσοδα	(90,0)	(76,1)	(2,3)	(1,8)	(0,9)	(0,4)
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	(37,5)	81,8	2,8	(11,6)	16,2	13,0
Υποαξίες αποτίμησης παγίων περιουσιακών στοιχείων	29,3	-	29,5	-	-	-
Ζημία / (κέρδος) από συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες, καθαρό	-	-	-	-	-	-
Ζημία / (κέρδος) από αποτίμηση χρεογράφων	2,5	3,4	-	-	-	-
Καθαρά (κέρδη) / ζημίες από συναλλαγματικές διαφορές	2,1	(0,9)	-	-	-	-
ΚΕΡΔΗ/(ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	47,9	(86,8)	96,1	74,7	4,6	42,6

ΛΟΙΠΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ ΟΜΙΛΟΥ		ΑΠΑΛΟΙΦΕΣ ΘΥΓΑΤΡΙΚΩΝ		ΟΜΙΛΟΣ	
31/12/2014	31/12/2013	31/12/2014	31/12/2013	31/12/2014	31/12/2013
25,2	28,4	(3.147,8)	(2.377,6)	5.654,6	5.803,2
-	-	(958,7)	(1.525,1)	-	-
-	-	(23,6)	-	-	-
33,8	-	(81,1)	(0,4)	209,0	167,6
59,0	28,4	(4.211,3)	(3.903,1)	5.863,7	5.970,8
3,0	2,9	(11,6)	(12,2)	914,2	939,9
-	-	-	-	82,7	46,7
-	-	-	-	767,9	792,6
-	-	-	-	345,8	401,9
6,8	6,8	-	1,1	606,0	622,7
0,2	-	(3.162,0)	(2.587,7)	1.514,7	1.639,9
-	-	(23,6)	-	-	-
-	-	-	(9,0)	160,5	173,4
-	-	(205,6)	(209,4)	-	-
-	-	(697,6)	(433,4)	-	-
3,8	4,6	(101,1)	(666,8)	283,7	317,4
0,8	0,8	(18,9)	(16,1)	48,0	50,1
1,3	3,9	-	(0,7)	56,2	60,0
-	-	-	-	216,9	187,5
0,1	0,1	(0,0)	(12,9)	431,1	358,3
-	-	-	-	-	-
34,1	0,5	(44,3)	(22,7)	278,0	266,8
(0,6)	(0,3)	29,6	31,2	(64,2)	(47,4)
0,2	0,7	38,0	41,1	19,7	125,1
1,7	-	-	-	60,6	-
(0,6)	(1,6)	-	-	(0,6)	(1,6)
-	-	-	-	2,5	3,4
0,0	-	(0,0)	-	2,1	(0,9)
8,2	10,0	(14,0)	(5,6)	137,6	34,9

Σημειώσεις επί των λογιστικά διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων

1. Γενικές Πληροφορίες

Όπως προκύπτει από τις διατάξεις της Ευρωπαϊκής Οδηγίας 2009/72/ΕΚ, καθώς και τις διατάξεις του ν. 4001/2011 ο οποίος ενσωμάτωσε τη σχετική Ευρωπαϊκή Οδηγία στο Εθνικό Δίκαιο, Λογιστικός Διαχωρισμός είναι η διάσπαση των ενιαίων οικονομικών καταστάσεων (Ισολογισμού και Αποτελεσμάτων) μιας ολοκληρωμένης ηλεκτρικής επιχείρησης σε επιμέρους οικονομικές καταστάσεις για κάθε μία από τις δραστηριότητές της.

Οι διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις θα απεικονίζουν την περιουσιακή δομή, τις απαιτήσεις και τις υποχρεώσεις των δραστηριοτήτων μιας 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 ασκούσαν από διαφορετικές επιχειρήσεις, προκειμένου να αποφεύγονται οι διακρίσεις, οι διασταυρούμενες επιχορηγήσεις και οι στρεβλώσεις του ανταγωνισμού. Επιπροσθέτως, η ΔΕΗ οφείλει να τηρεί χωριστούς λογαριασμούς για τις δραστηριότητες που ασκεί στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά.

Οι λογιστικές αρχές που ακολουθήθηκαν κατά την κατάρτιση των Διαχωρισμένων Οικονομικών Καταστάσεων είναι αυτές που παρουσιάζονται στις εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας. Η μεθοδολογία που εφαρμόζεται από την Εταιρεία κατά τη σύνταξη των Λογιστικά Διαχωρισμένων Οικονομικών Καταστάσεων έχει εγκριθεί με την 266/2014 απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας. Επιπρόσθετα στο Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα οι συναλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας μεταξύ Παραγωγής-

Προμήθειας ΔΕΗ και ΔΕΔΔΗΕ διενεργούνται σύμφωνα με την Απόφαση της ΡΑΕ 641/2013.

2. Μεθοδολογία λογιστικού διαχωρισμού

Η μεθοδολογία που ακολουθείται για την κατάρτιση των Λογιστικά Διαχωρισμένων Οικονομικών Καταστάσεων χωρίζεται στις εξής διακριτές φάσεις: (α) καθορισμός των δραστηριοτήτων στις οποίες θα πρέπει να διαχωριστεί η ολοκληρωμένη ηλεκτρική επιχείρηση, (β) σύνταξη διαχωρισμένων ισοζυγίων, (γ) σύνταξη διαχωρισμένων Ισολογισμών δραστηριοτήτων, (δ) σύνταξη διαχωρισμένων καταστάσεων αποτελεσμάτων δραστηριοτήτων, (ε) ποσοτικοποίηση εσωτερικών εσόδων και εξόδων μεταξύ δραστηριοτήτων μέσω εφαρμογής ενός συστήματος εσωτερικής τιμολόγησης.

Καθορισμός των δραστηριοτήτων στις οποίες θα πρέπει να διαχωριστεί η ολοκληρωμένη ηλεκτρική επιχείρηση.

Οι δραστηριότητες για τις οποίες πραγματοποιείται ο λογιστικός διαχωρισμός σε πρώτο επίπεδο είναι τα Ορυχεία, η Παραγωγή, το Δίκτυο, η Προμήθεια και η Διοίκηση (Επιτελείο).

Σε δεύτερο επίπεδο, οι δραστηριότητες αυτές παρουσιάζονται ως εξής:

- Διασυνδεδεμένο Σύστημα
 - Ορυχεία
 - Παραγωγή
 - Δίκτυο
 - Προμήθεια
- Σύστημα Κρήτης
 - Παραγωγή
 - Δίκτυο
 - Προμήθεια
- Σύστημα λοιπών Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών
 - Παραγωγή
 - Δίκτυο
 - Προμήθεια

Ορυχεία

Στα Ορυχεία συμπεριλαμβάνεται η δραστηριότητα εξόρυξης λιγνίτη από τα Λιγνιτικά Κέντρα Δυτικής Μακεδονίας και Μεγαλόπολης.

Παραγωγή

Στη δραστηριότητα Παραγωγής περιλαμβάνεται η κατά περίπτωση (Διασυνδεδεμένο Σύστημα, Σύστημα Κρήτης και Σύστημα Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών) παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από τους σταθμούς παραγωγής της Επιχείρησης.

Δίκτυο Διανομής

Η δραστηριότητα αυτή περιλαμβάνει την παραχώρηση χρήσης (ενοικίαση) του παγίου του Δικτύου Διανομής στη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. κατά περίπτωση (Διασυνδεδεμένο Σύστημα, Σύστημα Κρήτης και Σύστημα Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών).

Εμπορία

Η Εμπορία αφορά την κατά περίπτωση (Διασυνδεδεμένο Σύστημα, Σύστημα Κρήτης και Σύστημα Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών) δραστηριότητα προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας στους καταναλωτές.

Διοίκηση (Επιτελείο)

Το επιτελείο αποτελεί τις διοικητικές υπηρεσίες της Μητρικής που παρέχουν υποστήριξη στις Δραστηριότητες των ΒΕΜ. Ο Ισολογισμός και τα αποτελέσματα του Επιτελείου επιμερίζονται στις δραστηριότητες με επιλεγμένα κριτήρια επιμερισμού για τα στοιχεία ενεργητικού, παθητικού, εξόδων και εσόδων, τα οποία αναλύονται σε επόμενη ενότητα.

Οι συνδεδεμένες και θυγατρικές εταιρείες παρουσιάζονται διακριτά σε ξεχωριστές καταστάσεις.

Σύνταξη Διαχωρισμένων Ισοζυγίων

Στο λογιστικό σύστημα της Εταιρείας, το κέντρο κέρδους και το κέντρο κόστους συνιστούν οργανωτικές οντότητες, στις οποίες καταγράφονται στοιχεία λογαριασμών Ισολογισμού και Αποτελεσμάτων. Προκειμένου να συνταχθούν οι οικονομικές καταστάσεις, διενεργούνται οι ακόλουθες ενέργειες, οι οποίες πραγματοποιούνται στον ελάχιστο βαθμό λογαριασμού Γενικής Λογιστικής:

- Διενεργείται καταγραφή και διερεύνηση των κέντρων κόστους-κέρδους, ώστε να προσδιοριστούν τα όρια και οι σχέσεις μεταξύ των δραστηριοτήτων και στη συνέχεια να προσαρτηθούν όλα τα κέντρα κόστους-κέρδους στις δραστηριότητες με τις οποίες συσχετίζονται.
- Συμφωνούνται τα αθροίσματα των κέντρων κόστους-κέρδους και λογαριασμών με το συγκεντρωτικό ισοζύγιο της Εταιρείας.
- Ακολουθεί η κωδικοποίηση και ομαδοποίηση των λογαριασμών του ισοζυγίου σε ενότητες του Ισολογισμού και των Αποτελεσμάτων, με οδηγό τις Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας.

Σύνταξη διαχωρισμένων Ισολογισμών δραστηριοτήτων.

Στο τέλος κάθε ετήσιας οικονομικής χρήσης, καταρτίζεται Ισολογισμός για 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:

- 1) Άμεσα που περιλαμβάνουν τις άμεσες χρεώσεις-πιστώσεις των λογαριασμών των σχετικών κέντρων κέρδους του αντίστοιχου επιπέδου της δραστηριότητας,
- 2) Έμμεσα Επιτελείου τα οποία προέρχονται από το Επιχειρησιακό Επιτελείο της συγκεκριμένης δραστηριότητας, που περιλαμβάνουν τους μερισμένους λογαριασμούς Ισολογισμού του επιτελείου της δραστηριότητας, και
- 3) Έμμεσα Διοίκησης που περιλαμβάνουν τους μερισμένους λογαριασμούς Ισολογισμού της Διοίκησης, τα οποία παρουσιάζονται σε διακριτή γραμμή στον Ισολογισμό της κάθε δραστηριότητας.

Επίσης, απεικονίζονται διακριτά οι Καταστάσεις Ισολογισμού που αφορούν τις θυγατρικές εταιρείες της ΔΕΗ.

Σύνταξη διαχωρισμένων Καταστάσεων Αποτελεσμάτων δραστηριοτήτων

Για κάθε λογιστική περίοδο καταρτίζεται διαχωρισμένη Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσης για καθεμία από τις τέσσερις δραστηριότητες, δηλαδή των Ορυχείων, της Παραγωγής, του Δικτύου Διανομής και της Προμήθειας.

Οι ανωτέρω λογαριασμοί καταρτίζονται διακριτά για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα, την Κρήτη και τα λοιπά Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά. Επίσης, απεικονίζονται διακριτά οι Καταστάσεις Αποτελεσμάτων που αφορούν τις θυγατρικές εταιρείες της ΔΕΗ.

Τα υπόλοιπα χρηματοοικονομικής φύσης των αποτελεσματικών λογαριασμών επιμερίζονται στις δραστηριότητες, με βάση το ύψος των δανείων της κάθε δραστηριότητας.

Στη συνέχεια επιμερίζονται στις δραστηριότητες τα υπόλοιπα των λογαριασμών αποτελεσμάτων, τα οποία έχουν παραμείνει στο Επιτελείο (μισθοδοσία, παροχές, κ.λπ.) με κλείδα τις οργανικές δαπάνες της κάθε δραστηριότητας (που αποτελείται από τις ομάδες λογαριασμών μισθοδοσίας, υλικών, συντηρήσεων, αμοιβών τρίτων και διαφόρων εξόδων). Εξαιρούνται από τη Διεύθυνση Πληροφορικής τα έξοδα του συστήματος εξυπηρέτησης πελατών της Εμπορίας, που την βαρύνουν αποκλειστικά.

Μετά την ολοκλήρωση των ανωτέρω, συντάσσονται οι καταστάσεις αποτελεσμάτων ανά δραστηριότητα. Τα επιμερισθέντα έσοδα και έξοδα του Επιτελείου παρουσιάζονται σε διακριτή γραμμή στην κατάσταση αποτελεσμάτων της κάθε δραστηριότητας.

Ποσοτικοποίηση εσωτερικών εσόδων και εξόδων μεταξύ δραστηριοτήτων μέσω εφαρμογής ενός συστήματος εσωτερικής τιμολόγησης

Στα πλαίσια μιας 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 οι υπηρεσίες αυτές, εφαρμόζεται ένα σύστημα

εσωτερικών τιμολογήσεων μεταξύ των δραστηριοτήτων, εφόσον αυτό απαιτείται (όπου δηλαδή δεν υπάρχει εξωγενής προσδιορισμός των εσωτερικών εσόδων-εξόδων).

Οι σημαντικότερες υπηρεσίες και προϊόντα που ανταλλάσσονται εσωτερικά στη ΔΕΗ μεταξύ των δραστηριοτήτων που παρουσιάζονται στις Διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις είναι οι ακόλουθες:

Προϊόν/υπηρεσία	Δραστηριότητα που	
	παρέχει	λαμβάνει
Διασυνδεδεμένο σύστημα		
Λιγνίτης	Ορυχεία	Παραγωγή
Λοιπές Υπηρεσίες	Ορυχεία	Παραγωγή
Αυτοκατανάλωση ενέργειας	Προμήθεια	Ορυχεία, Παραγωγή
Σύστημα Κρήτης		
Αυτοκατανάλωση ενέργειας	Προμήθεια	Παραγωγή
Απόδοση Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας	Προμήθεια Διασυνδεδεμένου Συστήματος	Προμήθεια Κρήτης
Σύστημα λοιπών μη διασυνδεδεμένων νησιών		
Αυτοκατανάλωση ενέργειας	Προμήθεια	Παραγωγή
Απόδοση Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας	Προμήθεια Διασυνδεδεμένου Συστήματος	Προμήθεια λοιπών Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών

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 (θερμογόνο δύναμη λιγνίτη παραλαβής).

Σύστημα Κρήτης και σύστημα λοιπών Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών:

- Οι εσωτερικές πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας για αυτοκατανάλωση υπολογίζονται με βάση τις καταμετρημένες καταναλώσεις ηλεκτρικής ενέργειας και με τιμή το μέσο έσοδο των τιμολογίων πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας Βιομηχανικής Χρήσης Μέσης Τάσης της ΔΕΗ.
- Τα ΥΚΩ που τιμολογεί η Προμήθεια στους πελάτες της, τα ΥΚΩ Τρίτων και τα ΥΚΩ των εσωτερικών πωλήσεων ηλεκτρικής ενέργειας (αυτοκαταναλώσεις), αποδίδονται ως έσοδο της Προμήθειας Κρήτης και Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.

Ανάλυση Εσόδων-Εξόδων Παραγωγής-Προμήθειας

(σε εκατ. €)	ΠΑΡΑΓΩΓΗ		ΕΜΠΟΡΙΑ	
	2014	2013	2014	2013
ΕΣΟΔΑ				
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές			5.642,56	5.698,91
Ανταγωνιστικές χρεώσεις			3.663,71	
Έσοδα από πωλήσεις ΧΤ			2.852,03	
Έσοδα από πωλήσεις ΜΤ			811,69	
Χρεώσεις Συστήματος Μεταφοράς			202,38	
Έσοδα από πωλήσεις ΧΤ			163,65	
Έσοδα από πωλήσεις ΜΤ			38,73	
Χρεώσεις Δικτύων			684,17	
Έσοδα από πωλήσεις ΧΤ			622,15	
Έσοδα από πωλήσεις ΜΤ			62,02	
Χρεώσεις Λοιπών Επιβαρύνσεων			18,68	
Έσοδα από πωλήσεις ΧΤ			14,11	
Έσοδα από πωλήσεις ΜΤ			4,57	
Έσοδα από πωλήσεις ΥΤ*			331,12	
Έσοδα από unbilled και λοιπά έσοδα*			144,70	
Έσοδα από ΥΚΩ			597,79	
Έσοδα από πωλήσεις ΧΤ			457,09	
Έσοδα από πωλήσεις ΜΤ			128,98	
Έσοδα από πωλήσεις ΥΤ			11,72	
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής	3.278,63	2.297,14		
Πωλήσεις Η/Ε στον ΑΔΜΗΕ-ΛΑΓΗΕ	1.809,78	1.438,46		
Πωλήσεις Η/Ε στον ΔΕΔΔΗΕ**	985,54	226,08		
Έσοδα από ΕΦΚ	47,73	48,38		
Κάλυψη Μεταβλητού Κόστους Μονάδων Παραγωγής	36,70	206,72		
Διασφάλιση επαρκούς ισχύος	378,62	370,48		
Επικουρικές Υπηρεσίες	20,26	7,03		
Λοιπές πωλήσεις			972,52	648,46
Έσοδα από τέλη επανασύνδεσης			2,58	3,91
Λοιπά έσοδα από καταναλωτές			2,93	3,07
Έσοδα από ΕΤΜΕΑΡ			940,13	613,54
Προμήθεια ΔΤ - ΔΦ - ΕΤ			26,88	27,94
ΑΓΟΡΕΣ Η/Ε			5.707,95	4.513,90
Αγορές Η/Ε Δ/Σ			4.417,48	3.966,32
Αγορές Η/Ε από ΑΔΜΗΕ - ΛΑΓΗΕ			2.678,97	2.064,35
Λογαριασμός ΕΦΚ			56,75	144,46
ΕΤΜΕΑΡ			942,66	613,54
Διασφάλιση Επαρκούς Ισχύος			554,35	500,49
Κάλυψη Μεταβλητού Κόστους Μονάδων Παραγωγής			55,51	543,12
Χρέωση βάσει μεσοστ. Μετ. κόστους Θερμ. Μον.			33,38	33,21
Επικουρικές Υπηρεσίες			43,87	30,62
Διευθέτηση απωλειών - Ισοσκελισμός εκκαθάρισης			44,07	30,65
Λοιπές Δαπάνες			7,91	5,87
Εισαγωγές Η/Ε			151,57	134,68
Αγορές Η/Ε ΜΔΝ			985,54	226,08
Αγορές Η/Ε από ΑΠΕ			153,36	186,83

* Για τα έσοδα από ΥΤ, unbilled και λοιπών έσοδων δεν υπάρχει ανάλυση σε ανταγωνιστικές-μονοπωλιακές χρεώσεις σε πελάτες.

** Στο έτος 2013 δεν περιλαμβάνονται εσωτερικές τιμολογήσεις ύψους €626,9 εκ.

ΠΙΝΑΚΑΣ ΔΙΑΘΕΣΗΣ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ 2014



2. Πίνακας διάθεσης αποτελεσμάτων χρήσεως 2014

	Κέρδη χρήσεως	47.909.337,70
ΠΛΕΟΝ	Υπόλοιπο κερδών προηγούμενων χρήσεων	500.162.601,91
	Φορολογημένα αποθεματικά άρθρου 72 του ν. 4172/2013	84.957.636,57
	Σύνολο	633.029.576,18
ΜΕΙΟΝ	Φόρος εισοδήματος	13.681.573,97
	Κέρδη εις Νέον	619.348.002,21
	1. Τακτικό αποθεματικό	1.711.388,19
	2. Μερίσματα	11.600.000,00
	3. Υπόλοιπο κερδών εις Νεον	606.036.614,02
	Σύνολο	619.348.002,21

Σημείωση

Το προτεινόμενο ποσό για μέρισμα ύψους € 11.600.000,00 θα καλυφθεί αποκλειστικά από φορολογημένα αποθεματικά του άρθρου 72 του ν. 4172/2013, χωρίς καμία άλλη φορολογική επιβάρυνση τόσο της Εταιρείας όσο και των Μετόχων της.

ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 1/1/2014 ΕΩΣ 31/12/2014



3. Συνοπτικά Οικονομικά Στοιχεία και Πληροφορίες της Χρήσης 1/1/2014 έως 31/12/2014

(Δημοσιευόμενα βάσει του κ.ν. 2190/20, άρθρο 135 για επιχειρήσεις που συντάσσουν ετήσιες οικονομικές καταστάσεις, ενοποιημένες και μη, κατά τα ΔΛΠ)

(Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες €, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Τα παρακάτω στοιχεία και πληροφορίες, που προκύπτουν από τις οικονομικές καταστάσεις, στοχεύουν σε μια γενική ενημέρωση για την οικονομική κατάσταση και τα αποτελέσματα της «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και του ΟΜΙΛΟΥ. Συνιστούμε επομένως στον αναγνώστη, πριν προβεί σε οποιαδήποτε είδους επενδυτική επιλογή ή άλλη συναλλαγή με τον εκδότη, να ανατρέξει στη διεύθυνση διαδικτύου του εκδότη, όπου αναρτώνται οι οικονομικές καταστάσεις καθώς και η έκθεση επισκόπησης του νόμιμου ελεγκτή, όποτε αυτή απαιτείται.

Στοιχεία της επιχείρησης

Διεύθυνση έδρας εταιρείας	Χαλκοκονδύλη 30 - 104 32 Αθήνα
ΑΡ.Γ.Ε.ΜΗ.	786301000 (πρώην ΑΡ.Μ.Α.Ε. 47829/06/Β/00/2)
Εποπεύουσα Αρχή	Υπουργείο Παραγωγικής Ανασυγκρότησης Περιβάλλοντος & Ενέργειας
Διεύθυνση Διαδικτύου Εταιρείας:	www.dei.gr
Ημερομηνία έγκρισης από το Διοικητικό Συμβούλιο των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων:	27 Μαρτίου 2015
Ορκωτός ελεγκτής λογιστής:	Καμινάρης Βασίλειος
Ελεγκτική εταιρεία:	ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ) ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.
Τύπος έκθεσης ελέγχου ελεγκτών:	Με σύμφωνη γνώμη - Θέματα έμφασης

Σύνθεση Διοικητικού Συμβουλίου:	
Πρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος	Ζερβός Αρθούρος
Αντιπρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου & Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος	Δόλογλου Κωνσταντίνος
Αναπληρώτρια Διευθύνουσα Σύμβουλος	Αικατερινάρη Ουρανία
Ανεξάρτητα μη εκτελεστικά μέλη:	Αλεξάκης Παναγιώτης Βασιλογεώργης Χαρίλαος Βερνίκος Νικόλαος Παπασωτηρίου Σταύρος Θωμόγλου Παύλος Ταυρής Φίλιππος
Μη εκτελεστικά μέλη:	Καραλευθέρης Παντελής Φωτόπουλος Νικόλαος

Αθήνα, 27 Μαρτίου 2015

**Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ & ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ
ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ**

**Ο ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ
& ΑΝΑΠΛΗΡΩΤΗΣ
ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ**

**Ο ΓΕΝΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ**

**Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ
ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ**

**ΑΡΘΟΥΡΟΣ Κ.
ΖΕΡΒΟΣ**

**ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ Δ.
ΔΟΛΟΓΛΟΥ**

**ΓΕΩΡΓΙΟΣ Κ.
ΑΓΓΕΛΟΠΟΥΛΟΣ**

**ΕΥΘΥΜΙΟΣ Α. ΚΟΥΤΡΟΥΛΗΣ
Αρ. Αδείας 0051612**

Στοιχεία Κατάστασης Οικονομικής Θέσης

	Ενοποιημένα Στοιχεία		Μη Ενοποιημένα Στοιχεία	
	31/12/2014	31/12/2013	31/12/2014	31/12/2013
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια στοιχεία	13.689.537	12.931.720	11.902.455	11.150.928
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	69.946	22.174	65.765	21.618
Λοιπά μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	153.153	37.458	1.262.236	1.124.706
Αποθέματα	737.763	785.325	559.078	588.186
Απαιτήσεις από πελάτες	1.772.670	1.305.579	1.638.789	1.248.364
Λοιπά κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	368.667	303.569	314.725	281.637
Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία προοριζόμενα για πώληση	2.394	4.920	2.394	4.920
Δεσμευμένες καταθέσεις	144.720	161.693	144.720	161.693
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	434.511	260.278	248.318	185.513
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	17.373.361	15.812.716	16.138.480	14.767.565
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ				
Μετοχικό Κεφάλαιο	1.067.200	1.067.200	1.067.200	1.067.200
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	106.679	106.679	106.679	106.679
Λοιπά στοιχεία ιδίων κεφαλαίων	4.960.780	4.229.694	4.794.569	4.149.170
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων ιδιοκτητών μητρικής (α)	6.134.659	5.403.573	5.968.448	5.323.049
Δικαιώματα μειοψηφίας (β)	90	0	0	0
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων (γ) = (α) + (β)	6.134.749	5.403.573	5.968.448	5.323.049
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	4.851.491	3.008.893	4.763.477	2.863.820
Προβλέψεις/Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	3.661.693	3.404.843	3.215.126	2.992.588
Βραχυπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	678.544	1.935.468	312.493	1.632.476
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	2.046.884	2.059.939	1.878.936	1.955.632
Σύνολο υποχρεώσεων (δ)	11.238.612	10.409.143	10.170.032	9.444.516
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ (γ) + (δ)	17.373.361	15.812.716	16.138.480	14.767.565

Στοιχεία Κατάστασης Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων

	Ενοποιημένα Στοιχεία		Μη Ενοποιημένα Στοιχεία	
	31/12/2014	31/12/2013	31/12/2014	31/12/2013
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων έναρξης χρήσης (1/1/2014 και 1/1/2013 αντίστοιχα)	5.403.573	5.682.249	5.323.049	5.702.559
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα μετά από φόρους	731.086	(273.260)	645.398	(373.649)
Διανεμηθέντα μερίσματα	0	(5.800)	0	(5.800)
Σύσταση θυγατρικής εταιρείας	92	0	0	0
Λοιπά	(2)	384	1	(61)
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων λήξης χρήσης (31/12/2014 και 31/12/2013 αντίστοιχα)	6.134.749	5.403.573	5.968.448	5.323.049

Στοιχεία Κατάστασης Συνολικών Εσόδων

	Ενοποιημένα Στοιχεία	
	1/1-31/12/2014	1/1-31/12/2013
Κύκλος εργασιών	5.863.657	5.970.826
Μικτά κέρδη/(ζημίες)	960.865	1.090.664
Κέρδη/(ζημίες) προ φόρων, χρηματοδοτικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων	355.522	255.229
Κέρδη/(ζημίες) προ φόρων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	137.624	34.889
Κέρδη/(ζημίες) μετά από φόρους από συνεχιζόμενες δραστηριότητες (α)	91.320	(225.288)
Κέρδη/(ζημίες) μετά από φόρους από διακοπόμενες δραστηριότητες (β)	0	0
Κέρδη/(ζημίες) μετά από φόρους (συνεχιζόμενες και διακοπόμενες δραστηριότητες) (α)+(β)=(γ)	91.320	(225.288)
Κατανέμονται σε:		
- Ιδιοκτήτες μητρικής	91.322	(225.288)
- Δικαιώματα μειοψηφίας	(2)	0
Λοιπά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (δ)	639.766	(47.972)
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (γ) + (δ)	731.086	(273.260)
- Ιδιοκτήτες μητρικής	731.088	(273.260)
- Δικαιώματα μειοψηφίας	(2)	0
Κέρδη/(ζημίες) μετά από φόρους ανά μετοχή-βασικά (σε ευρώ)	0,3936	(0,9711)
Προτεινόμενο μέρισμα ανά μετοχή - (σε ευρώ)	0,0500	0,0000
Κέρδη/(ζημίες) προ φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και συνολικών αποσβέσεων	1.022.146	881.609

	Μη Ενοποιημένα Στοιχεία	
	1/1-31/12/2014	1/1-31/12/2013
Κύκλος εργασιών	5.796.750	5.918.652
Μικτά κέρδη/(ζημίες)	754.124	916.677
Κέρδη/(ζημίες) προ φόρων, χρηματοδοτικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων	214.055	78.386
Κέρδη/(ζημίες) προ φόρων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	47.910	(86.878)
Κέρδη/(ζημίες) μετά από φόρους από συνεχιζόμενες δραστηριότητες (α)	34.228	(324.325)
Κέρδη/(ζημίες) μετά από φόρους από διακοπόμενες δραστηριότητες (β)	0	0
Κέρδη/(ζημίες) μετά από φόρους (συνεχιζόμενες και διακοπόμενες δραστηριότητες) (α)+(β)=(γ)	34.228	(324.325)
Κατανέμονται σε:		
- Ιδιοκτήτες μητρικής	34.228	(324.325)
- Δικαιώματα μειοψηφίας	0	0
Λοιπά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (δ)	611.170	(49.324)
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (γ) + (δ)	645.398	(373.649)
- Ιδιοκτήτες μητρικής	645.398	(373.649)
- Δικαιώματα μειοψηφίας	0	0
Κέρδη/(ζημίες) μετά από φόρους ανά μετοχή - βασικά (σε ευρώ)	0,1475	(1,3980)
Προτεινόμενο μέρισμα ανά μετοχή - (σε ευρώ)	0,0500	0,0000
Κέρδη/(ζημίες) προ φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και συνολικών αποσβέσεων	783.311	638.834

Στοιχεία Κατάστασης Ταμειακών Ροών

Έμμεση μέθοδος	Ενοποιημένα Στοιχεία		Μη Ενοποιημένα Στοιχεία	
	1/1-31/12/2014	1/1-31/12/2013	1/1-31/12/2014	1/1-31/12/2013
Λειτουργικές δραστηριότητες				
Κέρδη/(ζημιές) προ φόρων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	137.624	34.889	47.910	(86.878)
Πλέον/μείον προσαρμογές για:				
Αποσβέσεις παγίων στοιχείων	682.564	698.829	611.151	627.488
Υποαξίες πάγιων περιουσιακών στοιχείων	60.577	3.658	29.332	3.658
Αποσβέσεις συμμετοχών καταναλωτών και επικυρηγήσεων	(76.517)	(76.107)	(71.227)	(70.698)
Πρόβλεψη ελλείματος και αποτίμηση CO ₂	0	32.073	0	32.073
Ζημία αποτίμησης μετοχών και χρεογράφων	2.526	3.393	2.526	3.393
Ζημιές/(κέρδη) αποτίμησης πράξεων παραγωγών	(2.248)	(1.365)	(2.248)	(1.365)
Ζημιές/(κέρδη) από συγγενείς επιχειρήσεις	(551)	(1.561)	0	0
Πιστωτικοί τόκοι και μερίσματα	(64.191)	(47.398)	(89.952)	(76.085)
Λοιπές προβλέψεις	427.758	364.574	468.929	379.330
Συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης δανείων	(102)	298	(102)	298
Καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια	(225.969)	(114.245)	(225.969)	(114.245)
Απόσπρωση ενσώματων παγίων και λογισμικού	15.711	21.120	14.855	20.531
Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων	10.320	7.406	9.859	6.397
Χρεωστικοί και λοιποί τόκοι	240.975	236.070	216.070	210.124
Πλέον/μείον προσαρμογές για μεταβολές λογαριασμών κεφαλαίου κίνησης ή που σχετίζονται με τις λειτουργικές δραστηριότητες:				
(Αύξηση)/μείωση σε:				
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	(729.326)	(189.047)	(621.542)	(213.216)
Λοιπές απαιτήσεις	(115.244)	(13.511)	(124.674)	7.269
Αποθέματα	42.071	61.458	23.363	34.528
Αύξηση/(μείωση) σε:				
Εμπορικές υποχρεώσεις	(25.487)	11.443	(88.296)	49.541
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	12.040	7.250	4.327	5.405
Δουλεωμένες και λοιπές υποχρεώσεις (μη συμπεριλαμβανομένων δουλεωμένων τόκων)	55.970	49.892	11.993	87.333
Πληρωμή Φόρου Εισοδήματος	(13.284)	(25.543)	0	(11.287)
Σύνολο εισροών/(εκροών) από λειτουργικές δραστηριότητες (α)	435.217	1.063.576	216.305	893.594

Έμμεση μέθοδος	Ενοποιημένα Στοιχεία		Μη Ενοποιημένα Στοιχεία	
	1/1-31/12/2014	1/1-31/12/2013	1/1-31/12/2014	1/1-31/12/2013
Επενδυτικές δραστηριότητες				
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων	64.191	47.398	79.389	53.403
Αγορά ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	(670.396)	(721.615)	(570.826)	(605.422)
Είσπραξη επικυρηγήσεων	11.721	4.150	10.633	4.152
Συμμετοχές σε θυγατρικές, συγγενείς επιχειρήσεις και λοιπές επενδύσεις	(38)	(3.299)	(21.900)	(46.644)
Σύνολο εισροών/(εκροών) από επενδυτικές δραστηριότητες (β)	(594.522)	(673.366)	(502.704)	(594.511)
Χρηματοδοτικές δραστηριότητες				
Καθαρή μεταβολή βραχυπρόθεσμου δανεισμού	(269)	(72.744)	0	(60.000)
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού	1.234.363	285.000	1.199.363	285.000
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(612.799)	(363.254)	(583.692)	(326.259)
Έξοδα σύναψης δανείων	(33.878)	0	(33.878)	0
Πληρωμή τόκων	(253.872)	(252.540)	(232.582)	(227.698)
Πληρωμή μερισμάτων	(7)	(5,821)	(7)	(5,821)
Σύνολο εισροών/(εκροών) από χρηματοδοτικές δραστηριότητες (γ)	333.538	(409.359)	349.204	(334.778)
Καθαρή αύξηση/(μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα χρήσης (α)+(β)+(γ)	174.233	(19.149)	62.805	(35.695)
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα έναρξης χρήσης	260.278	279.427	185.513	221.208
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα λήξης χρήσης	434.511	260.278	248.318	185.513

Πρόσθετα Στοιχεία και Πληροφορίες

(σε χιλιάδες €, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

1. Οι εταιρείες του Ομίλου που περιλαμβάνονται στις ετήσιες ενοποιημένες και εταιρικές οικονομικές καταστάσεις με τις αντίστοιχες έδρες τους, τα ποσοστά συμμετοχής του Ομίλου (άμεσες και έμμεσες συμμετοχές), η μέθοδος ενοποίησης που εφαρμόστηκε, καθώς και οι ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις της Εταιρείας και των εταιρειών του Ομίλου παρατίθενται αναλυτικά στις σημειώσεις 12, 15 και 16 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.

	Όμιλος	Εταιρεία
α) Πρόβλεψη για πάσης φύσεως επίδικες ή υπό διαιτησία διαφορές	2.954	29.171
β) Φορολογικές προβλέψεις	(1.399)	(1.399)
γ) Λοιπές προβλέψεις	428.182	438.789

6. Ο αριθμός των μισθοδοτηθέντων υπαλλήλων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας στις 31 Δεκεμβρίου 2014 ήταν 18.572 και 10.554 (2013: 19.093 και 10.826 αντίστοιχα). Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στη σημείωση 1 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.

	Όμιλος	Εταιρεία
α) Πωλήσεις	64.792	2.056.473
β) Αγορές	8.961	4.212.732
γ) Απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη	229.321	563.583
δ) Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένα μέρη	0	1.197.989
ε) Συναλλαγές και αμοιβές διευθυντικών στελεχών και μελών της Διοίκησης	1.431	970
στ) Απαιτήσεις από διευθυντικά στελέχη και μέλη της Διοίκησης	0	0
ζ) Υποχρεώσεις προς τα διευθυντικά στελέχη και μέλη της Διοίκησης	0	0

8. Οι επενδύσεις της χρήσης της Εταιρείας και του Ομίλου έχουν ανέλθει στο ποσό των € 528,4 εκατ. και € 628 εκατ. αντίστοιχα.

	Όμιλος	Εταιρεία
Αναπροσαρμογή αξίας πάγιων στοιχείων	908.587	847.954
Αναβαλλόμενοι φόροι επί αναπροσαρμογής πάγιων στοιχείων	(236.231)	(220.468)
Αναλογιστικά κέρδη/(ζημιές)	(32.590)	(16.316)
Σύνολο	639.766	611.170

2. Οι λογιστικές αρχές της περιόδου παρατίθενται στη σημείωση 3 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης και δεν έχουν διαφοροποιηθεί από αυτές της 31/12/2013, εκτός από αυτές που αναφέρονται στη σημείωση 3.2 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.

3. Επί των πάγιων στοιχείων του Ομίλου και της Εταιρείας δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη.

4. Για τις πάσης φύσεως επιδικίες έχουν σχηματιστεί επαρκείς προβλέψεις.

5. Οι προβλέψεις του Ομίλου και της Εταιρείας στις 31/12/2014 αναλύονται ως εξής:

7. Ποσά πωλήσεων και αγορών σωρευτικά από την έναρξη της χρήσης, καθώς και τα υπόλοιπα των απαιτήσεων και υποχρεώσεων του Ομίλου και της Εταιρείας στη λήξη της τρέχουσας χρήσης που έχουν προκύψει από συναλλαγές του/της με τα συνδεδεμένα κατά την έννοια του ΔΛΠ 24 προς αυτόν/αυτήν μέρη, είναι ως εξής:

9. Τα λοιπά συνολικά έσοδα/έξοδα μετά από φόρους που καταχωρήθηκαν απευθείας στην καθαρή θέση για τη χρήση που έληξε στις 31/2/2014, αναλύονται ως εξής:

10. Πληροφορίες σχετικά με την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Β.Ε.Α.Ε. παρατίθενται στη σημείωση 38 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.

11. Πληροφορίες σχετικά με την απόφαση ΡΑΕ 285/2013 - «Εφαρμογή Μεθοδολογίας Επιμερισμού Πληρωμών λόγω ελλειμμάτων του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ)», παρατίθενται στη σημείωση 38 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.

12. Πληροφορίες σχετικά με το συμψηφισμό των Παραγωγών Φ/Β σε κτιριακές εγκαταστάσεις και τις διορθωτικές εκκαθαρίσεις ΑΔΜΗΕ που αφορούν τον Ειδικό Λογαριασμό του άρθρου 143 του ν. 4001/2011, παρατίθενται στη σημείωση 38 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.

13. Στις 31 Δεκεμβρίου 2014, ο Όμιλος προέβη στην αναπροσαρμογή των εν λειτουργία ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων όπως αυτά είχαν κατά την ημερομηνία αυτή. Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στη σημείωση 13 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.

14. Έχει πραγματοποιηθεί αναταξινόμηση συγκριτικών κονδυλίων της κατάστασης αποτελεσμάτων περιόδου και οικονομικής θέσης, που δεν είχαν καμία επίδραση στα ίδια κεφάλαια ή στην κατάσταση αποτελεσμάτων του Ομίλου και της Εταιρείας. Η παραπάνω αναταξινόμηση παρατίθεται στη σημείωση 37 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.

ΕΝΔΟΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΟΜΙΛΟΥ ΔΕΗ

4. Ενδοεταιρικές Συναλλαγές Ομίλου ΔΕΗ

(Σε χιλιάδες €)

	Υπόλοιπα 31/12/14
Απαιτήσεις ΔΕΗ Α.Ε. από:	
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	306.804
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	5.583
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	21.875
ΣΥΝΟΛΟ	334.262
Υποχρεώσεις ΔΕΗ Α.Ε. προς:	
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	1.058.258
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	837
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	138.890
PPC FINANCE PLC	4
ΣΥΝΟΛΟ	1.197.989
Έσοδα ΔΕΗ Α.Ε. από:	
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΣΕ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	582.582
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΣΕ ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	3.506
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΣΕ ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	1.405.449
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΣΕ PPC Elektrik	144
ΣΥΝΟΛΟ	1.991.681
Έξοδα ΔΕΗ Α.Ε. από:	
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΑΠΟ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	2.085.867
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΑΠΟ ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	-
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΑΠΟ ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	2.083.953
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΑΠΟ PPC Finance PLC	33.818
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΑΠΟ PPC Elektrik	122
ΣΥΝΟΛΟ	4.203.760

ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑΚΕΣ ΑΝΑΚΟΙΝΩΣΕΙΣ 2014



5. Χρηματιστηριακές Ανακοινώσεις 2014

Πίνακας Γεγονότων που δημοσιοποιήθηκαν από την εταιρεία κατά το 2014

Ο παρακάτω πίνακας συντάχθηκε σύμφωνα με το άρθρο 10 του ν. 3401/2005 και αφορά τις ανακοινώσεις της Επιχείρησης προς ενημέρωση του επενδυτικού κοινού, κατά τη διάρκεια του έτους 2014. Το ακριβές κείμενο των ανακοινώσεων είναι διαθέσιμο στην ιστοσελίδα της ΔΕΗ Α.Ε. www.dei.gr και συγκεκριμένα στην ηλεκτρονική διεύθυνση [www.dei.gr/Ενημέρωση Επενδυτών](http://www.dei.gr/Ενημέρωση_Επενδυτών).

A/A	ΘΕΜΑ
1.	Ανακοίνωση ρυθμιζόμενης πληροφορίας Ν3556/2007 (2 Ιαν. 2014)
2.	Ανακοίνωση ρυθμιζόμενης πληροφορίας Ν3556/2007 (7 Ιαν. 2014)
3.	Πρόσκληση σε Έκτακτη Γενική Συνέλευση (9 Ιαν. 2014)
4.	Επεξηγήσεις επί των θεμάτων ΗΔ της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης (14 Ιαν. 2014)
5.	Λειτουργία της Μονάδας Νο1 του ΥΗΣ Ιλαρίωνα (24 Ιαν. 2014)

6.	Συμπληρωματικές επεξηγήσεις επί του 1ου θέματος ΗΔ της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης (28 Ιαν. 2014)
7.	Αποφάσεις Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων (3 Φεβ. 2014)
8.	Διευκρινήσεις για την Έκτακτη Γενική Συνέλευση της 28ης Φεβρουαρίου 2014 (6 Φεβ. 2014)
9.	Απόφαση Πρωτοδικείου σχετικά με παράνομη κρατική ενίσχυση προς την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ (18 Φεβ. 2014)
10.	Αποφάσεις Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων (28 Φεβ. 2014)
11.	Αποφάσεις Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων-Ορθή Επανάληψη (7 Μαρ. 2014)
12.	Υπογραφή Σύμβασης Χρηματοδότησης με την ΕΤΕπ (18 Μαρ. 2014)
13.	Ημερομηνία Ανακοίνωσης Οικονομικών Αποτελεσμάτων έτους 2013 (19 Μαρ. 2014)

14.	Οικονομικά Αποτελέσματα έτους 2013 (27 Μαρ. 2014)
15.	Οικονομικό Ημερολόγιο έτους 2014 (27 Μαρ. 2014)
16.	Παρουσίαση σε Αναλυτές (27 Μαρ. 2014)
17.	Υπογραφή 5ετούς Κοινοπρακτικού δανείου €2,2 δις (4 Απρ. 2014)
18.	Αναβάθμιση από S&P σε B (7 Απρ. 2014)
19.	Πρόσκληση Υποβολής Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος (10 Απρ. 2014)
20.	Ανακοίνωση ρυθμιζόμενης πληροφορίας N3556/2007 (11 Απρ. 2014)
21.	Έναρξη διαδικασίας προσφοράς ομολογιών € 5.000.000.000 (24 Απρ. 2014)
22.	Ενημέρωση για το Α' τρίμηνο του 2014 (24 Απρ. 2014)
23.	Τιμολόγηση έκδοσης ομολογιών (Senior Notes) €700.000.000 (30 Απρ. 2014)
24.	Τροποποίηση Οικονομικού Ημερολογίου έτους 2014 (2 Μαΐου 2014)
25.	Ίδρυση θυγατρικής εταιρίας στην Τουρκία (5 Μαΐου 2014)
26.	Σχολιασμός δημοσιεύματος για ΑΔΜΗΕ (7 Μαΐου 2014)
27.	Ανάκτηση κρατικής ενίσχυσης από την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. (8 Μαΐου 2014)

28.	Εκδήλωση ενδιαφέροντος για την απόκτηση του 66% του μετοχικού κεφαλαίου του ΑΔΜΗΕ (9 Μαΐου 2014)
29.	Ημερομηνία ανακοίνωσης Οικονομικών Αποτελεσμάτων Α' τριμήνου 2014 (22 Μαΐου 2014)
30.	Οικονομικά Αποτελέσματα Τριμήνου 2014 (29 Μαΐου 2014)
31.	Παρουσίαση σε Αναλυτές (29 Μαΐου 2014)
32.	Πρόσκληση Ετήσιας Τακτικής Γενικής Συνέλευσης (29 Μαΐου 2014)
33.	Οικονομικές Καταστάσεις Τριμήνου 2014 (29 Μαΐου 2014)
34.	Μελέτη της Booz&Co για την τιμή του λιγνίτη στην Ευρώπη (3 Ιουν. 2014)
35.	Επεξηγήσεις επί των θεμάτων ΗΔ της Ετήσιας Τακτικής Γενικής Συνέλευσης (4 Ιουν. 2014)
36.	Απάντηση σε ερώτηση της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς (18 Ιουν. 2014)
37.	Αποτελέσματα της Ετήσιας Τακτικής Γενικής Συνέλευσης (23 Ιουν. 2014)
38.	Β' Φάση ιδιοκτησιακού διαχωρισμού ΑΔΜΗΕ (25 Ιουν. 2014)
39.	Σχολιασμός δημοσιεύματος (27 Ιουν. 2014)
40.	Ίδρυση θυγατρικής στην Βουλγαρία (8 Ιουλ. 2014)
41.	Απάντηση σε ερώτηση της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς (21 Ιουλ. 2014)

42.	Εξορθολογισμός τιμολογίων Ηλεκτρικής Ενέργειας (21 Ιουλ. 2014)
43.	Σχολιασμός δημοσιευμάτων (23 Ιουλ. 2014)
44.	Αδειοδότηση θυγατρικής στην Τουρκία (25 Ιουλ. 2014)
45.	Ημερομηνία ανακοίνωσης οικονομικών αποτελεσμάτων Α' εξαμήνου 2014 (20 Αυγ. 2014)
46.	Οικονομικά αποτελέσματα Α' εξαμήνου 2014 (28 Αυγ. 2014)
47.	Παρουσίαση σε Αναλυτές (28 Αυγ. 2014)
48.	Οικονομικές Καταστάσεις Α' εξαμήνου 2014 (28 Αυγ. 2014)
49.	Ηλεκτρική διασύνδεση των Κυκλάδων (10 Σεπ. 2014)
50.	Παραίτηση μέλους ΔΣ (10 Σεπ. 2014)
51.	Συγκρότηση σε Σώμα ΔΣ ΔΕΔΔΗΕ (12 Σεπ. 2014)
52.	Υπογραφή συμβάσεων χρηματοδότησης με την ΕΤΕπ (18 Σεπ. 2014)
53.	Απόφαση γενικού Δικαστηρίου Ε.Ε. για την Αλουμίνιον της Ελλάδος (9 Οκτ. 2014)
54.	Αδειοδότηση δύο Αιολικών Πάρκων στη Ροδόπη (21 Οκτ. 2014)
55.	Εκλογή νέου μέλους στο ΔΣ της ΔΕΗ Α.Ε. (31 Οκτ. 2014)

56.	Ορισμός μέλους ΔΣ για την επιτροπή ελέγχου (31 Οκτ. 2014)
57.	Ημερομηνία ανακοίνωσης οικονομικών αποτελεσμάτων Εννεαμήνου 2014 (19 Νοε. 2014)
58.	Συμφωνία-πλαίσιο μεταξύ ΑΔΜΗΕ-ΔΕΔΔΗΕ (21 Νοε. 2014)
59.	Οικονομικά αποτελέσματα εννεαμήνου 2014 (27 Νοε. 2014)
60.	Οικονομικές Καταστάσεις εννεαμήνου 2014 (27 Νοε. 2014)
61.	Παρουσίαση σε αναλυτές (27 Νοε. 2014)
62.	Πρόσκληση σε Έκτακτη Γενική Συνέλευση (1η Δεκ. 2014)
63.	Επεξηγήσεις επί των θεμάτων ΗΔ της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης (5 Δεκ. 2014)
64.	Υπογραφή πρώτης δανειακής σύμβασης με την ΕΤΕπ στα μη διασυνδεδεμένα νησιά (11 Δεκ. 2014)
65.	Αποφάσεις Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης (23 Δεκ. 2014)
66.	Ορισμός Γενικού Διευθυντή Υποστηρικτικών Λειτουργιών στο ΔΕΔΔΗΕ (29 Δεκ. 2014)



Ενέργεια για κάθε άνθρωπο

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ

Α.Ε.ΑΡ.Γ.Ε.ΜΗ.: 786301000 (πρώην ΑΡ.Μ.Α.Ε. 47829/06/Β/00/2)

Έδρα Διοίκησης: Χαλκοκονδύλη 30 - 104 32 Αθήνα

Τηλεφωνικό κέντρο: 210 52 30 301 Fax: 210 5234 379
www.dei.gr

Επιμέλεια ύλης: Διεύθυνση Επενδυτικών Σχέσεων και Χρηματοδότησης ΔΕΗ Α.Ε.
Διεύθυνση Λογιστικών Υπηρεσιών ΔΕΗ Α.Ε.

Επιμέλεια έκδοσης: Διεύθυνση Εταιρικών Σχέσεων & Επικοινωνίας ΔΕΗ Α.Ε.

Σχεδιασμός-Καλλιτεχνική επιμέλεια: Bold Ogilvy

Αντίτυπα της έκδοσης διατίθενται από την:
Υπηρεσία Ανακοινώσεων και Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε.
Χαλκοκονδύλη 30 - 104 32 Αθήνα
Τηλέφωνο: 210 52 30 301
Fax: 210 5234 379
e-mail: c.tsiaka@dei.com.gr



Ενέργεια για κάθε άνθρωπο