

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.



ΕΤΗΣΙΟΣ ΑΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ

2010



ΙΟΥΝΙΟΣ 2011



ΕΤΗΣΙΟΣ ΑΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ

1^η ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ - 31^η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2010



ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ



ΜΕΡΟΣ Α

1. Συνοπτικά στοιχεία κερδοφορίας και ισολογισμού.....9
2. Πληροφορίες για την εταιρεία.. 11
3. Οργανωτική δομή, διοίκηση - διεύθυνση εταιρείας, προσωπικό..... 17
4. Μετοχικό κεφάλαιο -μέρισμα...21
5. Συνδεδεμένες εταιρείες22

ΜΕΡΟΣ Β

A

Ετήσια οικονομική έκθεση 27

B

Ενοποιημένες και εταιρικές οικονομικές καταστάσεις 95

Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων 115

1. Σύσταση και λειτουργία της εταιρείας 115
2. Θεσμικό πλαίσιο 116
3. Βάση παρουσίασης των οικονομικών καταστάσεων & βασικές λογιστικές αρχές 122
 - 3.1. Βάση παρουσίασης..... 122
 - 3.2. Μεταβολές σε λογιστικές αρχές & γνωστοποιήσεις 123
 - 3.3. Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και κρίσεις της διοίκησης 124
 - 3.4. Βασικές λογιστικές αρχές 126
 - 3.5. Μελλοντικές αλλαγές σε λογιστικές αρχές 138

4. Πωλήσεις..... 141
5. Αμοιβές προσωπικού 141
6. Αγορές ενέργειας 142
7. Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου..... 142
8. Αποσβέσεις..... 142
9. Χρηματοοικονομικά έξοδα..... 143
10. Χρηματοοικονομικά έσοδα..... 143
11. Λοιπά έξοδα, καθαρά 144
12. Διαχωρισμός δραστηριοτήτων μεταφοράς - διανομής ηλεκτρικής ενέργειας 144
13. Φόρος εισοδήματος (τρέχων και αναβαλλόμενος) 146
14. Εσώματες ακινητοποιήσεις 150
15. Ασώματες ακινητοποιήσεις.. 156
16. Συμμετοχές σε θυγατρικές... 157
17. Επενδύσεις σε κοινοπραξίες 159
18. Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις 159
19. Συναλλαγές και υπόλοιπα με συνδεδεμένα μέρη..... 162
20. Αποθέματα 166
21. Εμπορικές απαιτήσεις..... 166
22. Λοιπές απαιτήσεις 168
23. Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση 169
24. Χρηματικά διαθέσιμα..... 170
25. Μετοχικό κεφάλαιο 170
26. Τακτικό αποθεματικό 170
27. Λοιπά αποθεματικά..... 171
28. Μεριίσματα..... 171
29. Μακροπρόθεσμος δανεισμός..... 172
30. Παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα..... 174
31. Παροχές στο προσωπικό..... 174
32. Προβλέψεις 176
33. Συμμετοχές καταναλωτών και επιχορηγήσεις 177

34. Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις 177
35. Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις 178
36. Βραχυπρόθεσμα δάνεια 178
37. Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις 179
38. Δεσμεύσεις, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και επίδικες διαφορές 180
39. Πολιτικές διαχείρισης χρηματοοικονομικών κινδύνων 197
40. Λειτουργικές μισθώσεις 201
41. Μεταγενέστερα γεγονότα 201

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι

Λογιστικά διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις 203

Σημειώσεις επί των λογιστικά διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων 222

1. Γενικές πληροφορίες..... 222
2. Μεθοδολογία λογιστικού διαχωρισμού 223

Γ

Πίνακας διάθεσης κερδών χρήσης 2010..... 233

Δ

Συνοπτικά οικονομικά στοιχεία και πληροφορίες χρήσης (1.1.2010 - 31.12.2010) 237

E

Ενδοεταιρικές συναλλαγές Ομίλου ΔΕΗ..... 249

ΣΤ

Χρηματιστηριακές ανακοινώσεις 2010..... 253



ΜΕΡΟΣ Α



1. Συνοπτικά στοιχεία κερδοφορίας και ισολογισμού

Συνοπτικά Στοιχεία Κερδοφορίας (σε εκατ. Ευρώ)

	ΟΜΙΛΟΣ			ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
	2010	2009	Δ%	2010	2009	Δ%
Κύκλος Εργασιών	5.811,4	6.030,4	-3,6%	5.793,7	6.017,1	-3,7%
ΕΒΙΤΔΑ	1.497,7	1.677,5	-10,7%	1.483,2	1.668,1	-11,1%
Περιθώριο ΕΒΙΤΔΑ	25,8%	27,8%		25,6%	27,7%	
Λειτουργικά Κέρδη/(Ζημίες) (ΕΒΙΤ)	871,3	1.136,1	-23,3%	861,1	1.131,8	-23,9%
Περιθώριο ΕΒΙΤ	15,0%	18,8%		14,9%	18,8%	
Καθαρά κέρδη/(ζημίες)	557,9	693,3	-19,5%	546,5	690,7	-20,9%
Κέρδη/(ζημία) ανά μετοχή (ευρώ)	2,40	2,99	-19,7%	2,36	2,98	-20,8%
Αριθμός μετοχών (σε εκατ.)	232	232		232	232	
Καθαρό χρέος	4.210,3	4.056,3	3,8%	4.213,2	4.064,6	3,7%

Συνοπτικά Στοιχεία Κερδοφορίας (σε εκατ. Ευρώ)

	ΟΜΙΛΟΣ			ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
	2010	2009	Δ%	2010	2009	Δ%
Σύνολο Ενεργητικού	16.200,4	15.784,2	2,6%	16.171,2	15.768,9	2,6%
Καθαρό χρέος	4.210,3	4.056,3	3,8%	4.213,2	4.064,6	3,7%
Συνολική Καθαρή θέση	6.769,5	6.461,3	4,8%	6.746,3	6.449,2	4,6%
Επενδύσεις	962,7	1.103,6	-12,8%	928,1	1.088,3	-14,7%



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' εξουσιοδότησιν αυτού εκδοθέν Προεδρικό Διάταγμα 333/2000 (ΦΕΚ 278/20.12.2000 τ. Α'), που αποτελεί και το Καταστατικό της.

Η ΔΕΗ είναι καταχωρημένη ως Ανώνυμη Εταιρεία στο Μητρώο Ανωνύμων Εταιρειών (Μ.Α.Ε.) με αριθμό 47829/06/Β/00/2 (Απόφαση Υπουργείου Ανάπτυξης Κ2-503/15.1.2002).

Η έδρα της Εταιρείας βρίσκεται στο Δήμο Αθηναίων, Χαλκοκονδύλη 30, Τ.Κ 104 32 και η διάρκειά της ορίσθηκε έως την 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 μελέτη, η επίβλεψη, η κατασκευή, η εκμετάλλευση, η συντήρηση και η λειτουργία εργοστασίων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας όπως και δικτύων μεταφοράς και διανομής,
 - η προμήθεια καθώς και η πώληση ηλεκτρικής ενέργειας,
 - η εξόρυξη, η παραγωγή και η προμήθεια ενεργειακών πρώτων υλών,
 - η ανάθεση με σύμβαση κάθε τέτοιου έργου σε τρίτους.
- β) η άσκηση εμπορικής και βιομηχανικής δραστηριότητας στον τομέα των τηλεπικοινωνιών, η παροχή υπηρεσιών προς τρίτους σε θέματα μελέτης, διαχείρισης και επίβλεψης έργων και η παροχή υπηρεσιών οργάνωσης και πληροφορικής προς τρίτες επιχειρήσεις, καθώς και η εκμετάλλευση κάθε είδους περιουσιακών στοιχείων της Εταιρείας.
- γ) η ίδρυση εταιριών, 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.



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 δικρατικούς οργανισμούς, (β) να συμμετέχει στο κεφάλαιο υφιστάμενων ή ιδρυόμενων εταιρειών, να δανειοδοτεί τις εταιρείες αυτές και να εγγυάται υπέρ αυτών, (γ) να εκδίδει ομολογιακά δάνεια κάθε φύσεως και να συμμετέχει στο κεφάλαιο εταιρειών που δανειοδοτούνται από αυτή με μετατροπή ή μη σε μετοχές των ομολογιών των δανείων αυτών.

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

Η Εταιρεία έχει κατοχυρώσει το υπ' αρ. 160076 σήμα "Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Ανώνυμη Εταιρεία" και "Δ.Ε.Η. Α.Ε."

Σύμφωνα με την ταξινόμηση της Ελληνικής Στατιστικής Υπηρεσίας (ΕΛ.ΣΤΑΤ) (ΣΤΑΚΟΔ 03), η δραστηριότητα της ΔΕΗ υπάγεται:

Κλάδος Δραστηριότητας (ΣΤΑΚΟΔ 08)	Κύκλος Εργασιών 1.1.2010 – 31.12.2010
«Παραγωγή, μετάδοση και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας», 35.1	€ 5.811,4 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 ηλεκτρικού ρεύματος 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 την 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 ψηφίσθηκαν το έτος 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 νόμου 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.

Το Δεκέμβριο του 2001, μετά από αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας και διάθεση υφισταμένων 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.

Το 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 εργαζόμενους της Εταιρείας.

2.3 Δραστηριότητα της Εταιρείας

Η ΔΕΗ Α.Ε. είναι σήμερα η μεγαλύτερη εταιρεία παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα, με περισσότερους από 7,5 εκατομμύρια πελάτες. Έχει επίσης στην ιδιοκτησία της το Εθνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και τα Δίκτυα Διανομής.



Η ΔΕΗ διαθέτει σήμερα μια πολύ μεγάλη υποδομή σε εγκαταστάσεις ορυχείων λιγνίτη, παραγωγής, μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας. Κατέχει περίπου το 78% της εγκατεστημένης ισχύος των σταθμών ηλεκτροπαραγωγής στην Ελλάδα συμπεριλαμβάνοντας στο ενεργειακό της μίγμα λιγνιτικούς, υδροηλεκτρικούς και πετρελαιοκούς σταθμούς, καθώς και σταθμούς φυσικού αερίου, αλλά και μονάδες ανανεώσιμων πηγών ενέργειας (ΑΠΕ).

Στον τομέα των ΑΠΕ, η ΔΕΗ δραστηριοποιείται σήμερα μέσω της θυγατρικής της «ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.», έχοντας στο χαρτοφυλάκιό της 20 αιολικά πάρκα, 12 μικρούς υδροηλεκτρικούς σταθμούς και 8 φωτοβολταϊκούς, συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 94 MW (μη συμπεριλαμβανομένων 8 σταθμών στους οποίους η ΔΕΗ Ανανεώσιμες συμμετέχει μέσω κοινοπραξιών, από την εγκατεστημένη ισχύ των οποίων της αναλογούν 29,1 MW).

Στην ηπειρωτική Ελλάδα, το μέγιστο της παραγωγικής ισχύος είναι συγκεντρωμένο στο βόρειο τμήμα της χώρας κοντά στα μεγάλα λιγνιτωρυχεία, τα οποία αποτελούν την κυριότερη πηγή καυσίμου.

Στα νησιά, η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας εξαρτάται από την απόσταση των νησιών από την ηπειρωτική Ελλάδα, και συνεπώς από τη δυνατότητα σύνδεσής τους με το σύστημα μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας της ηπειρωτικής Ελλάδας.

Τα νησιά του Ιονίου, όπως επίσης και ορισμένα του Αιγαίου, είναι συνδεδεμένα με το Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας της ηπειρωτικής Ελλάδας και μαζί με το Σύστημα αυτό αποτελούν το «Διασυνδεδεμένο Σύστημα».

Τα υπόλοιπα νησιά, τα οποία αναφέρονται ως «Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά», εξυπηρετούνται από αυτόνομους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίοι λειτουργούν με πετρέλαιο. Συμπληρωματικά σε ορισμένα νησιά η ζήτηση καλύπτεται από ΑΠΕ. Οι μεγαλύτεροι σταθμοί παραγωγής στα Μη διασυνδεδεμένα Νησιά βρίσκονται στην Κρήτη και τη Ρόδο (με ισχύ θερμικών σταθμών μεγαλύτερη των 1000 MW συνολικά).

Η παραγωγή της ΔΕΗ μαζί με εισαγωγές, κάλυψαν το 77,3% της συνολικής ζήτησης το 2010.

Επιπρόσθετα η εταιρεία εισήγαγε 2,3 TWh για την κάλυψη των αναγκών των πελατών της.

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

31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ	2010	2009	2008
Εγκατεστημένη ισχύς (GW)	12,8	12,8	12,8
Καθαρή Παραγωγή (TWh) ⁽¹⁾	45,5	50,1	52,4
Πωληθείσα Ηλεκτρική Ενέργεια στους τελικούς καταναλωτές (TWh) ⁽²⁾	51,6	53	55,9
Πελάτες στο τέλος της περιόδου (σε εκατ.)	7,5	7,6	7,5
Αριθμός εργαζομένων ⁽³⁾	21.845	22.582	23.611
Πελάτες ανά εργαζόμενο	343	335	316
Πωλήσεις ανά εργαζόμενο (MWh)	2.362	2.349	2.368

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

(2) Συμπεριλαμβάνονται οι πωλήσεις στην εγχώρια αγορά και οι εξαγωγές.

(3) Δεν συμπεριλαμβάνονται οι εργαζόμενοι στη ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε., ενώ στο 2010 συμπεριλαμβάνονται 375 εργαζόμενοι οι οποίοι συνταξιοδοτήθηκαν την 31η Δεκ. 2010.

Το 2010, η παραχθείσα από τη ΔΕΗ ηλεκτρική ενέργεια προήλθε από λιγνίτη (60,3%), πετρέλαιο (11,1%), φυσικό αέριο (13,3%), υδροηλεκτρικά (14,7%) και ανανεώσιμες πηγές ενέργειας (0,6%).

2.4 Προκλήσεις και Στρατηγικές προτεραιότητες



Η ΔΕΗ βρίσκεται σήμερα μπροστά σε σημαντικές αλλαγές που πραγματοποιούνται κυρίως στο ρυθμιστικό πλαίσιο που διέπει την απελευθερωμένη αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και που επηρεάζουν σημαντικά το μοντέλο λειτουργίας της.

Στο νέο αυτό ανταγωνιστικό περιβάλλον που διαμορφώνεται, η ΔΕΗ στοχεύει στη διασφάλιση της βιώσιμης ανάπτυξης της με:

- επενδύσεις σε νέες μονάδες, σύγχρονης τεχνολογίας και φιλικότερες προς το περιβάλλον, για αντικατάσταση των παλαιών και ρυπογόνων μονάδων,



- ενίσχυση της πελατοκεντρικής πολιτικής σε συνδυασμό με τον εξορθολογισμό των τιμολογίων,
- βέλτιστη διαχείριση των επιχειρησιακών και χρηματοοικονομικών κινδύνων
- προώθηση των επενδύσεων σε ΑΠΕ, ώστε να αυξηθεί σημαντικά η συμμετοχή τους στο ενεργειακό μείγμα της ΔΕΗ, και τέλος
- επέκταση σε ξένες αγορές κυρίως μέσω συνεργασιών.

Παράλληλα, σε οργανωτικό και λειτουργικό επίπεδο, η ΔΕΗ έχει θέσει συγκεκριμένους στόχους όπως:

- επιτυχής υλοποίηση της νέας οργανωτικής δομής του Ομίλου, συμπεριλαμβανόμενων των νέων θυγατρικών στη Μεταφορά και Διανομή, διασφαλίζοντας πλήρως την ανεξαρτησία της λειτουργίας της αγοράς και
- περαιτέρω συγκράτηση κόστους σε τομείς όπως η υπερωριακή απασχόληση, οι εκτός έδρας δαπάνες, οι εργολαβίες, οι αμοιβές σε τρίτους κλπ

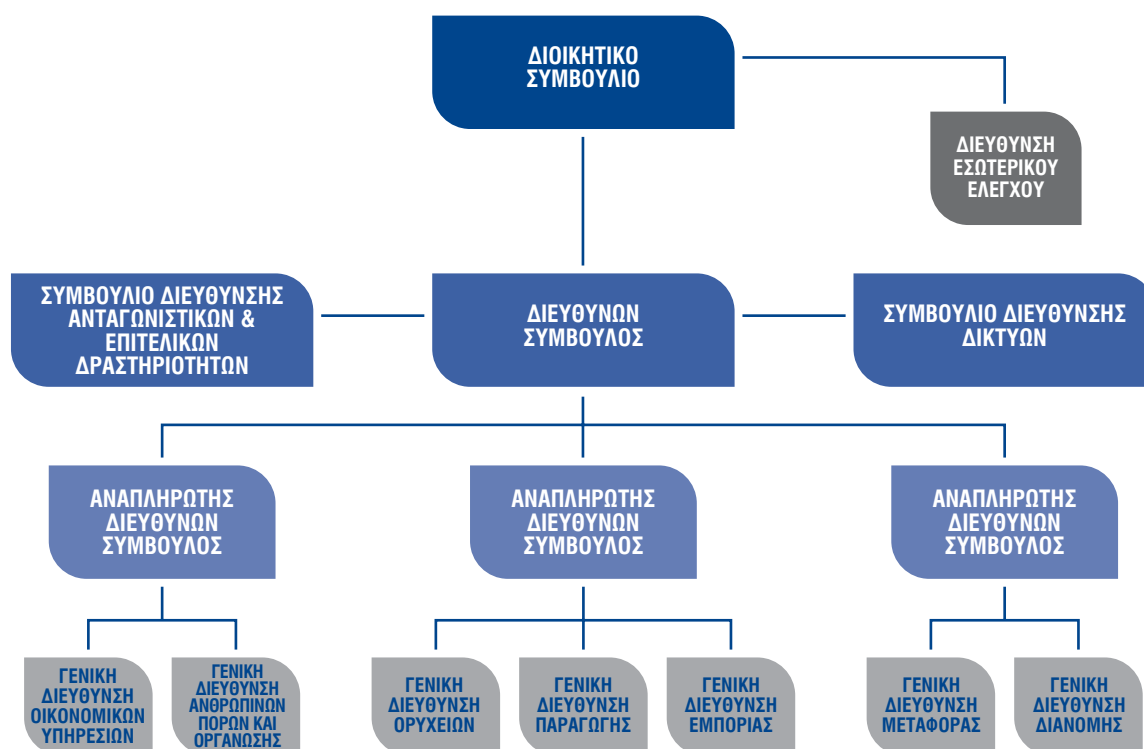
Με την υλοποίηση των παραπάνω στόχων, η ΔΕΗ προσπαθεί να ικανοποιήσει παράλληλα τις απαιτήσεις όλων των ενδιαφερόμενων μερών, κατά τρόπο εξισορροπητικό, παρέχοντας:

- στους πελάτες της: ολοκληρωμένες, καινοτόμες και υψηλής ποιότητας υπηρεσίες και προϊόντα σε ανταγωνιστικές τιμές
- στους εργαζομένους: άριστο εργασιακό περιβάλλον
- στους μετόχους: δημιουργία προστιθέμενης αξίας προς τους μετόχους
- στους προμηθευτές και συνεργάτες: σχέσεις αμοιβαίου οφέλους
- στο περιβάλλον: σεβασμό και προστασία
- στην κοινωνία: στήριξη της οικονομικής ανάπτυξης και κοινωνικής ευημερίας



3. Οργανωτική δομή, διοίκηση - διεύθυνση εταιρείας, προσωπικό

3.1 Βασική Οργανωτική Δομή ΔΕΗ Α.Ε.



Το αναλυτικό οργανόγραμμα της ΔΕΗ βρίσκεται αναρτημένο στην ιστοσελίδα της εταιρείας:
<http://www.dei.com.gr/Default.aspx?id=10437&nt=18&lang=1>



3.2 Διοίκηση - Εταιρική Διακυβέρνηση



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 ΔΕΗ έχει συντάξει το 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 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 και του Συμβουλίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης.
- 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:

<http://www.dei.com.gr/Documents2/Κώδικας%20εταιρικής%20διακυβέρνησης%20ΔΕΗ%2024-3.pdf>

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ την 31/12/2010 είχε ως εξής:

ΟΝΟΜΑ	ΙΔΙΟΤΗΤΑ
ΖΕΡΒΟΣ Αρθούρος	ΠΡΟΕΔΡΟΣ Δ.Σ. & ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ, ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ
ΠΕΤΡΟΠΟΥΛΟΣ Ευάγγελος	ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ Δ.Σ., ΜΗ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ
ΜΕΛΗ	
ΑΛΕΞΑΚΗΣ Παναγιώτης	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ, ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΜΕΙΟΨΗΦΙΑΣ
ΑΝΤΩΝΙΟΥ Ηλίας	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ, ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΤΗΣ ΟΚΕ *
ΚΑΡΑΒΑΣΙΛΗΣ Ιωάννης	ΜΗ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ, ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΕΡΓΑΖΟΜΕΝΩΝ
ΚΑΤΣΟΥΛΑΚΟΣ Ιωάννης	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ, ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΜΕΙΟΨΗΦΙΑΣ
ΜΠΑΡΑΤΣΗΣ Απόστολος	ΜΗ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ
ΜΠΟΥΖΟΥΛΑΣ Ευάγγελος	ΜΗ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ, ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΕΡΓΑΖΟΜΕΝΩΝ
ΝΕΛΛΑΣ Γεώργιος	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ
ΠΑΝΕΤΑΣ Κων/νος	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ
ΤΣΑΡΟΥΧΑΣ Ιωάννης	ΜΗ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ

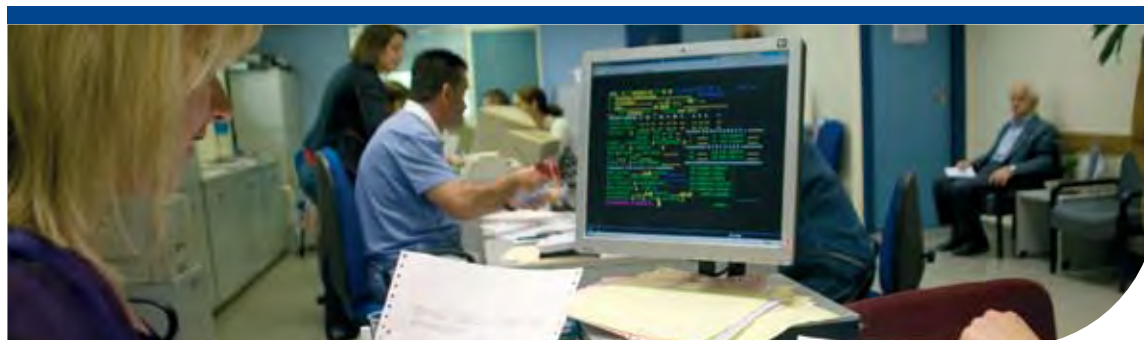
* ΟΚΕ: Οικονομική και Κοινωνική Επιτροπή

3.3 Προσωπικό



Το μισθοδοτούμενο προσωπικό πλήρους απασχόλησης της ΔΕΗ στις 31/12/2010 ανερχόταν σε 21.845 εργαζόμενους (δεν συμπεριλαμβάνονται οι εργαζόμενοι στη ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε., ενώ συμπεριλαμβάνονται 375 εργαζόμενοι οι οποίοι συνταξιοδοτήθηκαν την 31η Δεκ. 2010), οι οποίοι ανά τομέα απασχόλησης και ανά έτος παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα:

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2010	2009
Διοίκηση	2.429	2.490
Παραγωγή	5.828	6.041
Μεταφορά	1.273	1.349
Διανομή	6.953	7.147
Εμπορία	1.001	1.051
Ορυχεία	4.361	4.504
ΣΥΝΟΛΟ στις 31/12/2010	21.845	22.582



Οργανωτική δομή, διοίκηση - διεύθυνση εταιρείας, προσωπικό



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 Ευρώ), διαιρούμενο σε διακόσια τριάντα δύο εκατομμύρια (232.000.000) κοινές μετοχές ονομαστικής αξίας τεσσάρων Ευρώ και εξήντα λεπτών (4,6 Ευρώ), η κάθε μία.

Κατά τη 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 στους δείκτες: Γενικό Δείκτη ΧΑ, FTSE/ΧΑ 20, FTSE/ΧΑ 140, FTSE/Med 100, FTSE/ΧΑ International, FTSE/ΧΑ Κοινής Ωφέλειας, Δείκτης Συνολικής Απόδοσης Γενικού Δείκτη ΧΑ, Δείκτης Όλων των Μετοχών ΧΑ. Συμμετέχει επίσης σε πλήθος άλλων δεικτών όπως Dow Jones Stoxx και MSCI-Greece.

4.2 Μετοχική Σύθεση

• Η μετοχική σύθεση της ΔΕΗ Α.Ε. κατά την 31.12.2010 είχε ως ακολούθως:

ΜΕΤΟΧΙΚΗ ΣΥΝΘΕΣΗ	ΠΟΣΟΣΤΟ
Ελληνικό Δημόσιο	51,12%
ΙΚΑ-ΕΤΑΜ/ΤΑΠ-ΔΕΗ και ΤΑΥΤΕΚΩ/ΤΕΑΠΑΠ-ΔΕΗ (πρώην ΟΑΠ)	3,81%
Ευρύ επενδυτικό κοινό & θεσμικοί επενδυτές ⁽¹⁾	45,07%
ΣΥΝΟΛΟ	100%

Σημείωση⁽¹⁾:

Συμπεριλαμβάνεται η από την 1/11/2010 συνολική συμμετοχή της εταιρείας "Silchester International Investors LLP", εκ 14.783.793 μετοχών ή 6,37% 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 δεν γνωρίζει να υπάρχουν μέτοχοι, πλην του «Ελληνικού Δημοσίου», της «Silchester International Investors» και αθροιστικά των «ΙΚΑ-ΕΤΑΜ/ΤΑΠ-ΔΕΗ» και «ΤΑΥΤΕΚΩ/ΤΕΑΠΑΠ-ΔΕΗ», που να κατέχουν άμεσα ποσοστό μεγαλύτερο ή ίσο του 3% του μετοχικού της κεφαλαίου.



Με το άρθρο 12 παρ. 18 του πρόσφατα ψηφισθέντος και δημοσιευθέντος Νόμου 3851/2010 (ΦΕΚ Α' 85/4.6.2010) καταργήθηκαν οι αυτούσια ενσωματωμένες στο Καταστατικό της ΔΕΗ Α.Ε. και ισχυρές έως τη δημοσίευση του Νόμου διατάξεις των παραγράφων 2 και 3 του άρθρου 8 του Π.Δ. 333/2000 (ΦΕΚ Α' 278/20.12.2000) περί μετατροπής της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού (ΔΕΗ) σε ανώνυμη εταιρεία (Δ.Ε.Η. Α.Ε.) και περί έγκρισης του Καταστατικού αυτής. Δυνάμει των προαναφερόμενων διατάξεων του άρθρου 8 του Καταστατικού (βάσει Π.Δ. 333/2000) περί Ποσοστού συμμετοχής του Ελληνικού Δημοσίου επιβαλλόταν περιορισμός του δικαιώματος παράστασης και ψήφου στις Γενικές Συνελεύσεις μετόχων της Δ.Ε.Η. Α.Ε., κατά το ποσοστό μετοχών, που οι ίδιοι ή οι συνδεδεμένες με αυτούς επιχειρήσεις τυχόν κατείχαν, πέραν του 5% του συνόλου των μετοχών της Επιχείρησης.

Η απαιτούμενη προσαρμογή του Καταστατικού της ΔΕΗ Α.Ε., και συγκεκριμένα του άρθρου 8 αυτού στις διατάξεις του άρθρου 12 παρ. 18 του Νόμου 3851/2010, έγινε στις 26.4.2010.

Στις 31.12.2010, τα Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου της Επιχείρησης, είχαν στην κατοχή τους συνολικά το 0,00027% του μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΗ Α.Ε..

4.3 Μέρισμα



Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας αποφάσισε να προτείνει στην Τακτική Γενική Συνέλευση τη διανομή μερίσματος ύψους € 0,79 (εβδομήντα εννέα λεπτά του Ευρώ) ανά μετοχή για τη χρήση 2010.

5. Συνδεδεμένες εταιρείες

Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει τις συμμετοχές της ΔΕΗ Α.Ε. σε άλλες εταιρείες στις 31/12/2010:

ΔΕΗ Α.Ε.	Ποσοστό συμμετοχής 2010
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	100%
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	100%
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	100%
PPC FINANCE PLC	100%
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	11,45%
ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	49%
SENCAP Α.Ε.	50%



ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	Ποσοστό συμμετοχής 31.12.2010
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	49%
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	49%
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	49%
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	49%
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	49%
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	49%
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	46,60%
Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.	49%
ΩΡΙΩΝ Ενεργειακή Α.Ε.	49%
ΑΣΤΡΑΙΟΣ Ενεργειακή Α.Ε.	49%
ΦΟΙΒΗ Ενεργειακή Α.Ε.	49%
ΙΑΠΕΤΟΣ Ενεργειακή Α.Ε.	49%
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	49%
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	49%
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	49%
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	49%
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	49%
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	100%
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	100%
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.	100%
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 2 Α.Ε.	100%
SOLARLAB Α.Ε.	100%
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 1 Α.Ε.	100%
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 2 Α.Ε.	100%
ΥΗΣ Οινόυσα Α.Ε.	100%



ΜΕΡΟΣ Β



ΕΤΗΣΙΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ

1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2010

Η παρούσα Ετήσια Οικονομική Έκθεση καταρτίστηκε σύμφωνα με το άρθρο 4 του Ν.3556/2007, εγκρίθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο της «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.» την 28η Μαρτίου 2011 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.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΑΡ. ΜΗΤΡΩΟΥ Α.Ε. 47829/06/Β/00/2
Χαΐκοκονδύλη 30, 104 32 Αθήνα



Οι ετήσιες οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της εταιρείας από σελίδα 29 έως και την σελίδα 251 εγκρίθηκαν κατά τη συνεδρίαση του Διοικητικού Συμβουλίου την 28.03.2011.

Ο Πρόεδρος του Δ.Σ.
και Διευθύνων Σύμβουλος

Ο Αντιπρόεδρος
του Δ.Σ.

Ο Γενικός Διευθυντής
οικονομικών υπηρεσιών

Ο Διευθυντής
Λογιστηρίου

Αρθούρος
Ζερβός

Ευάγγελος
Πετρόπουλος

Γεώργιος Κ.
Αγγελόπουλος

Ευθύμιος Α.
Κουτρούλης

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 Δ/νων Σύμβουλος.
2. Ευάγγελος Πετρόπουλος, Αντιπρόεδρος του Δ.Σ.
3. Απόστολος Μπαράτσας, Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου και Αναπληρωτής Δ/νων Σύμβουλος.

ΔΗΛΩΝΟΥΜΕ ΟΤΙ

εξ όσων γνωρίζουμε:

- α. Οι συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις της “Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.”, για τη χρήση 01.01.2010 έως 31.12.2010, 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 28 Μαρτίου 2011

Ο Πρόεδρος του Δ.Σ. και
Διευθύνων Σύμβουλος

Ο Αντιπρόεδρος του Δ.Σ.

Το Μέλος του Δ.Σ. και Αναπληρω-
τής Διευθύνων Σύμβουλος

Αρθούρος Ζερβός

Ευάγγελος Πετρόπουλος

Απόστολος Μπαράτσας



Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου για την περίοδο 01.01. – 31.12.2010

Κύριοι Μέτοχοι,

Μετά τη λήξη της ένατης χρήσης, από 1.1.2010 έως 31.12.2010, 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 2010 (παράρτημα Ι των Ετήσιων Οικονομικών Καταστάσεων) σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 2773/1999 και Ν.3426/2005 και την εγκεκριμένη από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας μεθοδολογία Λογιστικού Διαχωρισμού.

Οι εταιρείες του Ομίλου που περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις είναι οι εξής: «ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.», «ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.», «ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ 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.», «ΥΗΣ ΟΙΝΟΥΣΑ Α.Ε.» και «PPC FINANCE PLC». Τον Ιούνιο 2006, η Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της θυγατρικής εταιρείας «ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.» αποφάσισε την λύση και υπαγωγή της σε καθεστώς εκκαθάρισης από 1 Ιουλίου 2006, σύμφωνα με το εθνικό εμπορικό δίκαιο. Το Νοέμβριο 2010, η Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της θυγατρικής αποφάσισε την αναβίωση της εταιρείας «ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.».

Με βάση το άρθρο 134 του Ν.2190/1920, όπως αυ-

τός ισχύει σήμερα, η ΔΕΗ Α.Ε. συντάξε τις Οικονομικές Καταστάσεις της ένατης εταιρικής χρήσης, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ), όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Κατ' εφαρμογή των διατάξεων του Ν. 2773/1999, περί απελευθέρωσης της αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού, μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία την 1η Ιανουαρίου 2001, το δε μετοχικό κεφάλαιό της ανέρχεται την 31.12.10 σε Ευρώ 1.067,2 εκατομμύρια, διαιρούμενο σε 232 εκατομμύρια κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας Ευρώ 4,60 εκάστη.

Μέχρι την εφαρμογή του νόμου 2773/99 περί απελευθέρωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (όπως τροποποιήθηκε από τους Νόμους 3175/2003, 3426/2005 και 3587/2007), γνωστού ως «Νόμου Απελευθέρωσης», η ΔΕΗ λειτουργούσε ως μία κρατική Επιχείρηση της οποίας το αντικείμενο ήταν η ανάπτυξη των ενεργειακών πηγών και η συμβολή της στην ανάπτυξη της χώρας.

Το 1999, το Ελληνικό Κράτος έθεσε σε εφαρμογή τον Νόμο Απελευθέρωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας ο οποίος ενσωμάτωσε τις διατάξεις της Οδηγίας 96/92/ΕΚ, του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, στην εθνική νομοθεσία και αποτελεί τη βάση για την απελευθέρωση της Ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Ο Νόμος Απελευθέρωσης προέβλεπε, μεταξύ άλλων διατάξεων, τη μετατροπή της ΔΕΗ σε ανώνυμη εταιρεία, από την 1 Ιανουαρίου 2001 (βάσει του Π.Δ. 333/2000).



Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε. στα πλαίσια διαμόρφωσης της στρατηγικής της Μητρικής Εταιρείας, σχετικά με την οδηγία 2009/72/ΕΚ, προχώρησε στη λήψη των ακόλουθων αποφάσεων:

Τον Αύγουστο του 2010, αποφάσισε ότι:

- η πλεονεκτικότερη λύση για το διαχωρισμό της δραστηριότητας της Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας από τις άλλες δραστηριότητες της ΔΕΗ ΑΕ είναι η δημιουργία Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς (ΙΤΟ) σύμφωνα με το κεφάλαιο V της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ.
- η καταλληλότερη επιλογή για το διαχωρισμό της δραστηριότητας διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας από τις άλλες δραστηριότητες της ΔΕΗ Α.Ε., είναι η δημιουργία μιας Εταιρείας Διανομής (100% θυγατρικής της ΔΕΗ Α.Ε.), η οποία θα αναλάβει τόσο το ρόλο του Διαχειριστή Δικτύου όσο και την Παροχή όλων των Υπηρεσιών Δικτύου. Όσον αφορά την ιδιοκτησία των παγίων διανομής, τα περισσότερα πλεονεκτήματα συγκεντρώνει η επιλογή του να συνεχίσουν τα πάγια να ανήκουν στη ΔΕΗ Α.Ε., που θα παραχωρεί τη χρήση τους στη θυγατρική Εταιρεία Διανομής για να ασκεί τις δραστηριότητές της. Η θυγατρική Εταιρεία Διανομής ενδείκνυται να στελεχωθεί με το υφιστάμενο προσωπικό της δραστηριότητας Διανομής της ΔΕΗ Α.Ε.

Τον Οκτώβριο 2010, αποφάσισε:

- τη μεταβίβαση της Διαχείρισης του Δικτύου, της παροχής των υπηρεσιών Δικτύου στο σύνολο της χώρας καθώς και τη δραστηριότητα του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, σε μια 100% θυγατρική της ΔΕΗ Α.Ε. Στη θυγατρική αυτή εταιρεία θα μεταβιβαστούν τα περιουσιακά στοιχεία της ΔΕΗ Α.Ε. και των συναφών με αυτά απαιτήσεων και υποχρεώσεων που ανήκουν στις παραπάνω δραστηριότητες, με την εξαίρεση των παγίων του δικτύου, των ακινήτων και εγκαταστάσεων της Διανομής, τα οποία θα παραμείνουν στην κυριότητα της Μητρικής Εταιρείας.

- τη μεταβίβαση των δραστηριοτήτων της Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, που ασκούνται σήμερα από τη Γενική Διεύθυνση Μεταφοράς, πως θα περιέλθουν στην 100% θυγατρική εταιρεία «ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες» (της οποίας το καταστατικό θα τροποποιηθεί αναλόγως). Ενέκρινε επίσης τη μεταβίβαση στη θυγατρική εταιρεία των περιουσιακών στοιχείων της Μητρικής Εταιρείας που υπάγονται λειτουργικά στις δραστηριότητες της Γενικής Διεύθυνσης Μεταφοράς και των απαιτήσεων και υποχρεώσεων που συναρτώνται με τις δραστηριότητες της Γενικής Διεύθυνσης Μεταφοράς.

Το Δεκέμβριο 2010, αποφάσισε:

- την έναρξη των διαδικασιών για τη μεταβίβαση του συνόλου της δραστηριότητας της Γενικής Διεύθυνσης Μεταφοράς ώστε το προσωπικό των μονάδων που απαρτίζουν τη Γενική Διεύθυνση και τα περιουσιακά στοιχεία περιέλθουν, ενταχθούν και μεταβιβαστούν, αντίστοιχα στην 100% θυγατρική της ΔΕΗ Α.Ε. «ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες». Με την ίδια απόφαση, ορίστηκε η 01.01.2011 ως ημερομηνία διενέργειας της απογραφής για τα περιουσιακά στοιχεία του εισφερόμενου κλάδου της Μεταφοράς στην προαναφερθείσα θυγατρική.
- όπως οι δραστηριότητες της Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας, της Γενικής Διεύθυνσης Διανομής και της Διεύθυνσης Διαχείρισης Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών της ΔΕΗ Α.Ε., το προσωπικό των Μονάδων τους καθώς και τα περιουσιακά στοιχεία (με την εξαίρεση των παγίων του δικτύου, των ακινήτων και εγκαταστάσεων τους, τα οποία θα παραμείνουν στην κυριότητα της Μητρικής Εταιρείας), περιέλθουν, ενταχθούν και μεταβιβαστούν, αντίστοιχα, στην 100% θυγατρική εταιρεία της ΔΕΗ Α.Ε. «ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.». Επίσης όρισε την 01.01.2011 ως ημερομηνία διενέργειας της απογραφής για τα περιουσιακά στοιχεία του εισφερόμενου κλάδου Διανομής στην ως άνω αναφερόμενη θυγατρική καθώς και της κατάρτισης του σχετικού ισολογισμού.

- τη σύγκληση Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε. με θέμα α) την έγκριση της μεταβίβασης του συνόλου της δραστηριότητας της Γενικής Διεύθυνσης Μεταφοράς της ΔΕΗ Α.Ε. σε κατά 100% θυγατρική της ΔΕΗ Α.Ε. και β) έγκριση της μεταβίβασης του συνόλου της δραστηριότητας της Γενικής Διεύθυνσης Διανομής της ΔΕΗ καθώς και της δραστηριότητας του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών σε μια 100% θυγατρική εταιρεία της ΔΕΗ Α.Ε.

Στις 30 Δεκεμβρίου 2010 πραγματοποιήθηκε η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε. όπου λήφθηκαν οι ακόλουθες αποφάσεις:

- Η κατ' αρχάς μεταβίβαση του συνόλου των δραστηριοτήτων της Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας που ασκούνται σήμερα από τη Γενική Διεύθυνση Μεταφοράς της ΔΕΗ Α.Ε. στην κατά 100% θυγατρική της εταιρεία «ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.» (της οποίας το Καταστατικό θα τροποποιηθεί αναλόγως), σύμφωνα με τη σχετική Απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της εταιρείας, και η έναρξη των σχετικών διαδικασιών και
- Η κατ' αρχάς μεταβίβαση του συνόλου των δραστηριοτήτων Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας που ασκούνται σήμερα από τη Γενική Διεύθυνση Διανομής και τη Διεύθυνση Διαχείρισης Νήσων της ΔΕΗ Α.Ε. στην κατά 100% θυγατρική της εταιρεία «ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.» (της οποίας το Καταστατικό θα τροποποιηθεί αναλόγως και με την προϋπόθεση ειδικής νομοθετικής ρύθμισης), σύμφωνα με τη σχετική Απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της εταιρείας και η έναρξη των σχετικών διαδικασιών.

Η εφαρμογή της νέας Οδηγίας 2009/72, οδηγεί σε μεταβολή της οργανωτικής δομής της ΔΕΗ, με την προώθηση του νομικού διαχωρισμού από τη ΔΕΗ των δραστηριοτήτων της Μεταφοράς και της Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας. Η Εταιρεία θεωρεί ότι η

ολοκλήρωση, η ψήφισμα και η εφαρμογή του Νόμου θα προσδιορίσει τόσο τη δομή και τις δραστηριότητες των νέων εταιρειών, όσο και τις σχέσεις τους με τη Μητρική Εταιρεία και κατά συνέπεια, τότε θα είναι σε θέση να αξιολογήσει αν έχουν εφαρμογή οι διατάξεις του ΔΠΧΠ 5.

Μεταβολές στο υφιστάμενο θεσμικό Πλαίσιο εντός του 2010.

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

Οικονομικά στοιχεία έτους 2010

- Τα προ φόρων κέρδη του 2010, ανήλθαν σε € 740,7 εκατ., έναντι € 993,1 εκατ. το 2009 μειωμένα κατά € 252,4 εκατ. (-25,4%), ενώ τα μετά από φόρους κέρδη, διαμορφώθηκαν σε € 557,9 εκατ., έναντι € 693,3 εκατ. αντίστοιχα, μειωμένα κατά € 135,4 εκατ. (-19,5%).
- Η συνολική ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας (συμπεριλαμβανομένων των εξαγωγών) παρέμεινε αμετάβλητη το 2010 στις 61.817 GWh έναντι 61.842 GWh το 2009.
- Οι συνολικές πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ (συμπεριλαμβανομένων των εξαγωγών) μειώθηκαν κατά 1.450 GWh (-2,7%) σε 51.587 GWh, ενώ τα αντίστοιχα έσοδα μειώθηκαν κατά 5,0%. Οι εξαγωγές αυξήθηκαν κατά 233 GWh (456 GWh έναντι 223 GWh το 2009), ενώ οι πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας και τα έσοδα στην εγχώρια ηλιανική αγορά μειώθηκαν κατά 1.683 GWh (-3,2%) και 5,2% αντίστοιχα. Ο κύκλος εργασιών ανήλθε σε € 5.811,4 εκατ. από € 6.030,4 εκατ. το 2009, μειωμένος κατά € 219,0 εκατ. (-3,6%). Στον κύκλο εργασιών συμπεριλαμβάνεται ποσό € 194,5 εκατ. που αφορά τη συμμετοχή χρηστών του δικτύου ηλεκτροδότησης για τη σύνδε-



σή τους (2009: € 168,9 εκατ.).

- Η παραγωγή της ΔΕΗ, μαζί με τις ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας που εισήγαγε, κάλυψε το 77,3% της συνολικής ζήτησης το 2010, ενώ, το αντίστοιχο ποσοστό το 2009 ήταν 85,6%. Σε απόλυτα μεγέθη, σημειώθηκε μείωση η οποία ανήλθε σε 5.123 GWh. Το αντίστοιχο ποσοστό στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα που αποτελεί το τμήμα της αγοράς που είναι στην πράξη εκτεθειμένο στον ανταγωνισμό, διαμορφώνεται σε 76,1% έναντι 85,1% το προηγούμενο έτος.
- Η θερμική παραγωγή τρίτων, αυξήθηκε κατά 2.709 GWh, από 1.614 GWh το 2009 σε 4.323 GWh το 2010, αύξηση 168% περίπου. Μέσα στο 2010 προστέθηκε εγκατεστημένη ισχύς της τάξεως των 850 MW από δύο ανεξάρτητους ηλεκτροπαραγωγούς.
- Οι εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας τρίτων αυξήθηκαν κατά 51,7%, από 3.987 GWh το 2009 σε 6.049 GWh, ενώ οι εισαγωγές της ΔΕΗ μειώθηκαν σε 2.255 GWh από 2.774 GWh το 2009 (-18,7%).
- Σε ό,τι αφορά την παραγωγή από ΑΠΕ, το 2010, η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ παρήγαγε 274 GWh έναντι 247 GWh το 2009, αύξηση 27 GWh. Η παραγωγή από ΑΠΕ τρίτων ανήλθε σε 3.658 GWh το 2010, από 3.331 GWh το 2009, αύξηση 327 GWh (+9,8%). Σημειώνεται ότι, τα προ φόρων κέρδη της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ανήλθαν σε € 11,9 εκατ. έναντι € 5,6 εκατ. το 2009.
- Η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη ήταν μειωμένη κατά 3.102 GWh έναντι του 2009, το δε ποσοστό συμμετοχής του λιγνίτη στο συνολικό ενεργειακό μείγμα της ΔΕΗ μειώθηκε σε 48,0% από 51,6% το 2009.
- Το 2010, το 32,0% των συνολικών εσόδων της Εταιρείας δαπανήθηκε για υγρά καύσιμα, φυσικό αέριο, αγορές ενέργειας, στερεά καύσιμα τρίτων και δικαιώματα εκπομπής CO₂, σημειώνοντας αύξηση 3,8 ποσοστιαίων μονάδων σε σχέση με το αντίστοιχο μέγεθος του 2009 που ήταν 28,2%.
- Οι δαπάνες για υγρά καύσιμα, φυσικό αέριο και αγορές ενέργειας είναι αυξημένες κατά € 199,4 εκατ., αύξηση 12,6% σε σχέση με το 2009, κυρίως λόγω των υψηλότερων δαπανών για αγορές ενέργειας (€ 104,9 εκατ.) και της αύξησης του Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης στο Diesel (€ 65 εκατ.).
- Η συνολική μείωση των αμοιβών προσωπικού, συμπεριλαμβανομένης και της κεφαλαιοποιημένης μισθοδοσίας, το 2010, από την εφαρμογή των Νόμων 3833/2010 και 3845/2010, εκτιμήθηκε σε € 204 εκατ. Επιπλέον, οι σημαντικά περισσότερες, έναντι των προσλήψεων, αποχωρήσεις το 2010 καθώς και η μείωση των υπερωριών, οδήγησαν σε μια συνολική μείωση των αμοιβών προσωπικού έναντι του 2009, συμπεριλαμβανομένης της κεφαλαιοποιημένης μισθοδοσίας, κατά € 294,1 εκατ.
- Η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων στις 26.4.2010, αποφάσισε να χορηγήσει έκτακτη εφάπαξ οικονομική ενίσχυση στους ασφαλιστικούς φορείς του προσωπικού της ΔΕΗ μέχρι του ποσού που θα εξοικονομηθεί από τη μείωση των αποδοχών των εργαζομένων, με βάση τα προβλεπόμενα στο άρθρο 1 του Ν. 3833/2010. Ως συνέπεια της Απόφασης αυτής, τα οικονομικά αποτελέσματα του 2010 έχουν επιβαρυνθεί με € 99,6 εκατ.
- Μέχρι το τέλος του 2010 είχαν προσληφθεί 1.237 εργαζόμενοι, με βάση τις Προκηρύξεις 1/2007 & 2/2007. Αντίθετα, το 2010, οι αποχωρήσεις ανήλθαν σε 2.349 (η μείωση στον αριθμό του μισθοδοτούμενου προσωπικού μέχρι το τέλος του χρόνου ήταν 1.974, καθώς 375 εργαζόμενοι συνταξιοδοτήθηκαν στις 31.12.2010). Το γεγονός αυτό έχει ως αποτέλεσμα τη σημαντική μείωση κόστους, με αρνητικό όμως αντίκτυπο από την

απώλεια τεχνογνωσίας και δεξιοτήτων σε τεχνικά και χρηματοοικονομικά θέματα, ειδικά σε μια εποχή που η Επιχείρηση είναι εκτεθειμένη σε αυξανόμενα ανταγωνιστικό περιβάλλον.

- Οι προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις, εκκρεμοδικίες και βραδέως κινούμενα υλικά ανήλθαν σε € 179,5 εκατ., σημειώνοντας αύξηση € 54 εκατ. (+43,0%) σε σχέση με το 2009. Σε ετήσια βάση, οι προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις πελατών Μέσης και Χαμηλής Τάσεως αυξήθηκαν κατά € 113,6 εκατ., επειδή το τελευταίο τρίμηνο του 2010, η Εταιρεία προχώρησε στην επικαιροποίηση της πολιτικής της σε ό,τι αφορά την αναγνώριση επισφαλειών των πελατών αυτών. Με βάση την προηγούμενη προσέγγιση μέτρησης επισφαλειών, η αύξηση της πρόβλεψης αυτής θα ήταν € 27 εκατ. Οι προβλέψεις για εκκρεμοδικίες μειώθηκαν κατά € 58,1 εκατ., ενώ η πρόβλεψη για βραδέως κινούμενα υλικά αυξήθηκε κατά € 6,1 εκατ.
- Τα κέρδη προ τόκων φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) διαμορφώθηκαν σε € 1.497,7 εκατ. έναντι € 1.677,5 εκατ. το 2009, μειωμένα κατά € 179,8 εκατ. (-10,7%). Το περιθώριο EBITDA, ανήλθε σε 25,8%, σε σύγκριση με 27,8% το 2009.
- Το λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών κεφαλαίου κίνησης ήταν μειωμένο κατά € 206 εκατ. έναντι του αντίστοιχου μεγέθους του 2009.

Μερισματική Πολιτική

Εντός του 2010, κατεβλήθη στους μετόχους μέρισμα χρήσεως 2009 ύψους Ευρώ 1,00 (Ευρώ ένα ανά μετοχή).

Για τη χρήση 2010, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας αποφάσισε να προτείνει προς την Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της Εται-

ρείας τη διανομή μερίσματος ύψους Ευρώ 183,280 εκατ. (Ευρώ 0,79 ανά μετοχή).

Εξέλιξη του χρέους

Το καθαρό χρέος διαμορφώθηκε σε € 4.210,3 εκατ. αυξημένο κατά € 154 εκατ. έναντι της 31.12.2009 (€ 4.056,3 εκατ.). Κατά συνέπεια ο λόγος καθαρού χρέους προς καθαρή θέση την 31.12.2010, ανήλθε σε 0,62.

Εξέλιξη δραστηριοτήτων και Επενδυτικού Προγράμματος BEM

Οι συνολικές επενδύσεις του Ομίλου ανήλθαν στο ποσό των Ευρώ 962,7 εκατ. και κατανομούνται σε Ευρώ 120,6 εκατ. στα Ορυχεία, Ευρώ 246,8 εκατ. στην Παραγωγή, Ευρώ 88,8 εκατ. στη Μεταφορά, Ευρώ 462,7 εκατ. στη Διανομή, Ευρώ 1,8 εκατ. στην Εμπορία και Ευρώ 7,4 εκατ. στις Επιτελικές Διευθύνσεις. Οι επενδύσεις του έτους 2010 είναι μειωμένες κατά ευρώ 140,9 εκατ. έναντι των επενδύσεων του 2009, μείωση 12%.

Το σύνολο των επενδύσεων της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε., για το έτος 2010, ανήλθε σε € 34,6 εκατ.

BEM Ορυχείων

Οι συνολικές επενδύσεις της BEM Ορυχείων ανήλθαν σε € 120,6 εκατ.

Ειδικότερα:

- Δαπανήθηκαν στο Λιγνιτικό Κέντρο Μεγαλόπολης € 6 εκατ. που αφορούν επιμηκύνσεις και βελτιώσεις ταινιοδρόμων και € 4 εκατ. αντιπλημμυρικά έργα.
- Στο Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας δαπανήθηκαν € 18 εκατ. που αφορούν επιμηκύνσεις ταινιοδρόμων, € 9 εκατ. απαλλοτριώσεις, € 4,7



εκατ. τη διάνοιξη νέου ορυχείου στον Υψηλάντη, € 4,1 εκατ. την ταινιοδρομική διασύνδεση Πεδίου Καρδιάς με Νότιο Πεδίο, € 6,3 εκατ. τη διαμόρφωση δαπέδων 3ου κλάδου απόθεσης του Κυρίου Πεδίου, € 3,1 εκατ. τη διάνοιξη της προτομής Νοτίου Πεδίου, € 10 εκατ. την ανάπτυξη νέου Πεδίου Κλείτου και € 12 εκατ. την κατασκευή νέου κόμβου ταινιοδρομών στο Νότιο Πεδίο.

- Κατασκευάστηκε η διασύνδεση του Bunker ορυχείου Πεδίου Καρδιάς με τον ΑΗΣ Αγ. Δημητρίου για τη μεταφορά λιγνίτη μέσω ταινιοδρομών. Από την λειτουργία της διασύνδεσης αναμένεται σημαντική μείωση του κόστους μεταφοράς και βελτίωση της ποιότητας του λιγνίτη.
- Υποβλήθηκε στο αρμόδιο Υπουργείο (ΥΠΕΚΑ), Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΜΠΕ) με τίτλο «Επέκταση προς τα δυτικά των Ορυχείων Μαυροπηγής και Νοτιοδυτικού Πεδίου Πτολεμαΐδας», με σκοπό την επιτάχυνση και διευκόλυνση της διαδικασίας συνολικής απαλλοτρίωσης των οικισμών Ποντοκόμης και Μαυροπηγής, καθώς και κτηματικών περιοχών αυτών, που απαιτούνται για την επέκταση του Ορυχείου Μαυροπηγής και την ανάπτυξη ΝΔ Πεδίου η οποία εγκρίθηκε με την έκδοση σχετικής ΚΥΑ ΕΠΟ τον Ιούνιο 2010.
- Επίσης υποβλήθηκε τον Ιούνιο 2010 στο ίδιο Υπουργείο αναθεωρημένη η ΜΠΕ Ορυχείων Πτολεμαΐδας η οποία είχε αρχικά υποβληθεί στις 31/08/2009, μετά από διαβούλευση με τοπικούς φορείς και αναμένεται η έγκριση της.
- Ξεκίνησε τον Δεκέμβριο του 2010 το χωματουργικό έργο της διαμόρφωσης του οικοπέδου για την κατασκευή του νέου ΑΗΣ Πτολεμαΐδας.

BEM Παραγωγής

Οι συνολικές επενδύσεις της BEM Παραγωγής ανήλθαν σε € 246,8 εκατ.

Θέματα Εκμετάλλευσης:

- Κατά το έτος 2010 η συνολική καθαρή παραγωγή των Σταθμών της BEM Παραγωγής ανήλθε σε 45,26 TWh και ήταν μειωμένη κατά 9,3% έναντι του 2009.
- Το κόστος του Ενεργειακού Ισοζυγίου της BEM Παραγωγής, όσον αφορά την κατανάλωση Φυσικού Αερίου και υγρών καυσίμων, αυξήθηκε το έτος 2010, έναντι αυτού του 2009, κατά, περίπου, 9,6 % ή € 99,1 εκατ. (από € 1.030,6 εκατ. το 2009 σε € 1.129,7 εκατ. το 2010). Η αύξηση αυτή οφείλεται στην αύξηση των τιμών των καυσίμων η οποία αντισταθμίστηκε μερικώς από τη μείωση των ποσοτήτων καυσίμων που καταναλώθηκαν.
- Η μείωση της λιγνιτικής παραγωγής σχετίζεται άμεσα με τη λειτουργία της αγοράς και την αύξηση της υδροηλεκτρικής Παραγωγής και όχι με μείωση της διαθεσιμότητας η οποία σημειώνεται, ότι για τους ΑΗΣ του Διασυνδεδεμένου Συστήματος το 2010, ήταν η υψηλότερη των τελευταίων 4 ετών και οφειλόταν:
 - Στη διατήρηση σε χαμηλά επίπεδα των βλαβών.
 - Στη διαμόρφωση της μη διαθεσιμότητας λόγω συντήρησης στα επίπεδα του λειτουργικού σχεδιασμού (στόχου) για την υπόψη περίοδο.
 - Στη μείωση της εκμετάλλευσης των πετρελαιοκλών Μονάδων (κυρίως).
- Ενισχύθηκε η εφεδρεία του Νοτίου Συστήματος, κατά τη θερινή περίοδο, με τη μίσθωση Ηλεκτροπαραγωγών Ζευγών (H/Z), καθαρής συνολικής ισχύος 60 MW στον ΑΗΣ Μεγαλόπολης Β'.
- Για την κάλυψη των αυξημένων ενεργειακών αναγκών του θέρους 2010 προστέθηκε ενοικιαζόμενη ισχύς 20 MW στη Ρόδο, 16 MW στην Κρήτη (Αθερινόλακκος) και ισχύς της τάξης των 6 MW στα λοιπά μη διασυνδεδεμένα νησιά.
- Στα πλαίσια του Προγράμματος απένταξης παλαιών και ρυπογόνων Μονάδων αποσύρθηκε,

τον Ιούνιο του 2010, η Μονάδα Ι (70MW) του ΑΗΣ Πτολεμαΐδας, η οποία είχε τεθεί σε λειτουργία το 1959.

Επενδυτικό Πρόγραμμα:

Στα πλαίσια της υλοποίησης των Στρατηγικών Προτεραιοτήτων της ΔΕΗ Α.Ε., η Γενική Διεύθυνση Παραγωγής έχει αναλάβει να υλοποιήσει επενδυτικά Έργα για την αντικατάσταση των πεπαλαιωμένων Μονάδων με νέες, περιβαλλοντικά φιλικές, σύγχρονης τεχνολογίας και υψηλότερης απόδοσης. Αναφορικά με την πρόοδο των Έργων αυτών κατά το 2010, σημειώνονται τα εξής:

Θερμικές Μονάδες.

- Μονάδα Συνδυασμένου Κύκλου Νο. V του ΑΗΣ Αλιβερίου, καθαρής ισχύος 416,95 MW, και συμβατικού τιμήματος € 219 εκατ.:
- Μετά την έκδοση της οικοδομικής άδειας, τον Ιούλιο 2009, άρχισαν, τον Σεπτέμβριο 2009, τα Έργα κατασκευής, με αναθεωρημένο χρονοδιάγραμμα που προβλέπει την ολοκλήρωση του Έργου τον Σεπτέμβριο 2011.
- Έχουν σχεδόν ολοκληρωθεί τα Έργα Πολιτικού Μηχανικού, η παράδοση του ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού και η εκπόνηση των μελετών. Συνεχίζεται η εγκατάσταση του κύριου ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού.
- Μονάδα Συνδυασμένου Κύκλου Μεγαλόπολης V, καθαρής ισχύος, σε συνθήκες αναφοράς, 811 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο, συμβατικού τιμήματος € 499,5 εκατ.
- Η σχετική Σύμβαση, με την Κοινοπραξία «ΜΕΤ-ΚΑ Α.Ε. – ΕΤΑΔΕ Α.Ε.», υπογράφηκε στις 13 Νοεμβρίου 2009 και το Μάιο του 2010 εκδόθηκε η ΚΥΑ ΕΠΟ της υπόψη Μονάδας.
- Το Σεπτέμβριο του 2010 εκδόθηκε η Άδεια Διαμόρφωσης Χώρων για την ανέγερση της εν λόγω Μονάδας στο χώρο του ΑΗΣ Μεγαλόπολης Β'.
- Ατμοηλεκτρική Μονάδα V, του ΑΗΣ Πτολεμαΐδας, μικτής ισχύος 550 - 660 MW (+ 140 MWth για τηλεθέρμανση), με καύσιμο κονιοποιημένο λιγνίτη, συμβατικού τιμήματος € 1.320 εκατ.
- Τα Τεύχη της Διακήρυξης για το υπόψη Έργο εγκρίθηκαν από το Δ.Σ. της ΔΕΗ Α.Ε. στις 14 Απριλίου του 2010 και ο σχετικός Διαγωνισμός προκηρύχθηκε στις 20 Απριλίου 2010, με προβλεπόμενη ημερομηνία υποβολής προσφορών την 1 Σεπτεμβρίου 2010. Το Έργο αναμένεται να έχει ολοκληρωθεί μέσα σε 70 μήνες από την ημερομηνία υπογραφής της Σύμβασης.
- Μέχρι τώρα έχουν εκδοθεί πέντε Συμπληρώματα και, με βάση το τελευταίο, η ημερομηνία υποβολής προσφορών ορίστηκε για τις 30 Μαρτίου 2011.
- Το Σεπτέμβριο του 2010 το ΥΠΕΚΑ εξέδωσε τη σχετική Άδεια Παραγωγής καθώς και την Άδεια Διανομής Θερμικής Ενέργειας ενώ τον Οκτώβριο του ίδιου έτους υποβλήθηκε στο ΥΠΕΚΑ η Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων της Μονάδας.
- Ατμοηλεκτρική Μονάδα II του ΑΗΣ Μελίτης, μικτής ισχύος 420 – 450 MW (+ 70 MWth για τηλεθέρμανση), με καύσιμο κονιοποιημένο λιγνίτη.
- Ο Διαγωνισμός που προκηρύχθηκε τον Ιούλιο του 2008 για την κατασκευή της απέβη άγονος, λόγω μη συμμετοχής ενδιαφερομένων.
- Μετά την εξέλιξη αυτή, επανεξετάζονται οι βασικές τεχνικές και εμπορικές παράμετροι του Έργου, προκειμένου να επαναπροκηρυχθεί.

Υδροηλεκτρικές Μονάδες.

- ΥΗΕ Μεσοχώρας
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.



Για την περαιτέρω εξέλιξη, αναμένεται σχετική απόφαση της ολομέλειας του ΣτΕ, για τη λήψη της οποίας αναμένει απάντηση, επί συγκεκριμένων προδικαστικών ερωτημάτων, που έχει διατυπώσει προς το Δικαστήριο των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων, αναφορικά με τη συμβατότητα των ρυθμίσεων του παραπάνω Ν.3481/2006 με το κοινοτικό δίκαιο.

Η ΔΕΗ θεωρεί ότι το ΥΗΕ Μεσοχώρας είναι ανεξάρτητο από το σχήμα της Εκτροπής του ποταμού Αχελώου προς Θεσσαλία και δεν πρέπει να επηρεάζεται η συνέχιση και η ολοκλήρωση του Έργου από τα ανωτέρω γεγονότα. Στα πλαίσια της εξέτασης από τη ΔΕΗ της δυνατότητας απεμπλοκής του ΥΗΕ ΜΕΣΟΧΩΡΑΣ από το συνολικό σχήμα της εκτροπής του Αχελώου, ώστε το Έργο να αντιμετωπισθεί ως αυτοτελές και να αδειοδοτηθεί περιβαλλοντικά (έκδοση ΚΥΑ ΕΠΟ), ανεξάρτητα από την πορεία των λοιπών έργων του σχήματος εκτροπής, αναμένεται η ολοκλήρωση της Ειδικής Διαχειριστικής Μελέτης, που έχει ήδη ανατεθεί από την Ειδική Γραμματεία Υδάτων του ΥΠΕΚΑ, σχετικά με τη Κατάρτιση του Σχεδίου Διαχείρισης των Λεκανών Απορροής στα υδατικά διαμερίσματα Δυτικής Στερεάς Ελλάδας και Θεσσαλίας, στο αντικείμενο της οποίας περιλαμβάνεται και ηλεκάνη απορροής του ποταμού Αχελώου. Οι μελέτες αυτές έχουν ορίζοντα ολοκλήρωσης τον Φεβρουάριο 2012. Ακολουθεί μετά η διαδικασία έκδοσης κανονιστικής πράξης για την έκδοση ΚΥΑ ΕΠΟ, η οποία, λαμβανομένου υπόψη και του αναγκαίου –κατά το νόμο- διαστήματος διαβούλευσης, αναμένεται να ολοκληρωθεί περί τον Μάιο 2012. Στις 31 Δεκεμβρίου 2010 το σωρευμένο ποσό για το ΥΗΕ Μεσοχώρας ανήλθε σε Ευρώ 283,9 εκατ., το οποίο σύμφωνα με τα ανωτέρω θεωρείται πλήρως ανακτήσιμο, ενώ εκτιμάται ότι θα απαιτηθούν ακόμη Ευρώ 127 εκατ. μέχρι την ολοκλήρωση του έργου, το 2014.

- ΜΥΗΕ Σμοκόβου.

Υπογράφηκε τον Απρίλιο του 2010 το Πρωτόκολλο θέσης της Μονάδας Ι σε Εμπορική λειτουργία και Προγραμματίζεται η διενέργεια των δοκιμών της Μονάδας ΙΙ κατά το θέρος 2011 (αρδευτική περίοδος) για τη θέση της σε Εμπορική λειτουργία.

- ΥΗΕ Μετσοβίτικου.
Υποβλήθηκαν οι προσφορές των διαγωνιζομένων για τη Διακέρυξη ΔΥΗΠ/ΜΤΗ-3 (Κύριος Η/Μ εξοπλισμός) και είναι στη φάση αξιολόγησής τους από την Επιτροπή Αξιολόγησης.

Παράλληλα προγραμματίζεται η δημοπράτηση των υπολειπομένων Έργων Πολιτικού Μηχανικού (μη κατασκευασθέντων στα πλαίσια της Σύμβασης ΜΤΗ-2).

Η Μητρική Εταιρεία προχώρησε, με βάση το ΔΛΠ 36, σε έλεγχο ανακτησιμότητας του συνολικού κόστους του έργου, το οποίο με δεδομένα 31.12.2010 ανέρχεται σε € 37,1 εκατ. Με βάση τα αποτελέσματα του ελέγχου, η εταιρεία σχημάτισε πρόβλεψη απομείωσης της αξίας του έργου ύψους € 8 εκατ. Η πρόβλεψη επιβάρυνε τα αποτελέσματα της χρήσης 2010.

- ΥΗΕ Ιθαρίωνα.
Είναι σε εξέλιξη η εκτέλεση των εργασιών Στεγανοποίησης της Λεκάνης Ελάτης και αποκατάστασης των κατακλιζομένων από τον Ταμιευτήρα του Έργου οδών. Ολοκληρώθηκαν οι σκυροδετήσεις όλων των σπράγγων και συνεχίζονται οι εργασίες τσιμεντενέσεων σε αυτές. Έχει, επίσης, σχεδόν ολοκληρωθεί η κατασκευή των Γεφυρών και των Οδικών Τμημάτων που προβλέπονται στη σχετική Σύμβαση (ΙΛΗ-4).

Ολοκληρώθηκαν οι εργασίες κατασκευής των δευτερογενών σκυροδεμάτων και η εγκατάσταση των θυροφραγμάτων των αγωγών εξόδου στο Σταθμό Παραγωγής. Ολοκληρώθηκε, επίσης, η εγκατάσταση του σπειροειδούς κελύφους των Μονάδων Νο 1 και Νο 2 και η εγκατάσταση

και οι δοκιμές της Γερανογέφυρας τύπου Gantry.

Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (Κρήτη, Ρόδος, Λοιπά):

- Μονάδες Ντίτζελ του ΑΗΣ Αθρινόλακκου, συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 95 -105 MW, και προϋπολογισμού € 135 εκατ.

Ο σχετικός Διαγωνισμός προκηρύχθηκε στις 10 Φεβρουαρίου 2010, με τελική ημερομηνία υποβολής προσφορών την 21 Ιουλίου 2010.

Υποβλήθηκαν τέσσερις προσφορές και κρίθηκαν όλες τυπικά αποδεκτές. Είναι σε εξέλιξη η τεχνική αξιολόγηση των προσφορών.

Δύο Νέες Μονάδες Συνδυασμένου Κύκλου, μέγιστης ισχύος 260 MW έκαστη, που πρόκειται να κατασκευαστούν στο νέο Σταθμό της Κορακιάς.

Ολοκληρώθηκε η αποτύπωση του απαιτούμενου χώρου με αεροφωτογράφιση, και έχει προετοιμαστεί ο φάκελος για την ενδεχόμενη απαλλοτρίωσή.

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

Η σχετική Σύμβαση, με την ΤΕΡΝΑ Α.Ε., υπογράφηκε τον Ιούλιο του 2009. Την 1η Δεκεμβρίου 2010 εκδόθηκε η ΚΥΑ ΕΠΟ του Έργου.

Η αδειοδοτική διαδικασία του Έργου βρίσκεται σε εξέλιξη και η κατασκευή του θα ξεκινήσει μετά την ολοκλήρωσή της.

- Κάλυψη των αναγκών της Ρόδου σε αιχμιακή ισχύ κατά το θέρος του 2011.

Μέχρι την έναρξη λειτουργίας του Νέου ΘΗΣ Νότιας Ρόδου, είναι σε εξέλιξη διαγωνιστική διαδικασία για την προμήθεια και εγκατάσταση μιας καινούργιας κινητής (Mobile) Αεριοστροβιλικής Μονάδας ισχύος 20 – 25 MW.

Λοιπά Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά:

- Ολοκληρώθηκε η εγκατάσταση παραγωγικής ισχύος 19,73 MW, περίπου, στον ΑΣΠ Σύρου (1 Η/Ζ x 8,25 MW) και στους ΤΣΠ Πάτμου (4 Η/Ζ x 1,275 MW έκαστο), Σίφνου (3 Η/Ζ x 1,275 MW έκαστο) και Σύμης (2 Η/Ζ x 1,275 MW έκαστο).
- Βρίσκεται σε εξέλιξη η εγκατάσταση παραγωγικής ισχύος 22,80 MW, περίπου, στους ΑΣΠ Σάμου (1 Η/Ζ x 8,25 MW), Καλύμνου (1 Η/Ζ x 8,25 MW), Μυκόνου (1 Η/Ζ x 5,88 MW) και στον ΤΣΠ Μεγίστης (2 Η/Ζ x 0,25 MW έκαστο).

Θέματα Περιβαλλοντικής Διαχείρισης:

- Στην κατεύθυνση βελτίωσης της περιβαλλοντικής συμπεριφοράς των Μονάδων Παραγωγής η Γενική Διεύθυνση Παραγωγής μέσα στο 2010 προχώρησε στην:
 - Ολοκλήρωση του Έργου της αποθείωσης των καυσαερίων στη Μονάδα ΙΙΙ του ΑΗΣ Μεγαλόπολης Α', συμβατικού τιμήματος € 86,5 εκατ. Οι δοκιμές απόδοσης ολοκληρώθηκαν επιτυχώς στις 11.08.2010 και το Έργο βρίσκεται σε διαδικασία Προσωρινής Παραλαβής.
 - Υλοποίηση σειράς Έργων αναβάθμισης των υφιστάμενων Μονάδων και του αντιρρυπαντικού εξοπλισμού τους (συστήματα κατεργασίας αποβλήτων, έργα ηχομείωσης, κατασκευής κεντρικών καπνοδόχων, κ.λ.π.)
- Επιπλέον, κατά το έτος 2010:
 - Συνεχίστηκε η συστηματική επιμέλεια του συστήματος παρακολούθησης, καταγραφής και αναφοράς εκπομπών CO₂ για το σύνολο των θερμικών Μονάδων της Εταιρείας, που εμπίπτουν στο Ευρωπαϊκό Σύστημα Εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπών, και η συστηματική πα-



ρακοιούθηση των εκπομπών ατμοσφαιρικών ρύπων και των Δικτύων σταθμών μέτρησης ποιότητας της ατμόσφαιρας.

- Συνεχίστηκε η προσαρμογή στο Πρότυπο ISO 14001:2004 των ήδη λειτουργούντων Συστημάτων Περιβαλλοντικής Διαχείρισης (ΣΠΔ) των Σταθμών Παραγωγής, με στόχο την πιστοποίησή τους.
- Το 2010 εκδόθηκε η νέα Οδηγία, 2010/75/EU, για τις Βιομηχανικές Εκπομπές. Στα πλαίσια της επικαιροποίησης της Στρατηγικής Παραγωγής, για την περίοδο μετά το 2015, διερευνώνται και αξιολογούνται εναλλακτικές προσεγγίσεις για την προσαρμογή των υφιστάμενων Μονάδων στις απαιτήσεις της εν λόγω οδηγίας.

ΒΕΜ Μεταφοράς

- Οι επενδύσεις της ΒΕΜ Μεταφοράς ανήλθαν σε € 88,8 εκατ.

Το 2010 πραγματοποιήθηκαν Επενδύσεις στο Σύστημα Μεταφοράς συνολικής αξίας € 81,5 εκατ. σε εφαρμογή της ΜΑΣΜ 2009 – 2013.

- Κατασκευάστηκε η επέκταση του ΚΥΤ Αχαρνών.
- Συνεχίστηκε η κατασκευή του ΚΥΤ Λαγκαδά και του ΚΥΤ Νέας Σάντας.
- Συνεχίστηκε η κατασκευή του Υ/Σ GIS Αθρινόδρακκου.
- Ολοκληρώθηκε η κατασκευή του Υ/Σ Σκάλας.
- Ολοκληρώθηκε η επέκταση των Υ/Σ Αιτωλικού, Πλαταμώννα, Μεθάνων, Ρεθύμνου, Ιωάννινα Ι και Ιωάννινα ΙΙ.
- Ολοκληρώθηκε η κατασκευή του νέου Υ/Σ GIS Ηρακλείου Ι.
- Συνεχίστηκε η κατασκευή της Γ.Μ. 400 kV Αλιβερί – Σύστημα (τόσο το υπόγειο, όσο και το εναέριο τμήμα).
- Ολοκληρώθηκε η αντικατάσταση αγωγών στη Γ.Μ. 150 kV Ιεράπετρα – Σητεία.
- Ολοκληρώθηκε η κατασκευή Γ.Μ. 150 kV Σύ-

στημα – Υ/Σ Σκάλας.

- Ξεκίνησε η αναβάθμιση της Γ.Μ. 150 kV Αλεξανδρούπολη – Διδυμότειχο.
- Συνεχίστηκε η κατασκευή της Γ.Μ. 400 kV ΚΥΤ Αμυνταίου – ΚΥΤ Λαγκαδά.
- Άρχισε η κατασκευή της Γ.Μ. 150 kV Ρέθυμνο – Σπίλι.
- Επίσης κατασκευάστηκαν οι επεκτάσεις ή ενισχύσεις σε αρκετούς Υποσταθμούς 150/20kV.
- Ολοκληρώθηκε η κατασκευή των καλωδιακών γραμμών 150kV Ηράκλειο Ι – Σύστημα και η καλωδιακή γραμμή
- Φοίνικας – Νέα Ελβετία.
- Ολοκληρώθηκε η εγκατάσταση πυκνωτών 150 kV στον Υ/Σ Βέλου.
- Ολοκληρώθηκε η εγκατάσταση 12 αυτόματων συστημάτων ελέγχου πυκνωτών 20 kV σε 8 Υ/Σ.
- Ολοκληρώθηκε η έγκριση περιβαλλοντικών επιπτώσεων του ΚΥΤ Πάτρας
- Ολοκληρώθηκε η αδειοδότηση των προμελετών περιβαλλοντικών επιπτώσεων σημαντικών έργων της

Μεταφοράς όπως:

- ΚΥΤ Μεγαλόπολης και συνοδών αυτού Γ.Μ.
- Γ.Μ. 400 kV ΚΥΤ Μεγαλόπολης – ΚΥΤ Πατρών.
- Κατατέθηκαν για αδειοδότηση 10 νέες περιβαλλοντικές μελέτες για Γ.Μ και Υ/Σ.
- Ολοκληρώθηκε η δημόσια διαβούλευση για τα τεύχη της Διακήρυξης της διασύνδεσης των Κυκλάδων με το
- Διασυνδεδεμένο Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

ΒΕΜ Διανομής

Οι επενδύσεις της ΒΕΜ Διανομής ανήλθαν σε € 462,7 εκατ.

Ανάπτυξη & Εκμετάλλευση Δικτύων

Προστέθηκαν περίπου 1.800 χλμ. δικτύων Μέσης Τάσης, 2.200 χλμ. δικτύων Χαμηλής Τάσης και εγκαταστάθηκαν 3.200 μετασχηματιστές, ενώ έγιναν και 8.000 παραλληλαγές.

Οι ενεργοί χρήστες των δικτύων Διανομής έφθασαν τους 7.564.777, από τους οποίους οι 9.961 στη Μέση Τάση.

Με τα ανωτέρω αφενός η ΔΕΗ ανταποκρίθηκε στις ανάγκες των νέων ηλεκτροδοτήσεων και αφετέρου ενισχύθηκε η αξιοπιστία και βελτιώθηκε η λειτουργία του Δικτύου Διανομής.

Στις επενδύσεις περιλαμβάνονται € 8 εκατ. που δαπανήθηκαν για μεγάλα επώνυμα έργα, εκ των οποίων ξεχωρίζουν:

- η ολοκλήρωση της διασυνδετικής καλωδιακής γραμμής Υψηλής Τάσης στη Θεσσαλονίκη, μεταξύ του Κέντρου Διανομής Παύλου Μελά και του Υποσταθμού Υψηλής Τάσης Αγ. Δημητρίου,
- η ενίσχυση με 3ο Μετασχηματιστή 150/20kV, 50MVA των Υποσταθμών Υψηλής Τάσης Χαλκηδόνας, Παλλήνης και Βάρης.

Βελτίωση Χρόνων Εξυπηρέτησης

Σταθεροποιήθηκε η καλή απόδοση αναφορικά με τους χρόνους εξυπηρέτησης (μελετών – κατασκευών) για νέες συνδέσεις χρηστών, που κυμάνθηκαν στα επίπεδα του 2009.

Συγκεκριμένα 13 ημέρες είναι ο μέσος χρόνος εξυπηρέτησης για απλές συνδέσεις, ενώ ο μέσος χρόνος εξυπηρέτησης για συνδέσεις που απαιτούν δίκτυο και για αιτήματα παραλληλαγών δικτύου ανήλθε σε 33 και 46 ημέρες αντίστοιχα.

Σύστημα υποδοχής ενδείξεων πελατών (IVR)

Λειτουργήσε η υπηρεσία υποδοχής ενδείξεων μετρητών από πελάτες, στην Κρήτη και στα νησιά του Αιγαίου.

Μέσω του υπόψη συστήματος παρέχεται η δυνατότητα στους πελάτες να λαμβάνουν μόνοι τους την ένδειξη του μετρητή και να την αναγγέλλουν στη ΔΕΗ μέσω τηλεφώνου, διαδικτύου και μηνυμάτων sms.

Περιβαλλοντικά Θέματα

Εγκαταστάθηκαν 3.600 χλμ συνεστραμμένα καλώδια στη Χαμηλή Τάση στα πλαίσια της γενικευμένης χρήσης αυτών στη θέση των γυμνών αγωγών, με θετικές επιπτώσεις στο περιβάλλον.

Δόθηκε ιδιαίτερη έμφαση στην ανάπτυξη υπογείων δικτύων για περιβαλλοντικούς και λειτουργικούς λόγους, με αποτέλεσμα το διπλασιασμό των κατασκευασθέντων, εντός του 2010, υπογείων δικτύων σε σχέση με το παρελθόν.

Σε αυτό συνέτεινε και η εφαρμογή της πολιτικής αισθητικής αναβάθμισης του δικτύου Διανομής, με συμμετοχή στο κόστος κατά 50% της Διανομής και 50% των ενδιαφερόμενων φορέων (ΟΤΑ κυρίως). Η πολιτική αυτή περιλαμβάνει κυρίως υπογειώσεις δικτύου και μετατροπή εναέριων Υποσταθμών Διανομής σε Υποσταθμούς εσωτερικού χώρου ή συνεπτυγμένους Υποσταθμούς, σε αισθητικά επιβαρυνόμενα κέντρα πόλεων, καθώς και σε παραδοσιακούς οικισμούς και οικισμούς τουριστικού ενδιαφέροντος.

ΒΕΜ Εμπορίας

Οι επενδύσεις της ΒΕΜ Εμπορίας ανήλθαν σε € 1,8 εκατ.

Οι δράσεις της Γενικής Διεύθυνσης Εμπορίας στο 2010, εστιάζονται στα ακόλουθα:

1. Εκσυγχρονισμός Εμπορίας

1.1. Βελτίωση της εξυπηρέτησης:

- Εξασφάλιση σημείων πληρωμής λογαριασμών με μηδενική χρέωση για τον πελάτη σε πανελλαδική κλίμακα (133 σημεία ΔΕΗ & 100 σημεία ΕΛΤΑ).



- Πλήρης εξυπηρέτηση πελατών σε 80 περίπου γεωγραφικά σημεία, όπου η ΔΕΗ στερείται δικτύου πωλήσεων, παρέχοντας τις ακόλουθες υπηρεσίες:
 - Τηλεφωνική εξυπηρέτηση για όλα τα εμπορικά θέματα.
 - Αποστολή εγγράφων με courier.
 - Ενημέρωση σχετικά με τους εναλλακτικούς τρόπους πληρωμής με αφίσες και ενημερωτικά έντυπα.
- Πλήρης εξυπηρέτηση, τεχνική και εμπορική, από ένα σημείο, σε 41 Καταστήματα ΔΕΗ (One Stop Shop).
- 6.000 εισπρακτικά σημεία σε πανελλαδική κλίμακα για την είσπραξη λογαριασμών και την καλύτερη εξυπηρέτηση των πελατών.
- Παράταση της ημερομηνίας λήξης λογαριασμών ΔΕΗ, με προθεσμία ενός μήνα από την ημερομηνία έκδοσης του λογαριασμού και ειδοποίηση πριν την αποκοπή λόγω οφειλής.
- Αναβάθμιση - επέκταση λειτουργίας Call Center Αττικής, με μέσο όρο κλήσεων 60.000 κλήσεις το μήνα.
- Πλήρης εξυπηρέτηση των αιτούντων για το ΚΟΤ.
- Διαχείριση και άμεση ανταπόκριση αιτημάτων και παραπόνων μέσω Internet, www.dei.gr (3.000 αιτήματα το 2010).

1.2. Έρευνες αγοράς

- Αποτύπωση του βαθμού ικανοποίησης των πελατών από την εξυπηρέτηση στα Καταστήματα.
- Αποτύπωση απόψεων πελατών για το έντυπο του λογαριασμού.

1.3. Προώθηση πληρωμών

μέσω εναλλακτικών δικτύων τρίτων συνεργατών και μέσω διεύρυνσης εναλλακτικών τρόπων εξόφλησης (όπως μηχανήματα αυτόματης εξόφλησης σε καταστήματα, πληρωμή μέσω πιστωτικής κάρτας, πληρωμή μέσω διαδικτύου κλπ).

1.4. Βελτίωση πληροφόρησης πελατών στα Καταστήματα

- Εμπλουτισμός των ενημερωτικών εντύπων με πληροφόρηση για τα κατά περιοχή σημεία είσπραξης λογαριασμών.
- Ανατυπωμένα έντυπα του ΑΠΛΟ με ενσωματωμένη αίτηση.
- Έντυπη ενημέρωση δικαιούχων του ΚΟΤ.
- Προώθηση του ΑΠΛΟ στα Καταστήματα και καταχωρήσεις σε κλαδικά περιοδικά (Μηχανικών, Ιατρών κλπ.).
- Αναδιαμόρφωση εταιρικού ιστότοπου (www.dei.gr) σύμφωνα με τα σύγχρονα πρότυπα, με κέντρο τον πελάτη, άμεση πληροφόρηση για οικίες, βιομηχανίες, επαγγελματίες καθώς και δυνατότητα ενημέρωσης ΑΜΕΑ και προώθησης του ΚΟΤ μέσω της ιστοσελίδας της εταιρείας.
- Τοποθέτηση οθόνων plasma σε 4 Καταστήματα για την πιλοτική εφαρμογή μετάδοσης ενημερωτικών μηνυμάτων.

1.5. Νέα σύγχρονα Καταστήματα της ΔΕΗ

- Μελέτη και πιλοτική εφαρμογή της Οπτικής Ταυτότητας για ενιαία εμφάνιση των Καταστημάτων, προκειμένου να είναι διακριτή και αναγνωρίσιμη η ΔΕΗ Εμπορία.
- Εγκατάσταση συστημάτων προτεραιότητας μετά από ολοκλήρωση συναφών διαδικασιών σχετικού διαγωνισμού.

1.6. Αναβάθμιση συστημάτων ασφαλείας

- Τοποθέτηση αλεξίσφαιρων υαλοπινάκων.
- Πιλοτική τοποθέτηση «θαλάμου ελεγχόμενης πρόσβασης» σε Καταστήματα.

2. Νέες Δραστηριότητες / Υπηρεσίες

2.1. Ευρωπαϊκό πρόγραμμα ενεργειακής αναβάθμισης και πιστοποίησης κτιρίων «Greenbuilding»

Η Ευρωπαϊκή Ένωση ενέκρινε την εθελοντική συμμετοχή της Εταιρείας στο παραπάνω πρόγραμμα. Στο πλαίσιο του προγράμματος αυτού θα επιχειρηθεί, συγκεκριμένα κτίρια να αναβαθμιστούν ενεργειακά, ώστε να καλύπτουν τις προβλεπόμενες απαιτήσεις ενεργειακής εξοικονόμησης και στη συνέχεια να πιστοποιηθούν από τον αρμόδιο φορέα της ΕΕ.

Κατ' αυτό τον τρόπο θα αποτελέσουν τα πρώτα πιστοποιημένα ενεργειακά αποδοτικά κτίρια της Εταιρείας.

2.2. Ανάπτυξη δραστηριότητας παροχής ενεργειακών Υπηρεσιών

Σύμφωνα με τις επιταγές της Οδηγίας 2006/32 και του Ν.3855/2010, βρίσκεται σε φάση εξέλιξης υλοποίησης το έργο «Προετοιμασία της ΔΕΗ Α.Ε. για την παροχή ενεργειακών υπηρεσιών – Ανάπτυξη της επιχειρηματικής στρατηγικής».

Αντικείμενο του έργου αποτελεί:

- α. Η διερεύνηση των ευκαιριών της Ελληνικής αγοράς για παροχή ενεργειακών υπηρεσιών.
- β. Ο σχεδιασμός της επιχειρηματικής στρατηγικής και του επιχειρησιακού σχεδίου.
- γ. Η επιλογή του οργανωτικού σχήματος, η μεθοδολογία και η διαδικασία, για την υλοποίηση της επιχειρηματικής δραστηριότητας.

3. Αναπτυξιακά Έργα στο πλαίσιο του Επενδυτικού Προγράμματος της ΓΔΕ:

3.1. Νέο Μηχανογραφημένο Σύστημα Billing-Customer Care (SAP-IBM)

Υλοποίηση νέου Μηχανογραφικού Συστήματος (SAP) στο πλαίσιο βελτίωσης της ποιότητας των παρεχόμενων υπηρεσιών προς τους Πελάτες.

3.2. Μηχανογραφικό σύστημα προσφορών ETRM

Ολοκληρώθηκε η εκπόνηση των τευχών διακήρυξης διαγωνισμού για την προμήθεια νέου πληροφοριακού συστήματος προσφορών ETRM (Energy Trading and Risk Management System).

Η προκήρυξη του διαγωνισμού, προγραμματίζεται για την άνοιξη του 2011.

Πρόκειται για ένα ολοκληρωμένο πληροφοριακό σύστημα πολλαπλών χρηστών, αντίστοιχο με αυτά που έχουν εγκαταστήσει συναφείς ευρωπαϊκές εταιρείες παραγωγής και προμήθειας Η/Ε. Στο νέο ETRM, θα μπορεί να αποτυπώνεται το σύνολο της χονδρεμπορικής δραστηριότητας της Εταιρείας διεθνώς, με ταυτόχρονη εκτίμηση και έλεγχο των κινδύνων, στους οποίους είναι εκτεθειμένη και επιπροσθέτως θα υποστηρίζεται οτιδήποτε έχει σχέση με τις προσφορές των Μονάδων στον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό (ΗΕΠ) και με την εκκαθάριση της ελληνικής αγοράς Η/Ε, στα πλαίσια του ΚΔΣΣΗΕ.

3.3. Νέο Ταμιακό σύστημα (Real time ενημέρωση συναλλαγών)

Ολοκληρώθηκε η προμήθεια 280 νέων σύγχρονων ταμιακών μηχανών και ξεκίνησε η λειτουργία τους στα Καταστήματα της Εμπορίας.

Σημαντικά γεγονότα της χρήσεως 01.01.2010 – 31.12.2010

Αναλυτική καταγραφή των σημαντικών γεγονότων της χρήσεως περιέχεται στη Σημείωση 38 των Οικονομικών Καταστάσεων.



Προοπτικές για το 2011

Ο Προϋπολογισμός του Ομίλου για το 2011, εγκρίθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο το Φεβρουάριο 2011. Οι παραδοχές του προϋπολογισμού για την τιμή του πετρελαίου Brent και την ισοτιμία €/€ είναι \$96/bbl και 1,25 αντίστοιχα, ενώ τα βασικά οικονομικά μεγέθη προβλέπεται να διαμορφωθούν ως ακολούθως:

Έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας: € 5,1 δισ.
Συνολικά Έσοδα: € 5,8 δισ.
Περιθώριο EBITDA: - 24%

Σημειώνεται ότι τα αποτελέσματα της Εταιρείας επηρεάζονται, μεταξύ άλλων, από μεταβολές της ισοτιμίας €/€ και των τιμών πετρελαίου, φυσικού αερίου, ηλεκτρικής ενέργειας καθώς και δικαιωμάτων CO₂, γεγονός που μπορεί να οδηγήσει σε αποκλίσεις από τα μεγέθη του προϋπολογισμού.

Κυριότεροι κίνδυνοι - Αβεβαιότητες.

Οι δραστηριότητες του Ομίλου επηρεάζονται από διάφορα είδη κινδύνων. Ειδικότερα:

Κίνδυνος επιτοκίου και συναλλαγματικός κίνδυνος

Οι δανειακές υποχρεώσεις του Ομίλου, αποτελούνται από τραπεζικά δάνεια, ομόλογα και αλληλόχρεους λογαριασμούς. Η πολιτική του Ομίλου είναι να αντισταθμίζει, αποκλειστικά για σκοπούς προστασίας, μέσω παραγωγών πράξεων τον κίνδυνο από τη μεταβολή των κυμαινόμενων επιτοκίων και των συναλλαγματικών ισοτιμιών των νομισμάτων του χαρτοφυλακίου δανειακών υποχρεώσεων του. Οι παράγωγες πράξεις αφορούν συγκεκριμένα επιτοκιακά παράγωγα (μετατροπή υποχρεώσεων κυμαινόμενου επιτοκίου σε υποχρεώσεις σταθερού επιτοκίου) και προαγορές συναλλάγματος με στόχο τη διαχείριση των σχετικών κινδύνων. Ο κύριος κίνδυνος που προκύπτει από τη διαχείριση των δα-

νειακών υποχρεώσεων εστιάζεται στα αποτελέσματα και στις ταμειακές ροές, ως συνέπεια κυρίως των μεταβολών των επιτοκίων, και, σε ελάχιστο βαθμό, από τις μεταβολές των συναλλαγματικών ισοτιμιών, δεδομένου ότι τα τελευταία έτη το 99% του χαρτοφυλακίου δανειακών υποχρεώσεων, είναι σε Ευρώ. Αντίθετα, η μεταβολή της ισοτιμίας Ευρώ / Δολαρίου αποτελεί κίνδυνο για τη Μητρική Εταιρεία σε ό,τι αφορά τις υποχρεώσεις της από την προμήθεια καυσίμων. Για την κάλυψη του συναλλαγματικού κινδύνου από την προμήθεια υγρών καυσίμων, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε το 2010 το πλαίσιο πολιτικής αντιστάθμισης του κινδύνου αυτού. Η πολιτική αυτή εφαρμόζεται το 2011. Θα πρέπει να σημειωθεί ότι, οι στρατηγικές αντιστάθμισης ενδέχεται να μην αποσοβήσουν την επέλευση ζημιών.

Κίνδυνος αγοράς

Η Μητρική Εταιρεία εκτίθεται στον κίνδυνο αυξητικής μεταβολής των τιμών (commodity prices) του πετρελαίου, του φυσικού αερίου, της ηλεκτρικής ενέργειας που προμηθεύεται από το Σύστημα και το Δίκτυο, των δικαιωμάτων εκπομπών CO₂, καθώς και των τιμών των εισαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας που πραγματοποιεί απευθείας. Η Μητρική Εταιρεία έχει προβεί σε πράξεις αντιστάθμισης επί των τιμών του πετρελαίου το 2009 και το 2010, ενώ η ίδια πολιτική εξετάζεται να ακολουθηθεί και το 2011. Επίσης, η Μητρική Εταιρεία έχει πλήρως καλύψει το εκτιμώμενο έλλειμμα δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ για την περίοδο 2008-2012, συνεπώς έχει καλύψει το σχετικό κίνδυνο μεταβολής των τιμών. Δεν έχει όμως καταρτίσει πολιτική για την αντιστάθμιση των κινδύνων από την αύξηση των τιμών του φυσικού αερίου και των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας.

Κίνδυνος τιμής εμπορευμάτων

Οι τιμές των κυριότερων πρώτων υλών, πέραν των καυσίμων, που χρησιμοποιεί ο Όμιλος τόσο για τη λειτουργία του, όσο και για την ανάπτυξή του, κα-

θορίζονται από τις διεθνείς αγορές εμπορευμάτων και έχουν ως αποτέλεσμα την έκθεση του Ομίλου στο κίνδυνο διακύμανσης των σχετικών τιμών.

Πιστωτικός Κίνδυνος.

Για τις εμπορικές απαιτήσεις ο Όμιλος δεν εκτίθεται σε σημαντικό πιστωτικό κίνδυνο, δεδομένου ότι υπάρχει διασπορά πωλήσεων ηλεκτρικής ενέργειας σε ένα μεγάλο αριθμό πελατών με ευρύ φάσμα οικονομικής δραστηριότητας. Παρόλα αυτά, η γενικότερη οικονομική συγκυρία επηρεάζει αρνητικά τη ρευστότητα λόγω δυσχερειών πληρωμής από πελάτες. Για το λόγο αυτό, η Μητρική Εταιρεία λαμβάνει μέτρα για τον περιορισμό των επιπτώσεων. Στα πλαίσια αυτά η Εταιρεία εφαρμόζει συστηματική παρακολούθηση των οφειλών στοχεύοντας:

- στην διευκόλυνση των πελατών για την αποπληρωμή των οφειλών μέσω δόσεων,
- στην υλοποίηση διακοπής της παροχής των πελατών που δεν συνεργάζονται, από τις Υπηρεσίες του Δικτύου,
- στην εξασφάλιση των εσόδων μέσω προσημειώσεων ή εγγυήσεων.

Ο Όμιλος δεν έχει σημαντική συγκέντρωση πιστωτικού κινδύνου στα παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα, δεδομένου ότι παρακολουθεί τις θέσεις του, την πιστωτική κατάσταση των αντισυμβαλλομένων χρηματοπιστωτικών ιδρυμάτων και το ύψος των συμβολαίων που συνάπτει με κάθε ένα από αυτά. Η Μητρική Εταιρεία, έχει καταρτίσει πολιτική προσασίας από τον πιστωτικό κίνδυνο που προέρχεται από τις τοποθετήσεις της διαθέσιμης ρευστότητας.

Κίνδυνος ρευστότητας.

Ο κίνδυνος ρευστότητας συνδέεται με την ανάγκη για επαρκή χρηματοδότηση για τη λειτουργία και ανάπτυξη του Ομίλου. Ο Όμιλος διαχειρίζεται τον κίνδυνο ρευστότητας μέσω της παρακολούθησης και προγραμματισμού των ταμιακών του ροών, και δρα κατάλληλα μέσω της εξασφάλισης επαρκών πι-

στωτικών ορίων και ταμιακών διαθεσίμων, επιδιώκοντας ταυτόχρονα την επιμήκυνση της μέσης διάρκειας ζωής του χρέους του και τη διαφοροποίηση των πηγών χρηματοδότησης.

Κίνδυνος έκθεσης σε ανταγωνισμό.

Ο Όμιλος αντιμετωπίζει ανταγωνισμό ο οποίος έχει αυξανόμενη ένταση και έκταση τόσο στο επίπεδο της Χονδρικής όσο και στο επίπεδο της Λιανικής αγοράς. Η απώλεια μεριδίων πωλήσεων στις κατηγορίες πελατών με το μεγαλύτερο περιθώριο κέρδους, επηρεάζει δυσμενώς την κερδοφορία της Εταιρείας. Επιπροσθέτως, ο ρόλος της ΔΕΗ ως «τελευταίο καταφύγιο» έχει αρνητική επίδραση στην κερδοφορία της Εταιρείας.

Η Μητρική Εταιρεία θεωρεί, ότι τα νέα τιμολόγια ρυθμιστικού ελέγχου, δηλαδή τα νέα εξορθολογισμένα διακριτά τιμολόγια, που εφαρμόζονται από την 01.01.2011, θα περιορίσουν τη δυσανάλογα αρνητική επίδραση στα οικονομικά της αποτελέσματα, λόγω της στρέβλωσης της αγοράς. Ο κίνδυνος αυτός μπορεί να περιοριστεί έτι περαιτέρω με την εφαρμογή της δεύτερης φάσης εξορθολογισμού των τιμολογίων με την οποία θα αρθεί το μεγαλύτερο μέρος των στρεβλώσεων των ρυθμιζόμενων τιμολογίων.

Στο πλαίσιο του Μνημονίου μεταξύ της Ελληνικής Δημοκρατίας και των ΕΕ, ΕΚΤ και ΔΝΤ, τον Ιούλιο 2010, η ΕΕ (Γενική Διεύθυνση Ανταγωνισμού) ζήτησε να μπορούν να έχουν σταδιακή πρόσβαση (αρχής γενομένης από τον Ιανουάριο 2012) μέχρι του 40% της παραγωγής των λιγνιτικών μονάδων της ΔΕΗ τρίτοι (παραγωγοί ή/και προμηθευτές) ηλεκτρικής ενέργειας.

Κίνδυνος από την έλλειψη ασφάλισης των παγίων περιουσιακών στοιχείων.

Η Μητρική Εταιρεία δεν ασφαλίζει τα πάγια περιουσιακά της στοιχεία εν λειτουργία (με την εξαίρεση των συστημάτων πληροφορικής), με αποτέλεσμα



μια ενδεχόμενη σημαντική ζημία στα περιουσιακά της στοιχεία να έχει αντίστοιχη επίπτωση στην κερδοφορία της, δεδομένου ότι, αυτασφαλιζεται. Δεν ασφαλιζονται επίσης τα αποθέματα υλικών –ανταλλακτικών, καθώς και οι κίνδυνοι αστικής ευθύνης. Η Μητρική Εταιρεία εξετάζει τη διενέργεια διαγωνισμού επιλογής ασφαλιστικής εταιρείας για την ασφαλιστική κάλυψη των περιουσιακών στοιχείων της και ευθυνών της έναντι τρίτων, λαμβάνοντας υπόψη και το νομικό διαχωρισμό των δραστηριοτήτων της Μεταφοράς και της Διανομής.

Κίνδυνος Πιστοληπτικής αξιολόγησης.

Μετά την επέλευση της διεθνούς χρηματοοικονομικής κρίσης, οι Διεθνείς Οίκοι Αξιολόγησης της πιστοληπτικής ικανότητας των εταιρειών, εφαρμόζουν αυστηρότερα κριτήρια σε ό,τι αφορά την πιστοποίηση επάρκειας ρευστότητας, με αποτέλεσμα και αν ακόμη μια εταιρεία έχει εξασφαλίσει, μεταξύ άλλων, ένα αξιόπιστο πρόγραμμα κάλυψης των κεφαλαίων της αναγκών, να αντιμετωπίζει τον κίνδυνο υποβάθμισης της πιστοληπτικής της ικανότητας εάν δεν πληροί τα νέα, αυστηρότερα αυτά κριτήρια. Επιπρόσθετα, ο Οίκος Αξιολόγησης Standard & Poor's (S&P) στην από 19.02.2010 Έκθεσή του υποβάθμισε την πιστοληπτική αξιολόγηση της ΔΕΗ από BBΒ- σε BB+, μετά την επανετίμηση από τον Οίκο της προτεραιότητας που θα έδινε το Ελληνικό Δημόσιο στην παροχή στήριξης της ΔΕΗ στην εξαιρετική περίπτωση που κάτι τέτοιο θα ήταν αναγκαίο. Τον Απρίλιο του 2010, μετά την υποβάθμιση της προοπτικής για το Ελληνικό Δημόσιο από σταθερή σε αρνητική, ακολούθησε αυτόματα και η αντίστοιχη υποβάθμιση της προοπτικής της ΔΕΗ. Ταυτόχρονα, ο Οίκος θεωρεί αδύναμα σημεία για τη ΔΕΗ:

- την αβεβαιότητα σχετικά με τη δυνατότητα της Εταιρείας να μετακυλίσει στα ρυθμιζόμενα τιμολόγια τις αυξήσεις των τιμών των καυσίμων,
- τα χαμηλά ρυθμιζόμενα τιμολόγια, που δεν αντα-

νακλούν το κόστος, και ίσως αποδειχθεί δύσκολο να αυξηθούν δεδομένης της κατάστασης της Ελληνικής οικονομίας,

- το μεγάλο ποσοστό παραγωγικής ισχύος με καύσιμο λιγνίτη και υψηλά επίπεδα εκπομπών CO₂.

Η S&P αναφέρει ότι η τρέχουσα αξιολόγηση της ΔΕΗ αντανακλά τις ακόλουθες εκτιμήσεις του Οίκου:

- Ότι η ΔΕΗ θα διατηρήσει το ποσοστό κάλυψης του χρέους από λειτουργικές χρηματοροές (FFO) τουλάχιστον σε 20% καθώς και επαρκή ρευστότητα,
- Ότι η ΔΕΗ δεν θα αυξήσει σημαντικά τις επενδύσεις από τα τρέχοντα επίπεδα του € 1 δισ. ετησίως χωρίς να έχει προηγουμένως εξασφαλίσει τα απαραίτητα έσοδα.

Το Δεκέμβριο 2010, ο Οίκος Αξιολόγησης S&P έθεσε τη ΔΕΗ σε αρνητική πιστοληπτική παρακολούθηση (BB+ credit watch negative) έπειτα από αντίστοιχη μεταβολή στην αξιολόγηση της Ελληνικής Δημοκρατίας.

Υδρολογικές συνθήκες.

Η εξέλιξη των υδρολογικών συνθηκών έχει πολύ σημαντική επίδραση στην κερδοφορία της Εταιρείας.

Διαθεσιμότητα αποθεμάτων λιγνίτη.

Η Μητρική Εταιρεία θεωρεί ότι τα αποθέματα λιγνίτη είναι επαρκή για να καλύψουν τα μεσοπρόθεσμα επίπεδα προμήθειας για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνιτικούς σταθμούς παραγωγής.

Τιμολογιακός κίνδυνος.

Δεδομένου ότι τα τιμολόγια λιανικής παραμένουν ρυθμιζόμενα, υπάρχει πάντοτε ο κίνδυνος τα τιμολόγια για το 2011, τα οποία με Υπουργική Απόφαση παραμένουν σταθερά για όλο το έτος, να μην αντανακλούν δυσμενείς μεταβολές του κόστους από τη χονδρεμπορική αγορά. Σημειώνεται ότι, από την 1η Αυγούστου 2010 ανεστάλη η ισχύς του υφιστάμε-

νου μηχανισμού ρήτρας καυσίμων, ενώ η ΡΑΕ έχει γνωμοδοτήσει για την αναγκαιότητα μηχανισμού αναπροσαρμογής των τιμολογίων, βάσει των μεταβολών της Χονδρεμπορικής Αγοράς.

Δικαιώματα εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα

Το Δεκέμβριο του 2008 ανακοινώθηκε η οριστική κατανομή των δικαιωμάτων εκπομπής διοξειδίου του άνθρακα (CO₂) στις υπόχρεες εγκαταστάσεις για την 5ετία 2008-2012. Η ΔΕΗ προβαίνει, με συστηματικό τρόπο, στην αγορά δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ προκειμένου να καλύψει τη διαφορά (έλλειμμα) μεταξύ των κατανεμηθέντων δικαιωμάτων σε αυτή και των πραγματικών εκπομπών CO₂. Το έλλειμμα αυτό, ανάλογα με τις συνθήκες που θα επικρατήσουν (ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας, εντάξεις νέων Μονάδων, υδρολογικά χαρακτηριστικά, κλπ.) εκτιμάται ότι θα κυμανθεί μεταξύ 17 και 22 εκατ. τόνων CO₂ την πενταετία 2008-2012, ενώ η εκτίμηση του ελλείμματος της 2ετίας 2011-2012 είναι της τάξης των 4 εκατ. τόνων CO₂ για το βασικό σενάριο εκπομπών, με πιθανότητα διακύμανσης μεταξύ 2 εκατ. τόνων κατ' ελάχιστο ως και 7 εκατ. τόνων κατά μέγιστο (ακραία σενάρια εκπομπών). Ήδη 23 εκατ. τόνοι ελλείμματος (καλύπτοντας πλήρως την περίοδο 2008-2012, με μικρό περίσσευμα για την περίοδο 2013-2020) έχουν πλήρως διασφαλισθεί έναντι κινδύνου μεταβολής των τιμών ως εξής:

(α) ένα μέρος καλύπτεται σταδιακά ως και το 2012 με αγορές CERs μέσω Ταμείων Δικαιωμάτων Εκπομπών (Carbon Funds) σε προσυμφωνημένες τιμές,

(β) το υπόλοιπο έχει ήδη καλυφθεί από αγορές EUAs, κυρίως μέσω Χρηματιστηρίων.

Με βάση τα τρέχοντα δεδομένα, η εκτίμηση της επιβάρυνσης του κόστους παραγωγής λόγω ελλείμματος δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ είναι της τάξης των € 23 εκατ. ανά έτος για την περίοδο 2011-2012 για το βασικό σενάριο εκπομπών, με

πιθανότητα διακύμανσης μεταξύ € 11 εκατ. κατ' ελάχιστο ως και € 40 εκατ. κατά μέγιστο για τα ακραία σενάρια εκπομπών. Στο βαθμό που το σχετικό έλλειμμα υπερβεί τις ανωτέρω εκτιμήσεις εξαιτίας αστάθμητων παραγόντων, τότε η επιβάρυνση του κόστους παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας της Μητρικής Εταιρείας και κατ' επέκταση των οικονομικών της αποτελεσμάτων θα είναι μεγαλύτερη από την προβλεπόμενη. Επιπρόσθετα, αλλαγή της περιβαλλοντικής νομοθεσίας μπορεί να επηρεάσει την κερδοφορία του Ομίλου.

Ρυθμιστικός κίνδυνος

Ενδεχόμενες τροποποιήσεις ή/και συμπληρώσεις του ρυθμιστικού πλαισίου, που διέπει την αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας, τόσο κατ' εφαρμογή των προβλέψεων της Ευρωπαϊκής Νομοθεσίας όσο και κατ' εφαρμογή των προβλέψεων του Μνημονίου που υπεγράφη μεταξύ του Ελληνικού Δημοσίου, του ΔΝΤ και της ΕΚΤ, μπορούν να έχουν σημαντική επίπτωση στη λειτουργία και στα οικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου. Η εφαρμογή της νέας Οδηγίας 2009/72, οδηγεί σε μεταβολή της οργανωτικής δομής της ΔΕΗ, με την πρόθεση του νομικού διαχωρισμού από τη ΔΕΗ των δραστηριοτήτων της Μεταφοράς και της Διανομής. Οι σχετικές νομοθετικές ρυθμίσεις δεν έχουν ακόμα ψηφιστεί από την Πολιτεία.

Κίνδυνος ενδεχόμενης ανάληψης ασφαλιστικών υποχρεώσεων

Παρά το γεγονός ότι σύμφωνα με την υφιστάμενη νομοθεσία η Μητρική Εταιρεία δεν έχει υποχρέωση να καλύψει στο μέλλον οποιαδήποτε διαφορά μεταξύ εσόδων και εξόδων (έλλειμμα) των ασφαλιστικών φορέων του προσωπικού ΔΕΗ, δεν μπορεί να υπάρξει καμία διαβεβαίωση ότι το καθεστώς αυτό δεν θα αλλάξει στο μέλλον.

Κίνδυνος από εκκρεμοδικίες

Ο Όμιλος είναι εναγόμενος σε σημαντικό αριθμό εκκρεμοδικιών, η αρνητική έκβαση των οποίων μπο-



ρεί να επηρεάσει σημαντικά τα οικονομικά του αποτελέσματα.

Κίνδυνος από τροποποίηση φορολογικών και άλλων ρυθμίσεων

Ενδεχόμενη τροποποίηση φορολογικών και άλλων ρυθμίσεων που ανάγονται στην προ της μετατροπής της ΔΕΗ σε ανώνυμη εταιρεία περίοδο, μπορεί να έχει επίπτωση στα οικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου.

Κίνδυνος από ρυθμιζόμενες αποδόσεις στις δραστηριότητες των Δικτύων

Οι ρυθμιζόμενες αποδόσεις για τις επενδύσεις των Δικτύων μπορεί να επηρεάσουν αρνητικά την κερδοφορία του Ομίλου, εάν δεν καλύπτουν την εύλογη απόδοση των σχετικών επενδεδυμένων κεφαλαίων.

Κίνδυνος από την παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ)

Η ΔΕΗ δεν ανακτά πλήρως το κόστος το οποίο επιβάλλεται για την κάλυψη των ΥΚΩ. Βάσει της ισχύουσας μεθοδολογίας υπολογισμού των ΥΚΩ, ο Όμιλος δεν ανακτά πλήρως την εύλογη αποζημίωση για την παροχή των Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας. Ειδικότερα, όσον αφορά την ανάκτηση του κόστους παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας στα νησιά, η αλληλαγή που έγινε στον Ειδικό Φόρο Κατανάλωσης δεν αντανακλάται στην ισχύουσα μεθοδολογία υπολογισμού των ΥΚΩ και ο κίνδυνος αυτός επιτείνεται μετά την αύξηση του Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης στο Diesel. Η λήξη της πρώτης περιόδου εφαρμογής της ισχύουσας μεθοδολογίας το 2011, πρέπει να δώσει τη δυνατότητα για μια νέα μεθοδολογία που θα επιτρέπει την καλύτερη ανάκτηση των δαπανών παροχής των ΥΚΩ.

Η Εταιρεία υπόκειται σε συγκεκριμένους νόμους και ρυθμίσεις που έχουν εφαρμογή στις επιχειρήσεις του ευρύτερου δημόσιου τομέα Εφόσον το Ελ-

ληνικό Δημόσιο, ως κύριος μέτοχος, θα κατέχει το 51% του μετοχικού της κεφαλαίου, η ΔΕΗ θα συνεχίσει να θεωρείται ως προς ορισμένους τομείς εταιρεία του Ελληνικού Δημοσίου τομέα. Συνεπώς οι λειτουργίες της θα συνεχίσουν να υπόκεινται σε νόμους και διατάξεις που εφαρμόζονται σε εταιρείες του Ελληνικού Δημοσίου τομέα και επηρεάζουν συγκεκριμένες διαδικασίες, όπως για παράδειγμα αυτές που αφορούν ενδεικτικά και όχι περιοριστικά αμοιβές, ανώτατο όριο αμοιβών, προσλήψεις και απολύσεις προσωπικού ή τις διαδικασίες προμηθειών. Οι εν λόγω νόμοι και διατάξεις, ιδιαίτερα στα πλαίσια της σημερινής οικονομικής συγκυρίας και των σχετικών αποφάσεων της Κεντρικής Διοίκησης, στους οποίους δεν αναμένεται να υπόκεινται οι σημερινοί και μελλοντικοί ανταγωνιστές της Εταιρείας, ενδέχεται να περιορίσουν τη λειτουργική της ευελιξία και να έχουν σημαντικές αρνητικές επιπτώσεις στα Οικονομικά της αποτελέσματα.

Ιδίως η εφαρμογή των προβλέψεων του άρθρου 2 του Ν. 3833/2010 ενδέχεται να έχει σημαντικές αρνητικές συνέπειες στη λειτουργία της Εταιρείας.

Σημειώνεται ότι, ο Όμιλος ενδεχομένως να μην έχει τη δυνατότητα πρόσληψης ή διατήρησης έμπειρων στελεχών, ενώ η απώλεια εξειδικευμένων στελεχών μπορεί να έχει δυσμενείς συνέπειες στη δυνατότητα του Ομίλου να καταρτίσει και να εφαρμόσει τη στρατηγική του στο νέο ανταγωνιστικό περιβάλλον.

Μνημόνιο Οικονομικής και Χρηματοπιστωτικής Πολιτικής

Στο επικαιροποιημένο Μνημόνιο του Φεβρουαρίου 2011 αναφέρονται για τον τομέα της ενέργειας τα ακόλουθα:

4ο Τρίμηνο 2010

Μέτρα που έχουν ήδη συμφωνηθεί και νομοθετηθεί

Η Κυβέρνηση παρουσιάζει τα αναλυτικά της σχέδια για την απελευθέρωση της αγοράς ενέργειας, συμπεριλαμβανομένου και του ανοίγματος προς τρίτους της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη, σύμφωνα με τις απαιτήσεις της ΕΕ.

Η Κυβέρνηση υιοθετεί ένα σχέδιο για τη σταδιακή μεταβατική και με βάση το κόστος πρόσβαση στην παραγωγή ενέργειας από λιγνίτη, λαμβάνοντας υπόψη και τον παροπλισμό των μονάδων παραγωγής ενέργειας σύμφωνα με τον Κυβερνητικό ενεργειακό σχεδιασμό ώστε να επιτευχθεί ο στόχος 20-20-20. Αυτή η πρόσβαση θα παραμείνει ενεργή μέχρι να ολοκληρωθεί η απελευθέρωση.

Η Κυβέρνηση υιοθετεί ένα σχέδιο ώστε είτε να απονείμει τη διαχείριση των υδάτινων αποθεμάτων σε έναν ανεξάρτητο φορέα, είτε να δώσει το ρόλο αυτό στον ανεξάρτητο διαχειριστή του συστήματος.

Η Κυβέρνηση υιοθετεί ένα μηχανισμό ώστε να διασφαλίσει ότι τα ρυθμιζόμενα τιμολόγια ηλεκτρικής ενέργειας αντανακλούν, σταδιακά και το αργότερο μέχρι τον Ιούνιο του 2013, τις τιμές χονδρικής της αγοράς, εκτός για τους ευάλωτους καταναλωτές. Η Κυβέρνηση υιοθετεί έναν αναθεωρημένο ορισμό των ευάλωτων καταναλωτών και ένα τιμολόγιο για αυτήν την κατηγορία των καταναλωτών.

Προκειμένου να διασφαλιστεί ότι οι δραστηριότητες του δικτύου είναι αποδεδειγμένες από δραστηριότητες προσφοράς, όπως προβλέπεται στο δεύτερο και τρίτο πακέτο απελευθέρωσης της ενέργειας, η Κυβέρνηση καταγράφει τα περιουσιακά στοιχεία και το προσωπικό που σχετίζονται με το σύστημα μεταφοράς ενέργειας και το σύστημα διανομής ενέργειας.

1ο Τρίμηνο 2011

Η Κυβέρνηση ξεκινά την εφαρμογή του σχεδίου για το άνοιγμα της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη σε τρίτους.

Η Κυβέρνηση παρουσιάζει λεπτομερή σχέδια για τη

διασφάλιση ενός μέγιστου ανοίγματος της αγοράς σε ό,τι αφορά το μη διασυνδεδεμένο σύστημα.

Η Κυβέρνηση αρχίζει την υλοποίηση της δέσμευσής της να αναθέσει τη διαχείριση των υδάτινων πόρων σε έναν ανεξάρτητο φορέα.

Η Κυβέρνηση αρχίζει να εφαρμόζει το μηχανισμό για τη διασφάλιση ότι το ενεργειακό τμήμα των ρυθμιζόμενων τιμολογίων αντανακλά, σταδιακά και το αργότερο μέχρι τον Ιούνιο του 2013, τις τιμές χονδρικής πώλησης, με εξαίρεση τους ευάλωτους καταναλωτές.

Προκειμένου να εξασφαλιστεί ότι οι δραστηριότητες δικτύου είναι διαχωρισμένες από τις δραστηριότητες προσφοράς όπως προβλέπονται στο δεύτερο και στο τρίτο πακέτο απελευθέρωσης της ενέργειας, εφαρμόζονται τα ακόλουθα μέτρα:

- Η Κυβέρνηση υιοθετεί μια Απόφαση σχετικά με τις διατυπώσεις της αποδέσμευσης του χειριστή του συστήματος μεταφοράς σύμφωνα με το τρίτο πακέτο απελευθέρωσης της ενέργειας, εξασφαλίζοντας έγκαιρες αναθέσεις διαχείρισης, και υιοθετεί την απαραίτητη νομοθεσία για τη διασφάλιση της δημιουργίας πλήρως αποδεδειγμένων χειριστών συστήματος μετάδοσης ηλεκτρικού ρεύματος και φυσικού αερίου μέχρι το Μάρτιο 2012.
- Η Κυβέρνηση εξασφαλίζει τη δημιουργία και την αποτελεσματική λειτουργία ενός ανεξάρτητου Χειριστή Συστήματος Διανομής σε συμφωνία με το δεύτερο και το τρίτο πακέτο απελευθέρωσης της ενέργειας

Η Κυβέρνηση μεταβιβάζει στην ΡΑΕ (Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας) όλες τις ρυθμιστικές εξουσίες που αποδίδονται από την Ε.Ε. στους ρυθμιστές ενέργειας, στο τρίτο πακέτο απελευθέρωσης της ενέργειας (αδειοδότηση, πρόσβαση στο δίκτυο, χρεώσεις δικτύου, επίβλεψη αγοράς, κλπ.).

Η Κυβέρνηση υιοθετεί μέτρα για να διασφαλίσει την ανεξαρτησία της ΡΑΕ (αμερόληπτος και διαφανής



ορισμός του διοικητικού συμβουλίου, αρμοδιότητες της διοίκησης σε ό,τι αφορά στον προϋπολογισμό και στο προσωπικό, κλπ. σύμφωνα με το τρίτο πακέτο απελευθέρωσης της ενέργειας).

3ο Τρίμηνο 2011

Πλήρη εφαρμογή του πράσινου φόρου και αύξηση της ετήσιας απόδοσής του κατά τουλάχιστον 150 εκατ. ευρώ.

4ο Τρίμηνο 2011

Η Κυβέρνηση καταργεί τα ρυθμιζόμενα τιμολόγια

για τους πελάτες, εκτός των νοικοκυριών και των μικρών επιχειρήσεων (όπως ορίζεται στο δεύτερο και το τρίτο πακέτο απελευθέρωσης της ενέργειας).

Σημαντικές συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη

Τα υπόλοιπα με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις την 31 Δεκεμβρίου 2010 και 2009 (εκτός των υπολοίπων από πώληση Ηλεκτρικής Ενέργειας) έχουν ως εξής:

Θυγατρικές επιχειρήσεις

ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.

Συγγενείς επιχειρήσεις/ κοινοπραξίες

ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΔΙΕΚΑΤ Ενέργεια Α.Ε.
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.
ΛΑΡΚΟ (ενέργεια, λιγνίτης και τέφρα)
SENCAP Α.Ε.

31 Δεκεμβρίου 2010

Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
198	-
26.093	(13.320)
29	-
3	-
1	-
26.324	(13.320)
-	(250)
-	-
1	-
-	-
-	-
90.407	-
137	-

	90.545	(250)
Λοιπές		
ΔΕΣΜΗΕ	448.516	(413.189)
	448.516	(413.189)

Οι συναλλαγές με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις για την περίοδο που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2010 έχουν ως εξής:

	2010	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
Θυγατρικές επιχειρήσεις		
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	37	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	7.367	(7.397)
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	10	-
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	-	-
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	-	-
	7.414	(7.397)
Συγγενείς επιχειρήσεις/ Κοινοπραξίες		
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	(1.801)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	1	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΔΙΕΚΑΤ Ενέργεια Α.Ε.	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	-	-
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	-	-
ΛΑΡΚΟ ΓΜΜΑΕ	65.034	(6.481)



SENCAP A.E.

65.035

(8.282)

Λοιπές

ΔΕΣΜΗΕ

66.713

(608.558)

66.713**(608.558)**

Προμήθεια λιγνίτη από την ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.

Στις 24 Αυγούστου 2007 η ΔΕΗ υπέγραψε με τη ΛΑΡΚΟ σύμβαση προμήθειας λιγνίτη συνολικής ποσότητας 1,2 εκατ. τόνων (με δικαίωμα της ΔΕΗ για επαύξηση μέχρι 15%), για διάστημα τεσσάρων ετών και συνολικού ποσού Ευρώ 25,8 εκατ. Δεδομένου ότι κατά το χρόνο υπογραφής της σύμβασης η ΛΑΡΚΟ είχε ισόποσες ανεξόφλητες οφειλές από παροχή ηλεκτρικής ενέργειας, οι πληρωμές για τις προμηθευόμενες ποσότητες θα συμψηφίζονται με τις εν λόγω ανεξόφλητες οφειλές και μέχρι του ποσού της οφειλής. Έναντι των οφειλών αυτών, η ΔΕΗ είχε σχηματίσει πρόβλεψη κατά τις προηγούμενες περιόδους, η οποία, εντός του 2007 αντιλογίστηκε, καθώς η εισπραξιμότητα της απαίτησής της έχει εξασφαλιστεί όχι μόνο μέσω της ανωτέρω σύμβασης αλλά και μέσω της προσκόμισης από τη ΛΑΡΚΟ τραπεζικής εγγυητικής επιστολής καλής εκτέλεσης υπέρ της ΔΕΗ η οποία καλύπτει τη συνολική περίοδο της σύμβασης και το σύνολο του συμβατικού ποσού. Μέσα στη χρήση 2010 η ΛΑΡΚΟ έχει τιμολογήσει παραδόσεις λιγνίτη αξίας Ευρώ 7,9 εκατ. περίπου ενώ το ανεκτέλεστο ποσό της σύμβασης του 2007, την 31η Δεκεμβρίου 2010 ανέρχεται σε Ευρώ 4,9 εκατ.

Η ΛΑΡΚΟ από τον Δεκέμβριο 2008 δεν κατέβαλε το

αντίτιμο των καταναλώσεών της για ηλεκτρική ενέργεια. Για τις οφειλές της περιόδου από 1 Νοεμβρίου 2008 έως 30 Απριλίου 2009, έχει ασκηθεί αγωγή κατά της εταιρείας ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών (ποσού Ευρώ 24,2 εκατ.) ενώ για τις οφειλές, που αφορούν στην περίοδο Μάιος 2009 - Οκτώβριος 2009, για ανεξόφλητα τιμολόγια κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας έχει ασκηθεί και δεύτερη αγωγή (ποσού Ευρώ 18,8 εκατ.) οι οποίες θα εκδικασθούν την 14 Νοεμβρίου 2013. Τον Ιούλιο 2010 το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε πλαίσιο συμφωνίας για τη ρύθμιση των νέων οφειλών της ΛΑΡΚΟ από κατανάλωση Ηλεκτρικής Ενέργειας την περίοδο 1.11.2008 – 31.5.2010. Το ανωτέρω πλαίσιο συμφωνίας είχε ήδη εγκριθεί και από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΛΑΡΚΟ. Όπως προβλέπεται, θα καταρτιστεί σύμβαση ρύθμισης των νέων οφειλών της ΛΑΡΚΟ, μέρος των οποίων θα αποπληρωθεί με τη σύναψη νέας σύμβασης προμήθειας λιγνίτη, στα πρότυπα της υφιστάμενης σύμβασης προμήθειας λιγνίτη, η οποία εκτιμάται ότι θα έχει ολοκληρωθεί μέχρι τον Ιούλιο 2011. Για την αποπληρωμή του υπολοίπου τμήματος των οφειλών, η ΛΑΡΚΟ θα καταβάλει προκαθορισμένα ποσά μηνιαίως, ανάλογα με τη διακύμανση της χρηματιστηριακής τιμής του Νικελίου. Επιπλέον, με το ανωτέρω πλαίσιο συμφωνίας, η ΛΑΡΚΟ δεσμεύεται ότι θα καταβάλει κανονικά το αντίτιμο των καταναλώσεων Ηλεκτρικής Ενέργειας για την περίοδο με-

τά την 1η Ιουνίου 2010. Στα πλαίσια αυτά, η ΛΑΡΚΟ έχει καταβάλει το αντίτιμο των καταναλώσεων για τους μήνες από Ιούλιο έως και Δεκέμβριο 2010, ενώ μέχρι σήμερα δεν έχει ολοκληρωθεί η διαδικασία κατάρτισης της νέας σύμβασης ρύθμισης των οφειλών, η οποία θα αποτυπώνει τα αναφερόμενα στο ανωτέρω πλαίσιο συμφωνίας.

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.

ρηθεί το 100% των χρεώσεων από την ΔΕΠΑ Α.Ε. Για το θέμα αυτό η ΔΕΠΑ προσέφυγε στην προβλεπόμενη από τη σύμβαση ΔΕΗ – ΔΕΠΑ διαιτησία αιτούμενη την έντοκη καταβολή των ποσών. Τον Ιανουάριο του 2011, η ΔΕΠΑ απέστειλε επιστολή στη ΔΕΗ σχετικά με την υποχρέωση που απορρέει από την μη παραλαβή ελάχιστων συμβατικών ποσοτήτων (take or pay). Η Μητρική Εταιρεία έχει ζητήσει από τη ΔΕΠΑ στοιχεία, στα πλαίσια και του Νόμου 3175/2003, προκειμένου να αξιολογήσει περαιτέρω το υποβληθέν αίτημα της ΔΕΠΑ. Κατά συνέπεια, προς το παρόν δεν είναι δυνατόν, να προσδιοριστεί εάν υφίσταται υποχρέωση take-or-pay της ΔΕΗ προς τη ΔΕΠΑ και να εκτιμηθεί, εφόσον υφίσταται, ποιο είναι το ύψος της υποχρέωσης. Τέλος, η ΔΕΗ

	ΑΓΟΡΕΣ		ΥΠΟΛΟΙΠΟ	
	31.12.10	31.12.09	31.12.10	31.12.09
ΕΛΠΕ, αγορές υγρών καυσίμων	259.636	78.954	16.468	8.674
ΔΕΠΑ, αγορές φυσικού αερίου	380.558	467.436	45.227	40.772
	640.194	546.390	61.695	49.446

Τον Αύγουστο 2010, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας αποφάσισε την (ταμειακή) καταβολή του 85% της δαπάνης που τιμολογεί η ΔΕΠΑ για την προμήθεια του Φυσικού Αερίου, στα πλαίσια της υφιστάμενης σύμβασης, δεδομένου ότι, θεωρεί αυτή τη μειωμένη καταβολή ως καταρχήν αντικατοπτρίζουσα την ουσιαστική μεταβολή των συνθηκών, που προσδιορίζουν το συμβατικό αντάλλαγμα της ΔΕΗ, αρχής γενομένης από τα τιμολόγια που αφορούν στις καταναλώσεις του μηνός Ιουλίου 2010. Στις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας, ως δαπάνη Φυσικού Αερίου έχει καταχω-

είνει προσφύγει κατά της ΔΕΠΑ στη διαιτησία που προβλέπεται στη σύμβαση ΔΕΗ – ΔΕΠΑ αιτούμενη το αντισταθμιστικό αντάλλαγμα που προβλέπεται στο άρθρο 25 της ίδιας σύμβασης.

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



Αμοιβές Διοίκησης: Οι αμοιβές των οργάνων Διοίκησης του Ομίλου (μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου

και Γενικοί Διευθυντές) για τις περιόδους που έληξαν την 31 Δεκεμβρίου 2010 και 2009 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2010	2009	2010	2009
Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου				
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	276	742	143	447
- Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	177	344	133	186
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	-	292	-	-
- Εργοδοτικές εισφορές	-	-	-	-
- Λοιπές παροχές	33	7	33	7
	486	1.385	309	640
Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών				
- Τακτικές αποδοχές	1.132	1.725	1.132	1.725
- Εργοδοτικές εισφορές	187	212	187	212
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	217	217	217	217
	1.536	2.154	1.536	2.154
	2.022	3.539	1.845	2.794

Οι αμοιβές μελών του Διοικητικού Συμβουλίου δεν περιλαμβάνουν τις κανονικές αποδοχές και εργοδοτικές εισφορές που αφορούν στους εκπροσώπους των εργαζομένων που συμμετέχουν στο Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας. Επίσης δεν περι-

λαμβάνει 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.

Δήλωση εταιρικής διακυβέρνησης

1. Εισαγωγή

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.

Η ΔΕΗ έχει συντάξει το δικό της κώδικα εταιρικής διακυβέρνησης τον οποίο εφαρμόζει. Ο κώδικας αυτός είναι αναρτημένος στην ιστοσελίδα της εταιρείας (www.dei.gr)

Οι βασικοί άξονες του Συστήματος 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 παράγραφος 1 της Οδηγίας 2004/25/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου.

Εσωτερικός έλεγχος και διαχείριση κινδύνων

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



2. Πρακτικές Εταιρικής Διακυβέρνησης που εφαρμόζει η ΔΕΗ επιπλέον του νόμου (άρθρο 2 παρ.2 Ν. 3873/2010)

1. Η απαγόρευση διενέργειας ανταγωνιστικών πράξεων για τα μέλη ΔΣ, ισχύει για μία διετία μετά την κατά οποιονδήποτε τρόπο λήξη της θτείας του μέλους ΔΣ ή την αποχώρησή του από το ΔΣ (άρθρο 14 παρ.2 του Καταστατικού).
2. Το ΔΣ αποτελείται από διάφορες κατηγορίες μελών: 6 μέλη που εκλέγονται από το βασικό μέτοχο σε ΓΣ όπου συμμετέχει μόνο αυτός, 2 μέλη που εκλέγονται από τη μειοψηφία σε Ειδική ΓΣ όπου συμμετέχουν μόνο οι μέτοχοι της μειοψηφίας, 2 μέλη που εκλέγονται από τη ΓΕΝΟΠ-ΔΕΗ και ένα μέλος που διορίζεται από την ΟΚΕ (άρθρο 10 του Καταστατικού).
3. Σε περίπτωση που οι ιδιότητες Προέδρου και Διευθύνοντος Συμβούλου συμπίπτουν στο ίδιο πρόσωπο, το ΔΣ εκλέγει και έναν Αντιπρόεδρο (άρθρο 15 του Καταστατικού).
4. Εκτός από το ΔΣ και το Διευθύνοντα Σύμβουλο, όργανα Διοίκησης είναι το Συμβούλιο Διεύθυνσης Ανταγωνιστικών και Επιτελικών Δραστηριοτήτων και το Συμβούλιο Διεύθυνσης Δικτύων (άρθρο 9 του Καταστατικού και άρθρο 3 του Κανονισμού Λειτουργίας).
5. Έχει συστηθεί Επιτροπή Αμοιβών, η οποία αποτελείται από τρία μη εκτελεστικά μέλη ΔΣ, εκ των οποίων τουλάχιστον 2 είναι ανεξάρτητα.
6. Μεταξύ της ΔΕΗ και του Διευθύνοντος Συμβούλου προβλέπεται ότι υπογράφεται Σύμβαση Διαχείρισης (άρθρο 17 του καταστατικού).
7. Ο Διευθύνων Σύμβουλος δύναται να προσλαμβάνει, δυνάμει ειδικής σύμβασης, ανεξάρτητους συμβούλους για την υποστήριξη του έργου του ή του έργου των Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων ή των Γενικών Διευθυντών. Ο αριθ-

μός των ανεξάρτητων συμβούλων δεν θα πρέπει να υπερβαίνει τους 10 (άρθρο 24 του Κανονισμού Λειτουργίας).

8. Δυνάμει της υπ' αριθ. 38/23-2-2009 απόφασης ΔΣ συστήθηκε Επιτροπή Εταιρικής Διακυβέρνησης και Εποπτείας της θυγατρικής της ΔΕΗ ΑΕ με την επωνυμία ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ (ΔΕΗΑΝ). Η Επιτροπή, με την υπ' αριθμό 97/14-4-10 απόφαση ΔΣ αποτελείται από τον Πρόεδρο της ΔΕΗΑΝ κ. Α. Ζερβό, τον Διευθύνοντα Σύμβουλο της ΔΕΗΑΝ κ. Ι. Τσιπουρίδη, την Αναπληρώτρια Διευθύνουσα Σύμβουλο της ΔΕΗ ΑΕ κα Ρ. Αικατερινάρη, τον Γενικό Διευθυντή Οικονομικών Υπηρεσιών της ΔΕΗ ΑΕ κ. Γ. Αγγελόπουλο και το Νομικό Σύμβουλο της ΔΕΗ ΑΕ κ. Α. Οικονόμου.
9. Οι ανωτέρω πρακτικές βρίσκονται αναρτημένες στον διαδικτυακό τόπο της ΔΕΗ.

3. Περιγραφή συστημάτων εσωτερικού ελέγχου και διαχείρισης κινδύνων της εταιρείας σε σχέση με τη διαδικασία σύνταξης χρηματοοικονομικών καταστάσεων

3.1 Δικλίδες ασφαλείας σε εταιρικό επίπεδο

Τον Δεκέμβριο του 2010 το Δ.Σ. της Εταιρείας αποφάσισε τη συγχώνευση του Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου με την λειτουργούσα επί δεκαετίες Διεύθυνση Οικονομικού και Διοικητικού Ελέγχου (ΔΟΔΕ) και τη μετατροπή τους σε Διεύθυνση Εσωτερικού Ελέγχου (ΔΕΕ), υπαγόμενη απευθείας στο Διοικητικό Συμβούλιο, με αποστολή την ενιαία ελεγκτική κάλυψη του συνόλου των επιχειρησιακών κινδύνων της Εταιρείας. Η ΔΕΕ εποπτεύεται από την Επιτροπή Ελέγχου η οποία αποτελείται από τρία ανεξάρτητα –μη εκτελεστικά μέλη του Δ.Σ., τα οποία έχουν ορισθεί από τη Γενική Συνέλευση της Εταιρείας.

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

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

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.

3.2 Δικλίδες ασφαλείας στα πληροφορικά συστήματα

Η Εταιρεία έχει αναπτύξει ένα Πλαίσιο Ασφάλειας Πληροφοριακών Συστημάτων στο οποίο καθορίζονται οι Πολιτικές Ασφάλειας των Πληροφοριακών Συστημάτων σχετικά με τη διαβάθμιση πληροφοριακών αγαθών, 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 αρμοδιότητες για τη διαχείριση της ασφάλειας των Πληροφοριακών Συστημάτων.

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

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

- **Κατανομή Αρμοδιοτήτων**

Τα εμπλεκόμενα στελέχη έχουν σαφώς διαχωρισμένους ρόλους και περιοχές ευθύνη, 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 την διενέργεια λογιστικών εγγραφών, οι οποίοι αφορούν εξειδικευμένα, μη επαναλαμβανόμενα λογιστικά γεγονότα.



Διενεργούνται έλεγχοι από την Διεύθυνση Πληροφορικής στα δεδομένα των πληροφοριακών υποσυστημάτων, πριν την ενσωμάτωσή τους στο επίπεδο της Γενικής Λογιστικής.

Τακτική επικοινωνία των στελεχών της Γενικής Διεύθυνσης Οικονομικών Υπηρεσιών με τη Διοίκηση και την Επιτροπή Ελέγχου για την επικύρωση και καταγραφή των σημαντικών γεγονότων που επηρεάζουν τις οικονομικές καταστάσεις.

Τακτική επικοινωνία των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών με την Διοίκηση και την Επιτροπή Ελέγχου, με θέμα την πορεία και τα αποτελέσματα του υποχρεωτικού ελέγχου της Εταιρείας.

- **Διαδικασίες διαφύλαξης περιουσιακών στοιχείων**

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

- **Εγκριτικά όρια συναλλαγών**

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

4. Πληροφοριακά στοιχεία 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 προφορές εξαγοράς.

4.1 Διάρθρωση Μετοχικού Κεφαλαίου

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

4.2 Περιορισμοί στη μεταβίβαση μετοχών της Εταιρείας

Δυνάμει του άρθρου 43 παρ. 3 του Ν. 2773/1999 το ποσοστό του Ελληνικού Δημοσίου στο μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΗ δεν μπορεί να περιορισθεί κάτω από 51% των μετά ψήφου μετοχών της Εταιρείας, μετά από κάθε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου.

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

Μέτοχος πλειοψηφίας της Εταιρείας είναι το Ελληνικό Δημόσιο με ποσοστό 51,12%.

Σημαντική (άνω του 5%) συμμετοχή την 31.12.2010 είχε το Ελληνικό Δημόσιο και η Silchester International Investors LLP.

Στις 8/1/2010	<p>1. «Silchester International Investors Limited» για τους πελάτες της:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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. 	5,0145%
Στις 3/8/2010	<p>2. «BlackRock, Inc.» με την ιδιότητα του διαχειριστή επενδύσεων για τις παρακάτω εταιρίες:</p> <ul style="list-style-type: none"> - BlackRock Asset Management Australia Limited. - BlackRock Asset Management Japan Limited. - BlackRock Advisors (UK) Limited. - BlackRock Institutional Trust Company, N.A. - BlackRock Fund Advisors. - BlackRock Asset Management Canada Limited. - BlackRock Financial Management, Inc. - BlackRock Investment Management, LLC. - BlackRock Investment Management (Australia) Limited. - BlackRock Investment Management (Dublin) Limited. - BlackRock (Netherlands) B.V. - BlackRock Fund Managers Limited. - BlackRock International Limited. - BlackRock Investment Management (UK) Limited 	5,0163%
Στις 13/8/2010	<p>3. «BlackRock, Inc.» με την ιδιότητα του διαχειριστή επενδύσεων για τις παρακάτω εταιρίες:</p> <ul style="list-style-type: none"> - BlackRock Asset Management Australia Limited. - BlackRock Asset Management Japan Limited. - BlackRock Advisors (UK) Limited. - BlackRock Institutional Trust Company, N.A. - BlackRock Fund Advisors. - BlackRock Asset Management Canada Limited. - BlackRock Financial Management, Inc. - BlackRock Investment Management, LLC. - BlackRock Investment Management (Australia) Limited. - BlackRock Investment Management (Dublin) Limited. - BlackRock (Netherlands) B.V. - BlackRock Fund Managers Limited. - BlackRock International Limited. - BlackRock Investment Management (UK) Limited. 	4,9998%
Στις 1/11/2010	<p>4.A. Η εταιρεία Silchester International Investors Limited («Silchester Limited») μετέφερε τις επιχειρησιακές δραστηριότητες της στην Silchester International Investors LLP («Silchester LLP»). Την ίδια μέρα, η «Silchester Limited» άλλαξε την επωνυμία της σε Silchester Partners Limited. Όλο το προσωπικό της «Silchester Limited», συμπεριλαμβανομένων όλων των διαχειριστών, αναλυτών και μελών επενδύσεων χαρτοφυλακίου, των αναλυτών επενδύσεων και μελών των διοικητικών και λειτουργικών ομάδων, έγιναν συνεργάτες ή υπάλληλοι της «Silchester LLP». Ως αποτέλεσμα, από την 1η Νοεμβρίου 2010, η εταιρεία «Silchester Limited» δεν ασκεί οποιοδήποτε έλεγχο στις μετοχές της ΔΕΗ.</p>	0%



Στις 1/11/2010	4.B. Silchester International Investors LLP με την ιδιότητα του διαχειριστή επενδύσεων για τους πελάτες της: <i>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</i>	6,3723%
-------------------	---	---------

4.4 Μετοχές παρέχουσες ειδικά δικαιώματα ελέγχου

Δεν υπάρχουν μετοχές που να παρέχουν ειδικά δικαιώματα ελέγχου *stricto sensu*. Επισημαίνεται, ωστόσο, η διαδικασία ανάδειξης των μελών του ΔΣ (άρθρα 10 και 20 του Καταστατικού), μέσω δύο Γενικών Συνελεύσεων μετόχων, εκ των οποίων στην μεν μία συμμετέχει μεταξύ των μετόχων της εταιρείας και μόνο ο μέτοχος πλειοψηφίας- Ελληνικό Δημόσιο, στη δε δεύτερη μόνο οι μέτοχοι μειοψηφίας.

4.5 Περιορισμοί στο δικαίωμα ψήφου

Σύμφωνα με το άρθρο 10 παρ.2 εδ. (α) του ισχύοντος Καταστατικού, οι μέτοχοι της μειοψηφίας δεν έχουν δικαίωμα συμμετοχής στη Γενική Συνέλευση των μετόχων της εταιρείας [μεταξύ των οποίων συμμετέχει και ο μέτοχος της πλειοψηφίας (Ελληνικό Δημόσιο)], η οποία εκλέγει έξι (6) μέλη του ΔΣ, μεταξύ των οποίων και ο Διευθύνων Σύμβουλος.

Σύμφωνα με το άρθρο 20 του ισχύοντος Καταστατικού, κάθε φορά που απαιτείται εκλογή εκπροσώπου της μειοψηφίας στο ΔΣ (στο ΔΣ προβλέπεται η συμμετοχή δύο (2) εκπροσώπων της μειοψηφίας, κατ' άρθρο 10 παρ.2γ) συγκαλείται Ειδική Συνέλευση, στην οποία έχουν δικαίωμα συμμετοχής και ψήφου μόνο οι μέτοχοι της μειοψηφίας και αποκλείεται η παράσταση του Ελληνικού Δημοσίου – μετόχου πλειοψηφίας.

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 10 του ισχύοντος Καταστατικού, το ΔΣ της εταιρείας αποτελείται από έντεκα (11) μέλη, τα οποία διακρίνονται σε εκτελεστικά και μη εκτελεστικά, από τα οποία:

- Έξι (6) μέλη, μεταξύ των οποίων ο Διευθύνων Σύμβουλος, εκλέγονται από τη Γενική Συνέλευση του μετόχου της πλειοψηφίας (Ελληνικό Δημόσιο) στην οποία δεν έχουν δικαίωμα συμμετοχής οι μέτοχοι της μειοψηφίας.
- Δύο (2) μέλη που εκπροσωπούν τους εργαζομένους στην εταιρεία, εκλέγονται από τα μέλη της πλέον Αντιπροσωπευτικής Οργάνωσης Προσωπικού (ΑΣΟΠ) της εταιρείας.
- Δύο (2) μέλη εκλέγονται από την Ειδική Συνέλευση των μετόχων της μειοψηφίας (άρθρο 20 ισχύοντος Καταστατικού), στην οποία δεν έχει δικαίωμα συμμετοχής το Ελληνικό Δημόσιο.
- Ένα (1) μέλος υποδεικνύεται από την Οικονομική και Κοινωνική Επιτροπή (ΟΚΕ) το οποίο προέρχεται από φορείς σχετικούς με τις δραστηριότητες της εταιρείας.

Η μη εκλογή ή μη έγκαιρη συμπλήρωση από

οποιαδήποτε αιτία εκπροσώπων των εργαζομένων ή του εκπροσώπου της Ο.Κ.Ε ή/και ο μη διορισμός ή η μη συμπλήρωση από τους μετόχους της μειοψηφίας των εκπροσώπων τους στο ΔΣ δεν παρακωλύει τη συγκρότηση και λειτουργία του ΔΣ, χωρίς τα μέλη αυτά.

Σύμφωνα με το άρθρο 10 παρ.5 α) του ισχύοντος Καταστατικού, εάν για οποιοδήποτε λόγο εκλείψει μέλος του ΔΣ που έχει εκλεγεί από τη Γενική Συνέλευση της πλειοψηφίας (διαδικασία άρθρου 10 παρ. 2α του ισχύοντος Καταστατικού), τα εναπομείναντα μέλη του ΔΣ εκλέγουν άλλο μέλος για το υπόλοιπο της θητείας του εκλιπόντος μέλους και η εκλογή του επικυρώνεται από την επόμενη Γενική Συνέλευση.

Σύμφωνα με το άρθρο 20 παρ. 1 εδ. γ' του ισχύοντος Καταστατικού, εάν για οποιοδήποτε λόγο παραιτηθούν ή εκλείψουν μέλη του ΔΣ, εξ αυτών που εκλέγονται από την Ειδική Συνέλευση της μειοψηφίας, αναπληρώνονται με την ίδια διαδικασία κατά την οποία εξελέγησαν.

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

Σύμφωνα με το άρθρο 7 παρ.3 του ισχύοντος Καταστατικού, η εταιρεία μπορεί, με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου, να προβεί στην έκδοση προσωρινών τίτλων μετοχών, οι οποίοι αντικαθίστανται με οριστικούς τίτλους μόλις αυτοί εκδοθούν.

Οι διατάξεις του άρθρου 16 του Κ.Ν. 2190/1920, όπως τροποποιημένος ισχύει, προβλέπουν το δικαίωμα της εταιρείας για αγορά ιδίων μετοχών, με ευθύνη του Διοικητικού Συμβουλίου, με τους όρους που εξειδικεύονται στο συγκεκριμένο άρθρο.

Στο ισχύον 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

Σε πολλές δανειακές συμβάσεις προβλέπεται ότι, σε περίπτωση μεταβολής του ιδιοκτησιακού καθεστώτος εάν η συμμετοχή του Ελληνικού Δημοσίου στο Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας μειωθεί κάτω από το 51%, το γεγονός αυτό αποτελεί γεγονός καταγγελίας (event of default).

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 έμμισθης εντολής με τον Πρόεδρο και Διευθύνοντα Σύμβουλο κ. Αρθούρο Ζερβό και με τον Αναπληρωτή Διευθύνοντα Σύμβουλο κ. Απόστολο Μπαράτση.

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 της

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 τα άρθρα 10 και 20 του Καταστατικού, του Διευθύνοντος Συμβούλου και των τακτικών ελεγκτών.

γ) Για την έγκριση του ισολογισμού της εταιρείας.

δ) Για τη διάθεση των ετήσιων κερδών.

ε) Για την έκδοση δανείου δια μετατρέψιμων σε μετοχές ομολογιών, με την επιφύλαξη όσων ορίζονται στο άρθρο 6 του Καταστατικού. Η σύναψη μη μετατρέψιμων ομολογιακών δανείων επιτρέπεται και με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου.

στ) Για τη συγχώνευση, διάσπαση, μετατροπή, αναβίωση, παράταση της διάρκειας ή διάλυση της εταιρείας και

ζ) για τον διορισμό εκκαθαριστών.

- 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.
- Το Ελληνικό Δημόσιο ασκεί ως μέτοχος της εταιρείας τα δικαιώματα που του παρέχονται από το Καταστατικό και τις σχετικές περί ανωνύμων εταιρειών διατάξεις.
- Το Ελληνικό Δημόσιο παρίσταται στη Γενική Συνέλευση και εκπροσωπείται από τον Υπουργό Οικονομικών ή το νόμιμο εκπρόσωπό του. Στη Γενική Συνέλευση μπορεί να παρίσταται χωρίς δικαίωμα ψήφου ο Υπουργός Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής ή ο νόμιμος εκπρόσωπός του, και κυρίως ως προς

τα θέματα που εμπíπτουν στις αρμοδιότητες της Γενικής Συνέλευσης και αναφέρονται στις παραγράφους 2 α) και 5 α) του άρθρου 10 του Καταστατικού.

- Οι διατάξεις της παρούσας ενότητας δεν μπορούν να τροποποιηθούν με απόφαση της Γενικής Συνέλευσης.

5.2 Σύγκληση Γενικής Συνέλευσης

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

5.3 Πρόσκληση της Γενικής Συνέλευσης

- 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, τοιχοκολλητά

δε σε εμφανή θέση των κεντρικών γραφείων της εταιρείας και δημοσιεύεται ως εξής:

- α) Στο τεύχος Ανωνύμων Εταιρειών και Εταιρειών Περιορισμένης Ευθύνης της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως, σύμφωνα με το άρθρο 3 του Π.Δ. της 16/22 Ιανουαρίου 1930 «Περί Δελτίου Ανωνύμων Εταιρειών».
 - β) Σε μία ημερήσια πολιτική εφημερίδα που εκδίδεται στην Αθήνα, έχει, κατά την κρίση του Διοικητικού Συμβουλίου, ευρύτερη κυκλοφορία σε ολόκληρη τη χώρα και επιλέγεται από τις εφημερίδες του άρθρου 3 του Ν.Δ. 3757/1957 «Προϋποθέσεις εφημερίδων δημοσίευσης ΑΕ. και Ε.Π.Ε.» (Φ.Ε.Κ. Α' 184), όπως ισχύει.
 - γ) Σε μία ημερήσια οικονομική εφημερίδα από εκείνες που ορίζει η παράγραφος 2γ του άρθρου 26 του Κ.Ν. 2190/1920.
 - δ) Σε δύο εφημερίδες ευρείας κυκλοφορίας της Ευρώπης και των ΗΠΑ με την επιφύλαξη του επιτρεπτού της δημοσίευσής από την οικεία νομοθεσία του τόπου δημοσίευσής.
2. Η Γενική Συνέλευση προσκαλείται είκοσι (20) τουλάχιστον ημέρες πριν από την οριζόμενη για τη συνεδρίαση αυτής, υπολογιζόμενων και των εξαιρετέων ημερών. Η δημοσίευση στο τεύχος Ανωνύμων Εταιρειών και Εταιρειών Περιορισμένης Ευθύνης της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως γίνεται πριν από δέκα (10) τουλάχιστον πλήρεις ημέρες και πριν από είκοσι (20) ημέρες στις λοιπές εφημερίδες. 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. 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 Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών.

4. Η πρόσκληση για τη ΓΣ περιλαμβάνει πληροφορίες σχετικά με δικαιώματα μετόχων, τη διαδικασία ψήφου διά αντιπροσώπου ή δια αλληλογραφίας ή με ηλεκτρονικά μέσα, την ημερομηνία καταγραφής, τον τόπο όπου θα είναι διαθέσιμα τα έγγραφα της ΓΣ και την ιστοσελίδα όπου θα είναι διαθέσιμες πληροφορίες για τη ΓΣ (άρθρο 3 Ν. 3884/2010). Πίνακας των μετόχων που έχουν δικαίωμα ψήφου κατά τη ΓΣ με ένδειξη των τυχόν αντιπροσώπων τους, του αριθμού των μετοχών και ψήφων καθενός και των διευθύνσεων αυτών και των αντιπροσώπων τους τοιχοκολλείται σε εμφανή θέση των κεντρικών γραφείων της εταιρείας είκοσι τέσσερις (24) ώρες πριν από τη ΓΣ. Από την ημέρα δημοσίευσης της πρόσκλησης έως την ημέρα διεξαγωγής της ΓΣ, αναρτώνται στην ιστοσελίδα της εταιρείας τουλάχιστον τα εξής: η πρόσκληση για τη σύγκληση της ΓΣ, ο συνολικός αριθμός των μετοχών και των δικαιωμάτων ψήφου που υφίστανται κατά την ημερομηνία της πρόσκλησης, τα έγγραφα που πρόκειται να υποβληθούν στη ΓΣ, σχέδιο απόφασης για κάθε θέμα της ημερήσιας διάταξης που προτείνεται ή, εφόσον καμία απόφαση δεν έχει προταθεί προς έγκριση, σχόλιο του ΔΣ για κάθε θέμα της ημερήσιας διάταξης και τυχόν σχέδια αποφάσεων που προτείνουν οι μέτοχοι, αμέσως μετά την παραλαβή τους από την εταιρεία και τα έντυπα που πρέπει να χρησιμοποιηθούν για την άσκηση του δικαιώματος ψήφου μέσω αντιπροσώπου (άρθρο 4 Ν. 3884/2010).

5.4 Συμμετοχή στη Γενική Συνέλευση

1. Στη ΓΣ δικαιούται να συμμετέχει και να ψηφίζει κάθε μέτοχος, χωρίς το δικαίωμα συμμετοχής και ψήφου να εξαρτάται από τη δέσμευση των μετοχών του ούτε από την τήρηση άλλης



διαδικασίας, η οποία περιορίζει τη δυνατότητα πώλησης και μεταβίβασης αυτών κατά το διάστημα που μεσοδιαβεί ανάμεσα στην ημερομηνία καταγραφής και την ημερομηνία της ΓΣ. Ο μέτοχος συμμετέχει και ψηφίζει είτε αυτοπροσώπως είτε μέσω αντιπροσώπων. Αντιπρόσωπος που ενεργεί για περισσότερους μετόχους, μπορεί να ψηφίζει διαφορετικά για κάθε μέτοχο. Νομικά πρόσωπα μετέχουν στη ΓΣ ορίζοντας ως εκπροσώπους τους έως τρία (3) φυσικά πρόσωπα. Ο διορισμός και η ανάκληση αντιπροσώπου γίνεται εγγράφως ή με ηλεκτρονικά μέσα και κοινοποιείται στην εταιρεία με τους ίδιους τύπους, τουλάχιστον τρεις (3) ημέρες πριν από την ημερομηνία διεξαγωγής της ΓΣ. Κάθε μέτοχος μπορεί να διορίζει έως τρεις (3) αντιπροσώπους. Στη ΓΣ δικαιούται να συμμετέχει όποιος εμφανίζεται ως μέτοχος στα αρχεία του φορέα, όπου τηρούνται οι κινητές αξίες της εταιρείας. 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 ημέρας πριν από την ημέρα συνεδρίασης της ΓΣ (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 ημέρα πριν από τη συνεδρίαση της ΓΣ. Στην επαναληπτική ΓΣ μπορούν να μετάσχουν μέτοχοι υπό τις ίδιες ως άνω τυπικές προϋποθέσεις. Η ιδιότητα του μετόχου πρέπει να υφίσταται κατά την έναρξη της τέταρτης ημέρας πριν από την ημέρα συνεδρίασης της επαναληπτικής ΓΣ (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 ημέρα πριν από τη συνεδρίαση της ΓΣ. Δικαίωμα συμμετοχής και ψήφου έχει μόνο όποιος φέρει την ιδιότητα του μετόχου κατά την οικεία ημερομηνία καταγραφής. Σε αντίθετη περίπτωση, ο μέτοχος συμμετέχει στη ΓΣ μόνο μετά από άδειά της (άρθρο 6 Ν. 3884/2010).

5.5 Συνήθης απαρτία και πλειοψηφία

1. Η ΓΣ βρίσκεται σε απαρτία και συνεδριάζει έγκυρα επί των θεμάτων της ημερήσιας διάταξης όταν παρίστανται ή αντιπροσωπεύονται σ' αυτήν μέτοχοι που εκπροσωπούν το ένα πέμπτο (1/5) του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί.
2. Αν δεν επιτευχθεί η απαρτία της προηγούμενης παραγράφου, η Γενική Συνέλευση συνέρχεται πάλι μέσα σε είκοσι (20) ημέρες από τη χρονολογία της συνεδρίασης που ματαιώθηκε, προσκαλούμενη πριν από δέκα (10) τουλάχιστον ημέρες, βρίσκεται δε κατά την επαναληπτική αυτή συνεδρίαση σε απαρτία και συνεδριάζει έγκυρα επί των θεμάτων της αρχικής ημερήσιας διάταξης, οποιοδήποτε και αν είναι το εκπροσωπούμενο σε αυτή τμήμα του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί. Νεότερη πρόσκληση δεν απαιτείται, εάν στην αρχική πρόσκληση ορίζονται ο τόπος και ο χρόνος των επαναληπτικών εκ του νόμου προβλεπομένων συνεδριάσεων, για την περίπτωση μη επίτευξης απαρτίας, υπό την προϋπόθεση ότι μεσολαβούν τουλάχιστον δέκα (10) πλήρεις ημέρες ανάμεσα στη ματαιωθείσα συνεδρίαση και την επαναληπτική (άρθρο 7 Ν. 3884/2010).
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 21 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 αύξησης 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 των διατάξεων της παρούσας ενότητας και σε κάθε άλλη περίπτωση που ορίζεται στο νόμο, η Συνέλευση βρίσκεται σε απαρτία και συνεδριάζει έγκυρα επί των θεμάτων της ημερήσιας διάταξης, όταν παρίστανται ή αντιπροσωπεύονται σ' αυτή μέτοχοι, που εκπροσωπούν τα δύο τρίτα (2/3) του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί.
2. Αν δεν συντελεσθεί τέτοια απαρτία, η Γενική Συνέλευση προσκαλείται και συνέρχεται πάλι σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 2 του άρθρου 25 του Καταστατικού, βρίσκεται δε σε απαρτία και συνεδριάζει έγκυρα επί των θεμάτων της αρχικής ημερήσιας διάταξης, όταν εκπροσωπείται σ' αυτή το μισό (1/2) τουλάχιστον του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί. Αν δεν συντελεσθεί και αυτή η απαρτία, η Συνέλευση προσκαλούμενη και συνερχόμενη σύμφωνα με τα παραπάνω, βρίσκεται σε απαρτία και συνεδριάζει έγκυρα επί των θεμάτων της αρχικής ημερήσιας διάταξης, όταν παρίστανται ή αντιπροσωπεύονται σε αυτήν μέτοχοι που εκπροσωπούν το ένα πέμπτο (1/5) τουλάχιστον του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί. Νεότερη πρόσκληση δεν απαιτείται, εάν στην αρχική πρόσκληση ορίζονται ο τόπος και ο χρόνος των επαναληπτικών εκ του νόμου προβλεπομένων συνεδριάσεων, για την περίπτωση μη επίτευξης απαρτίας, υπό την προϋπόθεση ότι μεσολαμβάνουν τουλάχιστον δέκα (10) πλήρεις ημέρες ανάμεσα στην εκάστοτε μταιωθείσα συνεδρίαση και σε κάθε επαναληπτική (άρθρο 7 Ν. 3884/2010).
3. Οι αποφάσεις που προβλέπονται από την παράγραφο 1 του παρόντος άρθρου 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 Συνέ-



Πλευσης 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 23 του Καταστατικού ημερήσια διάταξη.
2. Οι συζητήσεις και αποφάσεις της ΓΣ καταχωρούνται σε περίληψη σε ειδικό βιβλίο πρακτικών, το οποίο υπογράφεται από τον Πρόεδρο και το Γραμματέα. Ο Πρόεδρος της Γενικής Συνέλευσης υποχρεούται να καταχωρεί στα πρακτικά ακριβή περίληψη της γνώμης οποιουδήποτε μετόχου, κατόπιν αίτησής του. Στο ίδιο βιβλίο καταχωρίζεται και κατάλογος των μετόχων που παραστάθηκαν ή αντιπροσωπεύθηκαν στη ΓΣ, ο οποίος συντάσσεται σύμφωνα με την παράγραφο 2 του άρθρου 27 ΚΝ. 2190/1920. Με ευθύνη του ΔΣ, τα αποτελέσματα της ψηφοφορίας δημοσιεύονται στην ιστοσελίδα της εταιρείας εντός πέντε (5) ημερών το αργότερο από την ημερομηνία της ΓΣ, προσδιορίζοντας για κάθε απόφαση τουλάχιστον τον αριθμό των μετοχών για τις οποίες δόθηκαν έγκυρες ψήφοι, την αναλογία του μετοχικού κεφαλαίου που εκπροσωπούν αυτές οι ψήφοι, του συνολικού αριθμού έγκυρων ψήφων, καθώς και τον αριθμό ψήφων υπέρ και κατά κάθε απόφασης και τον αριθμό των αποχών (άρθρο 10 Ν. 3884/2010).
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 Υπουργείου Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής - Τμήμα Εποπτείας ΑΕ., ή συμβολαιογράφος της έδρας της εταιρείας, ο οποίος προσυπογράφει τα πρακτικά της Γενικής Συνέλευσης.

5.9 Απαλλογή των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου και των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών

Μετά την έγκριση των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων η Γενική Συνέλευση αποφασίζει με ειδική ψηφοφορία, που ενεργείται με ονομαστική κλήση, περί απαλλογής των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου και των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστικών από κάθε ευθύνη αποζημίωσης. Τέτοια απαλλογή είναι ανίσχυρη στις περιπτώσεις του άρθρου 22α του Κ.Ν. 2190/1920, όπως ισχύει.

5.10 Δικαιώματα μειοψηφίας

1. Με αίτηση μετόχων, που εκπροσωπούν το ένα εικοστό (1/20) του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί, το Διοικητικό Συμβούλιο υποχρεούται να συγκαλέσει έκτακτη Γενική Συνέλευση, ορίζοντας ημέρα συνεδριάσεως αυτής που να μην απέχει περισσότερο από σαράντα πέντε (45) ημέρες από τη χρονολογία της επίδοσης της αίτησης στον Πρόεδρο του Διοικητικού Συμβουλίου. Η αίτηση πρέπει να αναφέρει με ακρίβεια τα θέματα, τα οποία θα περιληφθούν στην ημερήσια διάταξη. Εάν δεν συγκληθεί Γενική Συνέλευση από το Διοικητικό Συμβούλιο εντός είκοσι (20) ημερών από την επίδοση της σχετικής αίτησης, η σύγκληση διενεργείται από τους αιτούντες μετόχους με δαπάνες της εταιρείας, με απόφαση του Μονομελούς Πρωτοδικείου της έδρας της εταιρείας, που εκδίδεται κατά τη διαδικασία των ασφαλιστικών μέτρων. Στην απόφαση αυτή ορίζονται ο τόπος και ο χρόνος της συνεδρίασης, καθώς

και η ημερήσια διάταξη.

Με αίτηση μετόχων που εκπροσωπούν το ένα εικοστό (1/20) του καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου, το ΔΣ θέτει στη διάθεση των μετόχων κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 27 παρ.3 Κ.Ν. 2190/1920, έξι (6) τουλάχιστον ημέρες πριν από την ημερομηνία της ΓΣ, σχέδια αποφάσεων που έχουν περιληφθεί στην ημερήσια διάταξη, αν η σχετική αίτηση περιέλθει στο ΔΣ επτά (7) τουλάχιστον ημέρες πριν από την ημερομηνία της ΓΣ (άρθρο 12 Ν. 3884/2010)

2. Με αίτηση που εκπροσωπούν το ένα εικοστό (1/20) του καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου, το ΔΣ υποχρεούται να εγγράψει στην ημερήσια διάταξη της ΓΣ που έχει ήδη συγκληθεί, πρόσθετα θέματα, εάν η σχετική αίτηση περιέλθει στο ΔΣ δεκαπέντε (15) τουλάχιστον ημέρες πριν από τη ΓΣ. Τα πρόσθετα θέματα πρέπει να δημοσιεύονται ή να γνωστοποιούνται, με ευθύνη του ΔΣ, κατά το άρθρο 26 Κ.Ν. 2190/1920, επτά (7) τουλάχιστον ημέρες πριν από τη ΓΣ. Η αίτηση θα πρέπει να συνοδεύεται από αιτιολόγηση ή από σχέδιο απόφασης προς έγκριση από τη ΓΣ και η αναθεωρημένη ημερήσια διάταξη δημοσιοποιείται με τον ίδιο τρόπο, όπως και η προηγούμενη ημερήσια διάταξη, δεκατρείς (13) ημέρες πριν από την ημερομηνία της ΓΣ 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 στο άρθρο 27 παρ.3 Κ.Ν. 2190/1920.
3. 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 τακτικής ή έκτακτης Γενικής Συνέλευσης, ορίζοντας συγχρόνως ημέρα συνεδρίασης για τη λήψη αυτών

εκείνη που αναγράφεται στην αίτηση των μετόχων, η οποία δεν μπορεί πάντως να απέχει περισσότερο από τριάντα (30) ημέρες από τη χρονολογία της αναβολής. Η μετ' αναβολή Γενική Συνέλευση αποτελεί συνέχιση της προηγούμενης και δεν απαιτείται η επανάληψη των διατυπώσεων δημοσίευσης της πρόσκλησης των μετόχων, σε αυτήν, δε, μπορούν να μετασχούν και νέοι μέτοχοι, τηρουμένων των διατάξεων του άρθρου 27 παρ.2, 28 και 28 α Κ.Ν. 2190/1920 (άρθρο 12 Ν. 3884/2010).

4. α) Με αίτηση μετόχων που εκπροσωπούν το ένα εικοστό (1/20) του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί, το Διοικητικό Συμβούλιο υποχρεούται να ανακοινώνει στη Γενική Συνέλευση των μετόχων, εφόσον είναι τακτική, τα ποσά, τα οποία κατά την τελευταία διετία καταβλήθηκαν για οποιαδήποτε αιτία από την εταιρεία σε μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου, τους Γενικούς Διευθυντές, τους Διευθυντές ή άλλους υπαλλήλους της, καθώς και κάθε άλλη παροχή προς τα πρόσωπα αυτά ή κάθε από οποιαδήποτε αιτία υφιστάμενη σύμβαση της εταιρείας με αυτούς.
 - β) Μετά από αίτηση οιοδήποτε μετόχου, που υποβάλλεται στην εταιρεία πέντε (5) πλήρεις ημέρες πριν από την τακτική 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. 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.
5. 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 ή, αν προτιμά πριν από αυτή σε εκπρόσωπο αυτών και ανεξαρτήτως εκπροσωπήσεώς τους στο Διοικητικό Συμβούλιο, 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.

6. Στις περιπτώσεις των παραγράφων 3α) και 4 της παρούσας ενότητας τυχόν αμφισβήτηση ως προς το βάσιμο της αιτιολογίας αρνήσεως του Διοικητικού Συμβουλίου λήφεται από το Μονομελές Πρωτοδικείο της έδρας της εταιρείας, που δικάζει κατά τη διαδικασία των ασφαλιστικών μέτρων.
7. 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.
8. Στις περιπτώσεις των παραγράφων 1 έως και 4 της παρούσας ενότητας οι αιτούντες μέτοχοι οφείλουν να αποδείξουν κατά την άσκηση των δικαιωμάτων τους τη μετοχική τους ιδιότητα, και αριθμό μετοχών, που τους παρέχουν τα παραπάνω δικαιώματα από τη χρονολογία της επίδοσης της αίτησής τους ως τη συνεδρίαση της Γενικής Συνέλευσης, στις δε περιπτώσεις της παρ. 5 ως και την έκδοση της απόφασης του δικαστηρίου. Τέτοια απόδειξη αποτελεί και η κατάθεση των μετοχών σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 28 Κ.Ν. 2190/1920 ή η προσκόμιση βεβαίωσης από το φορέα στον οποίο τηρούνται οι οικείες κιντές αξίες ή η πιστοποίηση της μετοχικής ιδιότητας με απευθείας σύνδεση φορέα και εταιρείας (άρθρο 12 Ν. 3884/2010).
9. 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 οι καταγγελλόμενες πράξεις πρέπει να έγιναν σε χρόνο που να μην απέχει περισσότερο από τρία (3) έτη από τη χρονολογία της έγκρισης των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της χρήσης μέσα στην οποία τελέσθηκαν αυτές.
10. 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
11. Στις περιπτώσεις των παρ. 8 και 9 της παρούσας ενότητας πρέπει οι αιτούντες μέτοχοι να αποδείξουν στο δικαστήριο ότι κατέχουν τις μετοχές που τους δίνουν το δικαίωμα, σε συνάρτηση με το άρθρο 24 του Καταστατικού, να ζητήσουν τον έλεγχο της Εταιρείας και να υποβάλουν τη σχετική αίτηση ελέγχου ως την

έκδοση της δικαστικής απόφασης, και πάντως όχι λιγότερο από τριάντα (30) ημέρες από την υποβολή της αίτησης.

6. Σύνθεση και τρόπος λειτουργίας των Οργάνων Διοίκησης

6.1 Όργανα Διοίκησης

Όργανα διοίκησης της εταιρείας (άρθρο 9 του καταστατικού) είναι:

- α) το Διοικητικό Συμβούλιο,
 - β) ο Διευθύνων Σύμβουλος και
 - γ) το Συμβούλιο Διεύθυνσης Ανταγωνιστικών και Επιτελικών Δραστηριοτήτων και το Συμβούλιο Διεύθυνσης Δικτύων.
1. Το Διοικητικό Συμβούλιο αποτελείται από έντεκα (11) μέλη, τα οποία διακρίνονται σε εκτελεστικά και μη εκτελεστικά, με θτεία τριετή. Για τη διασφάλιση της συνέχειας στη διαχείριση των εταιρικών υποθέσεων και την εκπροσώπηση της εταιρείας, η θτεία του κάθε μέλους μπορεί να παρατείνεται αυτοδίκαια μέχρι την πρώτη Τακτική Γενική Συνέλευση που θα λάβει χώρα μετά τη λήξη της θτείας του κάθε μέλους.
 2. Το Διοικητικό Συμβούλιο αποτελείται από:
 - α) Έξι (6) μέλη, ανάμεσα στα οποία και ο Διευθύνων Σύμβουλος, που εκλέγονται από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων της εταιρείας, στην οποία όμως δεν μπορούν να μετέχουν οι μέτοχοι που έχουν δικαίωμα συμμετοχής στην Ειδική Συνέλευση που προβλέπεται στο άρθρο 20 του Καταστατικού. Το Διοικητικό Συμβούλιο εκλέγει από τα μέλη αυτά τον Πρόεδρο και τον Αντιπρόεδρό του, σύμφωνα με το άρθρο 15 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 από του ειδοποιηθεί η πλόν 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 πλόν 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. 1264/1882 «Εκδημοκρατισμός συνδικαλιστικού κινήματος Συνδικαλιστικές Ελευθερίες» (Φ.Ε.Κ. Α' 79). Με την ίδια ως άνω διαδικασία αναδεικνύονται και οι αναπληρωματικοί των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου, που εκλέγονται σύμφωνα με τη διαδικασία της παραγράφου αυτής. Σε περίπτωση που για οιονδήποτε λόγο παραιτηθεί ή εκλείψει και το αναπληρωματικό μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου, τότε τη θέση του καταλαμβάνει ο άμεσως επόμενος αναπληρωματικός του.

- γ) Δύο (2) μέλη, που εκπροσωπούν τους μετόχους της μειοψηφίας, σύμφωνα με το άρθρο 20 του Καταστατικού.
- δ) Ένα (1) μέλος που υποδεικνύεται από την Οικονομική και Κοινωνική Επιτροπή (Ο.Κ.Ε.) και το οποίο προέρχεται από φορείς σχετικούς με τις δραστηριότητες της εταιρείας. Το υποδεικνυόμενο από την Ο.Κ.Ε. μέλος προτείνεται μέσα σε προθεσμία δύο (2) μη-



νών, αφότου ειδοποιήθηκε η Ο.Κ.Ε. 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 οποιονδήποτε λόγο έκλειψης του μέλους αυτού, καθώς και για την τυχόν ανάκλησή του.

3. Η μη εκλογή ή μη έγκαιρη συμπλήρωση από οποιαδήποτε αιτία εκπροσώπων των εργαζομένων ή του εκπροσώπου της Ο.Κ.Ε. 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. Η μη εκλογή ή η μη συμπλήρωση για οποιονδήποτε λόγο από τους μετόχους της μειοψηφίας των μελών που την εκπροσωπούν δεν παρακωλύει τη συγκρότηση και τη λειτουργία του Διοικητικού Συμβουλίου.
5. α) Αν για οποιονδήποτε λόγο εκλείψει μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου που έχει εκλεγεί με τη διαδικασία της παραγράφου 2α) της παρούσας ενότητας, τα εναπομείναντα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου εκλέγουν άλλο μέλος για το υπόλοιπο της θητείας του μέλους που εξέλιπε και η εκλογή αυτή επικυρώνεται από την επόμενη Γενική Συνέλευση.

β) Σε περίπτωση που για οποιονδήποτε λόγο εκλείψει ο Διευθύνων Σύμβουλος, χρέη Διευθύνοντος Συμβούλου εκτελεί προσωρινά ο Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου, η 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 15 παρ. 1 του Καταστατικού. Στις περιπτώσεις αυτές το Διοικητικό Συμβούλιο συγκαλεί το συντομότερο δυνα-

τό τη Γενική Συνέλευση των μετόχων για την εκλογή του νέου Διευθύνοντος Συμβούλου.

γ) Σε περίπτωση που για οποιονδήποτε λόγο εκλείψει ο Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου, χρέη Προέδρου εκτελεί προσωρινά ο Διευθύνων Σύμβουλος της εταιρείας, η 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 15 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 10 παρ. 2(α) του Καταστατικού.

6. Η μη επικύρωση εκλογής ή αντικατάστασης μέλους του Διοικητικού Συμβουλίου από τη 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 ανάπτυξης 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 στρατηγι-

- κούς στόχους για την εκπλήρωση των σκοπών της εταιρείας, (β) το Επιχειρησιακό Πρόγραμμα της εταιρείας διάρκειας τριών (3) έως πέντε (5) ετών, το οποίο για κάθε έτος διάρκειάς του εξειδικεύει τους στόχους του Στρατηγικού Σχεδίου, (γ) τις μεθόδους πραγματοποίησης του Στρατηγικού Σχεδίου και του Επιχειρησιακού Προγράμματος για κάθε έτος διάρκειάς τους. Το Διοικητικό Συμβούλιο παρακολουθεί επίσης την εφαρμογή του Στρατηγικού Σχεδίου και του Επιχειρησιακού Προγράμματος.
2. Το Διοικητικό Συμβούλιο εκπροσωπεί την εταιρεία, είναι αρμόδιο να αποφασίζει για κάθε πράξη και να ασκεί κάθε εξουσία που αφορά τη διοίκηση της εταιρείας, τη διαχείριση της περιουσίας της και γενικά την επιδίωξη του σκοπού της, χωρίς κανένα περιορισμό, με εξαίρεση τα θέματα που από το νόμο ή το Καταστατικό υπάγονται ρητά στην αρμοδιότητα της Γενικής Συνέλευσης.
 3. Το Διοικητικό Συμβούλιο εγκρίνει μετά από εισήγηση του Διευθύνοντος Συμβούλου τον ετήσιο προϋπολογισμό της εταιρείας, καταρτίζει, εγκρίνει και υποβάλλει στη Γενική Συνέλευση για έγκριση τις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις της εταιρείας και συντάσσει και υποβάλλει στη Γενική Συνέλευση την ετήσια έκθεση πεπραγμένων.
 4. Το Διοικητικό Συμβούλιο αποφασίζει μετά από εισήγηση του Διευθύνοντος Συμβούλου: α) για την αναγκαιότητα θέσπισης θέσεων Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων καθώς και τον αριθμό και τις αρμοδιότητές τους, β) για τη βασική οργάνωση της Επιχείρησης σε Γενικές Διευθύνσεις, οι οποίες συνιστούν το ανώτατο επίπεδο διοικητικής στάθμης της οργανωτικής της διάρθρωσης, γ) για τη θέσπιση θέσεων Γενικών Διευθυντών και τις αρμοδιότητές τους.
 5. Το Διοικητικό Συμβούλιο, μετά από εισήγη-

ση του Διευθύνοντος Συμβούλου, μπορεί να αναθέτει την άσκηση μέρους των αρμοδιοτήτων του, εκτός από αυτές που σύμφωνα με τον Κ.Ν. 2190/1920 και το Καταστατικό απαιτούν συλλογική ενέργεια ή εμπίπτουν στη σύμφωνα με το άρθρο 16 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 Ανταγωνιστικών και Επιτελικών Δραστηριοτήτων, στο Συμβούλιο Διεύθυνσης Δικτύων, στους Γενικούς Διευθυντές, στους διευθυντές ή σε υπαλλήλους της εταιρείας. Τα πρόσωπα αυτά, στα οποία ανατίθενται οι αρμοδιότητες της παρούσας 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 22° του Κ.Ν. 2190/1920, ως ισχύει, και του άρθρου 13 του Καταστατικού.

6.3 Συγκρότηση και Λειτουργία του Διοικητικού Συμβουλίου

1. Το Διοικητικό Συμβούλιο συνέρχεται στην έδρα της εταιρείας ή και εκτός της έδρας, στις εγκαταστάσεις της ΔΕΗ στην Κοζάνη, στην Μεγαλόπολη και στο Αλιβέρι, με πρόσκληση του Προέδρου ή του αναπληρωτή του, σε ημέρα και ώρα που ορίζεται από αυτόν, όποτε οι ανάγκες της Εταιρείας το απαιτούν.
2. Το Διοικητικό Συμβούλιο δύναται νομίμως να συνεδριάζει μέσω τηλεδιάσκεψης (teleconference) κατόπιν προσκλήσεως προς τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου, η οποία περιλαμβάνει τις αναγκαίες πληροφορίες για



- τη συμμετοχή αυτών στη συνεδρίαση.
- Με αίτηση δύο (2) συμβούλων, ο Πρόεδρος ή ο αναπληρωτής του υποχρεούται να συγκαλεί το Διοικητικό Συμβούλιο ορίζοντας ημέρα συνεδρίασής του, που να μην απέχει περισσότερο από επτά (7) ημέρες από την υποβολή της σχετικής αίτησης, στην οποία ο Πρόεδρος ή ο αναπληρωτής του υποχρεούται να αναφέρει κάθε προτεινόμενο θέμα ημερήσιας διάταξης της πρώτης μετά την υποβολή της σχετικής αίτησης συνεδρίασης.
 - 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.
 - Το Διοικητικό Συμβούλιο βρίσκεται σε απαρτία και συνεδριάζει νόμιμα, όταν παρίστανται αυτοπροσώπως ή αντιπροσωπεύονται, σύμφωνα με την παράγραφο 6 της παρούσας 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.
 - 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.
 - Καθένας από τους συμβούλους μπορεί μετά από έγγραφη εντολή να αντιπροσωπεύει έγκυρα μόνον έναν άλλο σύμβουλο. Η αντιπροσω-
 - πτευση στο Διοικητικό Συμβούλιο δεν μπορεί να ανατεθεί σε πρόσωπο που δεν είναι μέλος του Συμβουλίου.
 - 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.
 - 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.
 - Στις συνεδριάσεις του Διοικητικού Συμβουλίου μπορεί να παρίσταται, εκτός εάν αποφασίσει διαφορετικά το Διοικητικό Συμβούλιο, ο Νομικός Σύμβουλος της εταιρείας χωρίς δικαίωμα ψήφου.
 - Η κατάρτιση και υπογραφή πρακτικού από όλα τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου ή τους αντιπροσώπους τους ισοδυναμεί με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου, ακόμη και αν δεν έχει προηγηθεί συνεδρίαση.

6.4 Ευθύνη μελών του Δ.Σ.

- Τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου ευθύνονται απέναντι στην εταιρεία για κάθε πταίσμα τους κατά την άσκηση των καθηκόντων τους, σύμφωνα με τους ειδικότερους ορισμούς των άρθρων 22α και 22β του Κ.Ν. 2190/1920, όπως ισχύει.
- Τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου υποχρεούνται να τηρούν απόλυτη εχεμύθεια για εμπιστευτικά θέματα της εταιρείας, των οποίων έλαβαν γνώση με την ιδιότητά τους ως συμβούλων.
- Ο διορισμός και η για οποιονδήποτε λόγο παύ-

ση 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.

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 άληθης 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 Δ.Σ. ή την αποχώρησή του από το Δ.Σ., ή μετά την αποχώρηση στελέχους ή υπαλλήλου από την εταιρεία σε περίπτωση που συμμετείχε στο Συμβούλιο Διεύθυνσης της εταιρείας ή στο Δ.Σ.

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 διέπουν τη λειτουργία της εταιρείας, των εγκεκριμένων προγραμμάτων και προϋπολογισμών, του Στρατηγικού Σχεδίου (Σ.Σ.) του Επιχειρησιακού Προγράμματος (Ε.Π.) και των όρων της Σύμβασης Διαχείρισης που έχει καταρτίσει με την εταιρεία κατά το άρθρο 17 του Καταστατικού. Ο Διευθύνων Σύμβουλος εκπροσωπεί την εταιρεία μέσα στα όρια των αρμοδιοτήτων του βάσει του Κατα-



στατικού ή των αποφάσεων του Δ.Σ. και μπορεί να εξουσιοδοτεί ή να παρέχει πληρεξουσιότητα σε άλλα πρόσωπα μέλη του Δ.Σ. 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 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 στο Διευθύνοντα Σύμβουλο και προΐστανται ευρύτατων τομέων δραστηριοτήτων διαρθρωμένων σε Γενικές Διευθύνσεις. Είναι δυνατό να είναι μέλη του Δ.Σ. από εκείνα που εκλέγονται από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων της εταιρείας.
2. Ο αριθμός και οι αρμοδιότητες των Αναπληρωτών Διευθύνοντων 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 Δ.Σ. μετά από εισήγηση του Διευθύνοντος Συμβούλου. Η θητεία τους είναι τριετής, οι δε αποδοχές και λοιπές παροχές τους αποφασίζονται από το Διευθύνοντα Σύμβουλο, με τον οποίο υπογράφουν σχετική σύμβαση, με την επιφύλαξη του άρθρου 18 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 θτείας του. Η επιβράβευση αυτή δίδεται όταν οι ετήσιοι ή οι συνοληκοί στόχοι του Επιχειρησιακού Προγράμματος επιτεύχθηκαν σε βαθμό που υπερβαίνει τα προβλεπόμενα στη Σύμβαση Διαχείρισης λόγω της ιδιαίτερης ικανότητας, πρωτοβουλίας και επιμέλειας που αυτού 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 συνοληκικά 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 Δ.Σ. Με την καταγγελία της Σύμβασης Διαχείρισης ο Διευθύνων Σύμβουλος εκπίπτει αυτοδικαίως από τη θέση του και από την ιδιότητα του μέλους του Δ.Σ. Για την αναπλήρωσή του μέχρι την εκλογή νέου Διευθύνοντος Συμβούλου από τη Γενική Συνέλευση ισχύουν όσα ορίζονται στο άρθρο 10 παρ, 5 γ) του Καταστατικού.

6.10 Αμοιβές και αποζημιώσεις μελών

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

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

6.11 Γενικοί Διευθυντές

1. Οι Γενικοί Διευθυντές είναι ανώτατα στελέχη της εταιρείας και προϊστανται αυτοτελών τομέων δράσης της εταιρείας. Αναφέρονται στο Διευθύνοντα Σύμβουλο ή/και στους Αναπληρωτές Διευθύνοντες Συμβούλους. Σε περίπτωση



που για οποιοδήποτε λόγο εκλείπει Γενικός Διευθυντής, ο Διευθύνων Σύμβουλος μπορεί να αναθέτει την προσωρινή άσκηση των καθηκόντων του σε άλλο Γενικό Διευθυντή, που μετέχει στο ίδιο Συμβούλιο Διεύθυνσης.

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 ΔΕΗ, 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 το Διευθύνοντα Σύμβουλο, μετά από Εισήγηση του οικείου Αναπληρωτή Διευθύνοντος Συμβούλου.
3. Οι Γενικοί Διευθυντές συνάπτουν με το Διευθύνοντα Σύμβουλο Ειδική σύμβαση, στην οποία, μεταξύ άλλων, ορίζονται οι αποδοχές τους, οι τυχόν άλλες παροχές τους, και τα της αξιολόγησης τους, για την οποία ειδικότερα ορίζει ο Κανονισμός Λειτουργίας της εταιρείας.

6.12 Συμβούλιο Διεύθυνσης Ανταγωνιστικών και Επιτελικών Δραστηριοτήτων – Συμβούλιο Διεύθυνσης Δικτύων

- 1 Στην Εταιρεία συγκροτούνται και λειτουργούν Συμβούλιο Διεύθυνσης Ανταγωνιστικών και Επιτελικών Δραστηριοτήτων (ΣΔΑΕΔ), και Συμβούλιο Διεύθυνσης Δικτύων (ΣΔΔ), με αρμοδιότητα τη διαχείριση των θεμάτων και υποθέσεων που αφορούν το μεν πρώτο στις Επιτελικές και στις εκτεθειμένες στον ανταγωνισμό δραστηριότητες της Εταιρείας (Ορυχεία - Παραγωγή και Εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας), το δε δεύτερο στις μη εκτεθειμένες στον ανταγωνισμό δραστηριότητες (Σύστημα Μεταφοράς - Δίκτυα Διανομής).
2. Το ΣΔΑΕΔ συγκροτείται από το Διευθύνοντα

Σύμβουλο, ο οποίος είναι και Πρόεδρός του, τους τυχόν Αναπληρωτές Διευθύνοντες Συμβούλους και Γενικούς Διευθυντές αρμόδιους για τις εκτεθειμένες στον ανταγωνισμό δραστηριότητες της Εταιρείας, καθώς και τις Οικονομικές Υποθέσεις και Λειτουργίες, το Ανθρώπινο Δυναμικό και τις Επιτελικές Δραστηριότητες.

Το ΣΔΔ συγκροτείται από το Διευθύνοντα Σύμβουλο, ο οποίος είναι και Πρόεδρός του, τους τυχόν Αναπληρωτές Διευθύνοντες Συμβούλους και Γενικούς Διευθυντές αρμόδιους για τις μη εκτεθειμένες στον ανταγωνισμό δραστηριότητες της Εταιρείας, καθώς και τις Οικονομικές Υποθέσεις και Λειτουργίες, το Ανθρώπινο Δυναμικό και τις Επιτελικές Δραστηριότητες.

Στις συνεδριάσεις τους συμμετέχει, κατά την κρίση του Διευθύνοντος Συμβούλου, ο Νομικός Σύμβουλος της Εταιρείας.

3. Τα Συμβούλια Διεύθυνσης λειτουργούν 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, καθένα στο πεδίο ευθύνης του. Στο πλαίσιο αυτό, καθένα απ' αυτά επιλαμβάνεται των σημαντικών θεμάτων που αφορούν, μεταξύ άλλων, στην παραγωγικότητα, στην απόδοση των μονάδων, στην οργάνωση και λειτουργία των δραστηριοτήτων του πεδίου ευθύνης του, στον προϋπολογισμό και στο Στρατηγικό και Επιχειρησιακό Σχεδιασμό. Αποφασίζουν για την κατάρτιση συμβάσεων προμηθειών, έργων, παροχής υπηρεσιών και, γενικά, κάθε είδους σύμβασης οικονομικού αντικειμένου μέχρι ποσού, που καθορίζει το Διοικητικό Συμβούλιο. Αποφασίζουν και ρυθμίζουν κάθε θέμα που αφορά στην εκτέλεση των συμβάσεων αυτών.
4. Αμφότερα τα εν λόγω Συμβούλια λειτουργούν με τον Κανονισμό Λειτουργίας τους, ο οποί-

ος εγκρίνεται από το Διοικητικό Συμβούλιο με πρόταση του Διευθύνοντος Συμβούλου.

6.13 Εκπροσώπηση μετόχων μειοψηφίας

1. Κάθε φορά που απαιτείται εκλογή εκπροσώπου της μειοψηφίας στο Διοικητικό Συμβούλιο, οι μέτοχοι της μειοψηφίας καλούνται από το Διοικητικό Συμβούλιο σε ειδική συνέλευση στην έδρα της εταιρείας με αποκλειστικό θέμα την εκλογή των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου που δικαιούνται να εκλέξουν. Για τη σύγκληση της ειδικής αυτής συνέλευσης ισχύουν τα άρθρα 25, 26, 26α, 27, 28 και 30 του Κ.Ν. 2190/1920 και τα άρθρα 23 και 24 του Καταστατικού, και οι αποφάσεις λαμβάνονται με τη συνήθη απαρτία και πλειοψηφία, με ανάλογη εφαρμογή των διατάξεων του άρθρου 29 παρ. 1 και 2 του Κ.Ν. 2190/1920. Κάθε μέτοχος που παρίσταται και ψηφίζει νομίμως έχει δικαίωμα να προτείνει τουλάχιστον τρεις (3) πλήρεις ημέρες προ της συνεδρίασης της Γενικής Συνέλευσης και να ψηφίσει τους συμβούλους που επιθυμεί, ανεξάρτητα από τον αριθμό των μετοχών που κατέχει. Σε περίπτωση που για οιοσδήποτε λόγο οιοσδήποτε από τους κατά παραπάνω εκλεγμένους συμβούλους μειοψηφίας παραιτηθεί ή εκλείψει, τότε, για την αναπλήρωσή του, επαναλαμβάνεται η ίδια ως άνω υπό την παράγραφο αυτή διαδικασία εκλογής. Στη συνέλευση αυτή αποκλείεται η παράσταση του Ελληνικού Δημοσίου -μετόχου.
2. Κατά τα λοιπά εφαρμόζονται αναλόγως ή ευθέως κατά περίπτωση οι διατάξεις του άρθρου 18 του Κ.Ν. 2190/1920.

6.14 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 Διοικητι-

κού 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 Εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων,
- της επισκόπησης και παρακολούθησης θεμάτων συναφών με την ύπαρξη και διατήρηση της αντικειμενικότητας και ανεξαρτησίας των Ορκωτών Ελεγκτών- Λογιστών, ιδιαίτερα όσον αφορά την παροχή από αυτούς, στην Εταιρεία και στις θυγατρικές της, άλλων υπηρεσιών.

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 σύμβαση των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Η Επιτροπή Ελέγχου αποτελείται από τον κ. Κ. Παπέτα, τον κ. Π. Αλεξάκη και τον κ. Ι. Κατσουλάκο.

Το 2010 η Επιτροπή Ελέγχου συνήρθη 15 φορές. Τα μέλη της Επιτροπής Έλεγχου συμμετείχαν στο σύνολο των συνεδριάσεων εκτός ενός που απουσίαζε από τις δύο. Τα θέματα τα οποία συζητήσαν στις συνεδριάσεις τους είναι τα εξής:

- Παρακολούθηση της εφαρμογής και πιστής τήρησης του Κανονισμού Λειτουργίας και του Καταστατικού της Εταιρείας, καθώς και της εν γένει νομοθεσίας που την αφορά, και ιδιαίτερα αυτής περί Αωνύμων Εταιρειών και της Χρηματιστηριακής νομοθεσίας
- Έρευνα για την ύπαρξη περιπτώσεων σύγκρουσης των ιδιωτικών συμφερόντων των Υπόχρεων Προσώπων, όπως αυτά ορίζονται στον Κανονισμό Λειτουργίας, με τα συμφέροντα της Εταιρείας.
- Έλεγχος ως προς την τήρηση εκ μέρους της Εταιρείας των υποχρεώσεων που απορρέουν από τις Αποφάσεις της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς, και γενικά από κάθε ανάλογη Απόφαση των Εποπτικών Αρχών ή από τη νομοθεσία.
- Έλεγχος ως προς την τήρηση των δεσμεύσεων που περιέχονται στα Ενημερωτικά Δελτία και τα Επιχειρηματικά Σχέδια της Εταιρείας σχετικά με τη χρήση των Κεφαλαίων που αντλήθηκαν από την Κεφαλαιαγορά.
- Έλεγχος ως προς τη νομιμότητα των αμοιβών και των πάσης φύσεως παροχών προς τα μέλη των Οργάνων Διοίκησης και των Διευθυντικών Στελεχών, όπως αυτά ορίζονται στο Καταστατικό της Εταιρείας και τον Κανονισμό Λειτουργίας, με βάση τις σχετικές αποφάσεις των αρμοδίων οργάνων της Εταιρείας.
- Έλεγχος ως προς τις σχέσεις και συναλλαγές της Εταιρείας με τις συνδεδεμένες μ' αυτήν Εταιρείες, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα από

την κείμενη νομοθεσία.

- Παρακολούθηση των εργασιών των Τμημάτων Εσωτερικού Ελέγχου των θυγατρικών εταιρειών της Εταιρείας.

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 σύμφωνη γνώμη στην προκειμένη περίπτωση του Διευθύνοντος Συμβούλου.

Η Επιτροπή Αμοιβών αποτελείται από τον κ. Γ. Νέλλη, τον κ. Π. Αλεξάκη και τον κ. Ι. Κατσουλάκο.

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

Με τη θέσπιση των Ν. 3833/10 και 3845/10 οι αμοιβές των μελών του ΔΣ δεν επιτρέπεται να υπερβαίνουν το ανώτατο όριο αποδοχών όπως αυτό καθορίζεται από τους υπόψη νόμους. Συνεπώς οι αμοιβές των μελών του Δ.Σ. 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 συνήρθη για το έτος 2010.

6.15 Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου

ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ ΤΗΣ ΔΕΗ Α.Ε.

		Έναρξη θητείας	Θητεία έως και
ΖΕΡΒΟΣ Αρθούρος	ΠΡΟΕΔΡΟΣ Δ.Σ. & ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ	15/12/2009	14/12/2012
ΠΕΤΡΟΠΟΥΛΟΣ Ευάγγελος	ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ Δ.Σ. ΜΗ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ	29/6/2010	29/6/2013

Μέλη

ΑΛΕΞΑΚΗΣ Παναγιώτης	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΜΕΙΟΨΗΦΙΑΣ	17/12/2009	16/12/2012
ΑΝΤΩΝΙΟΥ Ηλίας	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΤΗΣ ΟΚΕ	20/7/2010	29/6/2013
ΚΑΡΑΒΑΣΙΛΗΣ Ιωάννης	ΜΗ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΕΡΓΑΖΟΜΕΝΩΝ	2/3/2010	1/3/2013
ΚΑΤΣΟΥΛΑΚΟΣ Ιωάννης	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΜΕΙΟΨΗΦΙΑΣ	17/12/2009	16/12/2012
ΜΠΑΡΑΤΣΗΣ Απόστολος	ΜΗ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ	29/6/2010	29/6/2013
ΜΠΟΥΖΟΥΛΑΣ Ευάγγελος	ΜΗ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΕΡΓΑΖΟΜΕΝΩΝ	2/3/2010	1/3/2013
ΝΕΛΛΑΣ Γεώργιος	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ	29/6/2010	29/6/2013
ΠΑΝΕΤΑΣ Κων/νος	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ	29/6/2010	29/6/2013
ΤΣΑΡΟΥΧΑΣ Ιωάννης	ΜΗ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ	29/6/2010	29/6/2013

* ΟΚΕ: Οικονομική και Κοινωνική Επιτροπή



Το 2010 το Διοικητικό Συμβούλιο συνήρθε 42 φορές. Η συχνότητα συμμετοχής κάθε μέλους στις συνεδριάσεις ΔΣ είναι η εξής:

A/A	ΜΕΛΗ	ΣΥΝΕΔΡΙΑΣΕΙΣ ΔΣ
1	ΖΕΡΒΟΣ ΑΡΘΟΥΡΟΣ	42
2	ΑΛΕΞΑΚΗΣ ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ	38
3	ΑΝΤΩΝΙΟΥ ΗΛΙΑΣ	20
4	ΚΑΡΑΒΑΣΙΛΗΣ ΙΩΑΝΝΗΣ	37
5	ΚΑΤΣΟΥΛΑΚΟΣ ΙΩΑΝΝΗΣ	26
6	ΜΠΑΡΑΤΣΗΣ ΑΠΟΣΤΟΛΟΣ	41
7	ΜΠΟΥΖΟΥΛΑΣ ΕΥΑΓΓΕΛΟΣ	33
8	ΝΕΛΛΑΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ	34
9	ΠΑΝΕΤΑΣ ΚΩΝ/ΝΟΣ	41
10	ΠΕΤΡΟΠΟΥΛΟΣ ΕΥΑΓΓΕΛΟΣ	36
11	ΤΣΑΡΟΥΧΑΣ ΙΩΑΝΝΗΣ	42

Βιογραφικά μελών Δ.Σ.

Αρθούρος Ζερβός, Πρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος

Ο Αρθούρος Ζερβός είναι καθηγητής στο Εθνικό Μετσόβιο Πολυτεχνείο. Το 1974 απέκτησε το Bachelor of Science in Engineering και το 1975 το Master of Science in Engineering, από το Τμήμα Αεροδυναμικών 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 Mecanique Experimentale des Fluides -

Aerodynamique το 1978 και το Diplome de Docteur - Ingenieur το 1981.

Ο καθηγητής Αρθούρος Ζερβός έχει περισσότερα από 25 χρόνια σημαντικής εμπειρίας στον 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.

Ως μέλος του Διδακτικού Επιστημονικού Προσωπικού του Εθνικού Μετσόβιου Πολυτεχνείου από 1982, διδάσκει μαθήματα στις περιοχές 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.

Είναι Πρόεδρος του Ευρωπαϊκού Συμβουλίου για τις ΑΠΕ, (European Renewable Energy Council - EREC), Πρόεδρος του Παγκόσμιου Συμβουλίου για την Αιολική Ενέργεια (Global Wind Energy Council - GWEC) και Πρόεδρος του Ευρωπαϊκού Οργανισμού για την Αιολική Ενέργεια (European Wind Energy Association - EWEA). Επίσης, είναι μέλος της Οργανωτικής Επιτροπής της Ευρωπαϊκής Τεχνολογικής Πλατφόρμας για την Αιολική Ενέργεια και Αντιπρόεδρος του Παγκοσμίου Δικτύου Πολιτικής για τις ΑΠΕ (REN21).

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 130 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 Energy Generation.

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.

Ευάγγελος Πετρόπουλος, Αντιπρόεδρος

Ο Ευάγγελος Πετρόπουλος σπούδασε οικονομικά και διοίκηση επιχειρήσεων στο Οικονομικό Πανεπιστήμιο Αθηνών, νομικά στη Νομική Σχολή του Πανεπιστημίου Αθηνών και πολιτικές επιστήμες στο Πάντειο Πανεπιστήμιο Αθηνών.

Έχοντας διατελέσει οικονομικός σύμβουλος επιχειρήσεων από το 1977 έως το 1982, ίδρυσε τη Δικηγορική Εταιρία Α. Πετρόπουλος και Συνεργάτες με στόχο να προσφέρει στις επιχειρήσεις μια ολοκληρωμένη νομική και οικονομική - φορολογική κάλυψη. Είναι μέλος του Δικηγορικού Συλλόγου Αθηνών από το 1982 και κατά τη διάρκεια της μακρόχρονης σταδιοδρομίας του ήταν Δικηγόρος Πα-

ρά Πρωτοδικαίς από το 1982 έως το 1986, Παρ' Εφέταις από το 1986 έως το 1990 και Παρ' Αρείω Πάγω από το 1990 έως σήμερα.

Υπήρξε σύμβουλος της Ελληνικής Αεροπορικής Βιομηχανίας (1981 - 82), του ΕΟΜΜΕΧ (1987-88), του Υπουργείου Βιομηχανίας (1987-88) και της Ελληνικής Ακτοπλοΐας (1988).

Είναι μέλος της Ένωσης Ευρωπαίων Δικηγόρων (UAE) της IFA (International Fiscal Association) και της Ελληνικής Εταιρείας Φορολογικού Δικαίου. Άρθρα του έχουν δημοσιευθεί σε πολλά νομικά και οικονομικά έντυπα.

Παναγιώτης Αλεξάκης, Σύμβουλος

Ο 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



ου της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς (Αύγ. 2000 - Σεπτ. 2004), του Επιστημονικού Συμβουλίου της Ελληνικής Ένωσης Τραπεζών (1994-2004), Σύμβουλος του Χρηματιστηρίου Αξιών Κύπρου για θέματα Εταιρικής Διακυβέρνησης (Σεπτ. 2004 - Σεπτ. 2007), και Σύμβουλος του Γερμανικού Χρηματιστηρίου Παραγωγών EUWAX. Έχει διατελέσει σύμβουλος διοίκησης και μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου της Επενδυτικής Τράπεζας της Ελλάδος (Σεπτ 2004 - Ιαν. 2006).

Από τον Ιαν. 2006, είναι Εκτελεστικός Αντιπρόεδρος στην ΝΗΡΕΥΣ Ιχθυοκαλλιέργειες Α.Ε.. Από το Σεπτ. 2006 είναι μέλος του Επιστημονικού Συμβουλίου της Λέσχης Επιχειρηματικότητας.

Ηλίας Αντωνίου, Σύμβουλος

Ο Ηλίας Αντωνίου γεννήθηκε στην Αθήνα το 1972. Αποφοίτησε από το τμήμα Γεωλογίας του Πανεπιστημίου Αθηνών το 1996, ειδικεύτηκε και εργάστηκε στα Γεωγραφικά Συστήματα Πληροφοριών στο αντίστοιχο εργαστήριο του τμήματος Γεωλογίας. Συμμετείχε σε έρευνες και δημοσιεύσεις με διάφορες ερευνητικές ομάδες.

Από το 1998 μέχρι και το 2001 συνεργάστηκε με γραφεία Γεωλογικών μελετών.

Το 2003 εκλέγεται Γενικός Γραμματέας της Νεολαίας του Ε.Σ.Κ. με έδρα τις Βρυξέλλες. Από το Σεπτέμβριο του 2005 είναι υπάλληλος του Πανεπιστημίου Αθηνών.

Ιωάννης Καραβασίλης, Σύμβουλος

Το 1981 προσλήφθηκε στον ΑΗΣ Καρδιάς ως Τεχνικός, εργαζόμενος στο θάλαμο Ελέγχου Control.

Το 1990 εκλέχθηκε στο Δ.Σ της ΓΕΝΟΠ - ΔΕΗ ως τις 30.3.1997.

Από το 1989 έως το 1994 εκλέχθηκε στη θέση του

προέδρου ΤΔΕ/ΕΤΕ ΑΗΣ Καρδιάς συμμετέχοντας στα συνέδρια της ΓΕΝΟΠ - ΔΕΗ.

Το 1997 εκλέχθηκε στη θέση του προέδρου του Δ.Σ του σωματείου «Η ΕΝΩΣΗ» έως τις 30.3.2006.

Στις 20/5/2003 εκλέχθηκε στο Δ.Σ της ΓΣΕΕ έως σήμερα.

Στις 25/7/2005 ορίστηκε πρόεδρος στο ΙΝΕ - ΓΣΕΕ - ΑΔΕΔΥ Δυτ. Μακεδονίας.

Από τις 30/10/2006 έως και σήμερα είναι μέλος του σωματείου «ΣΠΑΡΤΑΚΟΣ» από όπου εκλέγεται αντιπρόσωπος στα συνέδρια των Εργατικών Κέντρων και της ΓΕΝΟΠ - ΔΕΗ.

Έχει αναπτύξει έντονη συνδικαλιστική δράση, έχει λάβει μέρος σε συνέδρια του εσωτερικού, στα βαλκάνια και στην Ευρώπη με αντίστοιχες συνδικαλιστικές οργανώσεις.

Ιωάννης Κατσουλάκος, Σύμβουλος

Ο Ιωάννης Κατσουλάκος είναι Αντιπρύτανης Ακαδημαϊκών Υποθέσεων (από το 2007) και Καθηγητής στο Τμήμα Οικονομικής Επιστήμης του Οικονομικού Πανεπιστημίου Αθηνών (ΟΠΑ) (από το 1994).

Έχει διατελέσει Διευθυντής Μεταπτυχιακών Σπουδών του Τμήματος (2000-2004). Είναι Διευθυντής του Μεταπτυχιακού Προγράμματος για Εφαρμοσμένα Οικονομικά και Χρηματοοικονομικά για Στελέχνη (από το 2003). Έχει διδάξει στα Πανεπιστήμια του Bristol, Southampton, Liverpool και στο London School of Economics από όπου πήρε το Master και το Διδακτορικό του δίπλωμα στα Οικονομικά. Διδάσκει Θεωρία Βιομηχανικής Οργάνωσης, Οικονομικά Πολιτικής Ανταγωνισμού και Ρυθμιστικής Πολιτικής, καθώς και Οικονομικά Τεχνολογικής Αλλαγής και Καινοτομιών σε προπτυχιακό και μεταπτυχιακό επίπεδο.

Υπήρξε Επισκέπτης Καθηγητής στο Πανεπιστήμιο του Pittsburgh (1992-1993) στο Centre of Economic Research and Graduate Education, Charles University, Πράγα και Visiting Research Fellow (άνοιξη 1994) στο Κέντρο Οικονομικών Ερευνών και Στατιστικής στο CREST-ENSAE (Παρίσι). Επίσης υπήρξε Πρόεδρος του Ινστιτούτου Μελετών Οικονομικής Πολιτικής (ΙΜΟΠ), 1993-95, και Διευθυντής του Διαπανεπιστημιακού Διδακτορικού Προγράμματος Σπουδών του ΟΠΑ και του Πανεπιστημίου Αθηνών, 2001 - 2003.

Έχει διατελέσει Μέλος του Συμβουλίου Οικονομικών Εμπειρογνομώνων (ΣΟΕ) του Υπουργείου Εθνικής Οικονομίας (2002 - 2004), και Τακτικό Μέλος της Ελληνικής Επιτροπής Ανταγωνισμού (1995 - 2005). Έχει επίσης συχνά διατελέσει σύμβουλος της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, του ΟΟΣΑ, της Παγκόσμιας Τράπεζας και μεγάλων οργανισμών σε θέματα ανταγωνισμού και ρύθμισης αγορών.

Έχει δημοσιεύσει σημαντικό αριθμό άρθρων σε διεθνώς αναγνωρισμένα περιοδικά με κριτές συμπεριλαμβανομένων των European Economic Review, Economic Journal, Journal of Industrial Economics, Scandinavian Journal of Economics, Journal of Regional Science and Urban Economics, Journal of Comparative Economics κλπ. Έχει επίσης δημοσιεύσει και εκδώσει 8 βιβλία.

Απόστολος Μπαράτσας, Σύμβουλος

Ο Απόστολος Μπαράτσας γεννήθηκε το 1954, στον Αλμυρό, Μαγνησίας. Είναι επαγγελματίας Manager με σχεδόν τριακονταετή εμπειρία εργαζόμενος, αποκλειστικά στον ιδιωτικό τομέα, σε διευθυντικές θέσεις κυρίως στην Ελλάδα, και στις ΗΠΑ. Είναι τελειόφοιτος (1977) του πανεπιστημίου της Πάτρας. Έχει κάνει μεταπτυχιακές σπουδές στις ΗΠΑ, από όπου απέκτησε τα εξής πτυχία: Master of Science (1978) in Computers and Mathematics από το Clarkson

University, New York, Master of Science (1980) in Industrial Engineering από το University of Illinois και Master in Business Administration (1986) από το Northwestern University στο Σικάγο.

Ευάγγελος Μπουζούλας, Σύμβουλος

Ο Ευάγγελος Μπουζούλας γεννήθηκε το 1956, εργάστηκε στη ΔΕΗ σε μονάδες παραγωγής. Διετέλεσε εκπαιδευτής στις Σχολές ΔΕΗ, με αντίστοιχη συγγραφή βιβλίων και εισαγωγή νέας τεχνολογίας (LASER) στην εκπαίδευση. Επίσης εργάστηκε ως καθηγητής στη Σιβιτανίδειο Σχολή.

Υπήρξε μέλος της Ανώτατης Επιτροπής του Συμβουλίου Υγιεινής και Ασφάλειας Εργασίας, του Υπουργείου Εργασίας ως εκπρόσωπος της ΓΣΕΕ.

Εξελέγη το 1992 στο σύλλογο της Ένωσης Τεχνικών ΔΕΗ και ανέλαβε τη θέση του Οργανωτικού Γραμματέα, του Ταμία και του Γενικού Γραμματέα.

Το 2004 εξελέγη στη ΓΕΝΟΠ/ΔΕΗ ΚΗΕ ως Γενικός Γραμματέας, θέση την οποία κατείχε μέχρι το 2010 οπότε και εξελέγη μέλος στο Δ.Σ. της ΔΕΗ Α.Ε. ως εκπρόσωπος των εργαζομένων.

Έχει αναπτύξει έντονη συνδικαλιστική δράση, έχει λάβει μέρος σε συνέδρια του εσωτερικού, στα βαλκάνια και στην Ευρώπη με αντίστοιχες συνδικαλιστικές οργανώσεις.

Γεώργιος Νέλλης, Σύμβουλος

Διπλωματούχος Πολιτικός Μηχανικός του Εθνικού Μετσόβιου Πολυτεχνείου με μεταπτυχιακές σπουδές στη Σχολή Πολιτικών Μηχανικών και Μηχανικών Περιβάλλοντος, στο Cornell University των ΗΠΑ, Master of Science (M.Sc.) σε Συγκοινωνιακή με εξειδίκευση σε Οικονομικά και Επιχειρησιακή Έρευνα.



Είναι Διευθύνων Σύμβουλος της ΕΡΓΑ ΟΣΕ Α.Ε.. Η προηγούμενη επαγγελματική του δράση ήταν στην ΕΡΓΑ ΟΣΕ Α.Ε., στο Γραφείο Γ. Νέλληλα & Συνεργάτες, στην ΤΡΑΜ Α.Ε., στην ΑΤΤΙΚΟ ΜΕΤΡΟ Α.Ε. και στο Γραφείο ΔΟΞΙΑΔΗ Α.Ε.

Είναι μέλος του Τεχνικού Επιμελητηρίου Ελλάδος (ΤΕΕ), του Συλλόγου Πολιτικών Μηχανικών Ελλάδος (ΣΠΜΕ), του Συλλόγου Συγκοινωνιολόγων Ελλάδος (ΣΕΣ) - Μέλος ΔΣ (1990 - 1994), του Institute of Transportation Engineers (ITE), USA.

Κωνσταντίνος Πανέτας, Σύμβουλος

Είναι διπλωματούχος Μηχανολόγος - Ηλεκτρολόγος Μηχανικός του Εθνικού Μετσόβιου Πολυτεχνείου. Υπηρέτησε στη ΔΕΗ για 34 και πλέον χρόνια σε θέσεις υψηλής διοικητικής ευθύνης. Στο διάστημα αυτό εκπροσώπησε την Επιχείρηση, σε πολλές περιπτώσεις, και σε διεθνείς Οργανισμούς για την ενέργεια καθώς και σε συνέδρια.

Διετέλεσε Γενικός Δ/ντής Διανομής (Δίκτυο και Εμπορία) της ΔΕΗ για 7 χρόνια (1993 - 2000). Ακολούθως υπήρξε Γενικός Δ/ντής Παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε. για 5 χρόνια (2000 - 2005).

Διετέλεσε Μέλος του Δ.Σ. της ΔΕΠΑ Α.Ε. για 8 χρό-

νια (1996 - 2004). Επίσης υπήρξε μέλος του Δ.Σ. της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. από το 2001 - 2006.

Από το 2000 έως το 2005 ήταν μέλος της ENERGY POLICY & CENERATION COMMITTEE της EURELECTRIC (Union of the Electricity Industry).

Ιωάννης Τσαρούχας Σύμβουλος

Ο Ιωάννης Τσαρούχας είναι διπλωματούχος Ηλεκτρολόγος-Μηχανολόγος του ΕΜΠ.

Από το 1980 μέχρι το 1984 διατέλεσε υπεύθυνος μηχανικός αναδόχου στην κατασκευή μεγάλων υδροηλεκτρικών έργων της ΔΕΗ και από το 1984 μέχρι το 1997 ως μελετητής μεγάλων υδροηλεκτρικών έργων. Από το 1997 μέχρι το 2002 εργάστηκε ως Τομεάρχης προμηθειών Διανομής, ενώ από το 2002 είναι Επιτελικός Διευθυντής ΒΟΚ με αντικείμενο την παρακολούθηση θεμάτων αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

Έχει αναπτύξει έντονη δράση ως μέλος των ΔΣ συλλόγων και οργανώσεων της ΔΕΗ, ενώ έχει κάνει πλήθος δημοσιεύσεων και εισηγήσεων σε συνέδρια και ημερίδες για ενεργειακά θέματα και θέματα θεσμικού πλαισίου.

6.16 Εξωτερικές επαγγελματικές δεσμεύσεις μελών Δ.Σ.

ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ	ΕΠΑΓΓΕΛΜΑ	Συμμετοχή ως Μέλος στο Δ.Σ. άλλων εταιρειών ή Μη Κερδοσκοπικών Οργανισμών (Με οποιαδήποτε Ιδιότητα π.χ. Ανεξάρτητο Μέλος, Εκτελεστικό Μέλος, Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος κ.λ.π.)
ΖΕΡΒΟΣ ΑΡΘΟΥΡΟΣ	Καθηγητής Ε.Μ.Π.	Πρόεδρος Δ.Σ. / ΔΕΗ Ανανεώσιμες
		Πρόεδρος EWEA (European Wind Energy Association)
		Πρόεδρος EREC (European Renewable Energy Council)
ΠΕΤΡΟΠΟΥΛΟΣ ΕΥΑΓΓΕΛΟΣ	ΔΙΚΗΓΟΡΟΣ	ΔΙΟΡΦΑΡ ΑΕ Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος
		ΚΩΤΣΑΚΗΣ ΑΕ Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος
ΑΛΕΞΑΚΗΣ ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ	Καθηγητής Πανεπιστημίου Αθηνών	PROTON BANK ΑΕ Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος
		ΤΑ.ΝΕ.Ο ΑΕ Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος
		Εταιρεία Αξιοποίησης & Διαχείρισης της περιουσίας του Πανεπιστημίου Αθηνών
ΑΝΤΩΝΙΟΥ ΗΛΙΑΣ	Υπάλληλος του Πανεπιστημίου Αθηνών	Μέλος ΔΣ του Ταμείου Αρχαιολογικών Πόρων (υπαγ. στο Υπ. Πο. Τα)
ΚΑΡΑΒΑΣΙΛΗΣ ΙΩΑΝΝΗΣ	Υπάλληλος ΔΕΗ ΑΕ- Μέλος ΔΣ	-
ΚΑΤΣΟΥΛΑΚΟΣ ΙΩΑΝΝΗΣ	Καθηγητής Οικονομικού Πανε- πιστημίου Αθηνών	2011 Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος της FG EUROBANK ΑΕ
ΜΠΑΡΑΤΣΗΣ ΑΠΟΣΤΟΛΟΣ	Ιδιωτικός Υπάλληλος	-
ΜΠΟΥΖΟΥΛΑΣ ΕΥΑΓΓΕΛΟΣ	Υπάλληλος ΔΕΗ ΑΕ- Μέλος ΔΣ	-
ΝΕΛΛΑΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ	Πολιτικός Μηχανικός – Συγκοινωνιολόγος	-
ΠΑΝΕΤΑΣ ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ	Συνταξιούχος Μηχανολόγος - Ηλεκτρολόγος Μηχανικός	-
ΤΣΑΡΟΥΧΑΣ ΙΩΑΝΝΗΣ	Μηχανολόγος Ηλεκτρολόγος ΕΜΠ	-



6.17 Συμβάσεις με μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου

Η ΔΕΗ έχει υπογράψει συμβάσεις έμμισθης εντολής με τον Πρόεδρο και Διευθύνοντα Σύμβουλο κ. Αρθούρο Ζερβό στις 15.12.2009 με λήξη στις 15.12.2012 και με τον Αναπληρωτή Διευθύνοντα Σύμβουλο κ. Ευάγγελο Μπαράτση στις 15.1.2010 με λήξη στις 14.1.2013.

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 Εταιρία αποφασίσει να καταγγείλει τη σύμβαση
- χρήση αυτοκινήτου με οδηγό, συντήρηση, ασφάλιση και καύσιμα
- έξοδα κίνησης 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. 3833/10 και 3845/10 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 καθορισμένοι και δεν περιλαμβάνουν μεταβλητά στοιχεία συνδεόμενα με την απόδοση.

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

Κατά την ημερομηνία έκδοσης της παρούσας δήλωσης, οι Αναπληρωτές Διευθύνοντες Σύμβουλοι και οι Γενικοί Διευθυντές της ΔΕΗ Α.Ε. είναι:

Αικατερινάρη Ουρανία,

Αναπληρώτρια Διευθύνουσα Σύμβουλος, με αρμοδιότητα την εποπτεία των Επιτελικών Γεν. Διευθύνσεων (Γεν. Διεύθυνση Οικονομικών Υπηρεσιών και Γεν. Διεύθυνση Ανθρωπίνων Πόρων και Οργάνωσης).

Μπαράτσης Απόστολος,

Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος, με αρμοδιότητα την εποπτεία των Γεν. Διευθύνσεων Ορυχείων, Παραγωγής και Εμπορίας.

Χατζηπαργυρίου Νικόλαος,

Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος που εποπτεύει τις Γενικές Διευθύνσεις Μεταφοράς και Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, τη Διεύθυνση Διαχείρισης Νήσων, και το Κέντρο Δοκιμών Ερευνών και Προτύπων.

Αγγελόπουλος Γεώργιος,

Γενικός Διευθυντής Οικονομικών Υπηρεσιών, Οικονομολόγος.

Αραβαντινός Νικόλαος,

Γενικός Διευθυντής Διανομής, Μηχανολόγος – Ηλεκτρολόγος.

Βάσσης Σπυρίδων,

Γενικός Διευθυντής Μεταφοράς, Ηλεκτρολόγο-Μηχανικός.

Καραλάζος Λάζαρος,

Γενικός Διευθυντής Εμπορίας, Ηλεκτρολόγος Μηχανικός.

Κοπανάκης Ιωάννης,

Γενικός Διευθυντής Παραγωγής, Ηλεκτρολόγος Μηχανικός.

Νικολακάκος Παναγιώτης,

Γενικός Διευθυντής Ορυχείων,
Μηχανικός Μεταλλείων Μεταλλουργών –
Οικονομολόγος.

Τριανταφύλλης Γεώργιος,

Γενικός Διευθυντής Ανθρωπίνων Πόρων
και Οργάνωσης, Πολιτικός Μηχανικός.

Επεξηγηματική έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου

(Ν. 3556, άρθρο 4, παραγρ. 7 & 8)

α) Διάρθρωση Μετοχικού Κεφαλαίου

Το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται σε Ευρώ 1.067.200.000 διαιρούμενο σε 232.000.000 κοινές μετοχές που αντιστοιχούν σε 232.000.000 δικαιώματα ψήφων, ονομαστικής αξίας Ευρώ 4,60 εκάστη.

β) Περιορισμοί στη μεταβίβαση μετοχών της Εταιρείας

Δυνάμει του άρθρου 43 παρ. 3 του Ν. 2773/1999 το ποσοστό του Ελληνικού Δημόσιου στο μετοχι-

κό κεφάλαιο της ΔΕΗ δεν μπορεί να περιορισθεί κάτω από 51%.

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

Μέτοχος πλειοψηφίας της Εταιρείας είναι το Ελληνικό Δημόσιο με ποσοστό 51,12 %.

Σημαντική (άνω του 5%) συμμετοχή την 31.12.2010 είχε το Ελληνικό Δημόσιο και η Silchester International Investors LLP.

Στις 8/1/2010	4. "Silchester International Investors Limited" για τους πελάτες της: - <i>Silchester International Investors International Value Equity Trust,</i> - <i>Silchester International Investors International Value Equity Taxable Trust,</i> - <i>Silchester International Investors International Value Equity Group Trust,</i> - <i>Silchester International Investors Tobacco Free International Value Equity Trust,</i> - <i>The Calleva Trust.</i>	5,0145%
Στις 3/8/2010	5. «BlackRock, Inc.» με την ιδιότητα του διαχειριστή επενδύσεων για τις παρακάτω εταιρίες: - <i>BlackRock Asset Management Australia Limited.</i> - <i>BlackRock Asset Management Japan Limited.</i> - <i>BlackRock Advisors (UK) Limited.</i> - <i>BlackRock Institutional Trust Company, N.A.</i> - <i>BlackRock Fund Advisors.</i> - <i>BlackRock Asset Management Canada Limited.</i> - <i>BlackRock Financial Management, Inc.</i> - <i>BlackRock Investment Management, LLC.</i> - <i>BlackRock Investment Management (Australia) Limited.</i> - <i>BlackRock Investment Management (Dublin) Limited.</i> - <i>BlackRock (Netherlands) B.V.</i> - <i>BlackRock Fund Managers Limited.</i> - <i>BlackRock International Limited.</i> - <i>BlackRock Investment Management (UK) Limited</i>	5,0163%



Στις 13/8/2010	6. «BlackRock, Inc.» με την ιδιότητα του διαχειριστή επενδύσεων για τις παρακάτω εταιρίες: - BlackRock Asset Management Australia Limited. - BlackRock Asset Management Japan Limited. - BlackRock Advisors (UK) Limited. - BlackRock Institutional Trust Company, N.A. - BlackRock Fund Advisors. - BlackRock Asset Management Canada Limited. - BlackRock Financial Management, Inc. - BlackRock Investment Management, LLC. - BlackRock Investment Management (Australia) Limited. - BlackRock Investment Management (Dublin) Limited. - BlackRock (Netherlands) B.V. - BlackRock Fund Managers Limited. - BlackRock International Limited. - BlackRock Investment Management (UK) Limited.	4,9998%
Στις 1/11/2010	7. Α. Η εταιρεία Silchester International Investors Limited («Silchester Limited») μετέφερε τις επιχειρησιακές δραστηριότητες της στην Silchester International Investors LLP («Silchester LLP»). Την ίδια μέρα, η «Silchester Limited» άλλαξε την επωνυμία της σε Silchester Partners Limited. Όλο το προσωπικό της «Silchester Limited», συμπεριλαμβανομένων όλων των διαχειριστών, αναλυτών και μελών επενδύσεων χαρτοφυλακίου, των αναλυτών επενδύσεων και μελών των διοικητικών και λειτουργικών ομάδων, έγιναν συνεργάτες ή υπάλληλοι της «Silchester LLP». Ως αποτέλεσμα, από την 1η Νοεμβρίου 2010, η εταιρεία «Silchester Limited» δεν ασκεί οποιοδήποτε έλεγχο στις μετοχές της ΔΕΗ.	0%
Στις 1/11/2010	7. Β. Silchester International Investors LLP με την ιδιότητα του διαχειριστή επενδύσεων για τους 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 Calvea Trust	6,3723%

δ) Μετοχές παρέχουσες ειδικά δικαιώματα ελέγχου

Δεν υπάρχουν μετοχές που να παρέχουν ειδικά δικαιώματα ελέγχου stricto sensu. Επισημαίνεται, ωστόσο, η διαδικασία ανάδειξης των μελών του ΔΣ (άρθρα 10 και 20 του Καταστατικού), μέσω δύο Γενικών Συνελεύσεων μετόχων, εκ των οποίων στην μεν μία συμμετέχει μεταξύ των με-

τόχων της εταιρείας και μόνο ο μέτοχος πλειοψηφίας- Ελληνικό Δημόσιο, στη δε δεύτερη μόνο οι μέτοχοι μειοψηφίας.

ε) Περιορισμοί στο δικαίωμα ψήφου

- Σύμφωνα με το άρθρο 10 παρ.2 εδ. (α) του ισχύοντος Καταστατικού, οι μέτοχοι της μειοψηφίας δεν έχουν δικαίωμα συμμετοχής στη Γενική Συ-

νέλευση των μετόχων της εταιρείας [μεταξύ των οποίων συμμετέχει και ο μέτοχος της πλειοψηφίας (Ελληνικό Δημόσιο)], η οποία εκλέγει έξι (6) μέλη του ΔΣ, μεταξύ των οποίων και ο Διευθύνων Σύμβουλος.

- Σύμφωνα με το άρθρο 20 του ισχύοντος Καταστατικού, κάθε φορά που απαιτείται εκλογή εκπροσώπου της μειοψηφίας στο ΔΣ (στο ΔΣ προβλέπεται η συμμετοχή δύο (2) εκπροσώπων της μειοψηφίας, κατ' άρθρο 10 παρ.2γ) συγκαλείται Ειδική Συνέλευση, στην οποία έχουν δικαίωμα συμμετοχής και ψήφου μόνο οι μέτοχοι της μειοψηφίας και αποκλείεται η παράσταση του Ελληνικού Δημοσίου – μετόχου πλειοψηφίας.

στ) Συμφωνίες μεταξύ των Μετόχων της Εταιρείας

Δεν έχουν γνωστοποιηθεί στην Εταιρεία συμφωνίες μετόχων της

ζ) Κανόνες διορισμού και αντικατάστασης

Σύμφωνα με το άρθρο 10 του ισχύοντος Καταστατικού, το ΔΣ της εταιρείας αποτελείται από έντεκα (11) μέλη, τα οποία διακρίνονται σε εκτελεστικά και μη εκτελεστικά, από τα οποία:

- Έξι (6) μέλη, μεταξύ των οποίων ο Διευθύνων Σύμβουλος, εκλέγονται από τη Γενική Συνέλευση του μετόχου της πλειοψηφίας (Ελληνικό Δημόσιο) στην οποία δεν έχουν δικαίωμα συμμετοχής οι μέτοχοι της μειοψηφίας
- Δύο (2) μέλη που εκπροσωπούν τους εργαζομένους στην εταιρεία, εκλέγονται από τα μέλη της πλέον Αντιπροσωπευτικής Οργάνωσης Προσωπικού (ΑΣΟΠ) της εταιρείας.
- Δύο (2) μέλη εκλέγονται από την Ειδική Συνέλευση των μετόχων της μειοψηφίας (άρθρο 20 ισχύοντος Καταστατικού), στην οποία δεν έχει δικαίωμα συμμετοχής το Ελληνικό Δημόσιο.
- Ένα (1) μέλος υποδεικνύεται από την Οικονομική και Κοινωνική Επιτροπή (ΟΚΕ) το οποίο

προέρχεται από φορείς σχετικούς με τις δραστηριότητες της εταιρείας.

Η μη εκλογή ή μη έγκαιρη συμπλήρωση από οποιαδήποτε αιτία εκπροσώπων των εργαζομένων ή του εκπροσώπου της Ο.Κ.Ε ή/και ο μη διορισμός ή η μη συμπλήρωση από τους μετόχους της μειοψηφίας των εκπροσώπων τους στο ΔΣ δεν παρακωλύει τη συγκρότηση και λειτουργία του ΔΣ, χωρίς τα μέλη αυτά.

Σύμφωνα με το άρθρο 10 παρ.5 α) του ισχύοντος Καταστατικού, εάν για οποιοδήποτε λόγο εκλείψει μέλος του ΔΣ που έχει εκλεγεί από τη Γενική Συνέλευση της πλειοψηφίας (διαδικασία άρθρου 10 παρ. 2α του ισχύοντος Καταστατικού), τα εναπομείναντα μέλη του ΔΣ εκλέγουν άλλο μέλος για το υπόλοιπο της θτείας του εκλιπόντος μέλους και η εκλογή του επικυρώνεται από την επόμενη Γενική Συνέλευση.

Σύμφωνα με το άρθρο 20 παρ. 1 εδ. γ' του ισχύοντος Καταστατικού, εάν για οποιοδήποτε λόγο παραιτηθούν ή εκλείψουν μέλη του ΔΣ, εξ αυτών που εκλέγονται από την Ειδική Συνέλευση της μειοψηφίας, αναπληρώνονται με την ίδια διαδικασία κατά την οποία εξελέγησαν.

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

Σύμφωνα με το άρθρο 7 παρ.3 του ισχύοντος Καταστατικού, η εταιρεία μπορεί, με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου, να προβεί στην έκδοση προσωρινών τίτλων μετοχών, οι οποίοι αντικαθίστανται με οριστικούς τίτλους μόλις αυτοί εκδοθούν.

Οι διατάξεις του άρθρου 16 του Κ.Ν. 2190/1920, όπως τροποποιημένος ισχύει, προβλέπουν το δικαίωμα της εταιρείας για αγορά ιδίων μετοχών, με ευθύνη του Διοικητικού Συμβουλίου, με τους όρους που εξειδικεύονται στο συγκεκριμένο άρθρο.

Στο ισχύον Καταστατικό της εταιρείας δεν υπάρχει



ειδική πρόβλεψη σχετικά με την αρμοδιότητα του ΔΣ για την αγορά ιδίων μετοχών.

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

Σε πολλές δανειακές συμβάσεις προβλέπεται ότι, σε περίπτωση μεταβολής του ιδιοκτησιακού καθεστώτος εάν η συμμετοχή του Ελληνικού Δημοσίου στο Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας μειωθεί κάτω από το 51%, το γεγονός αυτό αποτελεί γεγονός καταγγελίας (event of default). Επιπροσθέτως, η μεταβολή στη μετοχική σύνθεση της ΔΕΗ που, θα οδηγήσει, σε αλλαγή του ελέγχου επί της Εταιρείας αποτελεί λόγο λύσεως της συμφωνίας Μετόχων μεταξύ της ΔΕΗ και της εταιρείας Contour Global, που αφορά την εταιρεία SENCAP, ως αλλαγή, δε, στον έλεγχο, εννοείται κάθε περίπτωση που οδηγεί στην απώλεια από ένα φυσικό

ή νομικό πρόσωπο της κατοχής της πλειοψηφίας των μετοχών ή των δικαιωμάτων ψήφου σε μία εταιρεία ή στην απώλεια της δυνατότητας διορισμού της Διοίκησής της ή της άσκησης ουσιώδους επιρροής κατά τη λήψη σημαντικών επιχειρηματικών αποφάσεων από την ελεγχόμενη εταιρεία

ι) 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 Επιχείρησης.

Η εταιρεία έχει υπογράψει συμβάσεις με τον Πρόεδρο και Διευθύνοντα Σύμβουλο κ. Αρθούρο Ζερβό και με τον Αναπληρωτή Διευθύνοντα Σύμβουλο κ. Απόστολο Μπαράτση.

Αθήνα, 28 Μαρτίου 2011

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 39 σελίδες) περιλαμβάνει τις πληροφορίες που προβλέπονται από τα άρθρα 43α 108 και 37 του Κ.Ν. 2190/20 καθώς και από το Ν. 3556/2007 και το περιεχόμενό της είναι συνεπές με τις εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας της 31 Δεκεμβρίου 2010 συνταγμένες σύμφωνα με τις διατάξεις των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Αθήνα, 28 Μαρτίου 2011

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής
Παναγιώτης Παπάζογλου

Α.Μ. ΣΟΕΛ 16631
ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ) ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ
11ο ΧΛΜ. ΕΘΝΙΚΗΣ ΟΔΟΥ ΑΘΗΝΩΝ ΛΑΜΙΑΣ 144 51
ΜΕΤΑΜΟΡΦΩΣΗ
Α.Μ. ΣΟΕΛ 107



ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ
ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ
ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Ενοποιημένες και Εταιρικές
Οικονομικές Καταστάσεις
31 Δεκεμβρίου 2010

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 Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού Α.Ε. την 28 Μαρτίου 2011 και έχουν δημοσιοποιηθεί με την ανάρτησή τους στο διαδίκτυο, στη διεύθυνση www.dei.gr

Πρόεδρος
του Διοικητικού
Συμβουλίου
&
Διευθύνων
Σύμβουλος

Αρθούρος
Ζέρβος

Ο Αντιπρόεδρος
του Διοικητικού
Συμβουλίου

Ευάγγελος
Πετρόπουλος

Ο Γενικός
Διευθυντής
Οικονομικών
Υπηρεσιών

Γεώργιος Κ.
Αγγελόπουλος

Ο Διευθυντής
Λογιστηρίου

Ευθύμιος Α.
Κουτρουλής



ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ)
Ορκωτοί Ελεγκτές – Λογιστές Α.Ε.

11ο χλμ Εθνικής Οδού Αθηνών - Λαμίας
144 51 Αθήνα

Τηλ: 210.2886.000

Φαξ: 210.2886.905

www.ey.com/eyse

Έκθεση ελέγχου ανεξάρτητου ορκωτού ελεγκτή λογιστή

Προς τους Μετόχους της Εταιρείας

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Έκθεση επί των Εταιρικών και Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων

Ελέξαμε τις συνημμένες εταιρικές και τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας ΔΕΗ Α.Ε. και των θυγατρικών της, που αποτελούνται από την εταιρική και ενοποιημένη κατάσταση οικονομικής θέσης της 31 Δεκεμβρίου 2010, τις εταιρικές και ενοποιημένες καταστάσεις αποτελεσμάτων χρήσεως και πρόσθετου συνολικού εισοδήματος, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και περίληψη σημαντικών λογιστικών πολιτικών και λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες.

Ευθύνη Διοίκησης για τις Εταιρικές και Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις

Η Διοίκηση είναι υπεύθυνη 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 δικλίδες 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 οι 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 επιβεβαιωμένες 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 δικλίδες 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 δικλίδων της Εταιρείας. Ο έλεγχος περιλαμβάνει επίσης την αξιολόγηση της καταλληλότητας των λογιστικών πολιτικών που χρησιμοποιήθηκαν και του εύλογου των εκτιμήσεων που έγιναν από τη διοίκηση, καθώς και αξιολόγηση της συνοπτικής 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 31 Δεκεμβρίου 2010 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.

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 3δ του άρθρου 43α 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 43α, 108 και 37 του Κ.Ν. 2190/1920.

Επίσης, ελέγξαμε τους διαχωρισμένους κατά δραστηριότητα ισολογισμούς της Εταιρείας της 31 Δεκεμβρίου 2010, καθώς και τις διαχωρισμένες, κατά δραστηριότητα καταστάσεις αποτελεσμάτων προ φόρων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου 2010 έως και 31 Δεκεμβρίου 2010. 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.2773/1999, του Ν.3426/2005 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.2773/1999, του Ν.3426/2005 και την εγκεκριμένη από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας μεθοδολογία λογιστικού διαχωρισμού.

Αθήνα, 28 Μαρτίου 2011

Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΣ
ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ Ι.Κ. ΠΑΠΑΖΟΓΛΟΥ
Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 16631

ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ)
ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.
11^ο χλμ ΕΘΝΙΚΗΣ ΟΔΟΥ ΑΘΗΝΩΝ-ΛΑΜΙΑΣ
144 51 ΜΕΤΑΜΟΡΦΩΣΗ
Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 107



Κατάσταση αποτελεσμάτων της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2010

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

	Σημ.	Όμιλος		Εταιρεία	
		2010	2009	2010	2009
Πωλήσεις					
Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας	4	5.233.232	5.507.446	5.215.577	5.494.185
Λοιπές πωλήσεις	4	578.154	522.935	578.154	522.935
		5.811.386	6.030.381	5.793.731	6.017.120
Έξοδα					
Αμοιβές προσωπικού	5	950.500	1.124.457	947.571	1.117.810
Λιγνίτης		810.458	799.856	810.458	799.856
Υγρά καύσιμα		667.772	564.443	667.772	564.443
Φυσικό αέριο		458.562	467.436	458.562	467.436
Αποσβέσεις	8	503.811	449.711	499.563	444.572
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	6	650.221	545.292	657.618	555.134
Υλικά και αναλώσιμα		107.766	119.079	107.766	119.079
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου	7	248.210	291.096	248.210	291.096
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων		74.089	99.150	69.381	96.872
Αμοιβές τρίτων		46.568	47.734	45.374	46.290
Αγορές δικαιωμάτων εκπομπών αερίων	15,37	6.122	51.098	6.122	51.098
(Μείωση Προβλέψεων) Προβλέψεις για κινδύνους	32	(25.627)	32.569	(25.627)	32.246
Προβλέψεις απομείωσης αξίας υλικών	20	14.186	8.126	14.132	8.096
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	21,22	190.906	84.837	190.906	84.837
Χρηματοοικονομικά έξοδα	9	170.310	165.946	170.183	165.802
Χρηματοοικονομικά έσοδα	10	(40.931)	(21.104)	(40.665)	(22.038)
Λοιπά έξοδα, καθαρά	11	236.591	70.636	234.887	68.292

Υποαξίες αποτίμησης παγίων περιουσιακών στοιχείων		-	138.663	-	138.188
Ζημία απομείωσης συμμετοχής σε συγγενή επιχείρηση	17	-	-	2.764	-
Καθαρό (κέρδος) από συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	17,18	(1.437)	(765)	-	-
Καθαρές ζημιές/(κέρδη) από συναλληλαγματικές διαφορές		2.604	(978)	2.604	(978)
		5.070.681	5.037.282	5.067.581	5.028.131
Κέρδη Χρήσης Προ Φόρων		740.705	993.099	726.150	988.989
Φόρος Εισοδήματος	13	(182.780)	(299.780)	(179.629)	(298.253)
Καθαρά Κέρδη Χρήσης		557.925	693.319	546.521	690.736
Κέρδη ανά μετοχή, βασικά και απομειωμένα		2,40	2,99		
Σταθμισμένος μέσος όρος αριθμού μετοχών		232.000.000	232.000.000		

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.



Κατάσταση συνολικού εισοδήματος της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2010

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

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2010	2009	2010	2009
Καθαρά Κέρδη Χρήσης	557.925	693.319	546.521	690.736
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημίες)				
- Κέρδη/(ζημίες) επενδύσεων διαθέσιμων προς πώληση	(20.813)	7.538	(20.813)	7.538
- Επίδραση φόρου	-	-	-	-
	(20.813)	7.538	(20.813)	7.538
- Αναπροσαρμογή παγίων	-	974.603	-	961.813
- Επίδραση φόρου	-	(195.039)	-	(192.363)
	-	779.564	-	769.450
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) χρήσης, μετά από φόρους	(20.813)	787.102	(20.813)	776.988
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους	537.112	1.480.421	525.708	1.467.724

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

Κατάσταση οικονομικής θέσης της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2010

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

Ενεργητικό	Σημ.	Όμιλος		Εταιρεία	
		31/12/2010	31/12/2009	31/12/2010	31/12/2009
Μη Κυκλοφορούν ενεργητικό:					
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	14	13.354.142	13.142.337	13.236.285	13.054.387
Ασώματες ακινητοποιήσεις	15	89.146	78.813	89.040	78.692
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	16	-	-	91.078	75.761
Επενδύσεις σε κοινοπραξίες	17	-	-	-	2.764
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις	18	17.563	14.915	-	-
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	23	22.073	34.312	22.073	34.312
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις		23.984	18.304	23.587	18.302
Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού		13.506.908	13.288.681	13.462.063	13.264.218
Κυκλοφορούν ενεργητικό:					
Αποθέματα	20	849.971	807.706	849.182	806.909
Εμπορικές απαιτήσεις	21	1.022.736	1.006.412	1.021.295	1.003.576
Λοιπές απαιτήσεις	22	175.322	177.031	197.641	199.152
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις		25.013	24.292	24.001	23.286
Χρηματικά διαθέσιμα	24	620.449	480.042	617.040	471.782
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού		2.693.491	2.495.483	2.709.159	2.504.705
Σύνολο Ενεργητικού		16.200.399	15.784.164	16.171.222	15.768.923

**Υποχρεώσεις και Ίδια Κεφάλαια****Ίδια Κεφάλαια:**

Μετοχικό Κεφάλαιο	25	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	26	107.491	80.165	107.491	80.165
Κεφαλαιοποιηθείσες υπεραξίες φορολογικών αναπροσαρμογών παγίων στοιχείων		(947.342)	(947.342)	(947.342)	(947.342)
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων		5.013.103	5.026.614	4.976.962	4.990.473
Λοιπά αποθεματικά	27	197.811	218.624	197.811	218.624
Αποτελέσματα εις νέο		1.224.586	909.374	1.237.533	933.426
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων		6.769.528	6.461.314	6.746.334	6.449.225

Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις:

Μακροπρόθεσμος Δανεισμός	29	3.885.625	2.857.751	3.885.413	2.857.751
Παροχές στο προσωπικό	31	242.256	238.184	242.237	238.159
Προβλέψεις	32	218.954	264.210	217.841	262.877
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	13	449.348	488.811	451.562	490.749
Συμμετοχές καταναλωτών και επιχορηγήσεις	33	1.925.305	1.988.997	1.919.084	1.981.058
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	34	507.239	520.374	507.180	520.314
Σύνολο μακροπρ/σμων Υποχρεώσεων		7.228.727	6.358.327	7.223.317	6.350.908

Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις:

Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	35	850.744	924.306	844.139	922.498
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	36	250.250	213.500	250.000	213.500
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακρ/σμου δανεισμού	29	716.923	1.499.420	716.899	1.499.417
Μερίσματα πληρωτέα	28	171	91	171	91
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος		159.515	148.503	166.213	155.141
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	37	224.541	178.615	224.149	178.055
Παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα	30	-	88	-	88
Σύνολο βραχυπρ/σμων υποχρεώσεων		2.202.144	2.964.523	2.201.571	2.968.790
Σύνολο παθητικού και ιδίων κεφαλαίων		16.200.399	15.784.164	16.171.222	15.768.923

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.



Ενοποιημένη κατάσταση μεταβολών ιδίων κεφαλαίων 31 Δεκεμβρίου 2010

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδο- σης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αναπ/γης παγίων
31 Δεκεμβρίου 2008	1.067.200	106.679	45.628	4.256.570
- Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	-
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα περιό- δου, μετά από φόρους αναγνωρισμέ- να απευθείας στα ίδια κεφάλαια	-	-	-	779.564
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήμα- τα περιόδου μετά από φόρους	-	-	-	779.564
- Μεταφορές	-	-	34.537	(9.520)
- Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-
31 Δεκεμβρίου 2009	1.067.200	106.679	80.165	5.026.614
- Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	-
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους αναγνω- ρισμένα απευθείας στα ίδια κεφάλαια	-	-	-	-
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήμα- τα/(ζημίες) περιόδου μετά από φόρους	-	-	-	-
- Μεταφορές	-	-	27.326	(13.511)
- Πληρωμή μερισμάτων	-	-	-	-
- Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-
31 Δεκεμβρίου 2010	1.067.200	106.679	107.491	5.013.103

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

Λοιπά αποθεματικά					
Κεφαλ/μένες υπερα- ξίες φορολογικών αναπρ/γων παγίων	Εύλογη αξία διαθέ- σιμων προς πώληση χρημ/κών στοιχείων	Αφοροή/τα και λοιπά αποθεματικά	Σύνολο λοιπών αποθεμ/κών	Αποτ/τα εις νέο	Σύνολο ιδίων κεφαλαίων
(947.342)	3.099	208.433	211.532	241.099	4.981.366
-	-	-	-	693.319	693.319
-	7.538	-	7.538	-	787.102
-	7.538	-	7.538	693.319	1.480.421
-	-	-	-	(25.017)	-
-	-	(446)	(446)	(27)	(473)
(947.342)	10.637	207.987	218.624	909.374	6.461.314
-	-	-	-	557.925	557.925
-	(20.813)	-	(20.813)	-	(20.813)
-	(20.813)	-	(20.813)	557.925	537.112
-	-	-	-	(10.437)	3.378
-	-	-	-	(232.000)	(232.000)
-	-	-	-	(276)	(276)
(947.342)	(10.176)	207.987	197.811	1.224.586	6.769.528



Κατάσταση μεταβολών ιδίων κεφαλαίων 31 Δεκεμβρίου 2010

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδο- σης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αναπ/γνης παγίων
31 Δεκεμβρίου 2008	1.067.200	106.679	45.628	4.230.543
- Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	-
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα περιό- δου, μετά από φόρους αναγνωρισμέ- να απευθείας στα ίδια κεφάλαια	-	-	-	769.450
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήμα- τα περιόδου μετά από φόρους	-	-	-	769.450
- Μεταφορές	-	-	34.537	(9.520)
- Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-
31 Δεκεμβρίου 2009	1.067.200	106.679	80.165	4.990.473
- Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	-
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους αναγνω- ρισμένα απευθείας στα ίδια κεφάλαια	-	-	-	-
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήμα- τα/(ζημίες) περιόδου μετά από φόρους	-	-	-	-
- Μεταφορές	-	-	27.326	(13.511)
- Πληρωμή μερισμάτων	-	-	-	-
- Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-
31 Δεκεμβρίου 2010	1.067.200	106.679	107.491	4.976.962

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

Λοιπά αποθεματικά					
Κεφαλ/μένες υπερα- ξίες φορολογικών αναπρ/γωνπαγίων	Εύλογη αξία διαθέ- σιμων προς πώληση χρημ/κών στοιχείων	Αφοροη/τα και λοιπά αποθεματικά	Σύνολο λοιπών αποθεμ/κών	Αποτ/τα εις νέο	Σύνολο ιδίων κεφαλαίων
(947.342)	3.099	208.433	211.532	267.707	4.981.947
-	-	-	-	690.736	690.736
-	7.538	-	7.538	-	776.988
-	7.538	-	7.538	690.736	1.467.724
-	-	-	-	(25.017)	-
-	-	(446)	(446)	-	(446)
(947.342)	10.637	207.987	218.624	933.426	6.449.225
-	-	-	-	546.521	546.521
-	(20.813)	-	(20.813)	-	(20.813)
-	(20.813)	-	(20.813)	546.521	525.708
-	-	-	-	(10.437)	3.378
-	-	-	-	(232.000)	(232.000)
-	-	-	-	23	23
(947.342)	(10.176)	207.987	197.811	1.237.533	6.746.334



Κατάσταση ταμειακών ροών 31 Δεκεμβρίου 2010

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2010	2009	2010	2009
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστ/τες				
Κέρδη/ (Ζημίες) προ φόρων	740.705	993.099	726.150	988.989
Προσαρμογές για:				
Αποσβέσεις παγίων	700.908	614.397	696.217	608.785
Υποαξίες παγίων περιουσιακών στοιχείων	10.000	138.663	10.000	138.188
Αποσβέσεις συμ/χών καταναλωτών και επιχ/σεων	(74.536)	(73.061)	(74.113)	(72.561)
Πρόβλεψη ελλείμματος και αποτίμηση CO ₂	4.584	50.058	4.584	50.058
Κέρδη αποτίμησης πράξεων παραγωγών	(88)	(161)	(88)	(161)
Ζημία απαξίωσης σε κοινοπραξία	-	-	2.764	-
Ζημίες/(κέρδη) από συγγενείς επιχειρήσεις	(1.437)	(765)	-	-
Πιστωτικοί τόκοι και μερίσματα	(40.931)	(18.343)	(40.665)	(19.276)
Λοιπές προβλέψεις	202.258	126.230	202.203	127.451
Συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης δανείων	(5.458)	641	(5.225)	641
Καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια	75.667	4.710	75.667	4.710
Απόσυρση ενσώματων παγίων και λογισμικού	44.526	27.075	44.447	32.668
Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων	5.192	3.078	5.192	3.078
Χρεωστικοί και λοιποί τόκοι	153.633	154.938	153.633	154.876
Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών κεφαλαίου κίνησης	1.815.023	2.020.559	1.800.766	2.017.446
(Αύξηση)/μείωση σε:				
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	(308.132)	(151.045)	(307.006)	(153.480)
Λοιπές απαιτήσεις	(721)	4.312	(715)	5.069
Αποθέματα	(56.450)	(53.295)	(56.404)	(53.213)

Αύξηση/(μείωση) σε:				
Εμπορικές υποχρεώσεις	(73.562)	31.598	(78.359)	12.040
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	(13.134)	18.800	(13.134)	18.740
Δουληυμένες και λοιπές υποχρεώσεις (μη συμπ/νων δουλ. τόκων)	35.353	(12.115)	35.520	(12.140)
Πληρωμές φόρων εισοδήματος	(204.181)	-	(203.141)	-
Καθαρές ταμειακές εισροές από λειτουργικές δραστ/ες	1.194.196	1.858.814	1.177.527	1.834.462
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες				
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων	40.931	18.343	40.665	19.276
Αγορά ενσώματων και ασώματων ακινήτοποιήσεων	(983.888)	(1.277.232)	(949.225)	(1.260.341)
Είσπραξη επιχορηγήσεων	10.844	82.055	12.139	79.764
Συμμετοχές σε θυγατρικές, συγγενείς επιχειρήσεις και λοιπές επενδύσεις	(9.969)	(6.267)	(23.891)	(3.711)
Καθαρές ταμειακές εκροές από επενδυτικές δραστ/ες	(942.082)	(1.183.101)	(920.312)	(1.165.012)
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες				
Καθαρή μεταβολή βραχυπρόθεσμου δανεισμού	36.750	(145.000)	36.500	(144.000)
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού	1.733.000	1.315.000	1.733.000	1.315.000
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(1.493.081)	(1.269.652)	(1.493.081)	(1.269.652)
Πληρωμή τόκων	(156.545)	(199.322)	(156.545)	(199.260)
Πληρωμή μερισμάτων	(231.831)	(147)	(231.831)	(147)
Καθαρές ταμειακές εκροές από χρηματ/κές δραστ/ες	(111.707)	(299.121)	(111.957)	(298.059)
Καθαρή αύξηση/(μείωση) χρηματικών διαθεσίμων	140.407	376.592	145.258	371.391
Χρηματικά διαθέσιμα, έναρξης χρήσης	480.042	103.450	471.782	100.391
Χρηματικά διαθέσιμα, τέλους χρήσης	620.449	480.042	617.040	471.782

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2010

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός αν 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 μία κρατική επιχείρηση παραγωγής, μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας σε όλη την Ελλάδα.

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

Από το Δεκέμβριο 2001, οι μετοχές της Εταιρείας είναι εισηγμένες στα Χρηματιστήρια Αθηνών και Λονδίνου.

Οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν τις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ και τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ και των θυγατρικών της («ο Όμιλος»). Επίσης, οι προβλεπόμενες από τους Ν.2773/1999 και Ν.3426/2005 διαχωρισμένες κατά δραστηριότητα οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται στο Παράρτημα Ι αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

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

Ο αριθμός των μισθοδοτηθέντων υπαλλήλων του Ομίλου την 31 Δεκεμβρίου 2010, ήταν 21.845

(2009: 22.582), μη συμπεριλαμβανομένων αυτών που έχουν παραχωρηθεί στο Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε. («ΔΕΣΜΗΕ»). Στις 31 Δεκεμβρίου 2010, είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημοσίου Τομέα 169 υπάλληλοι, (2009: 199). Από αυτούς, το 2010, 145 υπάλληλοι, μισθοδοτήθηκαν από τη ΔΕΗ (2009: 156), το συνολικό κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε Ευρώ 6.648 (2009: Ευρώ 9.602) και περιλαμβάνεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Ως μία καθετοποιημένη ηλεκτρική εταιρεία, η ΔΕΗ, παράγει ηλεκτρική ενέργεια από τους 63 ιδιόκτητους σταθμούς παραγωγής της (επιπλέον 40 σταθμοί παραγωγής ανήκουν στη θυγατρική εταιρεία ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.), μεταφέρει ηλεκτρική ενέργεια μέσω ιδιόκτητου δικτύου μεταφοράς (υψηλή τάση), μήκους 12.200 χιλιομέτρων και διανέμει ηλεκτρική ενέργεια μέσω ιδιόκτητου δικτύου διανομής (μέση και χαμηλή τάση), μήκους 226.456 χιλιομέτρων. Ο λιγνίτης που αναλώνεται στους λιγνιτικούς ατμοηλεκτρικούς σταθμούς παραγωγής της ΔΕΗ εξορύσσεται σε σημαντικό ποσοστό από τα ιδιόκτητα λιγνιτωρυχεία της. Η ΔΕΗ έχει επίσης εγκαταστήσει δίκτυο οπτικών ινών μήκους 1.916 χιλιομέτρων επί του δικτύου μεταφοράς, αστικό υπόγειο δίκτυο οπτικών ινών μήκους 161 χιλιομέτρων και υποβρύχιο δίκτυο οπτικών ινών 17 χιλιομέτρων.



2. Θεσμικό πλαίσιο

Μεταβολή Θεσμικού Πλαισίου της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Η.Ε.) κατά το 2010.

A. Ρυθμίσεις που αφορούν τη Χονδρεμπορική Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας

Με την Απόφαση ΥΠΕΚΑ /Δ5/ΗΛ/Β/Φ.1.16/ οικ. 19379 (ΦΕΚ Β' 1585/29.9.2010), επήλθαν οι ακόλουθες βασικές τροποποιήσεις στις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΔΣΣΗΕ):

- i. Η προσθήκη στο μεταβλητό κόστος των θερμικών μονάδων παραγωγής του Μέσου Ειδικού Κόστους Εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα. Ως Μέσο Ειδικό Κόστος Εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα λαμβάνεται το μέσο κόστος κάλυψης του ελλείμματος δικαιωμάτων εκπομπών κάθε Μονάδας.
 - ii. Θεσπίζεται διαδικασία, μέσω της οποίας, η ΡΑΕ θα ελέγχει απολογιστικά, εάν οι Προσφορές Έγχυσης που υποβάλλονται από Θερμικές Μονάδες αντανακλούν τουλάχιστον το Μεταβλητό Κόστος των εγκαταστάσεών τους, όπως προβλέπεται στις διατάξεις του Νόμου 2773/1999 όπως ισχύει.
 - iii. Παρατείνεται η ισχύς του Μηχανισμού Κάλυψης Μεταβλητού Κόστους. Σύμφωνα με το Μηχανισμό, όποια Κατανεμόμενη Μονάδα δέχεται εντολή κατανομής από το Διαχειριστή και εγχέει ενέργεια στο Σύστημα, δικαιούται τουλάχιστον την κάλυψη του Μεταβλητού Κόστους για την παραγωγή ενέργειας που αντιστοιχεί στις εντολές κατανομής για κάθε Περίοδο Κάλυψης Κόστους της Ημέρας Κατανομής. Η ΡΑΕ με απόφασή της οφείλει να καθορίσει τις Περιόδους Κάλυψης
- Μεταβλητού Κόστους καθώς και το ποσοστό προσαύξησης που εφαρμόζεται.
- iv. Τροποποιείται ο ορισμός της μεταβλητής INSTut, που μετέχει στον υπολογισμό των αποκλίσεων των μονάδων παραγωγής.
 - v. Θεσπίζεται χρέωση μη συμμόρφωσης για τις περιπτώσεις που διαπιστώνεται από το Διαχειριστή σημαντική απόκλιση μεταξύ των δηλωμένων χαρακτηριστικών μίας Μονάδας και των πραγματικών τιμών τους.
 - vi. Ορίζεται ως δεσμευτική η Δήλωση Εβδομαδιαίας Διαχείρισης Υποχρεωτικών Νερών, που υποβάλλεται από τους ΥΗΣ.
 - vii. Παρατείνεται η ισχύς του Μεταβατικού Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος. Τροποποιούνται οι διατάξεις που αφορούν στον υπολογισμό του Συντελεστή Επάρκειας Ισχύος, ο οποίος προσδιορίζεται ωριαία πλέον.
 - viii. Ορίζεται ότι ο υπολογισμός των χρεώσεων μη συμμόρφωσης που προβλέπονται είναι ενδεικτικός μέχρι την 31 Ιανουαρίου 2011. Έως τις 15 Ιανουαρίου 2011 ο Διαχειριστής θα συντάξει απολογιστική έκθεση προς τη ΡΑΕ προκειμένου να αναπροσαρμοθούν οι συντελεστές υπολογισμού των αντίστοιχων ποσών.

Με την απόφαση ΥΠΕΚΑ Δ5/ΗΛ/Β/Φ.1.16/ οικ.18803 (ΦΕΚ Β' 1557/22.09.2010) ορίστηκε η 30η Σεπτεμβρίου 2010 ως 5η Ημέρα Αναφοράς.

Με την Απόφαση ΥΠΕΚΑ Δ5/ΗΛ/Β/Φ.1.16/ ΓΔΕ9384/οικ. 22029 (ΦΕΚ Β' 1700 29.10.2010) με θέμα Καθορισμός Μοναδιαίου Τιμήματος Πλήρωσης Ισχύος κατά τις διατάξεις του άρθρου 333 του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ 655/

Β'/17.05.2005) καθορίστηκε η αριθμητική τιμή του Μοναδιαίου Τιμήματος Πληρωμής Ισχύος σε σαράντα πέντε χιλιάδες Ευρώ ανά Μεγαβάτ και ανά έτος (45.000€/MW-έτος). Η ισχύς της απόφασης αυτής άρχισε την 1^η Νοεμβρίου 2010.

Μετά τη λειτουργία της 5^{ης} Ημέρας Αναφοράς κατέστη αναγκαίος ο επανακαθορισμός των διαστημάτων πραγματοποίησης των πληρωμών που προκύπτουν από την εκκαθάριση της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας. Μετά από διαβούλευση που διεξήγαγε η ΡΑΕ με τους Συμμετέχοντες στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας, εκδόθηκε η Απόφαση ΥΠΕΚΑ Δ5/ΗΛ/Β/Φ.1.17/1873/23959 (ΦΕΚ Β' 1874/30-11-2010) που τροποποιεί τις διατάξεις του ΚΔΣΣΗΕ που αφορούν στις προθεσμίες καταβολής των εν λόγω πληρωμών.

Προκειμένου να ολοκληρωθεί το πλαίσιο των ρυθμίσεων, που απαιτούνταν για τη λειτουργία της χονδρεμπορικής αγοράς, η ΡΑΕ εξέδωσε την απόφαση 2312/2010 (ΦΕΚ Β' 2046/30-12-2010) με την οποία καθόρισε την αριθμητική τιμή της παραμέτρου TOL, που χρησιμοποιείται στη διαδικασία υπολογισμού των αποκλίσεων των μονάδων παραγωγής. Η τιμή της καθορίστηκε στο 2%. Στο ίδιο πλαίσιο η ΡΑΕ εξέδωσε και την απόφαση 2258/2010 (ΦΕΚ Β' 2046/30-12-2010) με την οποία καθορίζεται το ποσοστό προσαύξησης που υπολογίζεται στο μηχανισμό Ανάκτησης Μεταβλητού Κόστους των Μονάδων Παραγωγής στο 10%. Με την ίδια απόφαση καθορίζονται όλες οι ώρες του 24ώρου ως Περίοδοι Κάλυψης του μεταβλητού κόστους.

B. Νέοι Νόμοι

Ελήφθησαν νέες νομοθετικές πρωτοβουλίες με σκοπό είτε την ενσωμάτωση Οδηγιών της ΕΕ που έχουν εκδοθεί, είτε τη συμπλήρωση του θεσμικού πλαισίου που ήδη υπάρχει.

1. Στο ΦΕΚ Α' 85/4.06.2010 δημοσιεύθηκε ο Νόμος 3851/2010 με θέμα Επιτάχυνση της ανά-

πτυξης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας για την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής και άλλες διατάξεις σε θέματα αρμοδιότητας του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής. Ο συγκεκριμένος Νόμος συμπληρώνει το Νόμο 3468/2006 που ρύθμιζε θέματα που αφορούσαν παραγωγή ενέργειας από εγκαταστάσεις που χρησιμοποιούν Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας.

2. Στο ΦΕΚ Α' 95/23.06.2010 δημοσιεύθηκε ο Νόμος 3855/2010 με θέμα Μέτρα για τη βελτίωση της ενεργειακής απόδοσης κατά την τελική χρήση, ενεργειακές υπηρεσίες και άλλες διατάξεις. Με το συγκεκριμένο Νόμο εφαρμόζεται η Ελληνική Νομοθεσία με την Οδηγία 2006/32/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 5ης Απριλίου 2006 «για την ενεργειακή απόδοση κατά την τελική χρήση και τις ενεργειακές υπηρεσίες και για την κατάργηση της Οδηγίας 93/76/ΕΟΚ του Συμβουλίου» (ΕΕL 114/64), που αποσκοπεί στην οικονομικά αποτελεσματική βελτίωση της ενεργειακής απόδοσης κατά την τελική χρήση ενέργειας και στην ανάπτυξη αγοράς ενεργειακών υπηρεσιών.

3. Στο ΦΕΚ Α' 204 2.12.2010 δημοσιεύθηκε ο Νόμος 3894/2010 με θέμα την Επιτάχυνση και Διαφάνεια Υλοποίησης Στρατηγικών Επενδύσεων. Πρόκειται για το νόμο που επονομάστηκε Fast Track, στον οποίο προβλέπεται η δημιουργία του φορέα Invest in Greece, μέσω του οποίου θα επιταχύνεται η αξιολόγηση, πρόωθηση και υλοποίηση στρατηγικών επενδύσεων. Ο Νόμος θεσπίζει συγκεκριμένα κριτήρια με τα οποία μία επένδυση χαρακτηρίζεται στρατηγική και θεσπίζει μέτρα μέσω των οποίων επιταχύνονται οι απαραίτητες διαδικασίες για την υλοποίησή τους.



Γ. Ρυθμίσεις που συμπληρώνουν τα θεσμικά κείμενα της αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Στο ΦΕΚ Β' 646/14.05.2010 δημοσιεύθηκε η Υπουργική Απόφαση (ΥΑ) του ΥΠΕΚΑ Δ6/Φ.1/οικ.671/8786/ 06.05.2010 με θέμα την οργάνωση και την Εφαρμογή του Συστήματος Εγγυήσεων Προέλευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. και του Μηχανισμού Διασφάλισής του.

Με βάση την Οδηγία 2003/96/ΕΚ τα Κράτη Μέλη της ΕΕ υποχρεούνται να επιβάλουν Ειδικό Φόρο Κατανάλωσης (ΕΦΚ) στα ενεργειακά προϊόντα. Για το σκοπό αυτό εκδόθηκε η Κοινή Υπουργική Απόφαση (ΚΥΑ) των Υπουργείων Οικονομικών και ΥΠΕΚΑ ΔΕΦΚ.5025777ΕΞ2010 (ΦΕΚ Β' 989/30.06.2010) με την οποία καθορίζονται οι λεπτομέρειες για τη διαβίβαση στοιχείων που αφορούν στην επιβολή και είσπραξη του Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης από τις Υπηρεσίες του ΥΠΕΚΑ, τη ΡΑΕ, το ΔΕΣΜΗΕ, το Διαχειριστή Δικτύου και τους Διανομείς Ηλεκτρικής Ενέργειας, στην Ελεγκτική Υπηρεσία Τηλεωρείου του Υπουργείου Οικονομικών.

Για τον ίδιο σκοπό, εκδόθηκε και η ΥΑ του Υπουργού Οικονομικών ΔΕΦΚ.5025778ΕΞ2010 (ΦΕΚ Β' 1001/30.06.2010) με την οποία ρυθμίζονται θέματα που αφορούν την κατάθεση Δηλώσεων ΕΦΚ, τη βεβαίωση και την είσπραξη των αντίστοιχων ποσών.

Δ. Ρυθμίσεις που συμπληρώνουν τα κανονιστικά κείμενα της αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Η ΡΑΕ με την Απόφασή της 4308/2009 (ΦΕΚ Β' 2612/31.12.2009) τροποποίησε διατάξεις του Εγχειριδίου Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης Προμηθευτών Δικτύου. Οι τροποποιήσεις αφορούν κυρίως:

- νέες αρμοδιότητες του Διαχειριστή Δικτύου
- διαδικαστικά θέματα εκπροσώπησης Πελατών μέσης τάσης και διαχείρισης των σχετικών μετρήσεων
- εκπροσώπηση Πελατών μέσης τάσης από περισσότερους του ενός Προμηθευτές
- θέματα υπολογισμού, βεβαίωσης και είσπραξης των χρεώσεων για τη χρήση του Συστήματος, του Δικτύου, λόγω παροχής ΥΚΩ, τέλους ΑΠΕ καθώς και των χρεώσεων υπέρ τρίτων.

Η ΡΑΕ έθεσε σε δημόσια διαβούλευση το σχέδιο του Νέου Κώδικα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας που έχει ως σκοπό την εναρμόνισή του με τις διατάξεις των Κοινοτικών Οδηγιών και την ανταπόκριση στις νέες απαιτήσεις της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας:

1. Η ΡΑΕ έθεσε σε δημόσια διαβούλευση το σχέδιο του Κώδικα Διαχείρισης των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών. Το σχέδιο του Κώδικα εκπονήθηκε από το Διαχειριστή των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 23 του Νόμου 2773/1999. Η δημόσια διαβούλευση έληξε στις 29.10.2010.
2. Η ΡΑΕ με σειρά αποφάσεων της ενέκρινε Εγχειρίδια που εκπονούνται από το ΔΕΣΜΗΕ, προβλέπονται στον ΚΔΣΣΗΕ και πρέπει να έχουν εγκριθεί μέχρι την Πέμπτη Ημέρα Αναφοράς. Πιο αναλυτικά, η ΡΑΕ ενέκρινε:
 - Το εγχειρίδιο Υπολογισμού Κόστους Λειτουργίας μονάδων (ΡΑΕ 547/2010 ΦΕΚ Β' 318/24-3-2010).
 - Το εγχειρίδιο Λειτουργίας της Αγοράς (ΡΑΕ 545/2010 ΦΕΚ Β' 328/26-3-2010).
 - Το εγχειρίδιο Κατανομής (ΡΑΕ 546/2010 ΦΕΚ Β' 341/30-3-2010).
 - Το εγχειρίδιο του Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος. (ΡΑΕ 548/2010 ΦΕΚ Β' 370/1-04-2010).

Ε. Νέα τιμολογιακή πολιτική

Με την έκδοση πλήθους κανονιστικών κειμένων εντός του 2010, θεσπίστηκε η νέα τιμολογιακή πολιτική για την ηλεκτρική ενέργεια, η οποία αφορά:

α. Εφαρμογή του Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (ΚΟΤ): εκδόθηκε η Υπουργική Απόφαση του ΥΠΕΚΑ Δ5-ΗΛ/Β/Φ29/16027 (06.08.2010), η οποία ορίζει τις προϋποθέσεις ένταξης στο ΚΟΤ ανά κατηγορία των δικαιούχων, όπως επίσης και τη διαδικασία εφαρμογής του ΚΟΤ. Η Απόφαση αυτή δημοσιεύθηκε στο ΦΕΚ Β' 1403 (06.09.2010) με θέμα «Εφαρμογή Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (ΚΟΤ) και αποτελεί συνέχεια της Γνωμοδότησης ΡΑΕ 340/04.08.2010 σύμφωνα με την οποία η ΡΑΕ εκφράστηκε θετικά για την εφαρμογή του ΚΟΤ. Για την ολοκλήρωση εφαρμογής του ΚΟΤ εκδόθηκε η Υπουργική Απόφαση ΥΠΕΚΑ Δ5/ΗΛ/Β/Φ.29/οικ.19046 (24.09.2010), η οποία και δημοσιεύθηκε στο ΦΕΚ Β' 1614 (6.10.2010) με θέμα «ένταξη του Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου στις ΥΚΩ», η οποία εντάσσει την παροχή ηλεκτρικής ενέργειας με ειδικό τιμολόγιο σε ευπαθείς ομάδες καταναλωτών όπως ορίζονται στη ΥΑ Δ5-ΗΛ/Β/Φ29/16027/06.08.2010, στις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) με τροποποίηση της ΥΑ ΠΔ5/ΗΛ/Β/Φ1Β/12924/13.06.2007.

β. Τιμολόγια ρυθμιστικού ελέγχου

1. Τα Τιμολόγια Ρυθμιστικού Ελέγχου, με την Υπουργική Απόφαση ΥΠΕΚΑ Δ5/ΗΛ/Β/Φ29/οικ.20955 (ΦΕΚ Β' 1736/5.11.2010) δομούνται με σκοπό την άρση των υφιστάμενων σταυροειδών επιδοτήσεων μεταξύ των διαφόρων κατηγοριών πελατών με βάση τα διαθέσιμα στοιχεία για τα χαρακτηριστικά του φορτίου τους, λαμβάνοντας υπόψη το πραγματικό κόστος που επιφέρει στο σύστημα κάθε κατηγορία καταναλωτών, την αναλογία

της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας σε ώρες χαμηλού και υψηλού φορτίου και τις δυνατότητες των εγκατεστημένων μετρητών.

2. Το μέσο επιτρεπόμενο έσοδο ανά κατηγορία πελατών και ο τιμοκατάλογος Ανταγωνιστικών Χρεώσεων των Τιμολογίων Ρυθμιστικού Ελέγχου μέσης και Χαμηλής τάσης της ΔΕΗ Α.Ε., για το έτος 2011 δημοσιεύθηκαν στην Υπουργική Απόφαση ΥΠΕΚΑ Δ5-ΗΛ/Β/Φ29/οικ.28241 (ΦΕΚ β' 2031/29.12.2010).

Η τελική υπουργική απόφαση εκδόθηκε σε συνέχεια της γνωμοδότησης 381/28.12.2010 όπου η ΡΑΕ εκφράζεται θετικά ως προς την αποδοχή του Τιμοκαταλόγου ανταγωνιστικών χρεώσεων των Τιμολογίων Ρυθμιστικού Ελέγχου της ΔΕΗ Α.Ε., καθώς και για τον επαναπροσδιορισμό του μεταβατικού Μέσου Ανταγωνιστικού Εσόδου για το 2011 ανά κατηγορία Πελατών.

γ. Υπολογισμός του ετήσιου ανταλλάγματος για την κάλυψη Δαπανών Παροχής ΥΚΩ για τα έτη 2009 και 2010 και αναπροσαρμογή του ορίου ετήσιας επιβάρυνσης των πελατών ηλεκτρικής ενέργειας λόγω Ειδικού Τέλους του άρθρου 40, παρ. 3 περ. γ' του ν.2773/1999.

Σύμφωνα με την Υπουργική Απόφαση ΥΠΕΚΑ Δ6/Φ1/οικ.11484/04.06.2010 (ΦΕΚ Β' 815/10.06.2010), προσδιορίσθηκε το ειδικό τέλος του άρθρου 40 παρ. 3 περ. γ' του Ν.2773/1999 σε 5,57€/MWh. Η καταβολή του τέλους αρχίζει από την 1η Ιουνίου 2010 με εξαίρεση τα τιμολόγια οικιακής χρήσης για τα οποία η έναρξη καταβολής του θα καθοριστεί με νεότερη υπουργική απόφαση. Μέχρι να εκδοθεί η Απόφαση αυτή, εξακολουθεί να καταβάλλεται το τέλος που ίσχυε πριν την ανωτέρω. Ακολούθως η απόφαση της ΡΑΕ 2211/9.12.2010 αναπροσαρμόζει το όριο της ετήσιας επιβάρυνσης των πελατών ηλεκτρικής



ενέργειας κατά θέση κατανάλωσης, λόγω του ειδικού τέλους του άρθρου 40 παρ. 3 περ. γ' του Ν.2773/1999, για το έτος 2010, σε Ευρώ 735.

Οι συντελεστές επιμερισμού του Ειδικού Τέλους του άρθρου 40 παρ. 3 περ. γ' του ν. 2773/1999 για το έτος 2011 ανά κατηγορία Πελατών καθορίζονται στο ΦΕΚ Β' 2095/31.12.2010.

Αντίστοιχα, η ΡΑΕ με την απόφαση 2210/9.12.2010 αναπροσαρμόζει το όριο της μέγιστης ετήσιας επιβάρυνσης των πελατών ηλεκτρικής ενέργειας για την κάλυψη δαπανών παροχής ΥΚΩ για το έτος 2010 σε Ευρώ 735.

Το ετήσιο αντάλλαγμα για την κάλυψη των δαπανών παροχής ΥΚΩ για το έτος 2010 καθορίζεται σε Ευρώ 496,7 εκατ., (ΦΕΚ Β' 2045/30.12.2010), ενώ το αντίστοιχο αντάλλαγμα για το έτος 2009 είχε καθορισθεί σε Ευρώ 416,5 εκατ. (ΦΕΚ 189/25.02.2010).

Οι συντελεστές επιμερισμού του ετήσιου ανταλλάγματος για την κάλυψη δαπανών παροχής ΥΚΩ και οι μοναδιαίες χρεώσεις ανά κατηγορία πελατών για το έτος 2010 καθορίστηκαν στο ΦΕΚ 189/25.02.2010.

ΣΤ. Περιβαλλοντική Νομοθεσία

Το έτος 2010 ελήφθησαν οι παρακάτω νέες νομοθετικές πρωτοβουλίες για τη συμπλήρωση του θεσμικού πλαισίου:

1. Στο ΦΕΚ 182/Α/ 14.10.2010 δημοσιεύθηκε ο Νόμος 3889/2010 με θέμα τη Χρηματοδότηση Περιβαλλοντικών Παρεμβάσεων, Πράσινο Ταμείο, Κύρωση Δασικών Χαρτών και άλλες διατάξεις. Πρόκειται για το νόμο που σκοπεύει στη καθιέρωση ενός ολοκληρωμένου και ειδικού συστήματος χρηματοδότησης περιβαλλοντικών παρεμβάσεων, με στόχο την ενίσχυση της ανάπτυξης μέσω της προστασίας του περιβάλλοντος και την αποτελεσματική και διαφανή διαχείριση των πό-

ρων για την αναβάθμιση και αποκατάσταση του περιβάλλοντος και την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής. Το σύστημα χρηματοδότησης περιλαμβάνει τη θεσμοθέτηση της Στρατηγικής Επιτροπής Περιβαλλοντικής Πολιτικής, τη διασφάλιση, εξειδίκευση, ταξινόμηση και συστηματοποίηση των πόρων που διατίθενται για την προστασία, αναβάθμιση και αποκατάσταση του περιβάλλοντος και την αναδιάρθρωση και οργάνωση του φορέα διαχείρισης των πόρων αυτών, ο οποίος είναι το νομικό πρόσωπο δημοσίου δικαίου με την επωνυμία «Πράσινο Ταμείο».

2. Στο ΦΕΚ 94/Α/23.06.2010 δημοσιεύθηκε ο Νόμος 3854/2010 με τον οποίο τροποποιήθηκε η νομοθεσία για την εναλλακτική διαχείριση των συσκευασιών και άλλων προϊόντων και τον Εθνικό Οργανισμό Εναλλακτικής Διαχείρισης Συσκευασιών και Άλλων Προϊόντων (Ε.Ο.Ε.Δ.Σ.Α.Π.) και άλλες διατάξεις.
3. Στο ΦΕΚ 70/Α/14.05.2010 δημοσιεύθηκε το Προεδρικό Διάταγμα 32 στο οποίο καθορίζονται οι απαιτήσεις οικολογικού σχεδιασμού, όσον αφορά τα προϊόντα που καταναλώνουν ενέργεια και τροποποιείται το ΠΔ 335/1993 (ΦΕΚ 1407/Β/2001) σε συμμόρφωση με την Οδηγία 2005/32 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου.
4. Στο ΦΕΚ 1625/Β/11.10.2010 δημοσιεύθηκε η Κοινή Υπουργική Απόφαση 41624/2057/Ε103 των Υπουργών Οικονομίας, Ανταγωνιστικότητας και Ναυτιλίας και Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής στην οποία καθορίζονται μέτρα, όροι και πρόγραμμα για την εναλλακτική διαχείριση των αποβλήτων ηλεκτρικών στηλών και συσσωρευτών σε συμμόρφωση με τις διατάξεις των Οδηγιών 2006/66/ΕΚ και 2008/103/ΕΚ.
5. Με την Κοινή Υπουργική Απόφαση Δ6/Β/ οικ.5825/30.03.2010 των Υπουργών Οικονο-

μικών και Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής (ΦΕΚ 407/Β/09.04.2010) εγκρίθηκε ο Κανονισμός Ενεργειακής Απόδοσης Κτιρίων (ΚΕΝΑΚ) με τον οποίο ολοκληρώνεται το πλαίσιο των αναγκαίων κανονιστικών ρυθμίσεων για την πλήρη εφαρμογή του Ν. 3661/2008 (ΦΕΚ 89/Α/19.05.2008), όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 10 του Ν. 3851/2010 (ΦΕΚ 85/Α/04.06.2010), για την ενεργειακή απόδοση των κτιρίων. Με τον ΚΕΝΑΚ ενσωματώνεται πλέον η έννοια του ολοκληρωμένου ενεργειακού σχεδιασμού στη μελέτη των κτιρίων, που θα συμβάλει ιδιαίτερα στη βελτίωση της ενεργειακής τους απόδοσης, στην εξοικονόμηση ενέργειας και στην προστασία του περιβάλλοντος.

6. Με την εγκύκλιο οικ. 1603/04.10.2010 του ΥΠΕΚΑ με θέμα Εφαρμογή του Κανονισμού Ενεργειακής Απόδοσης Κτιρίων (ΚΕΝΑΚ) τίθενται δύο βασικές υποχρεώσεις:
- Η υποχρέωση υποβολής Μελέτης Ενεργειακής Απόδοσης Κτιρίων για έκδοση οικοδομικής άδειας.
 - Η υποχρέωση διενέργειας Ενεργειακών Επιθεωρήσεων Κτιρίων, Λεβήτων και Εγκαταστάσεων Θέρμανσης και Κλιματισμού.
7. Στο ΦΕΚ 1312/Β/24.08.2010 δημοσιεύθηκε η Κοινή Υπουργική Απόφαση 36259/1757/Ε103 στην οποία καθορίζονται μέτρα, όροι και πρόγραμμα για την εναλλακτική διαχείριση των αποβλήτων από εκσκαφές, κατασκευές και κατεδαφίσεις (ΑΕΚΚ).

Επιβολή Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης (ΕΦΚ) στην Ηλεκτρική Ενέργεια

Σύμφωνα με το Ν.3833/2010 επιβλήθηκε ΕΦΚ/ΗΕ από 02.05.2010, (2,5 και 5 ευρώ/MWh για την επιχειρηματική και μη επιχειρηματική χρήση αντίστοιχα) που παράγεται στο εσωτερικό της χώρας ή που

προέρχεται από άλλα κράτη μέλη της Ε.Ε, καθώς και σε αυτή που εισάγεται από τρίτες προς την Κοινότητα χώρες. Επιπρόσθετα, επιβλήθηκε χρέωση ειδικού τέλους 5 % όπως προβλέπεται από τον Ν.2093/92 και τον Ν.2960/2001. Ως βάση υπολογισμού του ΕΦΚ λαμβάνεται η MWh. Με την ψήφιση του Ν. 3899/17.12.2010 οι συντελεστές ΕΦΚ/ΗΕ διαμορφώθηκαν σε 2,2 ευρώ/ MWh όταν η ηλεκτρική ενέργεια διατίθεται για οικιακή χρήση, 5 ευρώ/ MWh για την επιχειρηματική και μη επιχειρηματική χρήση και 2,5 ευρώ/MWh για την Υψηλή Τάση. Η ηλεκτρική ενέργεια που διατίθεται για γεωργική χρήση απαλλάσσεται, από 17 Δεκεμβρίου 2010, από τον ΕΦΚ. Τα εν λόγω ποσά επιβαρύνουν τους τελικούς καταναλωτές (μέσω των λογαριασμών ρεύματος) και αποδίδονται στο Ελληνικό Δημόσιο από τους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας. Η ΔΕΗ Α.Ε. είναι υποχρεωμένη να συνεισπράττει τον ΕΦΚ και το ειδικό τέλος με τους εκκαθαριστικούς λογαριασμούς ρεύματος και να τα αποδίδει στο Ελληνικό Δημόσιο.

Ρήτρα Καυσίμου - Τιμολόγια

Το Δεκέμβριο 2007, με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης σχετικά με την αύξηση τιμολογίων πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ και την τροποποίηση του Κώδικα Προμήθειας, θεσπίστηκε μηχανισμός διαχείρισης μεταβολών των διεθνών τιμών καυσίμων, «ρήτρα καυσίμων». Σκοπός της εισαγωγής του μηχανισμού είναι ο περιορισμός του κινδύνου στον οποίο εκτίθεται η ΔΕΗ λόγω της υψηλής μεταβλητότητας των τιμών των εισαγόμενων καυσίμων, οι οποίες όταν ανέλθουν σε επίπεδα πέραν των αναμενομένων, επιδρούν σημαντικά στο λειτουργικό κόστος της, το οποίο δεν ανακτάται από τα ρυθμιζόμενα τιμολόγια.

Το Δεκέμβριο 2008 ζητήθηκε από τον Υπουργό Ανάπτυξης η υποβολή γνωμοδότησης από τη ΡΑΕ



για την αναστολή της εφαρμογής ρήτρας καυσίμου για την 1 Ιανουαρίου 2010 και με Υπουργική Απόφαση η εφαρμογή του μηχανισμού ανεστάλη για την 1 Ιανουαρίου 2010. Μετά την εφαρμογή του μηχανισμού για την περίοδο 1 Ιανουαρίου 2010

έως 31 Ιουλίου 2010, με Απόφαση του ΥΠΕΚΑ ανεστάλη εκ νέου από 1ης Αυγούστου 2010, η εφαρμογή του μηχανισμού διαχείρισης μεταβολών διεθνών τιμών καυσίμων.

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 ΔΕΗ ενέκρινε τις οικονομικές καταστάσεις της χρήσης 2010, την 28 Μαρτίου 2011. Οι οικονομικές καταστάσεις τελούν υπό την αίρεση της έγκρισης της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΗ.

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 ΔΕΗ και των θυγατρικών της, έως την 31 Δεκεμβρίου κάθε έτους. Οι θυγατρικές (εταιρείες στις οποίες ο Όμιλος έχει άμεση ή έμμεση κατοχή, ή κατοχή μέσω άλλων θυγατρικών άνω του μισού των δικαιωμάτων ψήφου ή έχει το δικαίωμα άσκησης ελέγχου επί των εργασιών τους) έχουν ενοποιηθεί. Οι θυγατρικές ενοποιούνται από την ημερομηνία που ο Όμιλος αποκτά ουσιαστικό έλεγχο σε αυτές και παύουν να ενοποιούνται από την ημέρα κατά την οποία ο έλεγχος αυτός παύει να υφίσταται. Τυχόν ζημίες μερίζονται σε μη ελέγχουσες συμμετοχές ακόμα και αν το υπόλοιπο καταστεί αρνητικό. Συναλλαγές που οδηγούν σε αλληλαγές 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 1 Ιανουαρίου 2010 έχουν καταχωρηθεί βάσει της μεθόδου επέκτασης μητρικής όπου η διαφορά μεταξύ του κόστους κτήσεως και του λογιστικού υπολοίπου του ποσοστού της καθαρής θέσης που εξαγοράστηκε αναγνωρίστηκε ως υπεραξία.
- Ζημίες που αναλογούσαν σε μη ελέγχουσα συμμετοχή δεν κατανέμονταν σε αυτήν εάν το υπόλοιπο είχε καταστεί αρνητικό. Οι μη κατανημμένες ζημίες που αναλογούσαν στην μη ελέγχουσα συμμετοχή αποδίδονταν στην μητρική εκτός αν υπήρχε δεσμευτική υποχρέωση από πλευράς της μη ελέγχουσας συμμετοχής για την κάλυψη τυχόν ζημιών.

3.2. Μεταβολές σε λογιστικές αρχές και γνωστοποιήσεις

Οι λογιστικές αρχές βάσει των οποίων συντάσσονται οι εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις είναι συνεπείς με αυτές που εφαρμόστηκαν κατά την σύνταξη των ετήσιων εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2009 εκτός από την υιοθέτηση των παρακάτω τροποποιημένων προτύπων και διερμηνειών κατά την 1η Ιανουαρίου 2010:

- Διερμηνεία 17, «Διανομές μη Χρηματικών Περιουσιακών Στοιχείων σε Μετόχους»
- Αναθεωρημένο ΔΠΧΑ 3 «Συνενώσεις Επιχειρήσεων και Τροποποιημένο ΔΛΠ 27 Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις»
- Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 2, «Παροχές που Εξαρτώνται από την Αξία των Μετοχών»
- Τροποποίηση στο ΔΛΠ 39, «Χρηματοοικονομικά μέσα: Αναγνώριση και επιμέτρηση» - Αντικείμενα κατάλληλα προς αντιστάθμιση

- Ετήσιες Αναβαθμίσεις των ΔΠΧΑ (Μάιος 2008): Όλες οι αναβαθμίσεις που εκδόθηκαν είχαν εφαρμογή στη χρήση 31 Δεκεμβρίου 2009, εκτός από την ακόλουθη: ΔΠΧΑ 5 Μη Κυκλοφορούντα Περιουσιακά Στοιχεία που Κατέχονται προς Πώληση και Διακοπείσες Δραστηριότητες: Η τροποποίηση αυτή διευκρινίζει το γεγονός ότι όλα τα στοιχεία ενεργητικού και παθητικού μίας θυγατρικής κατατάσσονται ως κατεχόμενα για πώληση, σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 5, ακόμη και στην περίπτωση που η εταιρεία, μετά από πώληση, διατηρήσει μη ελέγχουσα συμμετοχή στη θυγατρική.

Τον Απρίλιο του 2009 το ΣΔΛΠ εξέδωσε μια δεύτερη σειρά τροποποιήσεων των ΔΠΧΑ με σκοπό την εξάλειψη ασυνεπειών καθώς και την παροχή διευκρινίσεων. Οι ημερομηνίες εφαρμογής είναι διαφορετικές για κάθε τροποποίηση, η νωρίτερη εκ των οποίων είναι για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2009 και δεν είχαν επίδραση στις Οικονομικές Καταστάσεις της ΔΕΗ:

- ΔΠΧΑ 2 «Παροχές που Εξαρτώνται από την Αξία των Μετοχών»
- ΔΠΧΑ 5 «Μη-Κυκλοφορούντα Περιουσιακά Στοιχεία που Κατέχονται προς Πώληση και Διακοπείσες Δραστηριότητες»
- ΔΠΧΑ 8 «Λειτουργικοί Τομείς»
- ΔΛΠ 1 «Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων»
- ΔΛΠ 7 «Κατάσταση Ταμειακών Ροών»
- ΔΛΠ 17 «Μισθώσεις»
- ΔΛΠ 18 «Εσοδα»
- ΔΛΠ 36 «Απομείωση αξίας περιουσιακών στοιχείων»
- ΔΛΠ 38 «Άυλα περιουσιακά στοιχεία»
- ΔΛΠ 39 «Χρηματοοικονομικά μέσα: Αναγνώρι-



ση και επιμέτρηση»

- Διερμνεΐα 9 «Επανεκτίμηση των ενσώματων παραγώγων»
- Διερμνεΐα 16 «Αντισταθμίσεις καθαρής επένδυσης σε εκμετάλλευση στο εξωτερικό»

Σε περίπτωση που η υιοθέτηση κάποιου προτύπου ή διερμνεΐας είχε επίπτωση στις οικονομικές καταστάσεις ή τη δραστηριότητα του Ομίλου, η επίπτωσή αυτή περιγράφεται παρακάτω:

- Αναθεωρημένο ΔΠΧΑ 3 Συνενώσεις Επιχειρήσεων και Τροποποιημένο ΔΛΠ 27 Ενοποιημένες και Ιδιαίτερες Οικονομικές Καταστάσεις: το αναθεωρημένο ΔΠΧΑ 3 εισάγει μια σειρά αλληλαγών στο λογιστικό χειρισμό συνενώσεων επιχειρήσεων οι οποίες θα επηρεάσουν το ποσό της αναγνωρισθείσας υπεραξίας, τα αποτελέσματα της περιόδου στην οποία πραγματοποιείται η σύνδεση επιχειρήσεων και τα μελλοντικά αποτελέσματα. Αυτές οι αλληλαγές περιλαμβάνουν την εξοδopoΐση των δαπανών που σχετίζονται με την απόκτηση καθώς και την αναγνώριση μελλοντικών μεταβολών στην εύλογη αξία του ενδεχόμενου τιμήματος στα αποτελέσματα (αντί για προσαρμογή της υπεραξίας). Το τροποποιημένο ΔΛΠ 27 απαιτεί όπως συναλληλαγές που οδηγούν σε αλληλαγές ποσοστών συμμετοχής σε θυγατρική καταχωρούνται στην καθαρή θέση. Συνεπώς δεν επηρεάζουν την υπεραξία ούτε δημιουργούν αποτέλεσμα (κέρδος ή ζημία). Επιπλέον το τροποποιημένο πρότυπο αλληλαζει τον τρόπο που λογίζονται οι ζημίες θυγατρικών καθώς και το λογιστικό χειρισμό σε περίπτωση απώλειας ελέγχου θυγατρικής.

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, την γνωστοποίηση ενδεχόμενων απαιτήσεων και υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία των οικονομικών καταστάσεων καθώς και τα έσοδα και έξοδα που παρουσιάζονται κατά τις υπό εξέταση χρήσεις. 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 μεταβάλλει ουσιωδώς τα κονδύλια των οικονομικών καταστάσεων κατά την επόμενη δωδεκάμηνη περίοδο είναι τα εξής:

Παροχές μετά τη συνταξιοδότηση

Η ΔΕΗ παρέχει στους εργαζόμενους και στους συνταξιούχους της ηλεκτρική ενέργεια σε μειωμένο τιμολόγιο. Το μειωμένο τιμολόγιο προς τους συνταξιούχους αναγνωρίζεται ως υποχρέωση και υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών παροχών μετά την 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 31.

Εύλογες αξίες και ωφέλιμες ζωές των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων

Η ΔΕΗ αποτιμά τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία σε αναπροσαρμοσμένες αξίες (εκτιμώμενες εύλογες αξίες) όπως αυτές προσδιορίζονται από εταιρεία ανεξάρτητων εκτιμητών. Ανεξάρτητες εκτιμήσεις εκτελούνται περιοδικά (κάθε 3-5 χρόνια). Ο προσδιορισμός των εύλογων αξιών των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων απαιτεί τη διενέργεια εκτιμήσεων, παραδοχών και κρίσεων αναφορικά με την κυριότητα, αξία εν χρήσει καθώς και την ύπαρξη τυχόν οικονομικής,

λειτουργικής και φυσικής απαξίωσης των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων. Επιπλέον, η Διοίκηση προβαίνει σε εκτιμήσεις αναφορικά με την συνολική και εναπομείνουσα ωφέλιμη ζωή των αποσβέσιμων παγίων οι οποίες υπόκεινται σε περιοδική επανεξέταση. Οι συνολικές ωφέλιμες ζωές όπως αυτές έχουν εκτιμηθεί περιλαμβάνονται στη σημείωση 3.4.

Απομείωση παγίων περιουσιακών στοιχείων

Η ΔΕΗ σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού, εκτιμά την ύπαρξη ή μη ενδείξεων απομείωσης των μακροπρόθεσμων περιουσιακών της 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 της στοιχείων καθώς και κρίσεις αναφορικά με και τον προσδιορισμό των ανεξάρτητων μονάδων δημιουργίας ταμειακών ροών. Επιπλέον λεπτομέρειες αναφορικά με τις βασικές κρίσεις και εκτιμήσεις περιλαμβάνονται στη σημείωση 14 και 38.

Κόστος αποξήλωσης παγίων περιουσιακών στοιχείων

Βάσει των διατάξεων του ΔΛΠ 16 «Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία», η αξία κτήσης ενός παγίου περιουσιακού στοιχείου περιλαμβάνει μεταξύ άλλων και την αρχική εκτίμηση για τις απαιτούμενες δαπάνες αποξήλωσης και απομάκρυνσης του περιουσιακού στοιχείου αυτού. Οι δαπάνες αυτές ποσοτικοποιούνται και αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΛΠ 37 «Πρόβλεψεις, 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 των υλικών που θα προκύψουν από την

αποξήλωση (κυρίως σίδηρος) και ως εκ τούτου δεν έχει σχηματιστεί καμία πρόβλεψη έναντι του μελλοντικού κόστους αποξήλωσης όλων των ανωτέρω κατηγοριών σταθμών.

Πρόβλεψεις 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.

Πρόβλεψεις 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 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 21.

Πρόβλεψη για φόρο εισοδήματος και αναγνώριση αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων

Η πρόβλεψη για φόρο εισοδήματος για την κλειόμενη χρήση καθώς και για προηγούμενες χρήσεις υπολογίζεται με βάση τα ποσά που εκτιμάται ότι θα καταβληθούν στις φορολογικές αρχές, χρησιμοποιώντας τους θεσμοθετημένους φορολογικούς συντελεστές κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. Η πρόβλεψη φόρου εισοδήματος περιλαμβάνει τον τρέχοντα φόρο εισοδήματος για κάθε χρήση όπως προκύπτει από τη δήλωση φόρου εισοδήματος και τους εκτιμώμενους πρόσθετους φόρους που πιθα-



νόν 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 καταχωρισθεί στις οικονομικές καταστάσεις. Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται επί των φορολογικών ζημιών στον βαθμό που είναι πιθανό ότι θα προκύψουν φορολογικά κέρδη έναντι των οποίων οι ζημιές δύνανται να συμπηφιστούν. Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις που θα αναγνωριστούν απαιτούν σημαντική κρίση της Διοίκησης αναφορικά με το ύψος και τον χρόνο πραγματοποίησης μελλοντικών φορολογητέων κερδών.

Πρόβλεψη για καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια

Τα έσοδα αναγνωρίζονται στο βαθμό που είναι πιθανό ότι τα οικονομικά οφέλη από αυτά θα εισρεύσουν στον Όμιλο και εφόσον μπορούν να υπολογισθούν αξιόπιστα. Τα έσοδα από όλες τις κατηγορίες πωλήσεων ηλεκτρικής ενέργειας λογιστικοποιούνται σε δεδουλευμένη βάση. Σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού, τα έσοδα από μη τιμολογηθείσα ενέργεια καταχωρούνται ώστε να απεικονίζουν την ηλεκτρική ενέργεια που καταναλώθηκε από τους πελάτες, η οποία δεν έχει ακόμα τιμολογηθεί, σύμφωνα με ειδικές παραδοχές όσον αφορά τις ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας που καταναλώθηκε, τις απώλειες του δικτύου και το μέσο όρο τιμών της ηλεκτρικής ενέργειας. Τα πραγματικά ποσά που τελικά τιμολογούνται μπορεί να διαφέρουν από αυτά που προβλέφθηκαν.

3.4. Βασικές λογιστικές αρχές

Μετατροπή Ξένων Νομισμάτων

Το νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης όλων των εταιρειών του Ομίλου είναι το Ευρώ. Οι συ-

ναλλαγές 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 της ημερομηνίας 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.

Ασώματες Ακινητοποιήσεις

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 ΔΕΗ προβαίνει στην αγορά δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ προκειμένου να καλύψει την υποχρέωση του ελλείμματος μεταξύ των δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ που της έχουν κατανεμηθεί και των πραγματικών της εκπομπών. Η ΔΕΗ εφαρμόζει τη μέθοδο της καθαρής υποχρέωσης, σύμφωνα με την οποία αναγνωρίζεται υποχρέωση για κάλυψη εκπομπών CO₂ όταν οι πραγματικές εκπομπές CO₂ υπερβαίνουν τις κατανεμημένες και τα δικαιώματα CO₂ που έχουν αποκτηθεί και κατέχονται (λαμβα-

νομένης της επιτρεπόμενης μέγιστης αναλογίας μεταξύ EUAs και CERs). Η υποχρέωση επιμετρείται σε εύλογες αξίες στο βαθμό που η Εταιρεία έχει την υποχρέωση κάλυψης του ελλείμματος μέσω αγορών (μετά το συμψηφισμό και τυχόν δικαιωμάτων CO₂ που κατέχονται). Τα δικαιώματα εκπομπών CO₂ που αποκτώνται και κατέχονται πλέον αυτών που απαιτούνται για την κάλυψη ελλειμμάτων αναγνωρίζονται ως ασώματες ακιντοποιήσεις στο κόστος κτήσης τους μείον την όποια σωρευμένη ζημία απομείωσης.

Ενσώματες ακιντοποιήσεις

Οι ενσώματες ακιντοποιήσεις 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 ακιντοποιήσεις 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 την 31 Δεκεμβρίου 2009. 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 εναπομεί-

ναν ποσό βαρύνουν τα αποτελέσματα χρήσεως. Κατά την απομάκρυνση ενός αναπροσαρμοσμένου ενσώματου παγίου περιουσιακού στοιχείου, το αντίστοιχο τμήμα της αναγνωρισθείσας υπεραξίας μεταφέρεται από το αποθεματικό στα αποτελέσματα εις νέο. Οι επισκευές και οι συντηρήσεις καταχωρούνται στα έξοδα της χρήσης εντός της οποίας πραγματοποιούνται. Μεταγενέστερες δαπάνες κεφαλαιοποιούνται εφόσον ικανοποιούνται τα κριτήρια αναγνώρισής τους ως περιουσιακά στοιχεία. Για όλα τα πάγια που αποσύρονται, η αξία κτήσεώς τους και οι σχετικές αποσβέσεις τους, διαγράφονται κατά την πώληση ή απόσυρσή τους. Κάθε κέρδος ή ζημία που προκύπτει από τη διαγραφή ενός παγίου περιλαμβάνεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Κόστος Δανεισμού

Από την 1η Ιανουαρίου 2009, τα κόστη δανεισμού που σχετίζονται άμεσα με την αγορά, κατασκευή ή την παραγωγή ενός περιουσιακού στοιχείου το οποίο χρειάζεται μία σημαντική περίοδο ώστε να καταστεί διαθέσιμο προς χρήση ή πώληση κεφαλαιοποιούνται ως μέρος του κόστους κτήσης των σχετικών περιουσιακών στοιχείων. Η λογιστική αυτή αρχή εφαρμόζεται επί παγίων που αναγνωρίζονται από την 1 Ιανουαρίου 2009 εφεξής (νέες κατασκευές). Όλα τα υπόλοιπα κόστη δανεισμού αναγνωρίζονται ως έξοδα της χρήσης κατά την οποία πραγματοποιούνται.

Αποσβέσεις

Οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων λογίζονται με την 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:



ΚΤΙΡΙΑ ΚΑΙ ΤΕΧΝΙΚΕΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	
Κτίρια γενικής χρήσης	50
Βιομηχανοστάσια	40-50
Φράγματα	50
Μηχανήματα και λοιπός εξοπλισμός	
Θερμοηλεκτρικοί σταθμοί παραγωγής	35-40
Αεριοστρόβιλοι	30
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 ΔΕΗ έχει στην κατοχή της και λειτουργεί λιγνιτωρυχεία. Το κόστος κτήσης (κυρίως μέσω απαλλοτριώσεων) και αρχικής (προ-λειτουργικής) ανάπτυξης των ορυχείων κεφαλαιοποιείται και αποσβένεται (από την έναρξη της εμπορικής λειτουργίας των ορυχείων) στο μικρότερο διάστημα μεταξύ της ζωής του ορυχείου και μίας περιόδου είκοσι ετών. Τα έξοδα έρευνας, αναζήτησης καθώς και τα έξοδα μετά-λειτουργικής ανάπτυξης βαρύνουν το κόστος

παραγωγής του λιγνίτη της χρήσης που αφορούν. Πρόβλεψη για αποκατάσταση περιβάλλοντος έχει σχηματισθεί προς κάλυψη των παρόντων υποχρεώσεων του Ομίλου για την αποκατάσταση της γης που έχει προσβληθεί, και υπολογίζεται βάσει της προσβληθείσας μέχρι σήμερα επιφάνειας και του μέσου κόστους αποκατάστασης ανά μετρική μονάδα. Η σχετική πρόβλεψη λογιστικοποιείται στην παρούσα αξία της σχετικής υποχρέωσης αποκατάστασης της γης σε ωφέλιμη χρήση και περιλαμβάνεται στα πάγια (ορυχεία) και στις προβλέψεις.

Επενδύσεις σε θυγατρικές Επιχειρήσεις

Στις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις, οι επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις αποτιμώνται στο κόστος κτήσεως μειωμένες με τυχόν σωρευμένες ζημιές απομείωσης.

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 την μέθοδο της καθαρής θέσης βάσει της οποίας παρουσιάζονται στον ισολογισμό στο κόστος κτήσεως πλέον του ποσοστού συμμετοχής του Ομίλου στις μεταβολές στην καθαρή τους θέση μετά την αρχική ημερομηνία κτήσεως, μείον τις προβλέψεις για απομείωση της αξίας των συμμετοχών αυτών. 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 εταιρικές 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 κτήσεως μειωμένες με τυχόν σωρευμένες ζημίες απομείωσης.

Συμμετοχές σε κοινοπραξίες

Ο Όμιλος συμμετέχει σε κοινοπραξίες οι οποίες αποτελούν από κοινού ελεγχόμενες οντότητες με άλλες επιχειρήσεις με τις οποίες ο Όμιλος έχει συμβληθεί. Οι συμμετοχές σε κοινοπραξίες ενοποιούνται με την μέθοδο της καθαρής θέσης βάσει της οποίας παρουσιάζονται στον ισολογισμό στο κόστος κτήσεως πλέον του ποσοστού συμμετοχής του Ομίλου στις μεταβολές στην καθαρή τους θέση μετά την αρχική ημερομηνία κτήσεως, μείον τις προβλέψεις για απομείωση της αξίας των συμμετοχών αυτών. Η κατάσταση αποτελεσμάτων περιλαμβάνει διακριτά το μερίδιο του Ομίλου στα αποτελέσματα των κοινοπραξιών, ενώ ποσά που καταχωρούνται από τις κοινοπραξίες απ' ευθείας στην καθαρή τους θέση, αναγνωρίζονται απ' ευθείας και στα ίδια κεφάλαια του Ομίλου. Τα μη πραγματοποιηθέντα κέρδη και ζημίες από συναλλαγές μεταξύ του Ομίλου και των κοινοπραξιών απαλείφονται κατά το ποσοστό συμμετοχής του Ομίλου στις εταιρείες αυτές. Οι λογιστικές αρχές των κοινοπραξιών τροποποιούνται, όποτε κρίνεται απαραίτητο, για να είναι συνεπείς με αυτές που έχουν υιοθετηθεί από τον Όμιλο. Στις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις οι συμμετοχές σε κοινοπραξίες αποτιμώνται στο κόστος κτήσεως μειωμένες με τυχόν σωρευμένες ζημίες απομείωσης.

Απομείωση Μη Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων

Η ΔΕΗ σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού, εκτιμά την ύπαρξη ή μη ενδείξεων απομείωσης των περιουσιακών της στοιχείων. Σε περίπτωση όπου υπάρχουν ενδείξεις, η ΔΕΗ 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 εν χρήσει υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών χρησιμοποιώντας ένα προ-φόρου επιτόκιο προεξόφλησης το οποίο αντανάκλα τρέχουσες εκτιμήσεις της χρονικής αξίας του χρήματος και τους κινδύνους που σχετίζονται με το συγκεκριμένο περιουσιακό στοιχείο. Η εύλογη αξία πώλησης (μετά την αφαίρεση των εξόδων πώλησης) προσδιορίζεται βάσει της, κατά περίπτωση, εφαρμογής ενός μοντέλου αποτίμησης. Οι ζημίες απομείωσης από συνεχιζόμενη λειτουργία αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης. Σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού εξετάζεται το κατά πόσο ζημίες απομείωσης που είχαν αναγνωρισθεί στο παρελθόν υφίστανται πλέον ή έχουν μειωθεί. Εάν υπάρχουν τέτοιες ενδείξεις, πραγματοποιείται επαναπροσδιορισμός του ανακτήσιμου ποσού του περιουσιακού στοιχείου. Ζημίες απομείωσης οι οποίες έχουν αναγνωρισθεί στο παρελθόν, αντιλογίζονται μόνο σε περίπτωση όπου υπάρχουν αλλαγές στις εκτιμήσεις που χρησιμοποιήθηκαν για τον προσδιορισμό του ανακτήσιμου ποσού από την αναγνώριση της τελευταίας ζημίας απομείωσης. Το αυξημένο υπόλοιπο του περιουσιακού στοιχείου που προκύπτει από τον αντιλογισμό της ζημίας απομείωσης, δεν μπορεί να υπερβαίνει το υπόλοιπο που θα είχε προσδιορισθεί (μείον αποσβέσεις), εάν η ζημία απομείωσης δεν είχε αναγνωρισθεί στο παρελθόν. Ο αντιλογισμός της απομείωσης αναγνωρίζεται



στα αποτελέσματα χρήσης εκτός εάν το συγκεκριμένο περιουσιακό στοιχείο αποτιμάται σε εύλογες αξίες, οπότε ο αντιλογισμός αντιμετωπίζεται ως αύξηση της ήδη αναγνωρισμένης υπεραξίας. Μετά τον αντιλογισμό αυτό, οι αποσβέσεις του συγκεκριμένου περιουσιακού στοιχείου προσαρμόζονται έτσι ώστε το αναθεωρημένο υπόλοιπο (μείον την υπολειμματική αξία) να επιμεριστεί ισόποσα σε μελλοντικές περιόδους βάσει της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής του περιουσιακού στοιχείου.

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 την λήξη τους, και διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις. Τα εν λόγω χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος κτήσεως που αντιπροσωπεύει την εύλογη αξία, πλέον των άμεσων δαπανών απόκτησης/ συναλλαγής στις περιπτώσεις των επενδύσεων που δεν αποτιμώνται σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων. Η ΔΕΗ κατηγοριοποιεί τα ανωτέρω χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία μετά την αρχική αναγνώριση και, όπου επιτρέπεται/ επιβάλλεται επανεξετάζει την κατηγοριοποίηση αυτή. Όλες οι συνήθεις πωλήσεις και αγορές χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού αναγνωρίζονται κατά την ημερομηνία της συναλλαγής (την ημερομηνία κατά την οποία ο Όμιλος δεσμεύεται για την αγορά του χρηματοοικονομικού στοιχείου ενεργητικού). Συνήθεις αγορές ή πωλήσεις αφορούν αγορές ή πωλήσεις χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού οι οποίες απαιτούν την φυσική παραλαβή των στοιχείων εντός της περιόδου, και δι-

έπονται από νομοθεσία ή συμφωνία αγοράς.

Χρηματοοικονομικά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων

Η κατηγορία αυτή περιλαμβάνει εμπορεύσιμα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού. Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού κατηγοριοποιούνται ως εμπορεύσιμα εάν αποκτήθηκαν με σκοπό την ρευστοποίηση τους στο άμεσο μέλλον, εκτός εάν έχουν καθοριστεί ως αποτελεσματικά μέσα αντιστάθμισης. Κέρδη ή ζημίες από την αποτίμηση αυτών των χρηματοοικονομικών στοιχείων καταχωρούνται στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Απαιτήσεις και δάνεια

Αφορά σε χρηματοοικονομικά προϊόντα με προσδιοριζόμενες ροές τα οποία δεν είναι εισηγμένα σε ενεργή αγορά. Αυτά τα στοιχεία αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος με βάση την μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Κέρδη ή ζημίες καταχωρούνται στα αποτελέσματα της χρήσεως 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 την λήξη, όταν η Εταιρεία έχει την πρόθεση και την δυνατότητα να τα κρατήσει ως την λήξη. Επενδύσεις οι οποίες διακρατούνται για αόριστο ή μη προκαθορισμένο διάστημα δεν μπορούν να ταξινομηθούν στην κατηγορία αυτή. Οι διακρατούμενες ως την λήξη επενδύσεις αποτιμώνται, μετά την αρχική καταχώρηση, στο αναπόσβεστο κόστος με βάση την μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Κέρδη και ζημίες καταχωρούνται στα αποτελέσματα χρήσεως 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 την διαγραφή ή την απομείωση της επένδυσης τα σωρευμένα κέρδη ή ζημίες μεταφέρονται στα αποτελέσματα χρήσης. Η τρέχουσα αξία των εν λόγω επενδύσεων που εμπορεύονται σε οργανωμένη χρηματιστηριακή αγορά προκύπτει από την σχετική χρηματιστηριακή αξία της επένδυσης κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. Αναφορικά με τις επενδύσεις που δεν εμπορεύονται σε ενεργό αγορά, η εύλογη αξία υπολογίζεται με βάση σχετικές τεχνικές αποτίμησης. Αυτές οι τεχνικές βασίζονται σε πρόσφατες αμφοτεροβαρείς συναλλαγές παρόμοιων επενδύσεων, αναφορά στην χρηματιστηριακή αξία μίας άλλης επένδυσης με παρεμφερή χαρακτηριστικά με αυτά της αποτιμώμενης, ανάλυση προεξοφλημένων χρηματοροών και μοντέλα αποτίμησης επενδύσεων.

Απομείωση Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων

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

Περιουσιακά στοιχεία που αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος

Εφόσον υφίστανται αντικειμενικές ενδείξεις απομείωσης απαιτήσεων και δανείων που αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος, το ποσό της ζημίας απομείωσης υπολογίζεται ως η διαφορά μεταξύ του υπολοίπου του στοιχείου ενεργητικού και της

παρούσας αξίας των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών (μη συμπεριλαμβανομένου πιστωτικών ζημιών που δεν έχουν πραγματοποιηθεί). Οι ταμειακές ροές προεξοφλούνται χρησιμοποιώντας το αρχικό πραγματικό επιτόκιο του χρηματοοικονομικού στοιχείου (το πραγματικό επιτόκιο που υπολογίστηκε κατά την αρχική αναγνώριση του στοιχείου). Το υπόλοιπο του στοιχείου αυτού μπορεί να απομειωθεί είτε μέσω διαγραφής είτε μέσω αναγνώρισης πρόβλεψης. Η τρέχουσα αξία του χρηματοοικονομικού στοιχείου μειώνεται μέσω χρησιμοποίησης πρόβλεψης και η ζημία απομείωσης αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσης. Ο Όμιλος αρχικά εξετάζει εάν υφίστανται αντικειμενικές ενδείξεις απομείωσης σε επίπεδο εξατομικευμένων στοιχείων τα οποία θεωρούνται σημαντικά, ενώ τα στοιχεία τα οποία δεν θεωρούνται σημαντικά ομαδοποιούνται και εξετάζονται στο σύνολο τους. Σε περίπτωση που συμπεραίνεται ότι δεν υπάρχουν αντικειμενικές ενδείξεις ύπαρξης απομείωσης για κάποιο συγκεκριμένο στοιχείο, ανεξάρτητα από την 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 συσχετισθεί με κάποιο γεγονός το οποίο έλαβε χώρα μεταγενέστερα της αναγνώρισης της ζημίας απομείωσης, το ποσό της ζημίας που αναγνωρίστηκε στο παρελθόν αντιλογίζεται. Μεταγενέστεροι αντιλογισμοί ζημιών απομείωσης αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης κατά τον βαθμό όπου το υπόλοιπο του στοιχείου δεν υπερβαίνει το αναπόσβεστο κόστος του κατά την ημερομηνία του αντιλογισμού.



Διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις

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. Αντιλογισμοί απομειώσεων δεν αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης. Αντιλογισμοί απομειώσεων δανείων 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.

Αποθέματα

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

Αναλώσιμα υλικά και ανταλλακτικά

Τα αναλώσιμα υλικά και ανταλλακτικά αποτιμώνται στην χαμηλότερη μεταξύ της τιμής κτήσεως και της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας, η δε τιμή κτήσεως προσδιορίζεται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του σταθμικού μέσου όρου. Τα υλικά καταχωρούνται στα αποθέματα κατά την αγορά τους και εξοδοποιούνται ή κεφαλαιοποιούνται, κατά την χρησιμοποίησή τους. Σχηματίζεται πρόβλεψη για απομείωση της αξίας τους με βάση το ανακτήσιμο ποσό από τη χρήση των εν λόγω υλικών.

Λιγνίτης (ιδιοπαραγωγής και τρίτων)

Στον ισολογισμό απεικονίζεται το κόστος των αποθεμάτων λιγνίτη που έχουν εξορυχθεί/ αγορασθεί και δεν έχουν αναλωθεί κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. Τα αποθέματα λιγνίτη αποτιμώνται στη

χαμηλότερη τιμή μεταξύ του κόστους παραγωγής/ κόστους αγοράς και της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας τους με το κόστος να προσδιορίζεται χρησιμοποιώντας την μέθοδο του μέσου σταθμικού κόστους παραγωγής/ αγοράς. Το κόστος παραγωγής/ αγοράς αποτελείται κυρίως από έξοδα που πραγματοποιούνται προκειμένου τα αποθέματα λιγνίτη να τεθούν σε θέση και κατάσταση ανάληψης. Η ανάληψη του λιγνίτη εμφανίζεται διακριτά στα λειτουργικά έξοδα στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Υγρά καύσιμα

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

Χρηματικά Διαθέσιμα

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

Μετοχικό Κεφάλαιο

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

Από-αναγνώριση Χρηματοοικονομικών Απαιτήσεων και Υποχρεώσεων

Χρηματοοικονομικές απαιτήσεις

Οι χρηματοοικονομικές απαιτήσεις (ή κατά περίπτωση το μέρος ενός χρηματοοικονομικής απαίτησης ή το μέρος μίας ομάδας χρηματοοικονομικών απαιτήσεων) από-αναγνωρίζονται όταν (1) τα δικαιώματα για την εισροή ταμειακών πόρων έχουν εκπνεύσει, (2) η ΔΕΗ διατηρεί το δικαίωμα στην εισροή ταμειακών πόρων από το συγκεκριμένο στοιχείο ενεργητικού αλλά έχει αναλάβει ταυτόχρονα μία υποχρέωση προς τρίτους να τα εξοφλήσει πλήρως χωρίς σημαντική καθυστέρηση υπό την μορφή σύμβασης μεταβίβασης και (3) η ΔΕΗ έχει μεταβιβάσει το δικαίωμα εισροής ταμειακών πόρων από το συγκεκριμένο στοιχείο ενεργητικού ενώ παράλληλα είτε (α) έχει μεταβιβάσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη ή (β) δεν έχει μεταβιβάσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη, αλλά έχει μεταβιβάσει τον έλεγχο του συγκεκριμένου στοιχείου. Όπου η ΔΕΗ 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 της ΔΕΗ στο περιουσιακό στοιχείο αυτό. Η συνεχιζόμενη συμμετοχή η οποία έχει τη μορφή εγγύησης επί του μεταβιβαζόμενου στοιχείου αποτιμάται στην χαμηλότερη αξία μεταξύ του αρχικού υπολοίπου του στοιχείου ενεργητικού και του μέγιστου ποσού που μπορεί η ΔΕΗ να κληθεί να καταβάλλει. Όταν η συνεχιζόμενη συμμετοχή είναι υπό την μορφή δικαιωμάτων αγοράς και/ή πώλησης επί του στοιχείου ενεργητικού (συμπεριλαμβανομένου και δικαιωμάτων που διακανονίζονται ταμειακά), ο βαθμός συνεχιζόμενης εμπλοκής της ΔΕΗ είναι η αξία του μεταβιβαζόμενου στοιχείου που δύναται η ΔΕΗ να επαναγοράσει,

με εξαίρεση την περίπτωση ενός δικαιώματος πώλησης του στοιχείου το οποίο αποτιμάται σε εύλογες αξίες, όπου η συνεχιζόμενη συμμετοχή της ΔΕΗ περιορίζεται στην χαμηλότερη μεταξύ της εύλογης αξίας του μεταβιβαζόμενου στοιχείου και την τιμή άσκησης του δικαιώματος.

Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις

Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις από-αναγνωρίζονται όταν η υποχρέωση διακόπτεται, ακυρώνεται ή εκπνέει. Στην περίπτωση όπου μία υφιστάμενη υποχρέωση αντικαθίσταται από μία άλλη από τον ίδιο δανειστή αλλά με ουσιαστικά διαφορετικούς όρους, ή στην περίπτωση όπου υπάρχουν ουσιαστικές αλλαγές στους όρους μίας υφιστάμενης υποχρέωσης, τότε από-αναγνωρίζεται η αρχική υποχρέωση και αναγνωρίζεται μία νέα υποχρέωση και η διαφορά που προκύπτει στα υπόλοιπα αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσης.

Συμψηφισμός Χρηματοοικονομικών Απαιτήσεων και Υποχρεώσεων

Οι χρηματοοικονομικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις συμψηφίζονται και το καθαρό ποσό απεικονίζεται στον ισολογισμό μόνο όταν η ΔΕΗ έχει νομικά το δικαίωμα αυτό και προτίθεται να τα συμψηφίσει σε καθαρή βάση μεταξύ τους ή να απαιτήσει το περιουσιακό στοιχείο και να διακανονίσει την υποχρέωση ταυτόχρονα.

Έντοκα Δάνεια και Πιστώσεις

Τα δάνεια και οι πιστώσεις αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος, το οποίο αντανakλά την εύλογη αξία του ληφθέντος ποσού μειωμένη κατά τα έξοδα σύναψης των σχετικών δανειακών συμβάσεων. Μεταγενέστερα αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος βάσει της μεθόδου των πραγματικών επιτοκίων. Για τον υπολογισμό του αναπόσβεστου κόστους λαμβάνονται υπόψη κάθε είδους έξοδα έκδοσης δανείων και πιστώσεων.



Προβλέψεις για Κινδύνους και Έξοδα, Ενδεχόμενες Υποχρεώσεις και Ενδεχόμενες Απαιτήσεις

Προβλέψεις αναγνωρίζονται όταν ο Όμιλος έχει παρούσες νομικές, βάσει συμβάσεων ή τεκμαιρόμενες υποχρεώσεις ως αποτέλεσμα παρελθόντων γεγονότων, είναι πιθανή η εκκαθάρισή τους μέσω εκρών πόρων και η εκτίμηση του ακριβούς ποσού της υποχρέωσης μπορεί να πραγματοποιηθεί με αξιοπιστία. Οι προβλέψεις επισκοπούνται κατά την ημερομηνία σύνταξης κάθε ισολογισμού και προσαρμόζονται προκειμένου να αντανακλούν την παρούσα αξία της δαπάνης που αναμένεται να απαιτηθεί για την διευθέτηση της υποχρέωσης. Οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις δεν αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις αλλά γνωστοποιούνται, εκτός εάν η πιθανότητα εκρών πόρων οι οποίοι ενσωματώνουν οικονομικά οφέλη είναι ελάχιστη. Οι ενδεχόμενες απαιτήσεις δεν αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις αλλά γνωστοποιούνται εφόσον η εισροή οικονομικών οφελών είναι πιθανή.

Παροχές Μετά τη Συνταξιοδότηση

Η ΔΕΗ παρέχει στους εργαζόμενους και στους συνταξιούχους της ηλεκτρική ενέργεια σε μειωμένο τιμολόγιο. Το μειωμένο τιμολόγιο προς τους συνταξιούχους αναγνωρίζεται ως υποχρέωση και υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών παροχών μετά την 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 αναγνωρίζονται εντός της χρήσης μειωμένες κατά το ποσό των παροχών που προσφέρθηκαν στους συνταξιούχους. Η υποχρέωση λόγω παροχών με-

τά την συνταξιοδότηση δεν χρηματοδοτείται. Τα μη αναγνωρισμένα κέρδη ή ζημίες τα οποία υπερβαίνουν το 10% της προβαλλόμενης υποχρέωσης παροχής στην αρχή κάθε περιόδου αναγνωρίζονται με βάση τον υπολειπόμενο χρόνο υπηρεσίας των ενεργών υπαλλήλων και περιλαμβάνεται ως συστατικό του καθαρού κόστους των παροχών.

Επιχορηγήσεις Επενδύσεων Παγίων Στοιχείων

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

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

Οι παραγωγοί και οι καταναλωτές που συνδέονται με το δίκτυο μεταφοράς και διανομής απαιτείται να συμμετέχουν στο αρχικό κόστος σύνδεσης με το δίκτυο (μετρητές, γραμμές, υποσταθμοί κλπ.) ή άλλου τύπου υποδομών μέσω της καταβολής θεσμικά καθορισμένων ποσών ή την εισφορά παγίων περιουσιακών στοιχείων (πολύ περιορισμένες περιπτώσεις). Μέχρι την 31 Δεκεμβρίου 2008, δεδομένης της έλλειψης καθορισμένου λογιστικού χειρισμού από τα ΔΠΧΑ, η ΔΕΗ 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 ισολο-

γισμό ως έσοδα επομένων χρήσεων. Η απόσβεσή τους λογιζόταν βάσει της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής των αντίστοιχων παγίων που χρηματοδοτούνταν και περιλαμβανόταν στις αποσβέσεις στην κατάσταση αποτελεσμάτων (ακολουθούσε δηλαδή τη λογιστική αρχή που εφαρμόζεται στις επιχορηγήσεις). Από την 1 Ιανουαρίου 2009, η ΔΕΗ, 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 31 Δεκεμβρίου 2008, η ΔΕΗ ακολουθεί τη λογιστική αρχή που ακολουθούσε μέχρι τότε.

Παράγωγα Χρηματοοικονομικά Προϊόντα και Μέσα Αντιστάθμισης Κινδύνων

Η ΔΕΗ 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 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 του Ομίλου. Εάν πρόκειται για αποτελεσματική αντιστάθμιση εύλογης αξίας (fair value hedges) οι προκύπτουσες ζημίες ή κέρδη από την επανεκτίμηση του για αντιστάθμιση παράγωγου στην εύλογη αξία, αναγνωρίζονται στην κατάσταση

αποτελεσμάτων χρήσεως 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. 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 στα αποτελέσματα χρήσεως της χρήσης κατά την οποία οι προβλεπόμενες αντισταθμισμένες συναλλαγές επηρεάζουν την κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσεως. 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 του ίδιου έτους. Ορισμένα παράγωγα ενώ χαρακτηρίζονται ως αποτελεσματικά μέσα αντιστάθμισης, βάσει των πολιτικών του Ομίλου, δεν έχουν τα χαρακτηριστικά για αντισταθμιστική λογιστική σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΛΠ 39 και ως εκ τούτου κέρδη και ζημίες καταχωρούνται απ' ευθείας στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Φόρος Εισοδήματος (Τρέχων και Αναβαλλόμενος)

Τρέχων φόρος εισοδήματος

Η δαπάνη για τρέχοντα φόρο εισοδήματος περιλαμβάνει τον φόρο εισοδήματος που προκύπτει βάσει των κερδών της Εταιρείας και των λοιπών εταιρειών του Ομίλου όπως αναμορφώνονται στις φορο-



λογικές δηλώσεις καθώς και προβλέψεις για πρόσθετους φόρους και προσαυξήσεις για ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις, και υπολογίζεται σύμφωνα με τους θεσμοθετημένους ή ουσιαστικά θεσμοθετημένους φορολογικούς συντελεστές κατά την ημερομηνία του ισολογισμού.

Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος

Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος υπολογίζεται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο της υποχρέωσης σε όλες τις προσωρινές διαφορές κατά την ημερομηνία του ισολογισμού μεταξύ της φορολογικής βάσης και της λογιστικής αξίας των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων. Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται για όλες τις φορολογητέες προσωρινές διαφορές εκτός εάν η υποχρέωση για αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος προκύπτει από την αρχική αναγνώριση υπεραξίας ή την αρχική αναγνώριση ενός στοιχείου του ενεργητικού ή παθητικού σε μία συναλλαγή, η οποία δεν είναι συνένωση εταιρειών και κατά την στιγμή της συναλλαγής δεν επηρεάζει ούτε το λογιστικό κέρδος ούτε το φορολογητέο κέρδος ή ζημία. Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται για όλες τις εκπιπόμενες προσωρινές διαφορές και μεταφερόμενες φορολογικές απαιτήσεις και φορολογικές ζημίες, στο βαθμό που είναι πιθανό ότι θα υπάρχει διαθέσιμο φορολογητέο κέρδος το οποίο θα χρησιμοποιηθεί έναντι των εκπιπόμενων προσωρινών διαφορών και των μεταφερόμενων αχρησιμοποίητων φορολογικών απαιτήσεων και των αχρησιμοποίητων φορολογικών ζημιών. Δεν αναγνωρίζεται αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση στην περίπτωση που αυτή προκύπτει από την αρχική αναγνώριση στοιχείου του ενεργητικού ή του παθητικού σε μια συναλλαγή που δεν αποτελεί συνένωση εταιρειών και τη στιγμή της συναλλαγής δεν επηρεάζει ούτε το λογιστικό κέρδος ούτε το φορολογητέο κέρδος ή ζημία. Οι αναβαλλόμενες φορολογι-

κές απαιτήσεις επανεκτιμώνται σε κάθε ημερομηνία του ισολογισμού και μειώνονται στο βαθμό που δεν θεωρείται πιθανό ότι θα υπάρξουν αρκετά φορολογητέα κέρδη έναντι των οποίων μέρος ή το σύνολο των απαιτήσεων από αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος μπορεί να χρησιμοποιηθεί. Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις υπολογίζονται με βάση τους φορολογικούς συντελεστές που αναμένεται να είναι σε ισχύ την χρήση που η απαίτηση θα ανακτηθεί ή η υποχρέωση θα τακτοποιηθεί, και βασίζονται στους φορολογικούς συντελεστές (και φορολογικούς νόμους) που είναι σε ισχύ ή έχουν θεσμοθετηθεί κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. Ο φόρος εισοδήματος που σχετίζεται με στοιχεία τα οποία έχουν αναγνωρισθεί απ' ευθείας στα λοιπά συνολικά εισοδήματα καταχωρείται απ' ευθείας στα λοιπά συνολικά εισοδήματα και όχι στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Πρόγραμμα Καθορισμένων Εισφορών

Η ΔΕΗ αναγνωρίζει στην κατάσταση αποτελεσμάτων ως έξοδο τις εισφορές που αναλογούν στις υπηρεσίες που έλαβε από τους εργαζομένους της και καταβάλλονται στον ασφαλιστικό φορέα ΤΑΥΤΕΚΩ/ΙΚΑ (πρώην ΟΑΠ – ΔΕΗ) (πρόγραμμα καθορισμένων εισφορών) και ως υποχρέωση το μέρος αυτών οι οποίες δεν έχουν ακόμη καταβληθεί.

Αναγνώριση Εσόδων

Τα έσοδα αναγνωρίζονται στο βαθμό που είναι πιθανό ότι τα οικονομικά οφέλη θα εισρεύσουν στον Όμιλο και τα σχετικά ποσά μπορούν να μετρηθούν αξιόπιστα. Τα έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας λογίζονται στη χρήση που αφορούν. Κατά την ημερομηνία ισολογισμού λογίζονται ως έσοδα εισπρακτέα, τα έσοδα από ηλεκτρική ενέργεια καταναλωθείσα από πελάτες αλλά μη τιμολογηθείσα. Επιστροφές από μειωμένες καταναλώσεις ηλεκτρικού ρεύματος που ορίζονται από συγκεκριμένες πολιτικές επιστροφών της Εταιρείας, λογιστικοποιούνται όταν δύναται

να εκτιμηθούν αξιόπιστα (βάσει ιστορικών στοιχείων εφόσον υπάρχουν ή απολογιστικών δεδομένων). Έσοδα από την παροχή υπηρεσιών αναγνωρίζονται με βάση το στάδιο ολοκλήρωσης των υπηρεσιών που παρέχονται και το βαθμό όπου η αντίστοιχη απαίτηση θα εισπραχθεί. Τα έσοδα τόκων αναγνωρίζονται με βάση την λογιστική αρχή του δεδουλευμένου, ενώ τα έσοδα από μερίσματα αναγνωρίζονται όταν τα μερίσματα αυτά έχουν εγκριθεί από τα αρμόδια όργανα της εταιρείας που τα διανέμει.

Ηλεκτρική Ενέργεια

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

Μισθώσεις

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

Ο Όμιλος ως μισθωτής

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

Ο Όμιλος ως εκμισθωτής

Περιπτώσεις εκμισθώσεων περιουσιακών στοιχείων σε τρίτους όπου ο Όμιλος δεν μεταβιβάζει όλους τους κινδύνους και τα οφέλη της ιδιοκτησίας ενός περιουσιακού στοιχείου αντιμετωπίζονται ως λει-

τουργικές 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 το μέσο σταθμικό αριθμό μετοχών που είχαν εκδοθεί κατά την διάρκεια της κάθε χρήσεως. 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 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.

Πληροφορίες κατά Λειτουργικό Κλάδο

Με βάση τον Ν.2773/1999 και Ν.3426/2005 η Εταιρεία υποχρεούται να καταρτίζει και να ενσωματώνει στις ετήσιες οικονομικές της καταστάσεις λογιστικά διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις κατά δραστηριότητα. Οι διαχωρισμένες καταστάσεις αυτές περιλαμβάνουν τις δραστηριότητες της ΔΕΗ στους Τομείς της Παραγωγής, Μεταφοράς, Διανομής, Προμήθειας σε Επιλέγοντες Πελάτες, Προμήθειας σε Μη Επιλέγοντες Πελάτες και Διαχείρισης των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών. Ως εκ τούτου, οι γνωστοποιήσεις πληροφοριών κατά λειτουργικό κλάδο καθώς και οι αρχές επιμερισμού στους κλάδους που προβλέπονται από το ΔΔΠΧΑ 8 «Λειτουργικοί Τομείς» παρουσιάζονται στο Παράρτημα Ι.

3.5. Μελλοντικές αλλαγές σε λογιστικές αρχές

Τα παρακάτω νέα Πρότυπα, τροποποιήσεις/αναθεωρήσεις στα Πρότυπα ή Διερμηνείες έχουν εκδοθεί αλλά δεν έχουν εφαρμογή στην λογιστική περίοδο που ξεκινά την 1 Ιανουαρίου 2010:

- **Διερμηνεία 19 «Διακανονισμός υποχρεώσεων με στοιχεία της καθαρής θέσης»:** Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2010. Η διερμηνεία αυτή διευκρινίζει το λογιστικό χειρισμό που ακολουθείται σε περιπτώσεις επαναδιαπραγμάτευσης των όρων μιας υποχρέωση μεταξύ εταιρείας και πιστωτή όπου ο πιστωτής αποδέχεται μετοχές της εταιρείας ή άλλα στοιχεία καθαρής θέσης της εταιρείας προκειμένου για τον μερικό ή ολικό διακανονισμό της υποχρέωσης. Με την διερμηνεία αυτή αποσαφηνίζεται το γεγονός ότι αυτά τα στοιχεία της καθαρής θέσης αποτελούν το τίμημα που πληρώνεται βάσει του ΔΛΠ 39, παράγραφος 41 και συνεπώς η χρηματοοικονομική υποχρέωση αποαναγνωρίζεται και τα στοιχεία της καθαρής θέσης που εκδίδονται αντιμετωπίζονται ως το πληρωτέο τίμημα προκειμένου για την εξάλειψη της χρηματοοικονομικής υποχρέωσης. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή. Η ΔΕΗ δεν αναμένει ότι αυτή η διερμηνεία θα έχει επίδραση στις οικονομικές της καταστάσεις.
- **Διερμηνεία 14 «Περιπτώσεις προπληρωμών όταν υπάρχουν υποχρεώσεις ελάχιστων εισφορών (τροποποίηση)»:** Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2011. Σκοπός αυτής της τροποποίησης είναι να επιτρέψει στις εταιρίες να αναγνωρίσουν ορισμένες εθελοντικές προκαταβολές για ελάχιστες κεφαλαιακές υποχρεώσεις ως περιουσιακά στοιχεία. Η τροποποίηση έχει αναδρομική ισχύ ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή της. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την

τροποποίηση αυτή. Η ΔΕΗ δεν αναμένει ότι αυτή η τροποποίηση θα έχει επίδραση στις οικονομικές της καταστάσεις.

- **ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά μέσα - Φάση 1, χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, ταξινόμηση και επιμέτρηση»:** Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Η Φάση 1 του νέου αυτού προτύπου εισάγει νέες απαιτήσεις για την ταξινόμηση και επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων. Επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή του προτύπου. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή. Η ΔΕΗ βρίσκεται στη διαδικασία εξέτασης της επίδρασης αυτού του προτύπου στις οικονομικές της καταστάσεις.
- **Τροποποίηση στο ΔΛΠ 32 «Ταξινόμηση των εκδόσεων δικαιωμάτων»:** Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Φεβρουαρίου 2010. Η τροποποίηση αυτή αναφέρεται στην έκδοση δικαιωμάτων προαίρεσης έναντι ενός καθορισμένου ποσού σε ξένο νόμισμα, τα οποία δικαιώματα αντιμετωπίζονταν από το υφιστάμενο πρότυπο ως παράγωγα. Βάσει της τροποποίησης αυτής, σε περίπτωση που τα δικαιώματα αυτά εκδίδονται αναλογικά στους μετόχους μιας εταιρείας, οι οποίοι κατέχουν ίδιας κατηγορίας συμμετοχικούς τίτλους της εταιρείας, για ένα καθορισμένο ποσό σε ξένο νόμισμα, θα πρέπει να ταξινομούνται ως στοιχεία της καθαρής θέσης ανεξάρτητα από το νόμισμα στο οποίο έχει οριστεί η τιμή εξάσκησης του δικαιώματος. Η ΔΕΗ δεν αναμένει ότι αυτή η τροποποίηση θα έχει επίδραση στις οικονομικές της καταστάσεις εφόσον δεν έχει συνάψει τέτοιου είδους συναλλαγές.
- **Αναθεώρηση του ΔΛΠ 24 «Γνωστοποιήσεις συνδεδεμένων μερών»:** Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2011. Η αναθεώρηση αυτή αναφέρεται στην εκτίμηση που απαιτείται προκειμένου

να προσδιοριστεί εάν το δημόσιο και εταιρίες οι οποίες είναι γνωστό ότι ελέγχονται από το δημόσιο μπορούν να θεωρηθούν ως ένας και μοναδικός πελάτης. Προκειμένου γι' αυτόν τον προσδιορισμό, η εταιρεία θα πρέπει να αναλογιστεί το βαθμό στον οποίο υπάρχει οικονομική αλληλεπίδραση μεταξύ αυτών των εταιριών. Η τροποποίηση έχει αναδρομική ισχύ ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή της. Η ΔΕΗ μελετά την πιθανή επίδραση αυτής της αναθεώρησης στις οικονομικές της καταστάσεις.

- **ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις:** Γνωστοποιήσεις ως μέρος της συνοδικής επισκόπησης των δραστηριοτήτων εκτός ισολογισμού (Τροποποίηση) εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2011. Σκοπός της τροποποίησης αυτής είναι να επιτρέψει στους χρήστες των Οικονομικών Καταστάσεων να βελτιώσουν την κατανόησή τους ως προς τις συναλλαγές μεταφοράς χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων (π.χ. τιτλοποίηση) καθώς και των πιθανών επιπτώσεων των οποιοδήποτε κινδύνων που μπορεί να παραμείνουν στην οντότητα η οποία έχει πραγματοποιήσει τη μεταφορά χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων. Επίσης, η τροποποίηση απαιτεί πρόσθετες γνωστοποιήσεις σε περίπτωση που ένα δυσανάλογο ποσό των συναλλαγών μεταφοράς έχει πραγματοποιηθεί προς το τέλος της ημερομηνίας ισολογισμού. Η τροποποίηση αυτή συμμορφώνει σε μεγάλο βαθμό τις απαιτήσεις γνωστοποιήσεων των ΔΠΧΑ και των Αμερικάνικων Λογιστικών Προτύπων. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή. Ο Όμιλος δεν αναμένει ότι αυτή η αναθεώρηση θα έχει επίδραση στις οικονομικές του καταστάσεις.
- **ΔΛΠ 12 Αναβαλλόμενος φόρος:** Ανάκτηση των υποκείμενων περιουσιακών στοιχείων (Τροποποίηση) εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανου-

αρίου 2012. Η τροποποίηση αυτή αφορά στον προσδιορισμό αναβαλλόμενης φορολογίας επί των επενδυτικών ακινήτων που επιμετρώνται σε εύλογη αξία και, επίσης, ενσωματώνει τη Διερμηνεία 21 – «Φόροι Εισοδήματος – Ανάκτηση αναπροσαρμοσμένων μη αποσβέσιμων περιουσιακών στοιχείων» στο ΔΛΠ 12 προκειμένου για μη αποσβέσιμα περιουσιακά στοιχεία όπου χρησιμοποιείται το μοντέλο αναπροσαρμογής βάσει ΔΛΠ 16. Ο σκοπός αυτής της τροποποίησης είναι να συμπεριλάβει α) την αναίρεσιμη υπόθεση ότι βάση υπολογισμού αναβαλλόμενου φόρου επί των επενδυτικών ακινήτων, τα οποία επιμετρώνται χρησιμοποιώντας το μοντέλο εύλογης αξίας βάσει του ΔΛΠ 40, είναι η ανάκτηση της λογιστικής αξίας μέσω της πώλησής τους και β) την απαίτηση ότι βάση υπολογισμού αναβαλλόμενου φόρου επί των μη αποσβέσιμων περιουσιακών στοιχείων, τα οποία επιμετρώνται χρησιμοποιώντας το μοντέλο αναπροσαρμογής βάσει ΔΛΠ 16, θα πρέπει να είναι πάντα η ανάκτηση της λογιστικής αξίας μέσω της πώλησής τους. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή. Ο Όμιλος δεν αναμένει ότι αυτή η αναθεώρηση θα έχει επίδραση στις οικονομικές του καταστάσεις.

Το Μάιο του 2010 το ΣΔΛΠ εξέδωσε μια τρίτη σειρά τροποποιήσεων των ΔΠΧΑ με σκοπό την εξάλειψη ασυνεπειών καθώς και την παροχή διευκρινίσεων. Οι ημερομηνίες εφαρμογής είναι διαφορετικές για κάθε τροποποίηση, η νωρίτερη εκ των οποίων είναι για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2010. Επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή για όλες τις περιπτώσεις ενώ η Ευρωπαϊκή Επιτροπή έχει υιοθετήσει αυτές τις τροποποιήσεις την 18η Φεβρουαρίου 2011.

- **ΔΠΧΑ 3 Συνενώσεις Επιχειρήσεων, εφαρμόζεται για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2010.** Η αναβάθμιση αυτή διευκρινίζει ότι οι τροποποιήσεις του ΔΠΧΑ 7 Χρηματο-



οικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις, ΔΛΠ 32 Χρηματοοικονομικά μέσα: Παρουσίαση και ΔΛΠ 39 Χρηματοοικονομικά μέσα: Αναγνώριση και Επιμέτρηση, οι οποίες εξαλείφουν την εξαίρεση για ενδεχόμενες υποχρεώσεις, δεν έχουν εφαρμογή σε ενδεχόμενες υποχρεώσεις που προκύπτουν από συνενώσεις επιχειρήσεων των οποίων οι ημερομηνίες απόκτησης προηγούνται της εφαρμογής του ΔΠΧΑ 3 (όπως τροποποιήθηκε το 2008).

Επιπρόσθετα, η αναβάθμιση αυτή περιορίζει το πλαίσιο εφαρμογής για επιλογή μεθόδου επιμέτρησης (εύλογη αξία ή ποσοστιαία συμμετοχή στα αναγνωρίσιμα καθαρά περιουσιακά στοιχεία της αποκτώμενης εταιρείας βάσει της παρούσας συμμετοχής ιδιοκτησίας) μόνο στα συστατικά στοιχεία της μη-ελέγχουσας συμμετοχής που αποτελούν παρούσα συμμετοχή ιδιοκτησίας η οποία προσδίδει στους κατόχους ποσοστιαία συμμετοχή στα καθαρά περιουσιακά στοιχεία της εταιρείας. Τέλος, απαιτεί από μια εταιρεία (σε μία συνένωση επιχειρήσεων) να λαμβάνει υπόψη την αντικατάσταση των συναλλαγών της αποκτώμενης εταιρείας για παροχές που εξαρτώνται από την αξία των μετοχών (είτε υποχρεωτικές είτε εθελοντικές), δηλ., να γίνεται διαχωρισμός μεταξύ του τιμήματος και των εξόδων που καταχωρούνται μετά τη συνένωση. Η υιοθέτηση του ανωτέρω προτύπου δεν αναμένεται να έχει επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

- **ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά μέσα:** Γνωστοποιήσεις, εφαρμόζεται για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2011. Η αναθεώρηση αυτή παρέχει διευκρινήσεις σχετικά με τις γνωστοποιήσεις που απαιτούνται από το ΔΠΧΑ 7 και δίνει έμφαση στην αλληλεπίδραση μεταξύ ποσοτικών και ποιοτικών γνωστοποιήσεων και της φύσης και της έκτασης των κινδύνων που σχετίζονται με τα χρηματοοικονομικά μέσα.

- **ΔΛΠ 1 Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων, εφαρμόζεται για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2011.** Η αναθεώρηση αυτή διευκρινίζει το γεγονός ότι μια εταιρεία θα παρουσιάζει ανάλυση του λοιπού συνολικού εισοδήματος για κάθε στοιχείο της καθαρής θέσης, είτε στην κατάσταση μεταβολών ιδίων κεφαλαίων είτε στις σημειώσεις των οικονομικών καταστάσεων.
- **ΔΛΠ 27 Ενοποιημένες και Ιδιαίτερες Οικονομικές Καταστάσεις, εφαρμόζεται για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2010.** Η αναθεώρηση αυτή διευκρινίζει ότι οι συνεπακόλουθες τροποποιήσεις που επέφερε η τροποποίηση του ΔΛΠ 27 στο ΔΛΠ 21 Επιδράσεις μεταβολών των τιμών συναλλάγματος, στο ΔΛΠ 28 Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις και στο ΔΛΠ 31 Συμμετοχές σε κοινοπραξίες έχουν μελλοντική εφαρμογή για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2009 ή νωρίτερα σε περίπτωση πρόωρης εφαρμογής του ΔΛΠ 27.
- **ΔΛΠ 34 Ενδιάμεσες Οικονομικές Καταστάσεις, εφαρμόζεται για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2011.** Η αναθεώρηση αυτή παρέχει καθοδήγηση όσον αφορά την εφαρμογή των αρχών γνωστοποίησης στο ΔΛΠ 34 και προσθέτει απαιτήσεις γνωστοποιήσεων.
- **Διερμηνεία 13 Προγράμματα Επιβράβευσης Πελατών, εφαρμόζεται για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2011.** Η αναθεώρηση αυτή διευκρινίζει ότι κατά την επιμέτρηση της εύλογης αξίας των προγραμμάτων επιβράβευσης βάσει της αξίας των προγραμμάτων επιβράβευσης την οποία οι πελάτες θα μπορούσαν να εξαργυρώσουν, θα πρέπει να λαμβάνεται υπόψη και το ποσό των εκπτώσεων ή κινήτρων που έχουν υπό άλλες συνθήκες χορηγηθεί σε πελάτες οι οποίοι δε συμμετέχουν σε προγράμματα επιβράβευσης.

4. Πωλήσεις

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2010	2009	2010	2009
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας				
- Υψηλή τάση	410.729	384.409	410.729	384.409
- Μέση τάση	957.943	1.059.259	957.943	1.059.259
- Χαμηλή τάση	3.846.905	4.050.517	3.846.905	4.050.517
- Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας	17.655	13.261	-	-
	5.233.232	5.507.446	5.215.577	5.494.185
ΔΕΣΜΗΕ				
- Τέλη χρήσης συστήματος μεταφοράς	247.341	268.965	247.341	268.965
- Διοικητικές αμοιβές	10.325	14.123	10.325	14.123
	257.666	283.088	257.666	283.088
- Ληφθείσες συμμετοχές πελατών	194.539	168.938	194.539	168.938
- Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	22.168	2.492	22.168	2.492
- Έσοδα χρήσης δικτύου διανομής	28.733	5.076	28.733	5.076
Λοιπά	75.048	63.341	75.048	63.341
	578.154	522.935	578.154	522.935
Σύνολο	5.811.386	6.030.381	5.793.731	6.017.120

5. Αμοιβές προσωπικού

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2010	2009	2010	2009
Αμοιβές προσωπικού	1.083.640	1.320.613	1.080.760	1.314.019
Εργοδοτικές εισφορές	321.260	378.788	321.211	378.735
Πρόβλεψη παροχής μειωμένου τιμολογίου	4.079	3.645	4.079	3.645
Αμοιβές προσωπικού ενσωματωμένες				
- σε ενσώματες ακινητοποιήσεις	(163.910)	(210.982)	(163.910)	(210.982)
- σε κόστος εξόρυξης λιγνίτη	(294.569)	(367.607)	(294.569)	(367.607)
Σύνολο	950.500	1.124.457	947.571	1.117.810



6. Αγορές ενέργειας

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2010	2009	2010	2009
Διευθέτηση απόκλισης	429.247	257.610	429.247	257.610
Αγορές ενέργειας από το εξωτερικό	103.251	160.863	103.251	160.863
Λοιπές αγορές ενέργειας από το εσωτερικό	74.720	55.714	82.117	65.556
Καθαρή χρέωση για διασφάλιση επαρκούς ισχύος	(17.698)	21.596	(17.698)	21.596
Καθαρή πρόσθετη χρέωση για ΑΠΕ	10.056	18.510	10.056	18.510
Δικαιώματα επί αγορών	7.970	11.773	7.970	11.773
Λοιπές αγορές	42.675	19.226	42.675	19.226
Σύνολο	650.221	545.292	657.618	555.134

7. Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2010	2009	2010	2009
Τέλη χρήσης συστήματος μεταφοράς	210.696	267.216	210.696	267.216
Ανάκτηση διοικητικών δαπανών ΔΕΣΜΗΕ	19.892	19.151	19.892	19.151
Διευθέτηση απωλειών	17.385	4.451	17.385	4.451
Λοιπές χρεώσεις	237	278	237	278
Σύνολο	248.210	291.096	248.210	291.096

8. Αποσβέσεις

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2010	2009	2010	2009
Αποσβέσεις				
- Παγίων στοιχείων (Σημ. 14)	697.959	610.954	693.333	605.363
- Λογισμικό (Σημ. 15)	2.949	3.470	2.884	3.422
- Μεταφορά στα έσοδα επιχ/σεων και συμ/χών καταναλωτών (Σημ.33)	(74.556)	(73.061)	(74.113)	(72.561)
Αποσβέσεις που συμπεριλήφθηκαν στο κόστος εξόρυξης λιγνίτη	(122.541)	(91.652)	(122.541)	(91.652)
Σύνολο	503.811	449.711	499.563	444.572

9. Χρηματοοικονομικά έξοδα

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2010	2009	2010	2009
Τόκοι δανείων	153.633	154.876	153.633	154.876
Τραπεζικά έξοδα	1.049	835	1.049	835
Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων	5.192	3.078	5.192	3.078
Προμήθειες εγγυητικών επιστολών	6.349	4.504	6.349	4.504
Χρηματοοικονομικό κόστος πρόβλεψης αποκατάστασης ορυχείων (Σημ. 32)	2.009	1.227	2.009	1.227
Λοιπά	2.078	1.426	1.951	1.282
Σύνολο	170.310	165.946	170.183	165.802

10. Χρηματοοικονομικά έσοδα

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2010	2009	2010	2009
Μεταβολή εύλογης αξίας παράγωγων χρηματοοικονομικών προϊόντων (Σημ. 30)	88	161	88	161
Πιστωτικοί τόκοι λογαριασμών ρεύματος	14.058	12.674	14.058	12.674
Πιστωτικοί τόκοι καταθέσεων (Σημ. 24)	18.799	5.550	18.692	5.485
Μερίσματα από θυγατρικές	-	-	-	1.000
Μερίσματα από επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση (Σημ. 23)	155	118	155	118
Λοιπά	7.831	2.601	7.672	2.600
Σύνολο	40.931	21.104	40.665	22.038



11. Λοιπά έξοδα, καθαρά

ΛΟΙΠΑ ΕΞΟΔΑ	Όμιλος		Εταιρεία	
	2010	2009	2010	2009
Έξοδα μεταφορών και ταξιδιών	21.767	33.273	21.567	33.023
Φόροι και τέλη	22.542	26.469	21.633	25.689
Ζημίες από αποξήλωση παγίων	14.311	5.551	14.311	5.551
Ζημία διαγραφής έργων υπό κατασκευή	10.000	14.664	10.000	14.664
Απόδοση σε ασφαλιστικά ταμεία (Σημ. 38)	99.619	-	99.619	-
Έκτακτες Προβλέψεις	41.716	-	41.716	-
Έκτακτες διαγραφές λοιπών απαιτήσεων	20.693	-	20.693	-
Αναλώσιμα υλικά	8.598	8.165	8.587	8.155
Λοιπά	21.594	8.358	21.010	7.054
	260.840	96.480	259.136	94.136
ΛΟΙΠΑ ΕΞΟΔΑ				
Ποινικές ρήτρες σε προμηθευτές/ εργολάβους	(8.000)	(5.323)	(8.000)	(5.323)
Επιχορηγήσεις εξόδων	(398)	(361)	(398)	(361)
Έσοδα από ενοίκια	(780)	(1.220)	(780)	(1.220)
Λοιπά	(15.071)	(18.940)	(15.071)	(18.940)
	(24.249)	(25.844)	(24.249)	(25.844)
Γενικό Σύνολο	236.591	70.636	234.887	68.292

12. Διαχωρισμός δραστηριοτήτων μεταφοράς – διανομής ηλεκτρικής ενέργειας

Διαμόρφωση στρατηγικής της ΔΕΗ Α.Ε., σχετικά με την οδηγία 2009/72/ΕΚ και την ένταξή της στο εσωτερικό Δίκαιο: τον Αύγουστο 2010, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας αποφάσισε ότι:

- η πλεονεκτικότερη λύση για το διαχωρισμό της δραστηριότητας της Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας από τις υπόλοιπες δραστηριότητες της ΔΕΗ Α.Ε. είναι η δημιουργία Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς (ΙΤΟ) σύμφωνα με το κεφάλαιο V της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ
- η καταλληλότερη επιλογή για το διαχωρισμό της δραστηριότητας Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας από τις άλλες δραστηριότητες της ΔΕΗ Α.Ε., είναι η δημιουργία μιας εταιρείας Διανομής (100% θυγατρικής της ΔΕΗ Α.Ε.), η οποία θα αναλάβει τόσο το ρόλο του Διαχειριστή Δικτύου όσο και την Παροχή όλων των Υπηρεσιών Δικτύου. Όσον αφορά την ιδιοκτησία των παγίων διανομής, τα περισσότερα πλεονεκτήματα συγκεντρώνει η επιλογή του να συνεχίσουν τα πάγια να ανήκουν στη ΔΕΗ Α.Ε.,

που θα παραχωρεί τη χρήση τους στη θυγατρική εταιρεία Διανομής για να ασκεί τις δραστηριότητές της. Η θυγατρική εταιρεία Διανομής ενδείκνυται να στελεχωθεί με το υφιστάμενο προσωπικό της δραστηριότητας Διανομής της ΔΕΗ Α.Ε.

Τον Οκτώβριο του 2010, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας, αποφάσισε τη μεταβίβαση της Διαχείρισης του Δικτύου, της παροχής των υπηρεσιών Δικτύου στο σύνολο της χώρας καθώς και της δραστηριότητας του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, σε μια 100% θυγατρική της ΔΕΗ Α.Ε. Στη θυγατρική αυτή εταιρεία θα μεταβιβαστούν τα περιουσιακά στοιχεία της ΔΕΗ Α.Ε. και των συναφών με αυτά απαιτήσεων και υποχρεώσεων που ανήκουν στις παραπάνω δραστηριότητες, με την εξαίρεση των παγίων του δικτύου, των ακινήτων και εγκαταστάσεων της Διανομής, τα οποία θα παραμείνουν στην κυριότητα της Μητρικής Εταιρείας.

Τον Οκτώβριο του 2010, το Διοικητικό συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας, αποφάσισε επίσης όπως, η μεταβίβαση των δραστηριοτήτων της Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, που ασκούνται σήμερα από τη Γενική Διεύθυνση Μεταφοράς, περιέλθουν στην 100% θυγατρική εταιρεία «ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες» (της οποίας το καταστατικό θα τροποποιηθεί αναλόγως). Επέκρινε επίσης τη μεταβίβαση στη θυγατρική εταιρεία των περιουσιακών στοιχείων της Μητρικής Εταιρείας που υπάγονται λειτουργικά στις δραστηριότητες της Γενικής Διεύθυνσης Μεταφοράς και των απαιτήσεων και υποχρεώσεων που συναρτώνται με τις δραστηριότητες της Γενικής Διεύθυνσης Μεταφοράς.

Το Δεκέμβριο του 2010, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας, αποφάσισε την έναρξη των διαδικασιών για τη μεταβίβαση του συνόλου της δραστηριότητας της Γενικής Διεύθυνσης Μεταφοράς ώστε το προσωπικό των μονάδων που απαρτίζουν τη Γενική Διεύθυνση και τα περιουσιακά στοιχεία περιέλθουν, ενταχθούν και μεταβιβαστούν, αντίστοιχα στην 100% θυγατρική της ΔΕΗ Α.Ε. «ΔΕΗ Τη-

λεπικοινωνίες». Με την ίδια απόφαση, ορίστηκε η 1 Ιανουαρίου 2011 ως ημερομηνία διενέργειας της απογραφής για τα περιουσιακά στοιχεία του εισφερόμενου κλάδου της Μεταφοράς στην προαναφερθείσα θυγατρική.

Το Δεκέμβριο του 2010 το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας, αποφάσισε τη σύγκληση Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε. με θέμα α) την έγκριση της μεταβίβασης του συνόλου της δραστηριότητας της Γενικής Διεύθυνσης Μεταφοράς της ΔΕΗ Α.Ε. σε κατά 100% θυγατρική της ΔΕΗ και β) έγκριση της μεταβίβασης του συνόλου της δραστηριότητας της Γενικής Διεύθυνσης Διανομής της ΔΕΗ καθώς και της δραστηριότητας του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών σε μια 100% θυγατρική εταιρεία της ΔΕΗ Α.Ε.

Το Δεκέμβριο του 2010 το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας, επέκρινε όπως οι δραστηριότητες της Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας της Γενικής Διεύθυνσης Διανομής και της Διεύθυνσης Διαχείρισης Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών της ΔΕΗ Α.Ε., το προσωπικό των Μονάδων τους καθώς και τα περιουσιακά στοιχεία (με την εξαίρεση των παγίων του δικτύου, των ακινήτων και εγκαταστάσεων τους, τα οποία θα παραμείνουν στην κυριότητα της Μητρικής Εταιρείας), περιέλθουν, ενταχθούν και μεταβιβαστούν, αντίστοιχα, στην 100% θυγατρική εταιρεία της ΔΕΗ Α.Ε. « ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.». Επίσης όρισε την 1 Ιανουαρίου 2011 ως ημερομηνία διενέργειας της απογραφής για τα περιουσιακά στοιχεία του εισφερόμενου κλάδου Διανομής στην ως άνω αναφερόμενη θυγατρική καθώς και της κατάρτισης του σχετικού ισολογισμού.

Στις 30 Δεκεμβρίου 2010 πραγματοποιήθηκε Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε. όπου λήφθηκαν οι ακόλουθες αποφάσεις:

- Εγκρίθηκε κατ' αρχάς η μεταβίβαση του συνόλου των δραστηριοτήτων της Μεταφοράς Ηλεκτρικής



Ενέργειας που ασκούνται από τη Γενική Διεύθυνση Μεταφοράς της ΔΕΗ Α.Ε. στην κατά 100% θυγατρική της εταιρεία «ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.» (της οποίας το Καταστατικό θα τροποποιηθεί αναλόγως), σύμφωνα με τη σχετική Απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της εταιρείας, και η έναρξη των σχετικών διαδικασιών.

- Εγκρίθηκε κατ' αρχάς η μεταβίβαση του συνόλου των δραστηριοτήτων Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας που ασκούνται από τη Γενική Διεύθυνση Διανομής και τη Διεύθυνση Διαχείριση Νησιών της ΔΕΗ Α.Ε. στην κατά 100% θυγατρική της εταιρεία «ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.» (της οποίας το Καταστατικό θα τροποποιηθεί αναλόγως και με την προϋπόθεση ειδικής νομοθετικής ρύθμισης), σύμφωνα με τη σχετική Απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας και η έναρξη των σχετικών διαδικασιών.

Η Εταιρεία θεωρεί ότι κατά την σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2010 οι διατάξεις του ΔΠΧΑ 5 «Μη-Κυκλοφορούντα Περιουσιακά Στοιχεία που κατέχονται προς πώληση και διακοπείσες δραστηριότητες» δεν είναι εφαρμόσιμες λαμβάνοντας υπόψη ότι ο Νόμος που θα ενσωματώσει την Ευρωπαϊκή οδηγία και θα καθορίζει τη δομή καθώς και τις δραστηριότητες των νέων εταιρειών (διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς και Ανεξάρτητος Διαχειριστής Συστήματος Διανομής) δεν έχει ψηφιστεί από το Ελληνικό Κοινοβούλιο μέχρι και την έγκριση των οικονομικών καταστάσεων. Η Εταιρεία θεωρεί ότι η ολοκλήρωση, η ψήφιση και η εφαρμογή του Νόμου θα προσδιορίσει τόσο τη δομή και τις δραστηριότητες των νέων εταιρειών, όσο και τις σχέσεις τους με τη Μητρική Εταιρεία και κατά συνέπεια, τότε θα είναι σε θέση να αξιολογήσει αν έχουν εφαρμογή οι διατάξεις του ΔΠΧΠ 5.

13. Φόρος εισοδήματος (τρέχων και αναβαλλόμενος)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2010	2009	2010	2009
Τρέχων φόρος εισοδήματος	207.821	115.877	204.519	114.064
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	(36.085)	142.201	(35.810)	142.737
Πρόβλεψη πρόσθετων φόρων	11.044	41.702	10.920	41.452
Σύνολο φόρου εισοδήματος	182.780	299.780	179.629	298.253

Οι εταιρείες του Ομίλου που έχουν την έδρα τους στην Ελλάδα υπόκεινται σε φόρο εισοδήματος 24%. Με βάση το θεσμοθετημένο καθεστώς την 31 Δεκεμβρίου 2010, ο φορολογικός συντελεστής το 2014 θα μειωθεί σε 20%, μειούμενος κατά 1% κατ' έτος. Η δήλωση φορολογίας εισοδήματος 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 του φορολογούμενου και εκδοθεί

η τελική έκθεση ελέγχου. Οι φορολογικές ζημίες, στο βαθμό που γίνονται αποδεκτές από τις φορολογικές αρχές, μπορούν να συμψηφίσουν μελλοντικά κέρδη για διάστημα πέντε ετών από το έτος στο οποίο προέκυψαν.

Ο έλεγχος της χρήσης 2008 της Μητρικής Εταιρείας ολοκληρώθηκε τον Μάρτιο του 2010. Από τον έλεγχο αυτό προέκυψαν λογιστικές διαφορές, περίπου ευρώ 21 εκατ., οι οποίες προέρχονταν από την φορολογία εισοδήματος. Οι εν λόγω λογιστικές δι-

αφορές μείωσαν τις φορολογικές ζημιές της εν λόγω χρήσης και οι οποίες συμψηφίστηκαν με τα φορολογητέα κέρδη της χρήσης του 2009. Από τον ΦΠΑ και τους λοιπούς φόρους προέκυψε επιβάρυνση περίπου Ευρώ 1 εκατ. η οποία συμψηφίστηκε με οφειλές του Ελληνικού Δημοσίου. Στα πλαίσια του προαναφερθέντος ελέγχου εκδόθηκε προσωρινό φύλλο ελέγχου για την Φορολογία Εισοδήματος

όπως και στις προηγούμενες χρήσεις 2006 και 2007, δεδομένου ότι δεν έχει επιλυθεί οριστικά, από φορολογικής πλευράς η υπόθεση του τιμολογίου πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας προς το προσωπικό της Εταιρείας. Για όλες τις άλλες φορολογίες εκδόθηκαν οριστικά φύλλα ελέγχου.

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

Εταιρεία	Χώρα Δραστηριοποίησης	Ανέλεγκτες χρήσεις
ΔΕΗ Α.Ε. (Μητρική Εταιρεία)	Ελλάδα	2009 - 2010
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	Ελλάδα	2009 -2010
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	Ελλάδα	1999 - 2010
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	Ελλάδα	2007 - 2010
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2007 - 2010
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2007 - 2010
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2007 - 2010
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2007 - 2010
SOLARLAB Α.Ε.	Ελλάδα	2007 - 2010
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2007 - 2010
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2007 - 2010
ΥΗΣ Οινούσα ΑΕ	Ελλάδα	2010
PPC FINANCE PLC	Ηνωμένο Βασίλειο	-

Για τις ανέλεγκτες φορολογικά περιόδους ο Όμιλος σχηματίζει πρόβλεψη στη βάση των ευρημάτων των προηγούμενων φορολογικών ελέγχων. Ακολουθεί

ανάλυση και συμφωνία μεταξύ του φόρου και του προϊόντος του λογιστικού κέρδους πολλαπλασιαζόμενου με τον ονομαστικό συντελεστή:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2010	2009	2010	2009
Κέρδη προ φόρων	740.705	993.099	726.150	988.989
Ονομαστικός συντελεστής φόρου	24%	25%	24%	25%
Φόρος στον ονομαστικό συντελεστή	177.769	248.275	174.276	247.247
Πρόβλεψη πρόσθετων φόρων	11.044	41.702	10.920	41.452
Μη εκπιπτόμενες δαπάνες	3.350	2.748	3.350	2.499
Αφορολόγητα Έσοδα	(37)	(367)	(37)	(367)
Θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις	-	-	-	-
Πρόσθετοι φόροι	-	7.422	-	7.422
Επίδραση μεταβολής φορολογικών συντελεστών	(9.346)	-	(8.880)	-
Φόρος εισοδήματος	182.780	299.780	179.629	298.253
	24.7%	30.2%	24.7%	30.2%



Η κίνηση των αναβαλλόμενων φόρων εισοδήματος έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2010	2009	2010	2009
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου	(488.811)	(151.571)	(490.749)	(155.648)
Χρέωση στα αποτελέσματα	36.085	(142.201)	35.810	(142.737)
Χρέωση απ' ευθείας στα λοιπά συνολικά εισοδήματα	3.378	(195.039)	3.378	(192.364)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου	(449.348)	(488.811)	(451.561)	(490.749)

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

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2010	2009	2010	2009
Αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος				
- Απαιτήσεις	217.489	159.234	217.230	158.810
- Υποχρεώσεις	(666.838)	(648.045)	(668.792)	(649.560)
Σύνολο	(449.349)	(488.811)	(451.562)	(490.749)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2010	2009	2010	2009
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις				
- Υλικά και ανταλλακτικά	14.708	11.990	14.708	11.990
- Εμπορικές απαιτήσεις	58.735	(24.417)	58.735	(24.417)
- Προβλέψεις για κινδύνους και έξοδα	23.651	23.172	23.651	23.172
- Παροχές μετά τη συνταξιοδότηση	48.451	50.013	48.451	50.013
- Επιχορηγήσεις/ συμμετοχές καταν/τών	36.116	62.258	35.872	62.014
- Πρόβλεψη για εκπομπές αερίων	6.941	7.331	6.941	7.331
- Πάγια περιουσιακά στοιχεία	28.872	28.871	28.872	28.871
- Φορολογικές ζημιές	-	-	-	-
- Λοιπά	15	15	-	(164)
Μεικτές αναβ. φορολογικές απαιτήσεις	217.489	159.234	217.230	158.810
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις				
- Έξοδα Μακροπρόθεσμου δανεισμού	(2.941)	(2.300)	(2.941)	(2.300)
- Αποσβέσεις και αναπρ/γή παγίων	(663.862)	(645.597)	(659.772)	(641.065)
- Παράγωγα	-	21	-	21
- Συναλλαγματικές διαφορές (κέρδη)	(35)	(169)	(35)	(172)
- Θυγατρικές και συγγενείς	-	-	(6.044)	(6.044)
Μεικτός αναβ. φορολογικές υποχρεώσεις	(666.838)	(648.045)	(668.792)	(649.560)
Καθαρός αναβ. φορολογικές υποχρεώσεις	(449.348)	(488.811)	(451.562)	(490.749)

Η χρέωση για αναβαλλόμενους φόρους στα αποτελέσματα αναλύεται ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2010	2009	2010	2009
- Υλικά και ανταλλακτικά	2.718	1.619	2.718	1.619
- Εμπορικές απαιτήσεις	83.152	(33.401)	83.152	(33.401)
- Προβλέψεις για κινδύνους και δεδ/να έξοδα	479	2.492	479	2.492
- Παροχές μετά τη συνταξιοδότηση	(1.562)	3.111	(1.562)	3.111
- Επιχορηγήσεις	(26.142)	(7.682)	(26.142)	(7.711)
- Πάγια	-	63	-	63
- Παράγωγα	-	(41)	-	(41)
- Έξοδα μακροπρόθεσμου δανεισμού	(641)	(2.023)	(641)	(2.023)
- Θυγατρικές και συγγενείς	-	-	-	-
- Αποσβέσεις παγίων	(21.643)	(9.073)	(22.085)	(9.543)
- Συναλλαγματικές διαφορές (κέρδη)	135	53	116	53
- Πρόβλεψη εκπομπών αερίων	(390)	(11.152)	(390)	(11.152)
- Φορολογικές ζημιές	-	(86.040)	-	(86.040)
- Λοιπά	(21)	(128)	164	(164)
Χρέωση στα αποτελέσματα	36.085	(142.201)	35.810	(142.737)



14. Ενσώματες ακινητοποιήσεις

ΟΜΙΛΟΣ	Γήπεδα	Ορυχεία	Λίμνες	Κτίρια - Τεχνικές Εγκατ/σεις
Αναπόσβεστη αξία				
31 Δεκεμβρίου 2008	674.816	339.677	11.370	1.704.538
- Προσθήκες	-	35.040	-	-
- Αποσβέσεις	-	(16.398)	(452)	(84.661)
- Αποσύρσεις	(12)	-	-	(2.316)
- Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή	5.993	4.578	-	63.756
- Μεταφορές	-	-	-	(1.758)
- Λοιπές κινήσεις / διαγραφές	-	1	-	(1)
- Υπεραξία από εκτίμηση	343.503	-	-	53.216
- Υποαξία από εκτίμηση	(1.913)	-	-	(28.436)
31 Δεκεμβρίου 2009	1.022.387	362.898	10.918	1.704.338
- Προσθήκες	2.450	9.068	-	63
- Αποσβέσεις	-	(46.514)	(452)	(86.358)
- Αποσύρσεις	-	-	-	(62)
- Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή	5.830	29.170	-	110.099
- Μεταφορές	(2.144)	-	-	(1.159)
- Λοιπές κινήσεις / διαγραφές	(7.358)	-	-	77
31 Δεκεμβρίου 2010	1.021.165	354.622	10.466	1.726.998
1 Ιανουαρίου 2009				
Αξία κτήσης	674.816	551.327	22.603	2.037.007
Σωρευμένες αποσβέσεις	-	(211.650)	(11.233)	(332.469)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο	674.816	339.677	11.370	1.704.538
31 Δεκεμβρίου 2009				
Αξία κτήσης	1.022.387	590.946	22.603	1.750.949
Σωρευμένες αποσβέσεις	-	(228.048)	(11.685)	(46.611)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο	1.022.387	362.898	10.918	1.704.338
31 Δεκεμβρίου 2010				
Αξία κτήσης	1.021.165	629.184	22.603	1.861.188
Σωρευμένες αποσβέσεις	-	(274.562)	(12.137)	(134.190)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο	1.021.165	354.622	10.466	1.726.998

Μηχ/τα και εξοπλισμός	Μέσα Μεταφοράς	Έπιπλα και Σκεύη	Ακιν/σεις υπό Εκτέλεση	Σύνολο
7.783.941	58.951	134.779	1.146.320	11.854.392
937	-	-	1.069.339	1.105.316
(482.777)	(7.721)	(18.945)	-	(610.954)
(13.249)	(2)	(1.497)	(19.423)	(36.499)
886.275	11.426	11.091	(987.190)	(4.071)
(2.504)	3	(220)	4.479	-
(1.816)	(1)	-	31	(1.786)
561.966	7.091	8.827	-	974.603
(107.708)	(21)	(585)	-	(138.663)
8.625.065	69.726	133.450	1.213.556	13.142.337
124	-	291	954.978	966.974
(532.148)	(10.648)	(21.839)	-	(697.959)
(29.225)	(88)	(1.013)	-	(30.388)
720.091	17.080	9.550	(894.505)	(2.685)
1.838	12	(181)	1.634	-
-	-	-	(16.856)	(24.137)
8.785.745	76.082	120.258	1.258.807	13.354.142
9.675.097	86.502	228.551	1.146.320	14.422.223
(1.891.156)	(27.551)	(93.772)	-	(2.567.831)
7.783.941	58.951	134.779	1.146.320	11.854.392
8.665.793	69.726	189.222	1.213.556	13.525.182
(40.728)	-	(55.772)	-	(382.845)
8.625.065	69.726	133.450	1.213.556	13.142.337
9.387.846	86.818	199.063	1.258.807	14.466.673
(602.101)	(10.736)	(78.805)	-	(1.112.531)
8.785.745	76.082	120.258	1.258.807	13.354.142



ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Γήπεδα	Ορυχεία	Λίμνες	Κτίρια - Τεχνικές Εγκατ/σεις
Αναπόσβεστη αξία				
31 Δεκεμβρίου 2008	672.754	339.677	11.368	1.696.402
- Προσθήκες	-	35.040	-	-
- Αποσβέσεις	-	(16.398)	(452)	(83.645)
- Αποσύρσεις	(12)	-	-	(2.140)
- Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή	5.993	4.578	-	58.919
- Μεταφορές	-	-	-	(1.033)
- Λοιπές κινήσεις	-	1	-	-
- Υπεραξία από εκτίμηση	342.159	-	-	47.908
- Υποαξία από εκτίμηση	(1.876)	-	-	(28.304)
31 Δεκεμβρίου 2009	1.019.018	362.898	10.916	1.688.107
- Προσθήκες	2.450	9.068	-	-
- Αποσβέσεις	-	(46.514)	(452)	(85.403)
- Αποσύρσεις	-	-	-	(14)
- Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή	5.830	29.170	-	109.054
- Μεταφορές	(2.144)	-	-	(1.159)
- Λοιπές κινήσεις	(7.355)	-	-	-
31 Δεκεμβρίου 2010	1.017.799	354.622	10.464	1.710.585
1 Ιανουαρίου 2009				
Αξία κτήσης	672.754	551.327	22.594	2.011.931
Σωρευμένες αποσβέσεις	-	(211.650)	(11.226)	(315.529)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο	672.754	339.677	11.368	1.696.402
31 Δεκεμβρίου 2009				
Αξία κτήσης	1.019.018	590.946	22.594	1.734.715
Σωρευμένες αποσβέσεις	-	(228.048)	(11.678)	(46.608)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο	1.019.018	362.898	10.916	1.688.107
31 Δεκεμβρίου 2010				
Αξία κτήσης	1.017.799	629.184	22.594	1.843.769
Σωρευμένες αποσβέσεις	-	(274.562)	(12.130)	(133.184)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο	1.017.799	354.622	10.464	1.710.585

Μηχ/τα και εξοπλισμός	Μέσα Μεταφοράς	Έπιπλα και Σκεύη	Ακιν/σεις υπό Εκτέλεση	Σύνολο
7.751.048	58.948	134.477	1.124.535	11.789.209
-	-	-	1.053.385	1.088.425
(478.216)	(7.723)	(18.929)	-	(605.363)
(12.660)	-	(1.497)	(19.423)	(35.732)
876.983	11.426	11.091	(973.061)	(4.071)
(2.504)	3	(220)	3.754	-
(1.816)	(1)	-	111	(1.705)
556.008	7.087	8.651	-	961.813
(107.403)	(21)	(585)	-	(138.189)
8.581.440	69.719	132.988	1.189.301	13.054.387
-	-	-	920.843	932.361
(528.573)	(10.646)	(21.745)	-	(693.333)
(29.132)	(88)	(1.000)	-	(30.234)
718.166	17.080	9.550	(891.535)	(2.685)
1.838	12	(181)	1.634	-
-	-	-	(16.856)	(24.211)
8.743.739	76.077	119.612	1.203.387	13.236.285
9.624.813	86.467	227.638	1.124.535	14.322.059
(1.873.765)	(27.519)	(93.161)	-	(2.532.850)
7.751.048	58.948	134.477	1.124.535	11.789.209
8.622.168	69.719	188.761	1.189.301	13.437.222
(40.728)	-	(55.773)	-	(382.835)
8.581.440	69.719	132.988	1.189.301	13.054.387
9.342.172	86.811	198.311	1.203.387	14.344.027
(598.433)	(10.734)	(78.699)	-	(1.107.742)
8.743.739	76.077	119.612	1.203.387	13.236.285



Ιδιοκτησιακό Καθεστώς Ακινήτων:

Η ΔΕΗ βρίσκεται στη διαδικασία της ληπτομερούς καταγραφής της ακίνητης περιουσίας της και δημιουργίας ενός μητρώου ακινήτων, για να εγγράψει όλα τα ακίνητά της στα αρμόδια υποθηκοφυλακεία προκειμένου να είναι σε θέση να λάβει τίτλους ιδιοκτησίας και πιστοποιητικά βαρών. Όταν η διαδικασία αυτή ολοκληρωθεί η ΔΕΗ θα έχει ισχυρούς τίτλους ιδιοκτησίας έναντι παντός τρίτου με την πλήρη εφαρμογή και λειτουργία του Εθνικού Κτηματολογίου.

Ασφαλιστική Κάλυψη:

Τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία της ΔΕΗ είναι διεσπαρμένα σε όλη την Επικράτεια, και ως εκ τούτου, ο κίνδυνος σοβαρής απώλειας είναι μειωμένος. Η ΔΕΗ, έως σήμερα, δεν έχει ασφαλιστική κάλυψη επί των ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων της, με εξαίρεση τα μηχανογραφικά της συστήματα. Επί του παρόντος η Εταιρεία εξετάζει το ενδεχόμενο να προχωρήσει σε διαγωνιστική διαδικασία για την ενδεχόμενη επιλογή ασφαλιστικής εταιρείας για την ασφαλιστική κάλυψη των περιουσιακών στοιχείων της και ευθυνών της έναντι τρίτων.

Υπαρξη βαρών επί των ενσώματων ακινητοποιήσεων:

Δεν υφίστανται βάρη επί των ενσώματων ακινητοποιήσεων του Ομίλου.

Αναπροσαρμογή Ενσώματων Παγίων Περιουσιακών Στοιχείων:

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

με ημερομηνία 31 Δεκεμβρίου 2009. Η προηγούμενη αναπροσαρμογή είχε διενεργηθεί με ημερομηνία 31 Δεκεμβρίου 2004.

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, όσο και για την κάλυψη των διοικητικών του υπηρεσιών και ότι, αναμένεται η ίδια χρήση καθ' όλη τη διάρκεια της υπολοίπου 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 αντανakλούν 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. Η οικονομική απαξίωση κατανεμήθηκε αντίστοιχα στα ενσώματα πάγια στοιχεία που αποτιμήθηκαν με βάση την προσέγγιση του Κόστους, όπως προβλέπεται από τα Διεθνή Πρότυπα Αποτιμήσεων.

(στ) Τυχόν πρόσθετες επιβαρύνσεις για εκπομπές αερίων οι οποίες ενδέχεται να προκύψουν μετά την περίοδο 2008-2012 θεωρήθηκε ότι θα μετακυλισθούν πλήρως και θα ανακτηθούν μέσω των ρυθμιζόμενων τιμολογίων.

Από τη σύγκριση των αξιών που προέκυψαν από την εργασία των εκτιμητών με την αναπόσβεστη αξία των παγίων προέκυψε καθαρή υπεραξία για την Μητρική Εταιρεία της οποίας το ύψος ανέρχεται σε Ευρώ 770 εκατ. περίπου το οποίο καταχωρήθηκε απ' ευθείας σε πίστωση των ιδίων κεφαλαίων (Ευρώ 962 εκατ. καθαρό από αναβαλλόμενους φόρους). Επίσης ποσό Ευρώ 138 εκατ., το οποίο δε καλυπτόταν από υπεραξία προηγούμενων αναπροσαρμογών, βάρυνε τα αποτελέσματα της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2009.

Ρυθμιζόμενο Ετήσιο Αντάλλαγμα Μεταφοράς και Διανομής για το 2011

Την 31 Δεκεμβρίου 2010, με αντίστοιχες Υπουργικές Αποφάσεις, εγκρίθηκαν ο προϋπολογισμός του Ετήσιου Κόστους και οι Μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς και του Δικτύου Διανομής. Η ΡΑΕ με τις σχετικές γνωμοδοτήσεις της προς το ΥΠΕΚΑ, έκρινε σκόπιμο να μην συνυπολογιστεί στη μοναδιαία χρέωση για το 2011 η υπεραξία που προέκυψε από την αναπροσαρμογή της αξίας των εν λειτουργία παγίων περιουσιακών στοι-

χείων των δραστηριοτήτων Μεταφοράς και Διανομής, η οποία διενεργήθηκε από ανεξάρτητη εταιρία εκτιμητών με ημερομηνία 31 Δεκεμβρίου 2009 με βάση τα Διεθνή Εκτιμητικά Πρότυπα και τα ΔΠΧΑ. Στο σκεπτικό της Γνωμοδότησης αναφέρεται ότι το παραπάνω κρίθηκε σκόπιμο για λόγους προστασίας του καταναλωτή από σημαντικές και μη γραμμικές μεταβολές των χρεώσεων που αφορούν τις δραστηριότητες παροχής ηλεκτρικής ενέργειας. Η υπεραξία που αναγνωρίστηκε την 31 Δεκεμβρίου 2009, όπως προκύπτει από τις Λογιστικά Διαχωρισμένες Καταστάσεις ανήλθε σε Ευρώ 340,5 εκατ. και Ευρώ 422,0 εκατ. για την δραστηριότητα της Μεταφοράς και της Διανομής αντίστοιχα. Η παραπάνω θέση διαφέρει από την μέχρι σήμερα πρακτική της ΡΑΕ, η οποία, για τον υπολογισμό του Ετήσιου Ανταλλάγματος του Συστήματος Μεταφοράς και του Δικτύου Διανομής έλαβε υπόψη της τα αποτελέσματα της αναπροσαρμογής της αξίας των παγίων τόσο του 2000 όσο και του 2004.

Κατόπιν τούτου, η ΔΕΗ προχώρησε, σύμφωνα με το ΔΛΠ 36, σε έλεγχο ανακτησιμότητας της αναπόσβεστης αξίας των παγίων περιουσιακών στοιχείων των Δραστηριοτήτων Μεταφοράς και Διανομής με ημερομηνία 31 Δεκεμβρίου 2010, λόγω της μείωσης των προσόδων που αυτά δημιουργούν για την Εταιρεία. Το ανακτήσιμο ποσό των ανωτέρω μονάδων δημιουργίας ταμιακών ροών προσδιορίστηκε με βάση τη μέθοδο της Αξίας λόγω Χρήσης.

Η Αξία λόγω Χρήσης υπολογίστηκε χρησιμοποιώντας εκτιμήσεις μελλοντικών ταμιακών ροών των παραπάνω δραστηριοτήτων, οι οποίες προβλήθηκαν αρχικά σε περίοδο πενταετίας και μετά στο διηνεκές. Για τον υπολογισμό χρησιμοποιήθηκαν:

- Προϋπολογιστικά περιθώρια λειτουργικού κέρδους και EBITDA, τα οποία προέκυψαν με βάση τα ιστορικά στοιχεία των τελευταίων ετών, προσαρμοσμένα προκειμένου να λάβουν υπόψη και τις αναμενόμενες μεταβολές κερδοφορίας.



- Επιτόκιο προεξόφλησης με βάση τα δεδομένα των δύο δραστηριοτήτων, προκειμένου να καθορισθεί η παρούσα αξία των μελλοντικών ταμειακών ροών των δύο δραστηριοτήτων.

Οι βασικές παραδοχές που χρησιμοποιήθηκαν είναι συνεπείς με ανεξάρτητες εξωτερικές πηγές πληρο-

φόρησης. Με βάση τα αποτελέσματα του ελέγχου απομείωσης κατά την 31 Δεκεμβρίου 2010 δεν προέκυψε ζημία απομείωσης για τα πάγια περιουσιακά στοιχεία της Δραστηριότητας της Μεταφοράς και τα πάγια περιουσιακά στοιχεία της Δραστηριότητας της Διανομής.

15. Ασώματες ακινητοποιήσεις

Καθαρή αξία	Εταιρεία					
	2010			2009		
	Λογισμικό	Δικαιώματα Εκπομπών	Σύνολο	Λογισμικό	Δικαιώματα Εκπομπών	Σύνολο
1 Ιανουαρίου	6.425	72.267	78.692	5.801	-	5.801
Προσθήκες	2.685	16.480	19.165	4.048	176.388	180.436
Οριστικοποίηση ελλείμματος προηγούμενης χρήσης	-	1.999	1.999	-	-	-
Αποσβέσεις	(2.884)	-	(2.884)	(3.422)	-	(3.422)
Απομείωση/Αναστροφή απομείωσης	-	7.922	7.922	-	(8.146)	(8.146)
Αποσύρσεις	(2)	-	(2)	(2)	-	(2)
Κάλυψη ελλείμματος δικαιωμάτων εκπομπών	-	(15.852)	(15.852)	-	(95.975)	(95.975)
31 Δεκεμβρίου	6.224	82.816	89.040	6.425	72.267	78.692

Καθαρή αξία	Όμιλος					
	2010			2009		
	Λογισμικό	Δικαιώματα Εκπομπών	Σύνολο	Λογισμικό	Δικαιώματα Εκπομπών	Σύνολο
1 Ιανουαρίου	6.546	72.267	78.813	5.870	-	5.870
Προσθήκες	2.735	16.480	19.215	4.148	176.388	180.536
Οριστικοποίηση ελλείμματος προηγούμενης χρήσης	-	1.999	1.999	-	-	-
Αποσβέσεις	(2.949)	-	(2.949)	(3.470)	-	(3.470)
Απομείωση/Αναστροφή απομείωσης	-	7.922	7.922	-	(8.146)	(8.146)
Αποσύρσεις	(2)	-	(2)	(2)	-	(2)
Κάλυψη ελλείμματος δικαιωμάτων εκπομπών	-	(15.852)	(15.852)	-	(95.975)	(95.975)
31 Δεκεμβρίου	6.330	82.816	89.146	6.546	72.267	78.813

Εντός του 2010, η Μητρική Εταιρεία πραγματοποίησε γενικά έξοδα από συμμετοχή της σε Carbon Funds για την αγορά δικαιωμάτων εκπομπών αερίων Ευρώ 1.695 (2009: Ευρώ 1.039) τα οποία περιλαμβάνονται στις αγορές δικαιωμάτων εκπομπών αερίων στην κατάσταση αποτελεσμάτων. Επίσης, αναγνωρίστηκε στα αποτελέσματα της κλειόμενης χρήσης πρόβλεψη για κάλυψη ελλείμματος αγορών δικαιωμάτων εκπομπών αερίων ύψους Ευρώ 22.515 (2009: Ευρώ 63.388) καθώς και Ευρώ 7.922 που αφορά μερική αναστροφή προηγούμενης ζημί-

ας απομείωσης των αποκτηθέντων δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ που είχε αναγνωριστεί το 2009 (Ευρώ 8.146) και η οποία δεν υφίσταται την 31 Δεκεμβρίου 2010. Επίσης αναγνωρίστηκε θετική επίπτωση στα αποτελέσματα της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2010 Ευρώ 10.166 από την οριστικοποίηση του ελλείμματος της προηγούμενης χρήσης και από την αποτίμηση του σε τρέχουσες αξίες (2009: Ευρώ 21.475).

Η αξία του λογισμικού αναλύεται ως εξής:

31 Δεκεμβρίου 2008

Αξία κτήσης

Σωρευμένες αποσβέσεις

Καθαρή αξία

31 Δεκεμβρίου 2009

Αξία κτήσης

Σωρευμένες αποσβέσεις

Καθαρή αξία

31 Δεκεμβρίου 2010

Αξία κτήσης

Σωρευμένες αποσβέσεις

Καθαρή αξία

	Όμιλος	Εταιρεία
	51.926	51.784
	(46.056)	(45.983)
	5.870	5.801
	56.072	55.830
	(49.526)	(49.405)
	6.546	6.425
	58.807	58.515
	(52.477)	(52.291)
	6.330	6.224

16. Συμμετοχές σε θυγατρικές

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2010	2009	2010	2009
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.			4.441	4.441
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	-	-	838	838
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	-	-	85.799	70.482
PPC FINANCE PLC	-	-	-	-
Σύνολο	-	-	91.078	75.761



Οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν τις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ και των

θυγατρικών της. Οι θυγατρικές εταιρείες που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση είναι οι εξής:

Θυγατρική	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα Ίδρυσης	Έτος Ίδρυσης/κτήσης	Αντικείμενο
	2010	2009			
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα	1998	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα	1999	Μελέτη, κατασκευή, λειτουργία σταθμού παραγωγής
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα	2000	Τηλεπικοινωνιακές υπηρεσίες
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα	2007	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα	2007	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα	2007	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα	2007	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
SOLARLAB Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα	2007	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα	2007	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα	2007	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
ΥΗΣ Οινούσα Α.Ε.	100%	-	Ελλάδα	2010	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
PPC FINANCE PLC	100%	100%	Ηνωμένο Βασίλειο	2009	Γενική εμπορική εταιρεία

Τον Ιούνιο 2006, η Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της θυγατρικής εταιρείας «ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.» αποφάσισε την λύση και υπαγωγή της σε καθεστώς εκκαθάρισης από 1 Ιουλίου 2006, σύμφωνα με το εθνικό εμπορικό δίκαιο. Το Νοέμβριο 2010, η Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της θυγατρικής αποφάσισε την αναβίωση της Εταιρείας «ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.».

Την 21 Ιανουαρίου 2009, συστάθηκε από τη ΔΕΗ και την κατά 100% θυγατρική της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. η εταιρεία PUBLIC POWER CORPORATION FINANCE PLC ("PPC FINANCE PLC") με έδρα το Λονδίνο, Ηνωμένο Βασίλειο με κύριο σκοπό τη διενέργεια εμπορικών πράξεων ως γενική εμπορική εταιρεία. Το πιστοποιημένο μετοχικό κεφάλαιο της PPC FINANCE PLC ανέρχεται σε Ευρώ 65.6, διαιρούμενο σε 65.600 μετοχές ονομαστικής αξίας ενός ευρώ (€ 1,00) η κάθε μία. Η ΔΕΗ κατέχει 59.040 μετοχές

(90% του μετοχικού κεφαλαίου) και η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. κατέχει 6.560 μετοχές (10% του μετοχικού κεφαλαίου). Η PPC FINANCE PLC κατέχει πιστοποιητικό που έχει εκδοθεί από το Μητρώο Εταιρειών στις 27 Ιουλίου 2009, το οποίο της παρέχει τη δυνατότητα, ως δημόσια εταιρεία, να έχει εμπορική δραστηριότητα και να δανείζεται σύμφωνα με το εφαρμοστέο δίκαιο.

Τον Ιούλιο 2010 ολοκληρώθηκε η αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου ύψους Ευρώ 15,3 εκατ. της κατά 100% θυγατρικής εταιρείας της ΔΕΗ, ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.

Τον Οκτώβριο του 2010, η θυγατρική εταιρεία ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ, εξαγόρασε το 100% της εταιρείας ΥΗΣ ΟΙΝΟΥΣΑ Α.Ε. στις Σέρρες. Η εν λόγω εταιρεία διαθέτει Υδροηλεκτρικό Σταθμό δυναμικότητας 1,5MW. Το τίμημα προσδιορίστηκε στο ποσό των Ευρώ 1.395.

17. Επενδύσεις σε κοινοπραξίες

Στις 31 Δεκεμβρίου 2010 και 2009 το μερίδιο της ΔΕΗ στα ενεργητικό, παθητικό, έσοδα και έξοδα της SENCAP είχε ως εξής:

	2010	2009
Ενεργητικό	136	148
Παθητικό	(216)	(188)
Ίδια κεφάλαια	80	40
Έσοδα	-	-
Ζημία μετά από φόρους	(40)	(375)
Ζημία που αναγνωρίστηκε στα ενοποιημένα αποτελέσματα	-	(335)

Εντός της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2010 η Μητρική Εταιρεία αναγνώρισε ζημία απομείωσης Ευρώ 2.764 αναφορικά με τη συμμετοχή της στην κοινοπραξία SENCAP.

18. Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2010	2009	2010	2009
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	1.476	1.572	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	2.560	1.414	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΔΙΕΚΑΤ Ενέργεια Α.Ε.	2.552	2.373	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	962	954	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	1.071	946	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	8.736	7.435	-	-
Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.	145	148	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	16	12	-	-
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	9	13	-	-
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	12	16	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	9	13	-	-
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	15	19	-	-
	17.563	14.915	-	-



Στοιχεία αναφορικά με τις ανωτέρω συγγενείς επιχειρήσεις καθώς και το ποσοστό συμμετοχής του Ομίλου σε αυτές έχουν ως εξής:

Συγγενείς	Σημ.	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα & έτος ίδρυσης	Αντικείμενο
		31.12.2010	31.12.2009		
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 Γιάννη 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 Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2005	ΑΠΕ
ΩΡΙΩΝ Ενεργειακή Α.Ε.	2	49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΑΣΤΡΑΙΟΣ Ενεργειακή Α.Ε.	2	49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΦΟΙΒΗ Ενεργειακή Α.Ε.	2	49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΙΑΠΕΤΟΣ Ενεργειακή Α.Ε.	2	49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ

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

2. Ενοποιούνται από τη συγγενή επιχείρηση Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε., καθόσον συμμετέχει με ποσοστό 100% στο μετοχικό τους κεφάλαιο.

Η αξία κτήσης της συμμετοχής της ΔΕΗ στη ΛΑΡΚΟ την 31 Δεκεμβρίου 2010 ανέρχεται σε Ευρώ 46.787. Η συμμετοχή της ΔΕΗ στη ΛΑΡΚΟ είχε πλήρως απομειωθεί κατά την διάρκεια της χρήσης 2008. Επίσης, δεδομένου ότι η ΔΕΗ διατηρεί συμμετοχή στο Διοικητικό Συμβούλιο της ΛΑΡΚΟ θεωρεί ότι έχει σημαντική επιρροή και διατηρεί την κατάταξη της επένδυσης στις συγγενείς επιχειρήσεις.

Ο Όμιλος εντός της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2010 συμμετείχε σε αυξήσεις του μετοχικού κεφαλαίου των συγγενών επιχειρήσεων συνολικού ύψους Ευρώ 674 (2009: Ευρώ ΜΗΔΕΝ).

Τα μερίσματα που έλαβε ο Όμιλος από συγγενείς επιχειρήσεις για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2010 ανήλθαν σε Ευρώ ΜΗΔΕΝ (2009: Ευρώ ΜΗΔΕΝ).

Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει το ποσοστό συμμετοχής της ΔΕΗ στα οικονομικά μεγέθη των συγγενών επιχειρήσεων κατά την 31 Δεκεμβρίου 2010 και 2009:

	31 Δεκεμβρίου 2010		
	Ενεργητικό	Υποχρεώσεις	Ίδια Κεφάλαια
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	1.797	(353)	(1.444)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	9.348	(6.788)	(2.560)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΔΙΕΚΑΤ Ενέργεια Α.Ε.	4.531	(1.971)	(2.560)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	3.544	(2.506)	(1.038)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	1.316	(245)	(1.071)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	29.115	(24.299)	(4.816)
Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.	147	(3)	(144)
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	8	0	(8)
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	10	(1)	(9)
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	9	0	(9)
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	17	(2)	(15)
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	13	(1)	(12)
	49.855	(36.169)	(13.686)

	31 Δεκεμβρίου 2009		
	Ενεργητικό	Υποχρεώσεις	Ίδια Κεφάλαια
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	2.833	(1.268)	(1.565)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	9.376	(7.962)	(1.414)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΔΙΕΚΑΤ Ενέργεια Α.Ε.	4.562	(2.180)	(2.382)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	4.320	(3.365)	(955)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	1.200	(254)	(946)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	38.893	(33.910)	(4.983)
Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.	150	(3)	(147)
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	15	(3)	(12)
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	18	(5)	(13)
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	15	(2)	(13)
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	22	(3)	(19)
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	21	(4)	(17)
	61.425	(48.959)	(12.466)



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

	Χρήση που έληξε την			
	31 Δεκεμβρίου 2010		31 Δεκεμβρίου 2009	
	Έσοδα	Κέρδη/(ζημίες)	Έσοδα	Κέρδη/(ζημίες)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	802	513	858	488
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	1.342	411	1.262	521
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΔΙΕΚΑΤ Ενέργεια Α.Ε.	781	178	748	311
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	1.229	664	1.164	56
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	-	(22)	-	(12)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	2.701	(292)	1.103	(212)
Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.	-	(3)	-	(3)
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	-	4	-	(12)
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	-	(4)	-	(12)
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	-	(4)	-	(11)
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	-	(4)	-	(6)
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	-	(4)	-	(8)
	6.855	1.437	5.135	1.100

19. Συναλλαγές και υπόλοιπα με συνδεδεμένα μέρη

Τα υπόλοιπα με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις την 31 Δεκεμβρίου 2010 και 2009 έχουν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2010		31 Δεκεμβρίου 2009	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	198	-	160	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	26.093	(13.320)	19.905	(5.427)
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	29	-	29	-
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	3	-	3	-
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	1	-	1	-
	26.324	(13.320)	20.098	(5.427)
Συγγενείς επιχειρήσεις/ κοινοπραξίες				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	(250)	-	(254)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΔΙΕΚΑΤ Ενέργεια Α.Ε.	1	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-	-	-
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	-	-	-	-
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. (ενέργεια, λιγνίτης και τέφρα)	90.407	-	63.031	-
SENCAP Α.Ε.	137	-	137	-
	90.545	(250)	63.168	(254)
Λοιπές				
ΔΕΣΜΗ Α.Ε.	448.516	(413.189)	655.751	(694.253)
	448.516	(413.189)	655.751	(694.253)

Οι συναλλαγές με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2010 και 2009 έχουν ως εξής:

	2010		2009	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	37	-	37	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	7.367	(7.397)	18.411	(9.842)
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	10	-	10	-
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	0	-	-	-
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	0	-	-	-
	7.414	(7.397)	18.458	(9.842)
Συγγενείς επιχειρήσεις/ Κοινοπραξίες				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	(1.801)	-	(1.750)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	1	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΔΙΕΚΑΤ Ενέργεια Α.Ε.	0	-	1	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-	1	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ Αειφόρος Α.Ε.	-	-	150	-
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	-	-	2.550	-
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	65.034	(6.481)	44.047	(3.270)
SENCAP Α.Ε.	-	-	-	-
	65.035	(8.282)	46.749	(5.020)
Λοιπές				
ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	66.713	(608.558)	25.538	(344.303)
	66.713	(608.558)	25.538	(344.303)

Προμήθεια λιγνίτη από την ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.

Στις 24 Αυγούστου 2007 η ΔΕΗ υπέγραψε με τη ΛΑΡΚΟ σύμβαση προμήθειας λιγνίτη συνολικής ποσότητας 1,2 εκατ. τόνων (με δικαίωμα της ΔΕΗ για επαύξηση μέχρι 15%), για διάστημα τεσσάρων ετών και συνολικού ποσού Ευρώ 25,8 εκατ. Δεδομένου ότι κατά το χρόνο υπογραφής της σύμβασης η ΛΑΡΚΟ είχε ισόποσες ανεξόφλητες οφειλές από παροχή ηλεκτρικής ενέργειας, οι πληρωμές για τις προμηθευόμενες ποσότητες θα συμπηφίζονται με τις εν λόγω ανεξόφλητες οφειλές και μέχρι του ποσού της οφειλής. Έναντι των οφειλών αυτών, η ΔΕΗ είχε σχηματίσει πρόβλεψη κατά τις προηγούμενες περιόδους, η οποία, εντός του 2007 αντιλογίστηκε, καθώς η εισπραξιμότητα της απαίτησής της έχει εξασφαλιστεί όχι μόνο μέσω της ανωτέρω σύμβα-

σης αλλά και μέσω της προσκόμισης από τη ΛΑΡΚΟ τραπεζικής εγγυητικής επιστολής καλής εκτέλεσης υπέρ της ΔΕΗ η οποία καλύπτει τη συνολική περίοδο της σύμβασης και το σύνολο του συμβατικού ποσού. Μέσα στη χρήση 2010 η ΛΑΡΚΟ έχει τιμολογήσει παραδόσεις λιγνίτη αξίας Ευρώ 7,9 εκατ. περίπου ενώ το ανεκτέλεστο ποσό της σύμβασης του 2007, την 31η Δεκεμβρίου 2010 ανέρχεται σε Ευρώ 4,9 εκατ.

Η ΛΑΡΚΟ από το Δεκέμβριο 2008 δεν κατέβαλε το αντίτιμο των καταναλώσεών της για ηλεκτρική ενέργεια. Για τις οφειλές της περιόδου από 1 Νοεμβρίου 2008 έως 30 Απριλίου 2009, έχει ασκηθεί αγωγή κατά της εταιρείας ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών (ποσού Ευρώ 24,2 εκατ.) ενώ για τις οφειλές, που αφορούν στην περίοδο Μάι-



ος 2009 - Οκτώβριος 2009, για ανεξόφλητα τιμολόγια κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας έχει ασκηθεί και δεύτερη αγωγή (ποσού Ευρώ 18,8 εκατ.) οι οποίες θα εκδικασθούν την 14 Νοεμβρίου 2013. Τον Ιούλιο 2010 το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε πλαίσιο συμφωνίας για τη ρύθμιση των νέων οφειλών της ΛΑΡΚΟ από κατανάλωση Ηλεκτρικής Ενέργειας την περίοδο 1.11.2008 – 31.5.2010. Το ανωτέρω πλαίσιο συμφωνίας είχε ήδη εγκριθεί και από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΛΑΡΚΟ. Όπως προβλέπεται, θα καταρτιστεί σύμβαση ρύθμισης των νέων οφειλών της ΛΑΡΚΟ, μέρος των οποίων θα αποπληρωθεί με τη σύναψη νέας σύμβασης προμήθειας λιγνίτη, στα πρότυπα της υφιστάμενης σύμβασης προμήθειας λιγνίτη, η οποία εκτιμάται ότι θα έχει ολοκληρωθεί μέχρι τον Ιούλιο 2011. Για την αποπληρωμή του υπολοίπου τμήματος των οφειλών, η ΛΑΡΚΟ θα καταβάλει προκαθορισμένα ποσά μηνιαίως, ανάλογα με τη διακύμανση της χρηματιστηριακής τιμής του Νικελίου. Επιπλέον, με το

ανωτέρω πλαίσιο συμφωνίας, η ΛΑΡΚΟ δεσμεύεται ότι θα καταβάλει κανονικά το αντίτιμο των καταναλώσεων Ηλεκτρικής Ενέργειας για την περίοδο μετά την 1η Ιουνίου 2010. Στα πλαίσια αυτά, η ΛΑΡΚΟ έχει καταβάλει το αντίτιμο των καταναλώσεων για τους μήνες από Ιούλιο έως και Δεκέμβριο του 2010, ενώ μέχρι σήμερα δεν έχει ολοκληρωθεί η διαδικασία κατάρτισης της νέας σύμβασης ρύθμισης των οφειλών, η οποία θα αποτυπώνει τα αναφερόμενα στο ανωτέρω πλαίσιο συμφωνίας.

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.

	ΑΓΟΡΕΣ		ΥΠΟΛΟΙΠΟ	
	31.12.10	31.12.09	31.12.10	31.12.09
ΕΛΠΕ, αγορές υγρών καυσίμων	259.636	78.954	16.468	8.674
ΔΕΠΑ, αγορές φυσικού αερίου	380.558	467.436	45.227	40.772
	640.194	546.390	61.695	49.446

Τον Αύγουστο του 2010, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας αποφάσισε την (ταμειακή) καταβολή του 85% της δαπάνης που τιμολογεί η ΔΕΠΑ για την προμήθεια του Φυσικού Αερίου, στα πλαίσια της υφιστάμενης σύμβασης, δεδομένου ότι, θεωρεί αυτή τη μειωμένη καταβολή ως καταρχήν αντικατοπτρίζουσα την ουσιαστική μεταβολή των συνθηκών, που προσδιορίζουν το συμβατικό αντάλλαγμα της ΔΕΗ, αρχής γενομένης από τα τιμολόγια που αφορούν στις καταναλώσεις του μηνός

Ιουλίου 2010. Στις οικονομικές καταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας, ως δαπάνη Φυσικού Αερίου έχει καταχωρηθεί το 100% των χρεώσεων από την ΔΕΠΑ Α.Ε. Για το θέμα αυτό η ΔΕΠΑ προσέφυγε στην προβλεπόμενη από τη σύμβαση ΔΕΗ – ΔΕΠΑ διαδικασία αιτούμενη την έντοκη καταβολή των ποσών. Τον Ιανουάριο του 2011, η ΔΕΠΑ απέστειλε επιστολή στη ΔΕΗ σχετικά με την υποχρέωση που απορρέει από την μη παραλαβή ελάχιστων συμβατικών ποσοτήτων (take or pay). Η Μητρική Εταιρεία έχει

ζητήσει από τη ΔΕΠΑ στοιχεία, στα πλαίσια και του Νόμου 3175/2003, προκειμένου να αξιολογήσει περαιτέρω το υποβληθέν αίτημα της ΔΕΠΑ. Κατά συνέπεια, προς το παρόν δεν είναι δυνατόν, να προσδιοριστεί εάν υφίσταται υποχρέωση take-or-pay της ΔΕΗ προς τη ΔΕΠΑ και να εκτιμηθεί, εφόσον υφίσταται, ποιο είναι το ύψος της υποχρέωσης. Τέλος, η ΔΕΗ έχει προσφύγει κατά της ΔΕΠΑ στη διαιτησία που προβλέπεται στη σύμβαση ΔΕΗ – ΔΕΠΑ αιτούμενη το αντισταθμιστικό αντάλλαγμα που προβλέπεται στο άρθρο 25 της ίδιας σύμβασης.

Πλέον των ανωτέρω η ΔΕΗ, στα πλαίσια της επιχει-

ρηματικής της δραστηριότητας, πραγματοποιεί συναλλαγές με μεγάλο αριθμό εταιρειών υπό κρατικό έλεγχο, κερδοσκοπικού ή μη χαρακτήρα, (πωλήσεις ενέργειας, λήψη υπηρεσιών κλπ.). Όλες οι συναλλαγές με τις υπό κρατικό έλεγχο εταιρείες πραγματοποιούνται σε εμπορικούς όρους.

Αμοιβές Διοίκησης

Οι αμοιβές των οργάνων Διοίκησης (μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικοί Διευθυντές) για τις χρήσεις που έληξαν την 31 Δεκεμβρίου 2010 και 2009 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2010	2009	2010	2009
Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου				
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	276	742	143	447
- Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	177	344	133	186
- Αποζημιώσεις/έκτακτες αμοιβές	-	292	-	-
- Εργοδοτικές εισφορές	-	-	-	-
- Λοιπές παροχές	33	7	33	7
	<u>486</u>	<u>1.385</u>	<u>309</u>	<u>640</u>
Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών				
- Τακτικές αποδοχές	1.132	1.725	1.132	1.725
- Εργοδοτικές εισφορές	187	212	187	212
- Αποζημιώσεις/έκτακτες αμοιβές	217	217	217	217
	<u>1.536</u>	<u>2.154</u>	<u>1.536</u>	<u>2.154</u>
	<u>2.022</u>	<u>3.539</u>	<u>1.845</u>	<u>2.794</u>

Οι αμοιβές μελών του Διοικητικού Συμβουλίου δεν περιλαμβάνουν τις κανονικές αποδοχές και εργοδοτικές εισφορές που αφορούν στους εκπροσώπους των εργαζομένων που συμμετέχουν στο Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας. Επίσης

δεν περιλαμβάνει την παροχή ηλεκτρικής ενέργειας με βάση το τιμολόγιο του προσωπικού της ΔΕΗ στα εκτελεστικά μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και στους Αναπληρωτές Διευθύνοντες Συμβούλους και Γενικούς Διευθυντές.



20. Αποθέματα

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2010	2009	2010	2009
Λιγνίτης	64.391	70.506	64.391	70.506
Υγρά καύσιμα	197.861	144.833	197.861	144.833
Υλικά, ανταλλακτικά και αναλώσιμα	729.857	707.733	728.958	706.880
Αγορές υπό παραλαβή	39.230	51.816	39.230	51.816
	1.031.339	974.888	1.030.440	974.035
Πρόβλεψη απομείωσης αξίας υλικών και ανταλλακτικών	(181.368)	(167.182)	(181.258)	(167.126)
Σύνολο	849.971	807.706	849.182	806.909

Εντός του 2010 ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία διενέργησαν πρόσθετες προβλέψεις απομείωσης της αξίας υλικών και ανταλλακτικών ύψους Ευρώ 14.186 (2009: Ευρώ 8.126) και Ευρώ 14.132 (2009: Ευρώ 8.096) αντίστοιχα. Δεν υφίστανται βάρη επί των αποθεμάτων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

21. Εμπορικές Απαιτήσεις

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2010	2009	2010	2009
Υψηλή τάση	262.998	187.351	261.173	184.515
Μέση και χαμηλή τάση	896.711	691.657	897.095	691.657
Συμμετοχές καταναλωτών	6.804	9.109	6.804	9.109
	1.166.513	888.117	1.165.072	885.281
Καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια	268.911	344.578	268.911	344.578
	1.435.424	1.232.695	1.433.983	1.229.859
Πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις	(412.688)	(226.283)	(412.688)	(226.283)
Σύνολο	1.022.736	1.006.412	1.021.295	1.003.576

Τα υπόλοιπα πελατών υψηλής τάσης αφορούν (α) απαιτήσεις από πωλήσεις ενέργειας σε 32 μεγάλες βιομηχανικές εταιρείες 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 την μέση όσο και την χαμηλή τάση ανάλογα με την χρήση της ενέργειας (εμπορικά, οικιακά κλπ.). Τα έσοδα από την παροχή ρεύματος σε πελάτες μέσης και χαμηλής τάσης κατά το διάστημα που μεσοδιαβεί 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 Εταιρεία σχηματίζει πρόβλεψη για το σύνολο του υπολοίπου τους πέραν των 6 και 12 μηνών αντίστοιχα ανά πελάτη. Εντός του Δ' τριμήνου της χρήσης 2010 η ΔΕΗ, στα πλαίσια της επικαιροποίησης της πολιτικής της, προχώρησε στη μείωση του χρόνου πέραν του οποίου μια απαίτηση θεωρείται επισφαλής σε 3 και 6 μήνες για τη μέση και χαμηλή τάση αντίστοιχα, λαμβάνοντας υπόψη την τρέχουσα οικονομική συγκυρία αλλά και το χρόνο που απαιτείται ώστε να ολοκληρωθούν οι διαδικασίες για την είσπραξη ληξιπρόθεσμων απαιτήσεων στα πλαίσια του υφιστάμενου θεσμικού πλαισίου. Η αλλαγή αυτή είχε σαν αποτέλεσμα την επιβάρυνση των αποτελεσμάτων της χρήσης 2010 κατά το ποσό των € 86,6 εκατ.

Η κίνηση της πρόβλεψης για επισφαλείς απαιτήσεις έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2010	2009	2010	2009
Υπόλοιπο, 1 Ιανουαρίου	226.283	146.470	226.283	146.470
- Πρόσθετη πρόβλεψη	187.711	81.782	187.711	81.782
- Αντιλογισμός μη χρησιμοποιηθείσας πρόβλεψης		-		-
- Χρησιμοποίηση πρόβλεψης	(1.306)	(1.969)	(1.306)	(1.969)
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου	412.688	226.283	412.688	226.283

Την 31 Δεκεμβρίου 2010 και 2009, η ενηλικίωση των τιμολογηθέντων εμπορικών απαιτήσεων 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
2010	752.384	194.098	174.727	198.251	156.890	28.418
2009	658.998	171.953	164.159	197.366	112.947	12.573



22. Λοιπές Απαιτήσεις

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2010	2009	2010	2009
ΦΠΑ	10.141	89.219	2.539	85.612
Επιβληθέντες φόροι και προσαυξήσεις	38.777	38.777	38.777	38.777
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	33.304	21.723	33.304	21.723
Απαιτήσεις από εργολάβους	11.743	16.244	11.743	16.244
Απαιτήσεις από θυγατρικές	-	-	29.925	25.847
ΔΕΣΜΗΕ	49.178	-	49.178	-
Tellas (ενοικίαση οπτικών ινών)	8.642	4.208	8.642	4.208
Λιγνιτόσημο	-	690	-	690
Λοιπά	31.198	10.636	31.194	10.517
	211.045	209.559	233.364	231.680
Πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις	(35.723)	(32.528)	(35.723)	(32.528)
Σύνολο	175.322	177.031	197.641	199.152

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 Ευρώ 8.048 (φόρος εισοδήματος Ευρώ 1.064, επιπλέον φόροι Ευρώ 2.724 και πρόστιμα Ευρώ 4.260).
- Για τα οικονομικά έτη από 1995 έως 1997 καταβλήθηκαν Ευρώ 30.728 (Ευρώ 18.173 το 2005 και Ευρώ 12.555 καταβλήθηκαν σε περιόδους πριν την 31 Δεκεμβρίου 2004).

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

Για τα ανωτέρω ποσά, η Μητρική Εταιρεία έχει σχηματίσει πρόβλεψη Ευρώ 42.676 (Σημ. 32).

Ασφαλιστικοί Οργανισμοί Εκκρεμής Λογαριασμός:

Το ποσό αφορά εργοδοτικές εισφορές και κρατήσεις εργαζομένων (1983-1993) οι οποίοι είχαν αποσπαστεί στο παρελθόν σε άλλους εργοδότες. Αναλαμβάνοντας η ΔΕΗ την υποχρέωση καταβολής των συντάξεων και επιδομάτων τους, απαίτησε μέρος των καταβληθέντων εισφορών τους από άλλα ταμεία κοινωνικής ασφάλισης (κυρίως από το ΙΚΑ, που είναι το μεγαλύτερο ταμείο κοινωνικής ασφάλισης). Καθ' όσον η απαίτηση αυτή δεν αναγνωρίζε-

ται 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 Ευρώ 5.262, αφορά προκαταβολή προς συνταξιούχους, η οποία καταβλήθηκε το

1993. Για το ανωτέρω ποσό, έχει σχηματιστεί ισόποση πρόβλεψη.

Συμμετοχή του Ελληνικού Δημοσίου στις εισφορές εργαζομένων σε ταμεία κύριας ασφάλισης (Τριμηνής Χρηματοδότηση): Το ποσό αφορά την κρατική συνεισφορά προς τα ταμεία κοινωνικής ασφάλισης των εργαζομένων που ξεκίνησαν την εργασία τους μετά την 1 Ιανουαρίου 1993. Για το ανωτέρω ποσό έχει σχηματιστεί ισόποση πρόβλεψη.

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

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2010	2009	2010	2009
Υπόλοιπο, 1 Ιανουαρίου	32.528	29.474	32.528	29.474
- Πρόσθετη πρόβλεψη	3.195	3.054	3.195	3.054
- Αντιλογισμός μη χρησιμοποιηθείσας πρόβλεψης	-	-	-	-
- Χρησιμοποιηθείσα πρόβλεψη	-	-	-	-
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου	35.723	32.528	35.723	32.528

23. Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2010	2009	2010	2009
- Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος	19.287	30.982	19.287	30.982
- ΑΓΕΤ Ηρακλής	2.401	2.945	2.401	2.945
- ΕΒΕΤΑΜ	241	241	241	241
- ΔΕΣΜΗΕ	144	144	144	144
Σύνολο	22.073	34.312	22.073	34.312

Η μεταβολή της εύλογης αξίας των διαθέσιμων προς πώληση επενδύσεων (μετοχές) ανέρχεται συνολικά σε Ευρώ 20.813 χιλιά (2009: Ευρώ 7.538 κέρδος) και χρεώθηκε στις «Διαφορές από αναπροσαρμογή επενδύσεων διαθέσιμων προς πώληση» στα ίδια κεφάλαια (Σημ. 27). Εντός του 2010 η Μητρική Εταιρεία εισέπρα-

ξε μερίσματα από τις ανωτέρω επενδύσεις συνολικού ύψους Ευρώ 155 (2009: Ευρώ 118), (Σημ. 10). Επιπλέον, εντός του 2010 η Μητρική Εταιρεία συμμετείχε στην αύξηση μετοχικού κεφαλαίου της Εθνικής Τράπεζας μέσω άσκησης δικαιώματος προτίμησης, καταβάλλοντας το ποσό των Ευρώ 8.574.



24. Χρηματικά διαθέσιμα

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2010	2009	2010	2009
Ταμείο	1.454	941	1.452	938
Καταθέσεις όψεως	18.995	36.101	15.588	27.844
Προθεσμιακές καταθέσεις	600.000	443.000	600.000	443.000
Σύνολο	620.449	480.042	617.040	471.782

Τα έσοδα τόκων από καταθέσεις όψεως και προθεσμίας λογιστικοποιούνται στην χρήση που αφορούν και ανέρχονται σε Ευρώ 18.799 (2009: 5.550) για τον Όμιλο και σε Ευρώ 18.692 (2009: Ευρώ 5.485)

για την Μητρική Εταιρεία και περιλαμβάνονται στα χρηματοοικονομικά έσοδα στην κατάσταση αποτελεσμάτων (Σημ. 10). Όλα τα ταμειακά διαθέσιμα είναι εκπεφρασμένα σε Ευρώ.

25. Μετοχικό κεφάλαιο

Η ΔΕΗ μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία δυνάμει του Ν.2773/1999 και του Π.Δ.333/2000. Το καταστατικό της μεταξύ άλλων ορίζει ότι το Ελληνικό Δημόσιο δεν επιτρέπεται να κατέχει λιγότερο από 51% των μετοχών με δικαίωμα ψήφου της ΔΕΗ μετά από οποιαδήποτε αύξηση στο μετοχικό της κεφάλαιο.

Το μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΗ την 31 Δεκεμβρίου 2010 και 2009 ανέρχεται στο ποσό των Ευρώ 1.067.200 αποτελούμενο από 232.000.000 κοινές μετοχές αξίας Ευρώ τέσσερα και λεπτά εξήντα (Ευρώ 4,60) η καθμία και ήταν ολοσχερώς καταβλημένο.

26. Τακτικό αποθεματικό

Σύμφωνα με την Ελληνική εμπορική νομοθεσία, οι εταιρείες είναι υποχρεωμένες να σχηματίζουν από τα καθαρά κέρδη της χρήσης το 5% σαν τακτικό αποθεματικό μέχρις ότου αυτό φτάσει το ένα τρίτο του καταβλημένου μετοχικού τους κεφαλαίου.

Κατά την διάρκεια της ζωής της εταιρείας απαγορεύεται η διανομή του τακτικού αποθεματικού. Εντός του 2010 η ΔΕΗ σχημάτισε τακτικό αποθεματικό ύψους Ευρώ 27.326 (2009: 34.537).

27. Λοιπά αποθεματικά

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2010	2009	2010	2009
Αφορολόγητα	113.208	113.208	113.208	113.208
Φορολογηθέντα κατ' ειδικό τρόπο	94.779	94.779	94.779	94.779
Εύλογη αξία επενδύσεων «διαθέσιμων προς πώληση» (Σημ. 23)	(10.176)	10.637	(10.176)	10.637
Σύνολο	197.811	218.624	197.811	218.624

Τα αφορολόγητα αποθεματικά και τα αποθεματικά φορολογηθέντα κατ' ειδικό τρόπο αφορούν έσοδα από τόκους τα οποία είναι μη φορολογήσιμα ή έχει γίνει παρακράτηση στην πηγή. Στην περίπτωση που διανεμηθούν, τα αποθεματικά αυτά, υπόκεινται σε φορολόγηση (εκτιμάται σε περίπου Ευρώ 49,9 εκατ. την 31 Δεκεμβρίου 2010 βάσει φορολο-

γικού συντελεστή 24%). Για τα αφορολόγητα αποθεματικά ή τα αποθεματικά φορολογηθέντα κατ' ειδικό τρόπο δεν λογιστικοποιήθηκαν αναβαλλόμενοι φόροι. Για τα έτη 2010 και 2009 η ΔΕΗ δεν σχημάτισε αφορολόγητα ή φορολογηθέντα κατ' ειδικό τρόπο αποθεματικά.

28. 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 τον σχηματισμό του κατά νόμο τακτικού αποθεματικού. Η μη διανομή μερίσματος τελεί υπό την έγκριση τουλάχιστον του 70% των μετόχων της Εταιρείας.

Επιπλέον, η ελληνική εμπορική νομοθεσία απαιτεί να πληρούνται συγκεκριμένες προϋποθέσεις για την διανομή μερίσματος. Πιο συγκεκριμένα, απαγορεύεται η διανομή μερίσματος όταν (α) τα ίδια κεφάλαια της εταιρείας, όπως εμφανίζονται στον ισολογισμό μετά από αυτή την διανομή είναι μικρότερα από τα ίδια κεφάλαια πλέον των μη διανεμομένων αποθεματικών και (β) το αναπόσβεστο υπόλοιπο των εξόδων πρῶ-

της εγκατάστασης είναι μεγαλύτερο από τα έκτακτα αποθεματικά συν το υπόλοιπο κερδών εις νέο.

Για τη χρήση 2010, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας αποφάσισε να προτείνει προς την Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της Εταιρείας τη διανομή μερίσματος ύψους Ευρώ 183.280 (Ευρώ 0,79 ανά μετοχή).

Στις 31 Δεκεμβρίου 2010 το υπόλοιπο των μερισμάτων που δεν είχαν αναληφθεί από τους μετόχους της Μητρικής Εταιρείας ήταν Ευρώ 171 (2009: Ευρώ 91).



29. Μακροπρόθεσμος δανεισμός

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2010	2009	2010	2009
Τραπεζικά δάνεια	1.373.354	1.263.199	1.373.118	1.263.196
Ομόλογα πληρωτέα	3.229.194	3.093.694	3.229.194	3.093.694
Γραμμάτια πληρωτέα	-	278	-	278
Σύνολο	4.602.548	4.357.171	4.602.312	4.357.168
Μείον βραχυπρόθεσμο μέρος:				
- Τραπεζικά δάνεια	126.923	119.139	126.899	119.139
- Ομόλογα πληρωτέα	590.000	1.380.000	590.000	1.380.000
- Γραμμάτια πληρωτέα	-	281	-	278
Σύνολο	716.923	1.499.420	716.899	1.499.417
Μακροπρόθεσμο μέρος	3.885.625	2.857.751	3.885.413	2.857.751

Το συνολικό ποσό τόκων δανείων για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2010 περιλαμβάνεται στο λογαριασμό χρηματοοικονομικών εξόδων

στην κατάσταση αποτελεσμάτων (Σημ. 9). Ακολουθεί περαιτέρω ανάλυση του μακροπρόθεσμου δανεισμού της Εταιρείας:

	2010	2009
Τραπεζικά δάνεια και ομόλογα		
- Σταθερού επιτοκίου	150.000	600.000
- Κυμαινόμενου επιτοκίου	3.079.194	2.493.694
Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων		
- Σταθερού επιτοκίου	824.438	644.518
- Κυμαινόμενου επιτοκίου	523.988	590.098
Πιστώσεις έργων		
- Σταθερού επιτοκίου	-	-
- Κυμαινόμενου επιτοκίου	24.692	28.858
Σύνολο	4.602.312	4.357.168

Ο μακροπρόθεσμος δανεισμός αντιπροσωπεύει μη εξασφαλισμένες υποχρεώσεις του Ομίλου και της Εταιρείας. 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. Σε ορισμένες δανειακές της συμβάσεις ανεξόφλητου υπολοίπου την 31 Δεκεμβρίου 2010 Ευρώ

402,5 εκατ. έχει συμπεριλάβει χρηματοοικονομικές ρήτρες, όπως υποχρέωσης διατήρησης (α) του δείκτη EBITDA /Χρεωστικοί τόκοι υψηλότερα από «2», (β) του δείκτη Ξένα κεφάλαια / Ίδια κεφάλαια κάτω από «2» και (γ) του δείκτη Καθαρό Χρέος / Πάγια Περιουσιακά Στοιχεία κάτω από «0,5»), η μη τήρηση των οποίων μπορεί να οδηγήσει σε γεγονός καταγγελίας της σύμβασης.

Ανάλυση Δανεισμού ανά Νόμισμα (περιλαμβάνονται οι αλληλόχρεοι λογαριασμοί)

	2010	2009
EURO	99,5%	99,4%
CHF	0,5%	0,6%

Εντός του 2010 η ΔΕΗ προέβη σε έκδοση είκοσι σειρών ομολογιακών δανείων συνολικού ύψους Ευρώ 1.758 εκατ., (η μία αφορά αναχρηματοδότηση υφιστάμενων δανείων μέσω επιμήκυνσης της λήξης το 2015 έναντι αρχικής λήξης την περίοδο 2012-2013 συνολικού ύψους Ευρώ 250 εκατ.), αποπληρωτέα την περίοδο 2011 – 2020 καθώς και στην ανανέωση για ένα ακόμη έτος ομολογιακών δανείων αρχικής ετήσιας διάρκειας συνολικού ποσού Ευρώ 115 εκατ. Τρεις από τις ανωτέρω συμβάσεις συνολικού ύψους Ευρώ 220 εκατ. περιλαμβάνουν ρήτρα υποβάθμισης της πιστοληπτικής ικανότητας της ΔΕΗ η οποία μπορεί να οδηγήσει σε γεγονός καταγγελίας της σύμβασης ή αύξηση του κόστους εξυπηρέτησής της.

Επιπρόσθετα:

- Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε χρηματοδότηση ποσού € 280 εκατ. 15ετούς συνολικής διάρκειας από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων (ΕΤΕπ) για το έργο της κατασκευής της Μονάδας "ΑΗΣ Μεγαλόπολης V- Συνδυασμένου Κύκλου".
- Η Μητρική Εταιρεία προέβη στην πρώτη άντληση ποσού Ευρώ 225 εκατ. 15ετούς συνολικής διάρκειας από συνολική γραμμή Ευρώ 950 εκατ. της ΕΤΕπ για το έργο Μεταφορά Διανομή V, η οποία είχε εγκριθεί από το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας το 2009.

- Το σύνολο των αποπληρωμών δανείων για την δωδεκάμηνη περίοδο που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2010, ανήλθε σε Ευρώ 1.493 εκατ., συμπεριλαμβανομένης τον Νοέμβριο 2010 εφάπαξ αποπληρωμής Διεθνούς Ομολογιακού δανείου ύψους € 400 εκατ.

Το ετήσιο πρόγραμμα αποπληρωμής του μακροπρόθεσμου δανεισμού μετά την 31 Δεκεμβρίου 2010 και 2009 (βάσει των ισχυρισμών της 31 Δεκεμβρίου 2010 και 2009) είναι το ακόλουθο:

	2010	2009
Εντός ενός έτους	716.899	1.499.417
Εντός του δεύτερου έτους	1.095.098	485.410
Μεταξύ τριών και πέντε ετών	1.697.959	1.620.545
Μετά από πέντε έτη	1.092.356	751.796
Σύνολο	4.602.312	4.357.168

Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2010 δεν υφίσταται ομολογα που διαπραγματεύονται δημόσια. Η αντίστοιχη εύλογη αξία των ομολόγων που διαπραγματεύονταν δημόσια κατά την 31 Δεκεμβρίου 2009 ανέρχονται σε € 408 εκατ. Η εύλογη αξία των δανείων κυμαινόμενου επιτοκίου προσεγγίζει τη λογιστική τους αξία.

Αλλαγή πιστοληπτικής διαβάθμισης (rating) της ΔΕΗ Α.Ε. από οίκους αξιολογητών

Τον Φεβρουάριο 2010 ο Οίκος S&P υποβάθμισε την πιστοληπτική ικανότητα (rating) της ΔΕΗ από BBB- με αρνητική πιστοληπτική παρακολούθηση σε BB+ με σταθερή προοπτική. Τον Απρίλιο 2010 η S&P



υποβάθμισε την προοπτική του rating από σταθερή σε αρνητική, ώστε να αντικατοπτρίζει την πιστοληπτική αξιολόγηση της Ελληνικής Δημοκρατίας (BB+ negative outlook). Τον Δεκέμβριο 2010 η S&P έθεσε το rating σε αρνητική παρακολούθηση (negative credit watch), μετά από σχετική αξιολόγηση του rating της Ελληνικής Δημοκρατίας.

Πράξεις προαγοράς

Στις 31 Δεκεμβρίου 2010, η Μητρική Εταιρεία είχε σε ισχύ μια πράξη προαγοράς συναλλάγματος, η οποία αφορά αγορά Ιαπωνικών Γιέν αρχικού συνολικού ύψους 4,1 δις και σχετίζεται με δάνειο της ΕΤΕπ πληρωτέο με σταδιακές αποπληρωμές μεταξύ Ιανουαρίου 2011 - Ιανουαρίου 2016.

30. Παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2010	2009	2010	2009
Παράγωγα χρημ/κά προϊόντα				
Παθητικού	-	88	-	88
Ενεργητικού	-	-	-	-

Τα παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα αντιπροσωπεύουν συμβόλαια ανταλλαγής επιτοκίων. Οι μεταβολές στις εύλογες αξίες των παραγώγων αυτών περιλαμβάνονται στα χρηματοοικονομικά (έξοδα) έσοδα, στις συννημένες καταστάσεις αποτε-

λεσμάτων. Την 31 Δεκεμβρίου 2010 η ΔΕΗ δεν είχε σε ισχύ κανένα συμβόλαιο ανταλλαγής επιτοκίου. Η καθαρή μεταβολή στις πραγματικές αξίες των συμβάσεων ανταλλαγής επιτοκίων ανήλθε σε Ευρώ 88 χιλ. (2009: Ευρώ 161), (Σημ.10).

31. Παροχές στο προσωπικό

Η ΔΕΗ παρέχει στους εργαζόμενους και στους συνταξιούχους της ηλεκτρική ενέργεια σε μειωμένο τιμολόγιο. Το μειωμένο τιμολόγιο προς τους συνταξιούχους αναγνωρίζεται ως υποχρέωση και υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών παροχών μετά την 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, το κόστος προγενέστερης υπηρεσίας και τα αναλογιστικά κέρδη ή ζημιές. Η υποχρέωση λόγω παροχών μετά την συνταξιοδότηση δεν χρηματοδοτείται. Τα αποτελέσματα της αναλογιστικής μελέτης για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2010 και 2009 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2010	2009	2010	2009
Παρούσα αξία υποχρέωσης	337.431	309.528	337.431	309.528
Μη αναγνωρισμένη καθαρή αναλογιστική ζημία	(95.194)	(71.369)	(95.194)	(71.369)
Καθαρή υποχρέωση στον Ισολογισμό	242.237	238.159	242.237	238.159
Συστατικά επιβάρυνσης αποτελεσμάτων				
Τρέχον κόστος υπηρεσίας	3.520	3.454	3.520	3.454
Χρηματοοικονομικό κόστος	15.353	16.640	15.353	16.640
Απόσβεση μη αναγνωρισμένων αναλ/κών ζημιών	2.805	1.259	2.805	1.259
	21.678	21.353	21.678	21.353
Μεταβολές καθαρής υποχρέωσης στον Ισολογισμό				
Καθαρή υποχρέωση, αρχή χρήσης	238.159	234.513	238.159	234.513
Παροχές που χορηγήθηκαν	(17.599)	(17.707)	(17.599)	(17.707)
Συνολικό ποσό που αναγνωρίστηκε στα αποτελέσματα	21.677	21.353	21.677	21.353
Καθαρή υποχρέωση, τέλος χρήσης	242.237	238.159	242.237	238.159
Συμφωνία παρούσας αξίας της υποχρέωσης				
Υποχρέωση, αρχή χρήσης	309.528	278.241	309.528	278.241
Τρέχων κόστος υπηρεσίας	3.520	3.454	3.520	3.454
Χρηματοοικονομικό κόστος	15.353	16.640	15.353	16.640
Αναλογιστικά (κέρδη)/ζημίες	26.629	28.900	26.629	28.900
Παροχές που χορηγήθηκαν	(17.599)	(17.707)	(17.599)	(17.707)
Υποχρέωση, τέλος χρήσης	337.431	309.528	337.431	309.528
Τιμές παραδοχών				
Επιτόκιο προεξόφλησης	4,68%	4,96%	4,68%	4,96%
Ποσοστό αύξησης τιμολογίων	0%-3%	0%-2%	0%-3%	0%-2%
Μέση διάρκεια απομένουσας εργασιακής ζωής	14,40	13,61	14,40	13,61

Πέραν των ανωτέρω παροχών η θυγατρική ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. έχει αναγνωρίσει πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού λόγω εξόδου από

την υπηρεσία ύψους Ευρώ 19 για προσωπικό που έχει απ' ευθείας προσληφθεί στο δυναμικό της (2009: 25).



32. Προβλέψεις

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2010	2009	2010	2009
Επιδικίες με υπαλλήλους/ τρίτους (Σημ. 38)	160.377	195.595	160.377	195.595
Επιδικίες με φορολογικές αρχές (Σημ. 22)	42.676	42.676	42.676	42.676
Αποκατάσταση περιβάλλοντος ορυχείων	12.385	17.231	12.385	17.231
Πάγια ΟΑΠ	2.400	7.373	2.400	7.373
Λοιπά	1.116	1.335	3	2
Σύνολο	218.954	264.210	217.841	262.877

Κατά τη διάρκεια της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2010 η Εταιρεία προέβη σε αντιστροφή πρόβλεψης για επιδικίες με υπαλλήλους και τρίτους ύψους Ευρώ 25.627 (2009: 32.246 πρόσθετη πρόβλεψη- ζημία). Επίσης, εντός του 2010 κατέβα-

λε Ευρώ 630 για υποθέσεις που οριστικοποιήθηκαν (2009: Ευρώ 1.808).

Η κίνηση της πρόβλεψης αποκατάστασης περιβάλλοντος ορυχείων έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2010	2009	2010	2009
Υπόλοιπο αρχής	17.231	16.541	17.231	16.541
Μεταβολή μελλοντικής εκροής (πάγια)	(4.264)	2.063	(4.264)	2.063
Αχρησιμοποίητη πρόβλεψη	(2.591)	(2.600)	(2.591)	(2.600)
Χρηματοοικονομικό κόστος (Σημ. 9)	2.009	1.227	2.009	1.227
Υπόλοιπο τέλους	12.385	17.231	12.385	17.231

33. Συμμετοχές καταναλωτών και επιχορηγήσεις

ΟΜΙΛΟΣ	Επιχορηγήσεις	Συμμετοχές Καταναλωτών	Σύνολο
Καθαρή αξία			
31 Δεκεμβρίου 2008	369.411	1.610.592	1.980.003
- Εισπράξεις	82.055	-	82.055
- Μεταφορά στα έσοδα (Σημείωση 8)	(16.752)	(56.309)	(73.061)
31 Δεκεμβρίου 2009	434.714	1.554.283	1.988.997
- Εισπράξεις	10.864	-	10.864
- Μεταφορά στα έσοδα (Σημείωση 8)	(18.090)	(56.466)	(74.556)
31 Δεκεμβρίου 2010	427.488	1.497.817	1.925.305

ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Επιχορηγήσεις	Συμμετοχές Καταναλωτών	Σύνολο
Καθαρή αξία			
31 Δεκεμβρίου 2008	363.263	1.610.592	1.973.855
- Εισπράξεις	79.764	-	79.764
- Μεταφορά στα έσοδα (Σημείωση 8)	(16.252)	(56.309)	(72.561)
31 Δεκεμβρίου 2009	426.775	1.554.283	1.981.058
- Εισπράξεις	12.139	-	12.139
- Μεταφορά στα έσοδα (Σημείωση 8)	(17.647)	(56.466)	(74.113)
31 Δεκεμβρίου 2010	421.267	1.497.817	1.919.084

34. Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2010	2009	2010	2009
Προκαταβολές πελατών	507.166	520.300	507.166	520.300
Λοιπά	73	74	14	14
Σύνολο	507.239	520.374	507.180	520.314

Το ποσό των προκαταβολών πελατών αφορά σε προκαταβολές από πελάτες εισπραχθείσες κατά την αρχική σύνδεση των δικτύων μεταφοράς και/ή διανομής και ως κάλυψη έναντι μη τιμολογηθεισών και εκκρεμών ανεξόφλητων καταναλώσεων. Οι εν λόγω προκαταβολές επιστρέφονται ατόκως κατά τη διακοπή της σύνδεσης από 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.



35. Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2010	2009	2010	2009
Εμπορικές Υποχρεώσεις:				
Προμηθευτές και εργολάβοι	450.071	407.466	443.670	406.646
Δημοτικά τέλη	191.739	202.541	191.739	202.541
Ασφαλιστικά ταμεία	51.289	95.327	51.283	95.315
Ελληνική τηλεόραση	52.322	51.688	52.322	51.688
ΔΕΣΜΗ Α.Ε.	-	38.699	-	38.699
Παρακρατούμενοι φόροι	10.250	39.566	10.059	39.334
Ειδικός Φόρος Κατανάλωσης	14.839	-	14.839	-
Πιστωτικά υπόλοιπα πελατών	37.976	35.485	37.976	35.485
Παροχές υπερωριακής απασχόλησης	-	14.031	-	14.031
Τράπεζα Κρήτης	12.053	12.053	12.053	12.053
Λοιπά	30.205	27.450	30.198	26.706
Σύνολο	850.744	924.306	844.139	922.498

Δημοτικά Τέλη και Ελληνική Τηλεόραση: Τα ποσά αφορούν εισπραχθέντα τέλη μέσω των λογαριασμών που εκδίδονται προς τους πελάτες μέσω χαμηλής τάσης και συγκεκριμένους πελάτες υψηλής τάσης. Η καταβολή των ποσών αυτών στους δικαιούχους πραγματοποιείται από την ΔΕΗ στο τέλος κάθε μήνα και αφορά τις εισπράξεις που έχουν πραγματοποιηθεί κατά τους προηγούμενους δύο μήνες. Για αυτές τις υπηρεσίες η ΔΕΗ, εισπράττει προμήθεια ύψους 2% και 0,5% επί των ποσών που

εισπράττονται για λογαριασμό των Δήμων και της ΕΡΤ, αντίστοιχα. Οι προμήθειες για το έτος 2010 ανήλθαν σε Ευρώ 30.699 (2009: Ευρώ 30.359) και περιλαμβάνονται στο λογαριασμό λοιπές πωλήσεις στην κατάσταση αποτελεσμάτων. Επιπλέον, οι απαιτήσεις από τους δήμους, που αφορούν κατανόληση ηλεκτρικής ενέργειας, συμψηφίζονται με τα ποσά τελών που εισπράττονται από τη ΔΕΗ για λογαριασμό των Δήμων.

36. Βραχυπρόθεσμα δάνεια

Εντός του 2010 η Μητρική Εταιρεία προχώρησε στη σύναψη βραχυπρόθεσμων ορίων κεφαλαίου κίνησης συνολικού ύψους Ευρώ 150 εκατ.

Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2010 η ΔΕΗ είχε αντλήσει το ποσό των Ευρώ 250 εκατ. από τους αλληλόχρε-

ους τραπεζικούς λογαριασμούς συνολικού ύψους Ευρώ 250 εκατ., επί του οποίου λογίζονται τόκοι με επιτόκιο Euribor πλέον περιθωρίου.

Επίσης, εντός του 2010 η θυγατρική εταιρεία ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε προχώρησε στη σύναψη νέου

βραχυπρόθεσμου ορίου κεφαλαίου κίνησης ύψους Ευρώ 2 εκατ. Το εν λόγω δάνειο λήφθηκε χωρίς την παροχή εξασφαλίσεων. Το συνολικό διαθέσιμο όριο άντλησης κεφαλαίου κίνησης της θυγατρικής

διαμορφώθηκε την 31 Δεκεμβρίου 2010 σε Ευρώ 5 εκατ. Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2010 είχε αντλήσει ποσό Ευρώ 250 επί του οποίου λογίζονται τόκοι με επιτόκιο Euribor πλέον περιθωρίου.

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2010	2009	2010	2009
Δεσμευτικοί αλληλόχρεοι λογαριασμοί				
- Διαθέσιμα όρια πίστωσης	255.000	78.000	250.000	75.000
- Μη αντληθέν ποσό	4.750	3.000	-	-
- Αντληθέν ποσό	250.250	213.500	250.000	213.500

37. Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2010	2009	2010	2009
Δεδουλευμένοι τόκοι δανείων	40.352	32.630	40.352	32.630
Φυσικό αέριο και υγρά καύσιμα	35.462	45.337	35.462	45.337
Αγορές ενέργειας	4.266	11.139	4.266	11.139
ΔΕΣΜΗΕ	13.850	-	13.850	-
Μεταλλευτικές υπηρεσίες	8.169	3.325	8.169	3.325
Κόστη απαλλοτρίωσης	3.725	3.725	3.725	3.725
Αναπαύσεις προσωπικού, υπερωρίες και άδειες	65.202	28.347	65.202	28.347
Τέλη ΡΑΕ	6.621	6.810	6.621	6.810
Αγορά εκπομπών CO ₂	36.174	33.323	36.174	33.323
Έργα υπό κατασκευή	4.195	8.414	4.195	8.414
Λοιπά	6.525	5.565	6.133	5.005
Σύνολο	224.541	178.615	224.149	178.055



38. Δεσμεύσεις, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και επίδικες διαφορές

Ιδιοκτησιακό καθεστώς

Κυριότητα της περιουσίας

Βασικά θέματα που αφορούν την κυριότητα των περιουσιακών στοιχείων της ΔΕΗ, είναι τα ακόλουθα:

1. Η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε. είναι ο νόμιμος διάδοχος όλων των περιουσιακών δικαιωμάτων της προγενέστερης νομικής οντότητας της ΔΕΗ. Τα περιουσιακά της στοιχεία είναι κατά το μεγαλύτερο μέρος τους ελεύθερα βαρών. Παρόλο που όλα τα περιουσιακά στοιχεία έχουν αποκτηθεί νόμιμα, οι τίτλοι επί των γηπέδων, οικοπέδων και των κτιρίων δε θα είναι νομικά έγκυροι και γι' αυτό οι τίτλοι ενδέχεται να μην ισχύουν έναντι τρίτων έως ότου η περιουσία καταχωρηθεί στα σχετικά υποθηκοφυλακεία στο όνομα της ΔΕΗ. Η ΔΕΗ βρίσκεται στη διαδικασία της μεταγραφής της περιουσίας της χωρίς οικονομική επιβάρυνση στα σχετικά υποθηκοφυλακεία ακολουθώντας μια απλοποιημένη διαδικασία μεταγραφής. Η διαδικασία αυτή δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.
2. Σε αρκετές περιπτώσεις, απαλλοτριωμένη γη που αναφέρεται σε εκθέσεις απαλλοτριώσεως διαφέρει (ποσοτικά) από αυτή που η ΔΕΗ θεωρεί ως περιουσία της.
3. Αγροτικές εκτάσεις που αποκτήθηκαν από τη ΔΕΗ μέσω απαλλοτριώσεων, με σκοπό να χρησιμοποιηθούν για την κατασκευή υδροηλεκτρικών έργων, θα πρέπει να μεταβιβαστούν, μετά από απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ και σχετική έγκριση του Υπουργείου Ανάπτυξης, στο Δημόσιο, άνευ ανταλλάγματος, εφόσον οι εκτάσεις αυτές δεν είναι πλέον απαραίτητες στη ΔΕΗ για την εκπλήρωση των σκοπών της.

Μηχανισμός στήριξης της ελληνικής οικονομίας

Ν.3833/2010 «Προστασία της εθνικής οικονομίας – Έκτακτα μέτρα για την αντιμετώπιση της δημοσιονομικής κρίσης» και Ν. 3845/2010: «Μέτρα για την εφαρμογή του μηχανισμού στήριξης της ελληνικής οικονομίας από τα κράτη – μέλη της Ζώνης του ευρώ και το Διεθνές Νομισματικό Ταμείο».

Οι τεχνικές δυσκολίες ενσωμάτωσης των διατάξεων των Νόμων 3833/2010 και 3845/2010, στη δομή της μισθοδοσίας της ΔΕΗ (πολλές κατηγορίες και ειδικότητες προσωπικού και πλήθος επιδομάτων που συχνά διαφέρουν ανά κατηγορία και ειδικότητα προσωπικού), είχαν ως αποτέλεσμα η ενσωμάτωση των διατάξεων αυτών, να αρχίσει να πραγματοποιείται από τον Ιούλιο του 2010. Η συνολική μείωση των αμοιβών προσωπικού, συμπεριλαμβανομένης και της κεφαλαιοποιημένης μισθοδοσίας, το 2010 από την εφαρμογή των πιο πάνω Νόμων εκτιμήθηκε σε Ευρώ 204,4 εκατ.

Σύμφωνα με την από 26/4/2010 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων, προβλέπεται η έκτακτη εφάπαξ οικονομική ενίσχυση των ασφαλιστικών φορέων του προσωπικού της ΔΕΗ μέχρι του ποσού που θα εξοικονομηθεί από τη μείωση των αποδοχών των εργαζομένων, με βάση τα προβλεπόμενα στο άρθρο 1 του Ν. 3833/2010. Ως συνέπεια της Απόφασης αυτής, τα οικονομικά αποτελέσματα του 2010, έχουν επιβαρυνθεί με Ευρώ 99,6 εκατ. (Σημ. 11), από τα οποία μέχρι την 31 Δεκεμβρίου 2010 είχαν καταβληθεί Ευρώ 79,5 εκατ.

Έκτακτη εισφορά στα κέρδη των νομικών προσώπων

Σύμφωνα με το άρθρο 5 του Ν.3845/2010 επιβάλ-

ληται στα νομικά πρόσωπα, επομένως και στη ΔΕΗ Α.Ε., έκτακτη εισφορά που αφορά στο οικονομικό έτος 2010. Το συνολικό καθαρό εισόδημα ή τα καθαρά κέρδη επί των οποίων επιβάλλεται η έκτακτη εισφορά, δεν μπορεί να υπερβαίνουν το διπλάσιο του μέσου όρου των συνολικών καθαρών εισοδημάτων ή των καθαρών κερδών των δύο προηγούμενων οικονομικών ετών 2008 και 2009. Η εφαρμογή του παραπάνω νόμου δεν είχε επιβάρυνση στα οικονομικά αποτελέσματα της χρήσης 2010 καθώς τα ανωτέρω κριτήρια δεν πληρούνται.

Επιδικίες και Απαιτήσεις

Ο Όμιλος είναι εναγόμενος σε αριθμό υποθέσεων που αφορούν τις δραστηριότητές του. Την 31 Δεκεμβρίου 2010, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε Ευρώ 713 εκατ., όπως αναλύεται παρακάτω:

- 1. Απαιτήσεις Εργολάβων/Προμηθευτών και Λοιπές Απαιτήσεις:** Αριθμός τρίτων και προμηθευτών/εργολάβων έχουν εγείρει απαιτήσεις, οι οποίες είτε εκκρεμούν στα δικαστήρια είτε βρίσκονται εν μέσω διαιτητικών ή/και συμβιβαστικών διαδικασιών. Το συνολικό ποσό ανέρχεται σε Ευρώ 383 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 Ευρώ 41 εκατ. και Ευρώ 9 εκατ., αντίστοιχα.
- 3. Απαιτήσεις από Εργαζόμενους:** Εργαζόμενοι του Ομίλου έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους Ευρώ 192 εκατ. για παροχές και επιδό-

ματα τα οποία, σύμφωνα με τους εργαζόμενους, θα έπρεπε να τους είχαν καταβληθεί.

- 4. Επιδικίες με τον Οργανισμό Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ:** Έως την 31 Δεκεμβρίου 2010 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 Ευρώ 87.704 με στόχο: (α) να αποκτήσει την κυριότητα ενός κτιρίου που πωλήθηκε από τη ΔΕΗ το 1999 έναντι ποσού Ευρώ 13.294, (β) να αποκτήσει την κυριότητα ορισμένων ακινήτων ιδιοκτησίας ΔΕΗ και να εισπράξει τα μισθώματα τα οποία αυτή εισέπραξε για ορισμένο χρονικό διάστημα, για ποσό Ευρώ 6.962 (τρεις (3) αγωγές), των οποίων το αποτέλεσμα θα προσδιοριστεί με απόφαση της Ολομέλειας του Αρείου Πάγου, επί μίας εκ των ως άνω αγωγών, (γ) να αποκτήσει την κυριότητα ενός κτιρίου εκτιμώμενης αξίας Ευρώ 8.000, (δ) να αποζημιωθεί για αξιόγραφα και μετοχές που πέρασαν στην κυριότητα της ΔΕΗ, μέρος των οποίων πουλήθηκε, καθώς και για σχετικά εισπραχθέντα μερίσματα ποσού Ευρώ 59.393 και (ε) να υποχρεωθεί η ΔΕΗ σε λογοδοσία για τη διαχείριση ομολογιών που διατηρούσε για λογαριασμό του ΟΑΠ-ΔΕΗ για Ευρώ 55. Οι παραπάνω αντιδικίες επιλύονται οριστικά με την πρόσφατα εκδοθείσα σχετική απόφαση της Ολομέλειας του Αρείου Πάγου αναφορικά με την υπό (α) υπόθεση, σύμφωνα με την οποία αναιρείται η απόφαση του 2007 του Εφετείου Αθηνών που είχε κάνει δεκτή διεκδικητική αγωγή του ΟΑΠ ΔΕΗ. Με την απόφαση της Ολομέλειας του Αρείου Πάγου 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 κατάργηση του εν λόγω Ταμείου (που έλαβε χώρα στις 31.5.1985) και δεν εκτείνεται και στον μετά την κατάργηση αυτού χρόνο, κατά τον οποίο, σύμφωνα με την παράγραφο 1 του πιο πάνω άρθρου, φορέας της περιουσίας του Ταμείου θα ήταν η ΔΕΗ. Η εν λόγω απόφαση της Ολομέλειας παρέπεμψε την υπόθεση στο Εφετείο Αθηνών για την τυπική οριστική επίλυση της εν λόγω διαφοράς. Η ανωτέρω απόφαση αποτελεί δεδικασμένο (νομολογιακό προηγούμενο) και για όλες τις άλλες αντιδικίες (β) έως (ε) ανωτέρω και ως εκ τούτου η σχηματισμένη πρόβλεψη την 31 Δεκεμβρίου 2009 αντιλογίστηκε εντός της κλειόμενης χρήσης.

Έναντι όλων των ανωτέρω ποσών έχει σχηματιστεί πρόβλεψη η οποία την 31 Δεκεμβρίου 2010 ανέρχεται σε Ευρώ 160 εκατ. (Σημ. 32)

Επίδικες διαφορές με την «ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ» (ΑτΕ)

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ, στις 24 Ιουνίου 2008, ενέκρινε την υποβολή διοικητικής προσφυγής (αίτηση θεραπείας), κατά της Υπουργικής Απόφασης, που αφορά στην τροποποίηση των αδειών παραγωγής των μονάδων ηλεκτροπαραγωγής της Αλουμίνιον της Ελλάδος «ΑτΕ». Στις 30 Ιουλίου 2008 με αποφάσεις του ο τότε Υπουργός Ανάπτυξης προχώρησε στην τροποποίηση των αδειών παραγωγής της ΑτΕ. Τον Οκτώβριο και Νοέμβριο 2008, η Μητρική Εταιρεία κατήγγειλε την από 13 Ιουνίου 2008 σύμβαση παροχής ηλεκτρικού ρεύματος υπό τάση 150KV – Τιμολόγιο Α, που είχε συνάψει με την ΑτΕ και βρισκόταν σε ισχύ από 7 Μαρτίου 2008. Η ΑτΕ προσέφυγε στα δικαστήρια ζητώντας ασφαλιστικά μέτρα εναντίον της καταγγελίας της σύμβασής της με τη ΔΕΗ καθώς και στο ΣτΕ για την ακύρωση της Υπουργικής Απόφασης. Η

σχετική αίτηση της ΑτΕ επρόκειτο να συζητηθεί στο Μονομελές Πρωτοδικείο Αθηνών στις 23 Ιανουαρίου 2009, πλην όμως η ΑτΕ παραιτήθηκε από αυτή. Εκκρεμούν αγωγές τόσο της ΑτΕ κατά της ΔΕΗ όσο και της ΔΕΗ κατά της ΑτΕ στο Πολυμελές Πρωτοδικείο Αθηνών. Η μεν ΑτΕ ζητεί τη συνέχιση του καθεστώτος της παλαιάς σύμβασης (της υπόψη αγωγής της ΑτΕ μετά από αναβολές και ματαιώσεις, έχει ορισθεί δικάσιμος η 15η Δεκεμβρίου 2011), η δε ΔΕΗ, μεταξύ άλλων, ζητεί τις τιμολογιακές διαφορές (ποσά) από τη σύμβαση. Ειδικότερα η ΔΕΗ έχει ασκήσει αγωγή κατά της ΑτΕ για την καταβολή των οφειλομένων από αυτήν ποσών για ανεξόφλητα τιμολόγια κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας χρονικής περιόδου Ιουλίου 2008 έως και Σεπτεμβρίου 2008, ποσού Ευρώ 4,3 εκατ., που αντιστοιχεί στην αύξηση του 10% δυνάμει της υπ' αριθμ. Δ5/ΗΛΒ/Φ29/23860/30.11.2007 Απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης και αγωγή για ανεξόφλητα ποσά χρονικής περιόδου Οκτωβρίου 2008 έως και Σεπτεμβρίου 2009, συνολικά Ευρώ 48,9 εκατ., πλέον ποσού Ευρώ 414 για τόκους υπερημερίας τεσσάρων τιμολογίων της ΑτΕ έτους 2009, των οποίων δικάσιμος είχε ορισθεί αρχικώς η 29η Απριλίου 2010. Η συζήτηση των υπόψη αγωγών αναβλήθηκε για την 11η Οκτωβρίου 2012.

Στις 23 Φεβρουαρίου 2010 εκδόθηκε σχετική Απόφαση Διαιτητικού Δικαστηρίου, αναφορικά με την εφαρμογή των όρων της υπ' αριθμ. Δ5/ΗΛΒ/Φ29/23860/30.11.2007 Απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης, η οποία δέχθηκε:

- Την ύπαρξη συμβατικής σχέσεως με την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, εν ισχύ προ της ημερομηνίας επιβολής της αύξησης 10%, ήτοι δέχθηκε ότι την 1.7.2008 υπήρχε συμβατικό τίμημα (τιμολόγιο Α-150).
- Ότι η υποχρέωση διαπραγμάτευσης με την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ αφορούσε μόνο στο ποσοστό της αύξησης (0% έως 10%), με κατώτατο όριο το ισχύον τιμολόγιο Α-150.

- Ότι η σχετική υποχρέωση διαπραγμάτευσης με την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ υφίστατο, τηρουμένων από τη ΔΕΗ και μονομερώς, και όχι αναγκαστικά μετά από διαπραγμάτευση με κάθε καταναλωτή χωριστά, των αρχών της καλής πίστης, των συναθληκτικών ηθών, του ανταγωνισμού και της προστασίας των καταναλωτών.

Τον Αύγουστο του 2010 το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ, με την Απόφασή του αρ. 177/3.8.2010, ενέκρινε τον ορισμό του πλαισίου συμφωνίας που αφορά στην εξώδικη επίλυση των διαφορών μεταξύ της ΔΕΗ Α.Ε. και της εταιρείας ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. Το παραπάνω πλαίσιο συμφωνίας έχει γίνει αποδεκτό από την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. και θα αποτελεί τη βάση που οι δύο πλευρές θα προχωρήσουν στην υπογραφή νέας σύμβασης προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας.

Το πλαίσιο συμφωνίας προβλέπει ότι μέχρι 31/12/2013 ισχύουν τα εξής:

1. Η ΔΕΗ θα προμηθεύει ηλεκτρική ενέργεια την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. για τις ώρες που περιλαμβάνονται στη ζώνη ζήτησης ελάχιστου φορτίου, συμπεριλαμβανομένων των Σαββάτων, Κυριακών και αργιών, με χρέωση 40,70 Ευρώ/MWh, που αντιστοιχεί στην τιμή του τιμολογίου Α-150, που ίσχυε στις 30.06.2008 συν 10% για τις ώρες ζήτησης ελάχιστου φορτίου.
2. Για τις υπόλοιπες ώρες η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. θα καλύπτει τις ανάγκες της ως Αυτοπρομηθευόμενη.
3. Επίσης οι οικονομικές διαφορές που είχαν προκύψει κατά το πρόσφατο παρελθόν και, συγκεκριμένα, για την εξόφληση του υπολοίπου της οφειλής της εταιρείας «ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε.» προς τη ΔΕΗ που αναφέρεται σε καταναλώσεις από 01.07.08 έως 30.06.10 προσδιορίζονται κατά συμβιβασμό σε Ευρώ 82,6 εκατ.

Στις 15.11.2010 η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. κατέβαλε μέρος των ληξιπρόθεσμων οφειλών της (Ευρώ 10,9 εκατ.

και κατάθεση εγγυητικής επιστολής Ευρώ 9,1 εκατ.), έναντι Ευρώ 20 εκατ. που προβλέπονται στην Απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ με αρ. 177/3.8.2010. Μέχρι την ίδια ημερομηνία δεν είχε εξοφλήσει τους λογαριασμούς καταναλώσεων των μηνών Ιουλίου, Αυγούστου και Σεπτεμβρίου 2010 οι οποίοι είχαν καταστεί ληξιπρόθεσμοι ενώ μέχρι εκείνη τη χρονική στιγμή δεν είχε ολοκληρωθεί η διαδικασία κατάρτισης της νέας σύμβασης η οποία θα αποτυπώνει τα αναφερόμενα στο ανωτέρω πλαίσιο συμφωνίας.

Έκτοτε η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΑΕ έχει προβεί σε καταβολές τόσο για δόσεις έναντι παρελθουσών οφειλών όσο και για τρέχουσες καταναλώσεις από την 1/7/2010 και εν συνεχεία. Οι προβλέψεις της ως άνω συμφωνίας υλοποιούνται στο μέρος που δεν υφίσταται διαφωνία των μερών ενώ αναμένεται ο σχολιασμός της ΡΑΕ τόσο για την υπό κατάρτιση Σύμβαση όσο και για τις υφιστάμενες διαφορές μεταξύ των μερών επί του τρόπου επιμερισμού ορισμένων χρεώσεων, στο τμήμα εκείνο της συμφωνίας που αφορά στην τροφοδοσία της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ως Αυτοπρομηθευόμενης.

Σήμερα υφίστανται οφειλές της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ που αφορούν, αφενός το υπόλοιπο ποσό που προσδιορίστηκε κατά συμβιβασμό των οφειλών για καταναλώσεις από 1/7/2008 έως 30/6/2010 και, αφετέρου ποσό που αμφισβητείται από την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ και αφορά χρεώσεις που προκύπτουν από το τμήμα της συμφωνίας σχετικά με την τροφοδοσία της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ως Αυτοπρομηθευόμενης και ειδικότερα του Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης (ΕΦΚ), του Δικαιώματος Εκτέλεσης Τελωνειακών Εργασιών (ΔΕΤΕ), Τέλους Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) και όλων των λοιπών χρεώσεων (Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος (ΧΧΣ), Μηχανισμός Διασφάλισης Ισχύος (ΜΔΙ), Λογαριασμοί προσαυξήσεων, Υπηρεσίες Κοινής Ωφελείας (ΥΚΩ) κλπ), για το χρονικό διάστημα από τον Ιούλιο του 2010 έως σήμερα.



Τράπεζα Κρήτης

Από το 1989 υφίσταται εκκρεμότητα με την παλιά «Τράπεζα Κρήτης», όταν η Τράπεζα βρισκόταν υπό καθεστώς εκκαθάρισης. Συγκεκριμένα, η ΔΕΗ με την από 22 Ιουλίου 1991 αγωγή της κατά της Τράπεζας Κρήτης ζητούσε να καταδικαστεί η τελευταία να της καταβάλει το ποσό των 2,2 δις δρχ. περίπου (Ευρώ 6,5 εκατ.), για το λόγο ότι η μετατροπή των απαιτήσεων της ΔΕΗ κατά της Τράπεζας σε συμμετοχή στο μετοχικό κεφάλαιο της τελευταίας και σε αναγκαστικό δάνειο προς αυτήν, η οποία επιβλήθηκε με την υπ' αριθ. 21/9-6-1989 Πράξη του κατά τον ανωτέρω χρόνο Προσωρινού Επιτρόπου της Τράπεζας, ήταν ανίσχυρη. Η αγωγή απορρίφθηκε με την υπ' αριθ. 9004/1996 απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών και στη συνέχεια η ΔΕΗ άσκησε έφεση κατά της απόφασης αυτής, η οποία όμως απορρίφθηκε με την υπ' αριθ. 4613/1997 απόφαση του Εφετείου Αθηνών. Κατά της ανωτέρω απόφασης η ΔΕΗ άσκησε αναίρεση, η οποία έγινε δεκτή με την υπ' αριθ. 746/1998 απόφαση του Αρείου Πάγου. Έτσι, η υπόθεση αναπέμφθηκε στο Εφετείο, το οποίο με την υπ' αριθ. 5514/1999 απόφασή του διέταξε τη διεξαγωγή λογιστικής πραγματογνωμοσύνης και ύστερα από τη διεξαγωγή της εν λόγω πραγματογνωμοσύνης έκανε εν μέρει δεκτή την αγωγή της ΔΕΗ με την υπ' αριθ. 7956/2005 απόφασή του, επιδικάζοντας στη ΔΕΗ το ποσό των 1,936 δις δρχ. περίπου (Ευρώ 5,7 εκατ.).

Στη συνέχεια όμως, κατόπιν ασκήσεως αίτησης αναίρεσης κατά της ως άνω απόφασης του Εφετείου από την αντίδικο Τράπεζα, η οποία έγινε δεκτή με την υπ' αριθ. 1968/2007 απόφαση του Αρείου Πάγου, 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. Στην απόφαση φαίνεται να γίνονται δεκτές οι αγωγικές θέσεις της ΔΕΗ κατά το μεγαλύτερο μέρος τους,

ενώ, μετά την διενέργεια της πραγματογνωμοσύνης, με την έκδοση της οριστικής απόφασης ενδέχεται να μειωθούν τα αιτηθέντα με την αγωγή ποσά ανατοκισμού. Σημειωτέον ότι στις 4 Φεβρουαρίου 2010 συζητήθηκε ενώπιον του Εφετείου Αθηνών αίτηση της αντιδίκου Τράπεζας με την οποία αυτή ζητούσε τη συμπλήρωση της ανωτέρω υπ' αριθ. 4093/2009 απόφασης του Εφετείου Αθηνών, προκειμένου να ληφθεί υπόψη από τον πραγματογνώμονα και μία ανταπαίτηση 100 εκ. δρχ. περίπου (Ευρώ 293) που είχε προτείνει η Τράπεζα σε συμπληρωματικό επίδικης απαίτησης της ΔΕΗ. Κατά συνέπεια, η συμπλήρωση της λογιστικής πραγματογνωμοσύνης που έχει διαταχθεί με την υπ' αριθ. 4093/2009 απόφαση του Εφετείου αναβάλλεται μέχρι την έκδοση απόφασης του ίδιου δικαστηρίου επί της ανωτέρω αιτήσεως συμπληρώσεως της αντιδίκου. Η ως άνω αίτηση της αντιδίκου Τράπεζας περί συμπληρώσεως της Απόφασης του Εφετείου Αθηνών απορρίφθηκε με την με αριθ. 1732/2010 Απόφαση του ίδιου Δικαστηρίου. Κατόπιν αυτών, η δίκη επί της ως άνω αγωγής συνεχίζεται και αναμένεται η έκδοση της προαναφερθείσας συμπληρωματικής πραγματογνωμοσύνης.

Προσφυγή κατά της Απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για τα δικαιώματα εκμετάλλευσης λιγνίτη

Στις 13 Μαΐου 2008 η Μητρική Εταιρεία κατέθεσε ενώπιον του Γενικού Δικαστηρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης (ΓΕΝΔΕΕ) προσφυγή για την ακύρωση της Απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής της 5 Μαρτίου 2008 που αφορά στην παραχώρηση προς αυτήν δικαιωμάτων εκμετάλλευσης λιγνίτη από το Ελληνικό Δημόσιο. Υπέρ της ΔΕΗ άσκησε παρέμβαση ενώπιον του ΓΕΝΔΕΕ το Ελληνικό Δημόσιο, και υπέρ της Ευρωπαϊκής Επιτροπής δύο εταιρείες ανταγωνίστριες της ΔΕΗ. Στις 19 Φεβρουαρίου 2009 κατατέθηκε το Υπόμνημα της Ελληνικής Δημοκρατίας ενώπιον του άνω Δικαστηρίου. Ακολούθως, στις 4 Αυγού-

στου 2009, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή έλαβε απόφαση (η οποία κοινοποιήθηκε στη ΔΕΗ την 7 Αυγούστου 2009) με δεσμευτική για την Ελλάδα δέσμη διορθωτικών μέτρων που αφορούσαν την συμμόρφωση της με την προηγούμενη απόφαση της Επιτροπής της 5 Μαρτίου 2008. Το κείμενο της απόφασης προέβλεπε πως καθίστατο υποχρεωτική για την Ελλάδα η διοργάνωση διαγωνισμών για την παραχώρηση των δικαιωμάτων για την εκμετάλλευση των λιγνιτικών κοιτασμάτων της Δράμας, της Ελασσόνας, της Βεύης και της Βεγόρας, μέσω δημόσιου διαγωνισμού, σε άλλες οντότητες πλην της ΔΕΗ, εκτός αν δεν προέκυπτε άλλη αξιόπιστη προσφορά. Η Απόφαση επίσης προέβλεπε ότι η Ελλάδα υποχρεούται να εξασφαλίσει ότι οι επιχειρήσεις που θα αναδειχθούν νικήτριες στους διαγωνισμούς αυτούς δεν θα πωλούν στη ΔΕΗ τον λιγνίτη τον οποίον θα εξορύσσουν από τα συγκεκριμένα κοιτάσματα, εκτός αν δεν προκύπτει άλλη αξιόπιστη προσφορά. Όσον αφορά στα ανωτέρω αναφερόμενα λιγνιτωρυχεία, η απόφαση της 4 Αυγούστου 2009 περαιτέρω όριζε ότι οι εν λόγω διαγωνισμοί έπρεπε να προκηρυχθούν το αργότερο εντός έξι (6) μηνών από την κοινοποίηση της απόφασης, και να χορηγηθούν τα σχετικά δικαιώματα στους επιτυχόντες υποψηφίους το αργότερο εντός δώδεκα (12) μηνών από την απόφαση. Η ΔΕΗ άσκησε εμπρόθεσμα (την 19 Οκτωβρίου 2009) προσφυγή ακυρώσεως κατά της πιο πάνω απόφασης της Επιτροπής ενώπιον του ΓΕΝΔΕΕ και η Ελληνική Δημοκρατία άσκησε εμπρόθεσμα ενώπιον του ΓΕΝΔΕΕ παρέμβαση υπέρ της ΔΕΗ. Η ΔΕΗ υπέβαλε νομίμως και εμπροθέσμως (3 Μαΐου 2010) Υπόμνημα Απάντησης κατά της Επιτροπής των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων και κατά της πιο πάνω από 4 Αυγούστου 2009 Απόφασης της Επιτροπής στην ως άνω υπόθεση [C (2009)6244]. Τέλος, η ΔΕΗ Α.Ε. κατέθεσε εμπρόθεσμα, τον Ιούλιο 2010 Παρατηρήσεις επί της Αίτησης Παρέμβασης της Ελληνικής Δημοκρατίας υπέρ της ΔΕΗ, στην εν λόγω υπόθεση. Περαιτέρω, με την από 14

Δεκεμβρίου 2010 επιστολή του, το ΓΕΝΔΕΕ κοινοποίησε στην Ελληνική Δημοκρατία και στην ΔΕΗ Α.Ε. ερωτήματα στην υπόθεση T-169/2008 τάσσοντας προθεσμία έως την 1η Φεβρουαρίου 2011 για την απάντησή τους. Η ΔΕΗ απάντησε εμπροθέσμως στα υπόψη ερωτήματα. Η Επιτροπή ζήτησε παράταση δύο επιπλέον ημερών προκειμένου να απαντήσει στα αντίστοιχα ερωτήματα του Δικαστηρίου. Η παράταση αυτή της εδόθη. Ακολούθως με την από 10-3-2011 επιστολή του το Δικαστήριο γνωστοποίησε στη ΔΕΗ ότι τα έγγραφα που υπέβαλε η Επιτροπή έγιναν εν μέρει δεκτά και έταξε προθεσμία στα διάδικα μέρη να υποβάλουν σχετικά αιτήματα εμπιστευτικής μεταχειρίσεως για τα υποβληθέντα από αυτούς έγγραφα μέχρι την 18.3.2011.

Με την από 14-2-2010 επιστολή του Γραμματέα του ΓΕΝΔΕΕ γνωστοποιήθηκε στη ΔΕΗ ότι ορίσθηκε ημερομηνία συζήτησης επ' ακροατηρίω της υπόθεσης με αριθ.Τ-169/08 (που αφορά την πιο πάνω Απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής της 5 Μαρτίου 2008 «Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.» (ΔΕΗ), Ελληνική Δημοκρατία παρεμβαίνουσα κατά Επιτροπής των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων, Ενεργειακής Θεσσαλονίκης Α.Ε. παρεμβαίνουσας, και Ελληνικής Ενέργειας και Ανάπτυξης («HE&DSA»)), η 6η Απριλίου 2011. Η ΔΕΗ Α.Ε. και η Ελληνική Δημοκρατία ευρίσκονται στο στάδιο προετοιμασίας της εκδίκασης της υπόθεσης κατά την πιο πάνω δικάσιμο.

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. Μετά την έκδοση των Κοινών Υπουργικών Αποφάσεων Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων για όλους τους υδροηλεκτρικούς σταθμούς αναμέ-



νεται η περιβαλλοντική αδειοδότηση μόνο για τον ΥΗΣ Πλαστήρα, καθώς και οι περιβαλλοντικές άδειες που αφορούν το εθνικό δίκτυο Μεταφοράς, οι Μελέτες Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων των οποίων έχουν ήδη υποβληθεί στο ΥΠΕΧΩΔΕ.

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 Αχειλώου 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 σε έργα εκτροπής του Άνω Ρου του ποταμού Αχειλώου προς Θεσσαλία και σε 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 17.06.10.

Με την έκδοση του Ν.3734/2009 ρυθμίστηκαν ζητήματα σχετικά με το υδροηλεκτρικό έργο της Μεσοχώρας τα οποία αφορούσαν στην αναγκαστική απαλλοτρίωση εκτάσεων του ταμιευτήρα του ΥΗΕ Μεσοχώρας, στην αναγκαστική απαλλοτρίωση χώρων για τη μετεγκατάσταση του Δήμου Πινδίων και στη ρύθμιση αποζημιώσεων. Οι παραπάνω αναφερόμενες απαλλοτριώσεις κηρύσσονται για λόγους δημόσιας ωφέλειας μεγάλης σημασίας, οι οποίοι συνίστανται στην αντιμε-

τώπιση 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.

Για την περαιτέρω εξέλιξη, αναμένεται σχετική απόφαση της ολομέλειας του ΣτΕ, για τη λήψη της οποίας αναμένει απάντηση, επί συγκεκριμένων προδικαστικών ερωτημάτων, που έχει διατυπώσει προς το Δικαστήριο των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων, αναφορικά με τη συμβατότητα των ρυθμίσεων του παραπάνω Ν.3481/2006 με το κοινοτικό δίκαιο.

Η ΔΕΗ θεωρεί ότι το ΥΗΕ Μεσοχώρας είναι ανεξάρτητο από το σχήμα της Εκτροπής του ποταμού Αχειλώου προς Θεσσαλία και δεν πρέπει να επηρεάζεται η συνέχιση και η ολοκλήρωση του Έργου από τα ανωτέρω γεγονότα. Στα πλαίσια της εξέτασης από τη ΔΕΗ της δυνατότητας απεμπλοκής του ΥΗΕ ΜΕΣΟΧΩΡΑΣ από το συνοδικό σχήμα της εκτροπής του Αχειλώου, ώστε το Έργο να αντιμετωπισθεί ως αυτοτελές και να αδειοδοτηθεί περιβαλλοντικά (έκδοση ΚΥΑ ΕΠΟ), ανεξάρτητα από την πορεία των λοιπών έργων του σχήματος εκτροπής, αναμένεται η ολοκλήρωση της Ειδικής Διαχειριστικής Μελέτης, που έχει ήδη ανατεθεί από την Ειδική Γραμματεία Υδάτων του ΥΠΕΚΑ, σχετικά με τη Κατάρτιση του Σχεδίου Διαχείρισης των Λεκανών Απορροής στα υδατικά διαμερίσματα Δυτικής Στερεάς Ελλάδας και Θεσσαλίας, στο αντικείμενο της οποίας περιλαμβάνεται και ηλεκάνη απορροής του ποταμού Αχειλώου. Οι μελέτες αυτές έχουν ορίζοντα ολοκλήρωσης τον Φεβρουάριο 2012. Ακολουθεί μετά η διαδικασία έκδοσης κανονιστικής πράξης για την έκδοση ΚΥΑ ΕΠΟ, η οποία, λαμβανομένου υπόψη

και του αναγκαίου –κατά το νόμο- διαστήματος διαβούλευσης, αναμένεται να ολοκληρωθεί περί τον Μάιο 2012. Στις 31 Δεκεμβρίου 2010 το σωρευμένο ποσό για το ΥΗΕ Μεσοχώρας ανήλθε σε Ευρώ 283,9 εκατ., το οποίο σύμφωνα με τα ανωτέρω θεωρείται πλήρως ανακτήσιμο, ενώ εκτιμάται ότι θα απαιτηθούν ακόμη Ευρώ 127 εκατ. μέχρι την ολοκλήρωση του έργου, το 2014.

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. Κατά την εφαρμογή του ενδέχεται: (α) να απαιτηθεί η διενέργεια πρόσθετων, επί πλέον των ήδη προβλεπόμενων επενδύσεων στους σημαντικότερους θερμικούς σταθμούς και (β) να μειωθούν οι ώρες λειτουργίας των πετρελαιοκίνητων Μονάδων. Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ, σύμφωνα και με τις διατάξεις της Ευρωπαϊκής Οδηγίας 2001/80/ΕΚ, για τις υφιστάμενες Μεγάλες Εγκαταστάσεις Καύσης έχει εγκρίνει Πρόγραμμα Μείωσης Εκπομπών αερίων ρύπων στο οποίο περιλαμβάνονται μεταξύ άλλων και τα ακόλουθα μέτρα:

i. Οι μονάδες I και II του ΑΗΣ Μεγαλόπολης Α εντάσσονται σε καθεστώς περιορισμένης λειτουργίας (20.000 ώρες λειτουργίας μαζί ως μία εγκατάσταση) από την 1 Ιανουαρίου 2008 έως την 31 Δεκεμβρίου 2015 το αργότερο.

ii. Μέχρι το τέλος του 2007 τα λειτουργικά προβλήματα του συγκροτήματος αποθείωσης των καυσαερίων της μονάδας IV του ΑΗΣ Μεγαλόπολης πρέπει να έχουν επιλυθεί.

iii. Μέχρι το τέλος του 2007 όλα τα μέτρα για την εγκατάσταση και συνεχή λειτουργία του συγκροτήματος αποθείωσης των καυσαερίων της μονάδας III του ΑΗΣ Μεγαλόπολης πρέπει να έχουν ολοκληρωθεί.

iv. Μέχρι το τέλος του 2007, η υλοποίηση όλων των απαιτούμενων ενεργειών για τη δυνατότητα καύσης μαζούτ χαμηλού θείου από τις υφιστάμενες πετρελαιοκίνητες ατμοηλεκτρικές μονάδες που εντάσσονται στο Πρόγραμμα Μείωσης πρέπει να έχουν εφαρμοσθεί.

Το ανωτέρω Πρόγραμμα Μείωσης εκπομπών ατμοσφαιρικών ρύπων υποβλήθηκε στις αρμόδιες αρχές και εντάχθηκε στο Εθνικό Σχέδιο Μείωσης Εκπομπών ατμοσφαιρικών ρύπων (ΕΣΜΕ), σε εφαρμογή των διατάξεων της ανωτέρω Οδηγίας. Για τον ΑΗΣ Λινοπεραμάτων, η χρήση μαζούτ χαμηλού θείου πραγματοποιείται από 1 Ιανουαρίου 2007. Ήδη από τον Οκτώβριο του 2007, όλοι οι πετρελαιοκίνητοι σταθμοί που χρησιμοποιούν καύσιμο μαζούτ τροφοδοτούνται με μαζούτ χαμηλού θείου σε υλοποίηση του ως άνω αναφερόμενου (iv) μέτρου. Το έργο (ii) ολοκληρώθηκε μέσα στο α' εξάμηνο του 2008, ενώ για το έργο (iii) η περίοδος εμπορικής λειτουργίας του έληξε στις 29.03.2010. Οι Δοκιμές Απόδοσης ξεκίνησαν εντός του Απριλίου και ολοκληρώθηκαν στις 11.08.2010. Μετά την υποβολή της έκθεσης αξιολόγησης των Δοκιμών Απόδοσης εκ μέρους του οριζόμενου στις Τεχνικές Προδιαγραφές Τρίτου Μέρους (TUV AUSTRIA), προέκυψε ότι τα εγγυημένα μεγέθη που συνδέονται με απόρριψη του Έργου ή επιβολή ποινικών ρητρών έχουν επιτευχθεί. Το Έργο βρίσκεται σε διαδικασία Προσωρινής Παραλαβής.

Αναμένεται, εντός του 2011, η ανανέωση από το ΥΠΕΚΑ των αποφάσεων έγκρισης περιβαλλοντικών όρων ορισμένων ΑΗΣ, μετά από την έκδοση (Αύγουστος 2008) της κοινής υπουργικής απόφασης για το Εθνικό Σχέδιο Μείωσης Εκπομπών, σε εφαρμογή των διατάξεων της εν λόγω Οδηγίας.

Το Δεκέμβριο του 2007 εκδόθηκε η νέα Οδηγία (2010/75/ΕΚ) για τις Βιομηχανικές Εκπομπές (Industrial Emissions Directive – IED) η οποία τί-



θεται σε ισχύ από 06.01.2011, και αναθεωρεί τις Οδηγίες IPPC και 2001/80/ΕΚ. Πρόσθετες επενδύσεις, που ενδεχομένως απαιτούνται στις υφιστάμενες μονάδες, αξιολογούνται με βάση και τον υπολειπόμενο χρόνο ζωής των μονάδων αυτών.

3. Ο βαθμός ρύπανσης του υπεδάφους θα πρέπει να εκτιμηθεί από τη ΔΕΗ για αρκετές από τις λειτουργικές της εγκαταστάσεις. 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 απαιτηθεί στο μέλλον για ορισμένους από τους πετρελαιοειδή 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 το Μάιο του 2004 περιβαλλοντική άδεια για την κατασκευή και λειτουργία από τη ΔΕΗ, σε εκτάσεις ιδιοκτησίας της στην περιοχή Πτολεμαΐδας ενός περιβαλλοντικά ελεγχόμενου χώρου Διαχείρισης Βιομηχανικών Αποβλήτων, στον οποίο γίνεται και η διαχείριση και τελική διάθεση του αμιαντοσιμέντου, από τους ΑΗΣ του Βορείου 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 θεσπισθεί από τη Δι-

εθνή 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 πληρωθεί η απαίτηση για την πρόληψη τυχόν δυσμενών επιδράσεων.

4. Αναμένεται εντός του 2011, η έκδοση ΚΥΑ ΕΠΟ για το Λιγνιτωρυχείο Πτολεμαΐδας, η οποία υποβλήθηκε αναθεωρημένη τον Ιούνιο 2010, προκειμένου να αδειοδοτηθεί ο επικαιροποιημένος μεταλλευτικός σχεδιασμός, η συναπόθεση αγώνων εξόρυξης λιγνίτη και τέφρας που παράγεται από την καύση του λιγνίτη στους ατμοηλεκτρικούς σταθμούς της περιοχής Πτολεμαΐδας, καθώς και Σχέδιο Διαχείρισης Αποβλήτων σύμφωνα με την ΚΥΑ 39624/2209/Ε103/25.09.2009 (ΦΕΚ Β/2076/25.09.2009) σχετικά με τη Διαχείριση Αποβλήτων Εξορυκτικής Βιομηχανίας. Αναμένεται εντός του 2011, η ανανέωση περιβαλλοντικής αδειοδότησης της δραστηριότητας «Διαχείριση Στερεών Παραπροϊόντων από την καύση λιγνίτη στους Ατμοηλεκτρικούς Σταθμούς Μεγαλόπολης, εντός του ομώνυμου λιγνιτωρυχείου (στο εξαντλημένο ορυχείο Θωκνίας).

Εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου

Το Νοέμβριο του 2007 η ΔΕΗ υπέβαλε στη αρμόδια αρχή 31 αιτήσεις για έκδοση αδειών εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου για τις υπόχρεες εγκαταστάσεις της, για την περίοδο 2008-2012. Το Δεκέμβριο του 2007 η αρμόδια αρχή ενέκρινε το Σχέδιο Παρακολούθησης των εκπομπών CO₂ στις 31 εγκαταστάσεις της ΔΕΗ και εξέδωσε τις αντίστοιχες άδειες

εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου, για την εν λόγω περίοδο. Το Δεκέμβριο του 2008 εγκρίθηκε το Εθνικό Σχέδιο Κατανομής Δικαιωμάτων Εκπομπών (ΕΣΚΔΕ) αερίων του θερμοκηπίου της περιόδου 2008 – 2012. Σύμφωνα με την οριστική κατανομή, στις υφιστάμενες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ εκχωρήθηκαν δικαιώματα ύψους 44,2 MtCO₂ για το έτος 2009. Πρόσθετα δικαιώματα ύψους 0,39 MtCO₂ εκχωρήθηκαν σε νεοεισερχόμενες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ (επέκταση δυναμικού παραγωγής υφιστάμενων εγκαταστάσεων) για το έτος 2009. Στις 31 Μαρτίου 2010 ολοκληρώθηκαν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπών CO₂ του έτους 2009 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 2009 ανήλθαν σε 49,9 MtCO₂.

Σύμφωνα με τα ανωτέρω οριστικά στοιχεία εκπομπών CO₂ του έτους 2009 και την κατανομή δικαιωμάτων στις εγκαταστάσεις της, η ΔΕΗ παρουσίασε έλλειμμα δικαιωμάτων εκπομπής για το έτος 2009 ύψους 5,3 MtCO₂. Στις 31 Δεκεμβρίου 2009 υπήρχε έλλειμμα δικαιωμάτων εκπομπής CO₂ προς κάλυψη για το έτος αυτό, ύψους Ευρώ 33,3 εκατ., αποτιμημένο σε τιμές της 31 Δεκεμβρίου 2009. Από την οριστικοποίηση του ελλείμματος του 2009 και από την αποτίμησή του σε τρέχουσες αξίες την 31 Δεκεμβρίου 2010, αναγνωρίστηκε θετική επίπτωση στα αποτελέσματα της κλειόμενης χρήσης Ευρώ 10 εκατ. Εντός της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2010 η Εταιρεία κάλυψε μέρος του ανωτέρω ελλείμματος με αγορές ύψους Ευρώ 15,8 εκατ.

Με βάση τα απολογιστικά στοιχεία του έτους 2010, το συνολικό μέγεθος των εκπομπών CO₂, των υπόχρεων εγκαταστάσεων της ΔΕΗ, για το 2010 ανέρχεται σε 46,5 εκατ. τόνους. Επισημαίνεται, ότι οι εκπομπές CO₂ του έτους 2010 θα θεωρούνται οριστικές

μετά το Μάρτιο 2011, όταν θα ολοκληρωθούν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπής CO₂ για το 2010, από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου. Τα δικαιώματα εκπομπών, που εκχωρούνται στις υφιστάμενες υπόχρεες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ για το έτος 2010 ανέρχονται σε 44,2 εκατ. τόνους, ενώ αντίστοιχα πρόσθετα δικαιώματα ύψους 0,39 εκατ. τόνοι εκχωρήθηκαν στη ΔΕΗ για το έτος 2010, λόγω νεοεισερχόμενων εγκαταστάσεων του έτους 2009. Με βάση τα παραπάνω, η ΔΕΗ αναμένεται να παρουσιάσει έλλειμμα δικαιωμάτων εκπομπών για το έτος 2010, ύψους 1,9 εκατ. τόνων περίπου και ως εκ τούτου αναγνωρίστηκε στα αποτελέσματα της κλειόμενης χρήσης πρόβλεψη για κάλυψη ελλείμματος αγορών δικαιωμάτων εκπομπών αερίων ύψους Ευρώ 22.515. Επισημαίνεται ότι το ακριβές μέγεθος του ελλείμματος θα οριστικοποιηθεί μόνο μετά τη διευθέτηση της εκχώρησης πρόσθετων δικαιωμάτων σε νεοεισερχόμενες εγκαταστάσεις στα μη διασυνδεδεμένα νησιά για το έτος 2010.

Επενδύσεις

Μονάδα Συνδυασμένου Κύκλου ισχύος 416,95 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο, στο Αλιβέρι

Μετά από διεθνή μειοδοτικό διαγωνισμό, το Έργο «ΑΗΣ Αλιβερίου, Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και θέση σε λειτουργία Μονάδας Νο 5 Συνδυασμένου Κύκλου, καθαρής ισχύος 416,95 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο» ανατέθηκε στη μειοδότη εταιρεία ΜΕΤΚΑ Α.Ε. Η Σύμβαση για την κατασκευή του Έργου υπογράφηκε τον Οκτώβριο του 2007, με συμβατικό τίμημα Ευρώ 219 εκατ. και συμβατική προθεσμία ολοκλήρωσης 27 μηνών από την υπογραφή της. Τον Ιούλιο 2009 εκδόθηκε η Οικοδομική Άδεια, η οποία και αναθεωρήθηκε δύο φορές εντός του 2010 για κάλυψη πολεοδομικών εκκρεμοτήτων, νέων εργασιών κ.λ.π και το Σεπτέμβριο του 2009 ξεκίνησαν τα έρ-



για κατασκευής, με αναθεωρημένο χρονοδιάγραμμα που προβλέπει την ολοκλήρωση του Έργου σε 24 μήνες (9ος 2011). Το Μάιο 2010, υπογράφηκε το Συμπλήρωμα Νο2 της Σύμβασης, σύμφωνα με το οποίο η ΔΕΗ θα πρέπει να καταβάλει στον Ανάδοχο Ευρώ 31 εκατ. για τις καθυστερήσεις του Έργου, λόγω αρχαιολογικών ευρημάτων και δυσχερειών κατά την αδειοδοτική διαδικασία, καθώς και για πρόσθετες εργασίες. Τον Ιούνιο 2010, τροποποιήθηκε η ΚΥΑ Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων, αναφορικά με την οριοθέτηση και διευθέτηση του υφιστάμενου ρέματος, στην κοίτη του οποίου θα τοποθετηθεί το αντλιοστάσιο ψυκτικού θαλασσινού ύδατος. Τον Οκτώβριο 2010, υπογράφηκε το Συμπλήρωμα Νο3 της Σύμβασης, σύμφωνα με το οποίο επεκτείνεται η ισχύουσα περίοδος εγγύησης του Έργου, άρα και του Εξοπλισμού, κατά 2 μήνες, με την καταβολή στον Ανάδοχο ποσού ύψους Ευρώ 1,8 εκατ. και σύμφωνα με τις σχετικές προβλέψεις του Συμπληρώματος Νο2. Έχουν σχεδόν ολοκληρωθεί τα Έργα Πολιτικού Μηχανικού, η παράδοση του ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού και η εκπόνηση των μελετών. Συνεχίζεται η εγκατάσταση του κύριου ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού. Στις 08.12.2010, υποβλήθηκε στο ΔΕΣΜΗΕ αίτημα για Προσφορά Σύνδεσης με το Σύστημα για την υπόψη Μονάδα και στις 07.01.2011, ο ΔΕΣΜΗΕ απέστειλε στη ΔΕΗ Α.Ε. την Προσφορά Σύνδεσης με το Σύστημα. Στις 21.01.2011, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε την πρόσθετη επέκταση της νέας περιόδου εγγύησης του Έργου, άρα και του Εξοπλισμού, κατά 8 μήνες, σύμφωνα με τις σχετικές προβλέψεις του Συμπληρώματος Νο3, με την καταβολή στον Ανάδοχο ποσού ύψους Ευρώ 7,2 εκατ.

Ανάθεση μελέτης, προμήθειας εξοπλισμού και ανέγερση υποσταθμού στη Σορωνή της Ρόδου

Τον Ιούνιο 2008, η ΔΕΗ Α.Ε. κατακύρωσε τα αποτε-

λέσματα διαγωνισμού του έργου «Μελέτη, προμήθεια εξοπλισμού και ανέγερση υποσταθμού κλειστού τύπου στη Σορωνή της Ρόδου» και ανέθεσε την κατασκευή του στο μειοδότη οίκο ABB με συνολικό τίμημα Ευρώ 12,3 εκατ., περίπου. Το έργο προβλέπονταν συμβατικά να ολοκληρωθεί σε δύο Φάσεις. Σύμφωνα με το χρονοδιάγραμμα κατασκευής της Α' Φάσης όλες οι εργασίες ανέγερσης του υποσταθμού θα ολοκληρώνονταν στις αρχές Απριλίου του 2010, ώστε να ηλεκτροδοτηθούν οι προγραμματισμένες μονάδες παραγωγής πριν τη θερινή περίοδο του ίδιου έτους. Όμως, λόγω καθυστέρησης έκδοσης της οικοδομικής άδειας, η οποία προβλεπόταν αρχικά να εκδοθεί τον Μάρτιο 2009, εκτιμάται ότι η Α' φάση του έργου, θα ολοκληρωθεί προς το τέλος του 2013.

Διεθνής μειοδοτικός διαγωνισμός για την κατασκευή νέας λιγνιτικής μονάδας στη Φλώρινα.

Τον Ιούλιο 2008 προκηρύχθηκε διεθνής μειοδοτικός διαγωνισμός με αντικείμενο τη «Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και Θέση σε Λειτουργία Ατμοηλεκτρικής Μονάδας II στον Ατμοηλεκτρικό Σταθμό Μερίτης, συνολικής ισχύος 420-450 MW, με καύσιμο κονιοποιημένο λιγνίτη και με δυνατότητα Παροχής Θερμικής Ενέργειας ισχύος 70 MWth για Τηλεθέρμανση». Ο προϋπολογισμός για τη νέα Μονάδα είχε καθοριστεί σε Ευρώ 675 εκατ. Η Μονάδα θα είναι πλήρως εξοπλισμένη με τα πλέον σύγχρονα αντιρρυπαντικά συστήματα και με πρόβλεψη χώρου για μελλοντική ενσωμάτωση τεχνολογίας δέσμευσης διοξειδίου του άνθρακα (CO₂). Η συνολική προθεσμία ολοκλήρωσης του ανωτέρω Έργου είχε ορισθεί σε 52 μήνες από την υπογραφή της Σύμβασης. Λόγω του γεγονότος ότι δεν κατατέθηκε προσφορά από κανένα ενδιαφερόμενο, επανεξετάζονται οι βασικές τεχνικές και εμπορικές παράμετροι του Έργου, προκειμένου να επαναπροκηρυχθεί.

Διεθνής Μειοδοτικός Διαγωνισμός για την κατασκευή νέας ατμοηλεκτρικής μονάδας στην Πτολεμαΐδα

Το Μάιο 2009, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας αποφάσισε, κατά τροποποίηση παλαιότερης απόφασής του, ότι η τεχνολογία της νέας Μονάδας θα είναι αυτή του κονιοποιημένου λιγνίτη αντί της ρευστοποιημένης κλίβης, η ισχύς της οποίας θα κυμαίνεται από 550 - 660 MW αντί 450MW και θα υπάρχει δυνατότητα παροχής θερμικής ισχύος 140 MWth για τηλεθέρμανση αντί 120MWth. Ο σχετικός διεθνής Διαγωνισμός προκηρύχθηκε στις 20.04.2010. Η Προκήρυξη δημοσιεύθηκε, στις 23 Απριλίου 2010, στο Συμπλήρωμα της Επίσημης Εφημερίδας της Ευρωπαϊκής Ένωσης και στον Ελληνικό Τύπο, με προβλεπόμενη ημερομηνία υποβολής προσφορών στις 01.09.2010. Ο συνολικός προϋπολογισμός του Έργου, το οποίο αναμένεται να έχει ολοκληρωθεί μέσα σε 70 μήνες από την ημερομηνία υπογραφής της Σύμβασης, ανέρχεται σε Ευρώ 1.320 εκατ. Τον Αύγουστο του 2010, σύμφωνα με το Συμπλήρωμα Νο1, μετατέθηκε η ημερομηνία υποβολής προσφορών για τις 15.12.2010. Το Σεπτέμβριο του 2010 το ΥΠΕΚΑ εξέδωσε την σχετική Άδεια Παραγωγής και Άδεια Διανομής Θερμικής Ενέργειας. Τον Οκτώβριο του 2010 υποβλήθηκε στο ΥΠΕΚΑ η Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων της Μονάδας. Με τα Συμπληρώματα 2,3,4 και 5 η ημερομηνία υποβολής προσφορών μετατέθηκε διαδοχικά για τις 30.3.2011.

Νέος ΘΗΣ στη Νότια Ρόδο με νηζελιοηλεκτρικές Μονάδες ισχύος 115,4 MW, με καύσιμο μαζούτ χαμηλού θείου

Μετά από διεθνή μειοδοτικό διαγωνισμό, το Έργο «Κατασκευή νέου ΘΗΣ στη Νότια Ρόδο με νηζελιοηλεκτρικές Μονάδες ισχύος 115,4 MW, με καύσιμο μαζούτ χαμηλού θείου» ανατέθηκε στη μειοδότητρια εταιρεία ΤΕΡΝΑ Α.Ε. και τον Ιούλιο 2009 υπογράφηκε η σχετική Σύμβαση. Το συμβατικό τίμημα ανέρ-

χεται σε Ευρώ 182,8 εκατ. Η κατασκευή του έργου θα ξεκινήσει μετά την ολοκλήρωση της αδειοδοτικής διαδικασίας, η οποία βρίσκεται σε εξέλιξη. Ο κύριος εξοπλισμός του έργου (μηχανές και γεννήτριες) είναι έτοιμος και έχει ζητηθεί η αναβολή μεταφοράς του από το εργοστάσιο του κατασκευαστή, προκειμένου να κατασκευαστεί από τον Ανάδοχο κατάλληλη προσωρινή αποθήκη στον τόπο του έργου. Η κατασκευή αυτής της αποθήκης έχει ήδη ξεκινήσει. Το Μάρτιο του 2010 υπογράφηκε το μισθωτήριο του οικοπέδου μεταξύ ΚΕΔ και ΔΕΗ. Επειδή η απλή μίσθωση δημιουργεί αδειοδοτικά προβλήματα, συμφωνήθηκε μεταξύ ΔΕΗ και ΚΕΔ η αγορά του υπόψη οικοπέδου, και αναμένεται η υπογραφή του σχετικού συμβολαίου. Το Σεπτέμβριο 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). Το Δεκέμβριο του 2010 εκδόθηκε η ΚΥΑ Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων.

ΥΗΣ Μετσοβίτικο I, II (29MW)

Προχώρησε η σύνταξη νέων τευχών για την επαναδημοπράτηση του Έργου με τις Συμβάσεις για τον κύριο ηλεκτρομηχανολογικό εξοπλισμό και τις υπολειπόμενες εργασίες Έργων Πολιτικού Μηχανικού. Ο Διαγωνισμός για τον κύριο Ηλεκτρομηχανολογικό εξοπλισμό διεξήχθη την 23.06.2010 και υποβλήθηκαν 6 προσφορές. Η προβλεπόμενη ημερομηνία θέσης σε παραγωγική λειτουργία του έργου είναι το έτος 2013. Η Μητρική Εταιρεία προχώρησε, με βάση το ΔΛΠ 36, σε έλεγχο ανακτησιμότητας του συνολικού κόστους του έργου, το οποίο με δεδομένα 31.12.2010 ανέρχεται σε € 37,1 εκατ. Με βάση τα αποτελέσματα του ελέγχου, η εταιρεία σχημάτισε πρόβλεψη απομείωσης της αξίας του έργου ύψους € 8 εκατ. Η πρόβλεψη επιβάρυνε τα αποτελέσματα της χρήσης 2010.



Νέα μονάδα συνδυασμένου κύκλου στη Μεγαλόπολη

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας στις 25 Αυγούστου 2009, αποφάσισε την ανάθεση του έργου ΑΗΣ Μεγαλόπολης «Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και θέση σε λειτουργία μονάδος Νο 5, συνδυασμένου κύκλου, καθαρής ισχύος, σε συνθήκες αναφοράς, 811 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο» στη μειοδότητρια 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 Ευρώ 499,5 εκατ. Έχει ολοκληρωθεί η γεωτεχνική έρευνα και υποβλήθηκε τον Ιούλιο 2010 η σχετική μελέτη.

Το Μάρτιο 2010 υποβλήθηκε αίτημα προς τη ΡΑΕ για την τροποποίηση της ισχύουσας Άδειας Παραγωγής (850MW) όσον αφορά την οριστική καθαρή ισχύ, σε συνθήκες αναφοράς, 811MW της εν λόγω Μονάδας. Το Μάιο 2010 εκδόθηκε η ΚΥΑ Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων της εν λόγω Μονάδας. Τον Ιούλιο 2010 υποβλήθηκε στο ΔΕΣΜΗΕ αίτημα για Προσφορά Σύνδεσης με το Σύστημα για την υπόψη Μονάδα. Το Σεπτέμβριο 2010:

- Εκδόθηκε η Άδεια Διαμόρφωσης Χώρων για την προσθήκη της εν λόγω Μονάδας στον ΑΗΣ Μεγαλόπολης Β'.
- Υπήρξε θετική γνωμοδότηση της ΡΑΕ για την τροποποίηση της Άδειας Παραγωγής.

- Ο ΔΕΣΜΗΕ απέστειλε στη ΔΕΗ την Προσφορά Σύνδεσης με το Σύστημα.

Το Νοέμβριο του 2010, η ΔΕΗ Α.Ε. αποδέχτηκε τους όρους σύνδεσης για την υπόψη Μονάδα.

Στις 18.01.2011, εκδόθηκε από το ΥΠΕΚΑ η Απόφαση για την τροποποίηση της Άδειας Παραγωγής ως προς την ισχύ της Μονάδας (845MW μέγιστη καθαρή ισχύς, σε συνθήκες ISO). Αναμένεται η έκδοση της Άδειας Εγκατάστασης και η υπογραφή της Σύμβασης Μακροχρόνιας Συντήρησης της εν λόγω Μονάδας.

Υπογραφή Σύμβασης Κατασκευής υποβρυχιακής καλωδιακής γραμμής ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΣ - ΝΕΑ ΜΑΚΡΗ

Το Μάιο 2010 υπεγράφη η σύμβαση με τον οίκο Nexans Norway AS για την κατασκευή της υποβρυχιακής καλωδιακής γραμμής ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΣ - ΝΕΑ ΜΑΚΡΗ συνολικής προϋπολογισμένης αξίας Ευρώ 64 εκατ. Με το έργο αυτό δίνεται η δυνατότητα μεταφοράς αιοηλικής ενέργειας συνολικής ισχύος 400MW περίπου από την Νότια Εύβοια στην Αττική, ενώ παράλληλα ενισχύεται και η ηλεκτροδότηση της Ανατολικής Αττικής. Το έργο κατασκευάζεται με υποβρύχια καλώδια 150kV, 200 MVA με συνθετική μόνωση, φιλικά προς το περιβάλλον θαμμένα σε βάθος ενός περίπου μέτρου κάτω από το θαλάσσιο πυθμένα και εκτιμάται ότι θα ολοκληρωθεί σε 3 χρόνια.

Σύστημα DMS Αττικής

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε. ενέκρινε τον Ιούνιο του 2010, την ανάθεση της προμήθειας και εγκατάστασης Συστήματος Διαχείρισης των Δικτύων Διανομής του Νομού Αττικής στην Εταιρεία EFACEC Sistemas de Electronica S.A., μετά από διεθνή μειοδοτικό ανοικτό διαγωνισμό.

Με το Σύστημα αυτό που θα είναι της πλέον σύγχρονης τεχνολογίας, θα τηλεοπτεύονται και θα τη-

ληχειρίζονται από το Κέντρο Ελέγχου Δικτύων Διανομής του Νομού Αττικής όλες οι καλωδιακές γραμμές Υψηλής Τάσης, όλοι οι μεγάλοι Υποσταθμοί Υψηλής προς Μέσης Τάση και θα δημιουργηθεί η δυνατότητα να τηλεοπεύεται και να τηλεχειρίζεται μεγάλο πλήθος υποσταθμών Διανομής Μέσης προς Χαμηλή Τάση του Νομού Αττικής.

Από τη λειτουργία του εν λόγω Συστήματος, το οποίο θα αποτελεί ένα από τα μεγαλύτερα πληροφοριακά Συστήματα Υποδομής της ΔΕΗ, θα προκύψουν:

- Σημαντική βελτίωση της ποιότητας της παρεχόμενης στους καταναλωτές ενέργειας.
- Μείωση των απωλειών της διερχόμενης από τα δίκτυα Διανομής ενέργειας και αντιστοίχως της περιβαλλοντικής επιβάρυνσης.
- Ασφαφέστερες συνθήκες εργασίας για το τεχνικό προσωπικό της ΔΕΗ.
- Μείωση των δαπανών εκμετάλλευσης της Εταιρείας.

ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.

Κατασκευή νέων σταθμών παραγωγής Α.Π.Ε. από τη ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.

Το Φεβρουάριο του 2009, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. ανακοίνωσε την κατασκευή εννέα νέων Αιολικών Πάρκων, συνολικής ισχύος 35,1 MW στη νησιωτική Ελλάδα και συγκεκριμένα δύο στην Κρήτη (Ακούμια και Κοπρινό), δύο στη Σάμο (Μαραθόκαμπος και Πυθαγόρειο) και από ένα στην Πάρο, Λέσβο, Ρόδο, Σίφνο και Λήμνο, μία επένδυση συνολικού ύψους Ευρώ 64 εκατ. Ανάδοχος των έργων αυτών είναι η εταιρεία ENERCON GmbH. Η εγκατάσταση των έργων στην Πάρο, Λέσβο, Σάμο (Μαραθόκαμπος) και Κρήτη (Ακούμια) ολοκληρώθηκε τον Δεκέμβριο του 2010, ενώ η σύνδεσή τους στο δίκτυο αναμένεται να ολοκληρωθεί εντός του 2011.

Διαγωνισμός για την κατασκευή Φωτοβολταϊκού Πάρκου (Φ/Β) Μεγαλόπολης

Τον Ιούνιο του 2010, η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. προκήρυξε μειοδοτικό διαγωνισμό για τη μελέτη, προμήθεια, μεταφορά, εγκατάσταση και θέση σε λειτουργία του Φωτοβολταϊκού Πάρκου Μεγαλόπολης, συνολικής ισχύος 50 MW και προϋπολογισμού Ευρώ 140 εκατ. Πρόκειται για ένα έργο το οποίο όταν ολοκληρωθεί θα είναι ένα από τα μεγαλύτερα Φ/Β πάρκα της Ευρώπης. Το έργο θα αναπτυχθεί σε έκταση 2.000 στρεμμάτων εντός του λιγνιτωρυχείου Μεγαλόπολης και αναμένεται να τεθεί σε λειτουργία εντός του 2012. Η καταληκτική ημερομηνία για την υποβολή των τελικών προσφορών των υποψηφίων αναδόχων ήταν η 7η Δεκεμβρίου 2010. Το έργο βρίσκεται στο στάδιο αξιολόγησης των προσφορών των υποψηφίων αναδόχων.

Συμφωνία συνεργασίας EP Global Energy Ltd με ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ – ίδρυση κοινής εταιρείας

Η ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ, 100% θυγατρική της ΔΕΗ ΑΕ, στα πλαίσια της υλοποίησης του επιχειρηματικού της σχεδίου, προχώρησε σε συμφωνία μετόχων με την EP Global Energy Ltd για την ίδρυση εταιρείας συμμετοχών με σκοπό την ανάπτυξη ΑΠΕ στα Βαλκάνια και στη Μέση Ανατολή. Το Νοέμβριο 2010, η ΔΕΗ Α.Ε. ανακοίνωσε την υπογραφή Συμφωνητικού Μετόχων ανάμεσα στην 100% θυγατρική της εταιρεία ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. και τη EP GLOBAL ENERGY LTD (EPGE), για τη σύσταση Κοινής Εταιρείας Χαρτοφυλακίου, η οποία θα έχει ως αντικείμενο την ανάπτυξη έργων που σχετίζονται με:

- α) την απόκτηση μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ,
- β) την ανάπτυξη, συμπεριλαμβανομένης της χρηματοδότησης, μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και



γ) την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας μέσω λειτουργίας και συντήρησης μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ στα Βαλκάνια και στη Μέση Ανατολή.

Το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας που ιδρύθηκε ανέρχεται σε Ευρώ 60 χιλ. και το ποσοστό συμμετοχής της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε και της ΕΡΓΕ θα είναι 49% και 51% αντίστοιχα. Στα πλαίσια της ανωτέρω συνεργασίας η ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. και η ΕΡΓΕ προχώρησαν στη δημιουργία της REA Ltd. με έδρα την Κύπρο με σκοπό την ανάπτυξη έργων ΑΠΕ και την υλοποίηση της συμφωνίας με την ΕΡΓΕ.

Έγκριση πλαισίου συνεργασίας μεταξύ της EDF Energies Nouvelles και της ΔΕΗ Ανανεώσιμες

Το Σεπτέμβριο του 2010 η ΔΕΗ Α.Ε. ενέκρινε πλαίσιο συνεργασίας μεταξύ της γαλλικής EDF Energies Nouvelles, της EDF EN GREECE, της ΔΕΗ ΑΕ και της ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ, για την ανάπτυξη έργων ΑΠΕ στην Ελλάδα. Η εν λόγω συνεργασία, βασισμένη στην τεχνογνωσία και εμπειρία και των δύο Ομίλων, στοχεύει στην από κοινού ανάπτυξη και εκμετάλλευση μεγάλων, πολύπλοκων και τεχνολογικά προηγμένων έργων ΑΠΕ. Στο πλαίσιο αυτής της συνεργασίας, οι δύο Όμιλοι πρόκειται να αναπτύξουν από κοινού σημαντικά έργα στον τομέα των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας. Κατά προτεραιότητα θα εξεταστεί η ανάπτυξη Αιολικών Πάρκων ισχύος τουλάχιστον 250 MW στη Φλώρινα, καθώς και ένα υβριδικό έργο στην Κρήτη, το οποίο θα συνδυάζει ένα Αιολικό Πάρκο ισχύος 90 MW με αντλησιοταμειωτικό σύστημα αποθήκευσης ενέργειας. Με την υπογραφή της εν λόγω συμφωνίας, η ΔΕΗ ΑΕ και η EDF Energies Nouvelles ενισχύουν τη συνεργασία τους στην Ελλάδα, στο πλαίσιο της οποίας ήδη εκμεταλλεύονται από κοινού ένα Αιολικό Πάρκο ισχύος 38 MW στο Νομό Βοιωτίας.

Αίτηση για Άδεια Παραγωγής Φωτοβολταϊκού Σταθμού 200 MW

Το Δεκέμβριο του 2010 η ΔΕΗ Α.Ε. ανακοίνωσε ότι η κατά 100% θυγατρική εταιρεία της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε., Ηλιακό Βέλος Ι, κατέθεσε στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, αίτηση έκδοσης άδειας παραγωγής φωτοβολταϊκού σταθμού συνολικής ισχύος 200 MW, σε εκτάσεις της ΔΕΗ Α.Ε. στο Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας.

Μνημόνια συνεργασίας

Συνεργασία ΔΕΗ ΑΕ με την Ισπανική εταιρεία Urbaser SA

Η ΔΕΗ και η ισπανική εταιρεία Urbaser συμφώνησαν και υπέγραψαν τον Απρίλιο του 2009 πλαίσιο συνεργασίας (MoU) για την ανάπτυξη έργων σχετικά με τη παραγωγή ενέργειας από απορρίμματα, τον τομέα διαχείρισης απορριμμάτων γενικότερα και την διαχείριση αστικών και βιομηχανικών αποβλήτων. Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε., τον Απρίλιο 2010, ενέκρινε την υπογραφή του Συμφωνητικού Μετόχων για την σύσταση κοινής εταιρείας μεταξύ της ΔΕΗ Α.Ε. και της URBASER S.A., το οποίο και υπεγράφη από τις Διοικήσεις των δύο εταιρειών τον Ιούνιο 2010 με ποσοστό συμμετοχής 51% για την Urbaser και 49% για τη ΔΕΗ.

Σε συνέχεια της θετικής γνωμοδότησης της Γενικής Διεύθυνσης Ανταγωνισμού της Ευρωπαϊκής Επιτροπής το Δεκέμβριο του 2010 για την σύσταση κοινής εταιρείας από την ΔΕΗ Α.Ε. και την Ισπανική εταιρεία Urbaser S.A., η ΔΕΗ και η Urbaser ολοκλήρωσαν μέσα στο Φεβρουάριο 2011 τις διαδικασίες ίδρυσης της κοινής εταιρείας με την επωνυμία «Waste Syclo – Υπηρεσίες Διαχείρισης Αποβλήτων Ανώνυμη Εταιρεία». Το αρχικό καταβεβλημένο μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας ανέρχεται στα €60.000.

Η Waste Syclo θα έχει ως αντικείμενο τη μελέτη, την εκτέλεση έργων και την παροχή κάθε είδους υπηρεσιών που σχετίζονται με:

- τη διαχείριση αποβλήτων,
- την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από τη διαχείριση αποβλήτων, και
- την επεξεργασία αστικών και βιομηχανικών υδατικών αποβλήτων, εντός της Ελληνικής επικράτειας.

Η Waste Syclo κατέθεσε στις 15 Μαρτίου 2011, φάκελο Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος στην Α' Φάση του Διαγωνισμού της Ανώνυμης Εταιρείας Διαχείρισης Απορριμμάτων Δυτικής Μακεδονίας (ΔΙΑΔΥΜΑ Α.Ε.), με σκοπό την επιλογή Ιδιωτικού Φορέα Σύμπραξης για το Έργο «Μελέτη, Χρηματοδότηση, Κατασκευή, Συντήρηση και Λειτουργία υποδομών του Ολοκληρωμένου Συστήματος Διαχείρισης Απορριμμάτων (ΟΣΔΑ) Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας με Σ.Δ.Ι.Τ.».

Έγκριση μνημονίου συνεργασίας με «Χαλθουουργική» για την κατασκευή νέων μονάδων

Τον Απρίλιο 2008, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ενέκρινε μνημόνιο συνεργασίας με την εταιρεία «Χαλθουουργική» το οποίο αναφέρεται στη διερεύνηση των δυνατοτήτων συνεργασίας στον τομέα της ηλεκτροπαραγωγής (κατασκευή και εκμετάλλευση Μονάδων με καύσιμο φυσικό αέριο). Το 2009, υπεγράφη το Συμφωνητικό Μετόχων και το Σχέδιο Καταστατικού της ανώνυμης εταιρείας που απαρτίζεται από τη Χαλθουουργική με ποσοστό συμμετοχής 51% και τη ΔΕΗ με ποσοστό συμμετοχής 49%. Επίσης, η ΔΕΗ και η Χαλθουουργική κατέθεσαν από κοινού στην Ανεξάρτητη Αρχή της Επιτροπής Ανταγωνισμού, γνωστοποίηση για τη δημιουργία της ανωτέρω επιχείρησης, η οποία τον Μάιο 2009 ανακοίνωσε την έγκρισή της. Λόγω των πρόσφατων εξελίξεων στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας στην

Ελλάδα, τα δύο μέρη βρίσκονται σε επικοινωνία για τη λύση της μεταξύ τους συνεργασίας.

Έγκριση Μνημονίου Συνεργασίας με την Quantum Corporation Ltd και την Τράπεζα Κύπρου

Τον Ιούλιο του 2009 η ΔΕΗ υπέγραψε μνημόνιο συνεργασίας (MoU) με την Τράπεζα Κύπρου και την Quantum Corporation με σκοπό τη μελέτη τη κατασκευή και τη λειτουργία σταθμών ηλεκτροπαραγωγής στη Βοσνία-Ερζεγοβίνη. Τον Αύγουστο του 2010 η κυβέρνηση του διοικητικού τομέα Republic of Srpska της Βοσνίας – Ερζεγοβίνης δημοσίευσε πρόσκληση για συμμετοχή στην πρώτη φάση διαγωνισμού για τη μελέτη, κατασκευή και εκμετάλλευση τεσσάρων Υδροηλεκτρικών Σταθμών στο πάνω μέρος του ποταμού Drina. Το Σεπτέμβριο 2010, η ΔΕΗ υπέβαλε «Επιστολή εκδήλωσης Ενδιαφέροντος» στον υπόψη διαγωνισμό. Αναμένεται η επιβεβαίωση της πλήρωσης των κριτηρίων επιλεξιμότητας και η πρόσκληση της σε διαπραγματεύσεις στη δεύτερη φάση του διαγωνισμού από τη κυβέρνηση της Republic of Srpska. Η πραγματοποίηση βουλευτικών εκλογών στη Βοσνία – Ερζεγοβίνη τον Οκτώβριο του 2010 έχει καθυστερήσει σημαντικά τα αποτελέσματα του διαγωνισμού.

Συνεργασία με τη Contour Global για το ενεργειακό έργο του Κοσόβου

Το Δεκέμβριο 2009 το Υπουργείο Ενέργειας και Ορυχείων του Κοσόβου δημοσίευσε πρόσκληση προς υποψήφιους επενδυτές για να υποβάλουν φάκελο εκδήλωσης ενδιαφέροντος στη πρώτη φάση ενός νέου διαγωνισμού ορίζοντας εκ νέου το αντικείμενο του σχεδιαζόμενου Ενεργειακού Έργου (ανάπτυξη ορυχείου Sibonc, αναβάθμιση του Σταθμού Kosovo B και κατασκευή νέου Σταθμού ισχύος 600 MW). Την καταληκτική ημερομηνία, 26 Φεβρουαρίου 2010, κοινό σχήμα της ΔΕΗ και της Contour Global υπέβαλε επιστολή εκδήλωσης ενδιαφέροντος στον νέο διαγωνισμό. Τον Μάρτιο 2010, ανακοινώθηκε



η προ-επιλογή του κοινού σχήματος ΔΕΗ-Contour Global, μαζί με τρία (3) ακόμη ανταγωνιστικά κοινοπρακτικά σχήματα, για να συμμετέχουν στη δεύτερη φάση του διαγωνισμού.

Τον Αύγουστο του 2010, δημοσιεύθηκε το Draft RfP (πρόσκληση για υποβολή προσφορών) και στάλθηκε προς τις προεπιλεγθείσες κοινοπραξίες με σκοπό να διατυπώσουν τις παρατηρήσεις τους πριν την έκδοση του τελικού RfP, το οποίο ήταν προγραμματισμένο να εκδοθεί εντός του Δεκεμβρίου 2010. Η ξαφνική διεξαγωγή βουλευτικών εκλογών που πραγματοποιήθηκαν στις 12 Δεκεμβρίου 2010, οδήγησε σε χρονική καθυστέρηση των διαδικασιών του διαγωνισμού.

Μνημόνιο συνεργασίας με «RWE»

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ, κατά τη συνεδρίασή του τον Απρίλιο 2008, ενέκρινε μνημόνιο συνεργασίας με την εταιρεία «RWE». Το μνημόνιο συνεργασίας αναφέρεται στη διερεύνηση των δυνατοτήτων συνεργασίας σε μια σειρά από Ενεργειακά Έργα στην ευρύτερη περιοχή των Βαλκανίων. Η συνεργασία αυτή επανεξετάζονται στο πλαίσιο της αναθεώρησης του νέου επιχειρησιακού προγράμματος της Επιχείρησης.

Φορολογικά θέματα

Κατάργηση απαλλαγής του Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης (Ε.Φ.Κ.) στα υγρά καύσιμα

Σύμφωνα με το Ν.3833/2010 καταργείται η ειδική απαλλαγή του Ν.2960/2001 για το πετρέλαιο εσωτερικής καύσης (DIESEL) που χρησιμοποιεί η ΔΕΗ αποκλειστικά για την παραγωγή ηλεκτρικού ρεύματος, με αποτέλεσμα ο Ε.Φ.Κ. αυτού να αναπροσαρμόζεται πλέον σε Ευρώ 382 ανά χιλιόλιτρο, ο οποίος μεταξύ 1 Ιανουαρίου 2002 και 8 Φεβρουαρίου 2010 ανερχόταν σε Ευρώ 120 ανά χιλιόλιτρο και μεταξύ

9 Φεβρουαρίου 2010 και 3 Μαρτίου 2010 ανερχόταν σε Ευρώ 170 ανά χιλιόλιτρο. Επιπρόσθετα με το Ν.3845/06.05.2010 ο Ε.Φ.Κ. ανήλθε σε Ευρώ 412 ανά χιλιόλιτρο. Η επιπλέον επιβάρυνση στα αποτελέσματα για τη χρήση 2010 ανήλθε σε Ευρώ 65 εκατ.

Η Μητρική Εταιρεία το Νοέμβριο 2010 με σχετική επιστολή της, ζήτησε από τη ΡΑΕ να γνωμοδοτήσει θετικά έτσι ώστε στο αντάλλαγμα για τα ΥΚΩ του έτους 2010 να προστεθεί διακριτά και η επιβάρυνση της ΔΕΗ για την ηλεκτροπαραγωγή στα μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, το 2010 λόγω της αύξησης του ΕΦΚ στα καύσιμα.

Λοιπά

Δικαίωμα Προαίρεσης (Option) Απόκτησης Μετοχών της ΔΕΠΑ

Η ΔΕΗ διατηρεί το δικαίωμα προαίρεσης που είχε αποκτήσει βάσει του Νόμου 2593/1998, σε συνέχεια του οποίου υπογράφηκε σχετική Σύμβαση μεταξύ Ελληνικού Δημοσίου και ΔΕΗ Α.Ε.. Κατά την τρέχουσα περίοδο, η ΔΕΗ εξετάζει, σε συνεργασία με τους συμβούλους της, τα επόμενα βήματά της. Σημειώνεται ότι το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ τον Οκτώβριο 2007, αποφάσισε να προχωρήσει στην άσκηση του δικαιώματος αυτού για απόκτηση μεριδίου στη Δημόσια Επιχείρηση Αερίου (ΔΕΠΑ), απόφαση την οποία γνωστοποίησε την 7 Ιανουαρίου 2008 στο Υπουργείο Οικονομικών.

Ολοκλήρωση της Δημόσιας Διαβούλευσης για τη Διασύνδεση των Κυκλάδων

Τον Ιούλιο του 2010 ολοκληρώθηκε η διαδικασία της Δημόσιας Διαβούλευσης της Διασύνδεσης των Κυκλάδων με το Ηπειρωτικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας. Τον Οκτώβριο του 2010, το Διοικητικό Συμβούλιο ενέκρινε τα αποτελέσματα της Δημόσιας Διαβούλευσης για την κατάρτιση των τευχών της Διακήρυξης της Διασύνδεσης.

Ασφάλιση Αστικής Ευθύνης έναντι τρίτων, των Μελών του Διοικητικού Συμβουλίου - των Μελών των Συμβουλιών Διεύθυνσης και Στελεχών στάθμης Διευθυντού της ΔΕΗ Α.Ε. (P.P.C. S.A. DIRECTORS & OFFICERS LIABILITY INSURANCE)

Τον Αύγουστο 2010, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε τη διενέργεια κλειστού διαγωνισμού για την εκ νέου ανάθεση σε ασφαλιστική εταιρεία της ασφάλισης αστικής ευθύνης έναντι τρίτων, των Μελών του Διοικητικού Συμβουλίου, των Μελών των Συμβουλιών Διεύθυνσης και στελεχών στάθμης Διευθυντού της ΔΕΗ ΑΕ. Η ασφάλιση αφορά πράξεις ή / και παραλείψεις, που ανάγονται στην εκτέλεση των καθηκόντων τους και την κάλυψη των σχετικών νομικών δαπανών.

Λιγνίτικα SWAPS

Στα πλαίσια του Μνημονίου που υπεγράφη μεταξύ της Ελληνικής Δημοκρατίας και της ΕΕ-ΕΚΤ-ΔΝΤ στις 6 Αυγούστου 2010, προβλέπεται η υιοθέτηση σχεδίου εκ μέρους της Ελληνικής Κυβέρνησης για τη σταδιακή, μεταβατική και με βάση το κόστος πρόσβαση Τρίτων στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη.

Η Ελληνική Δημοκρατία, υπό την ιδιότητα της τόσο του μετόχου όσο και του νομοθέτη, βρίσκεται σε συζητήσεις με τη Γενική Διεύθυνση Ανταγωνισμού της Ευρωπαϊκής Επιτροπής σχετικά με τον τρόπο υλοποίησης της συγκεκριμένης δέσμευσης του Μνημονίου ΔΕΗ εξετάζει τις επιλογές της στη διαμορφούμενη νέα κατάσταση.

39. Πολιτικές διαχείρισης χρηματοοικονομικών κινδύνων

Το συνολικό πρόγραμμα διαχείρισης κινδύνων εστιάζεται στην αβεβαιότητα των χρηματοοικονομικών και μη χρηματοοικονομικών αγορών και προσβλέπει στην ελαχιστοποίηση των δυσμενών αποτελεσμάτων στην χρηματοοικονομική θέση του Ομίλου. Ο Όμιλος προσδιορίζει, αξιολογεί και εάν καταστεί αναγκαίο αντισταθμίζει τους κινδύνους που σχετίζονται με τις λειτουργικές δραστηριότητές. Ο Όμιλος δεν πραγματοποιεί συναλλαγές κερδοσκοπικής φύσης. Ο Όμιλος σε περιοδική βάση ελέγχει και αναθεωρεί τις σχετικές πολιτικές και διαδικασίες σε σχέση με την διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου, οι οποίες συνοψίζονται ως εξής:

Πιστωτικός Κίνδυνος

Για τις εμπορικές απαιτήσεις ο Όμιλος δεν εκτίθε-

ται σε σημαντικό πιστωτικό κίνδυνο, δεδομένου ότι υπάρχει διασπορά πωλήσεων ηλεκτρικής ενέργειας σε ένα μεγάλο αριθμό πελατών με ευρύ φάσμα οικονομικής δραστηριότητας. Παρόλα αυτά, η γενικότερη οικονομική συγκυρία επηρεάζει αρνητικά τη ρευστότητα λόγω δυσχερειών πληρωμής από πελάτες. Για το λόγο αυτό, η Μητρική Εταιρεία λαμβάνει μέτρα για τον περιορισμό των επιπτώσεων. η Εταιρεία εφαρμόζει συστηματική παρακολούθηση των οφειλών στοχεύοντας:

- στην διευκόλυνση των πελατών για την αποπληρωμή των οφειλών μέσω δόσεων,
- στην υλοποίηση διακοπής της παροχής των πελατών που δεν συνεργάζονται, από τις Υπηρεσίες του Δικτύου,



- στην εξασφάλιση των εσόδων μέσω προσημειώσεων ή εγγυήσεων.

Ο Όμιλος δεν έχει σημαντική συγκέντρωση πιστωτικού κινδύνου στα παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα, δεδομένου ότι παρακολουθεί τις θέσεις του, την πιστωτική κατάσταση των αντισυμβαλλομένων χρηματοπιστωτικών ιδρυμάτων και το ύψος των συμβολαίων που συνάπτει με κάθε ένα από αυτά. Η Μητρική Εταιρεία, έχει καταρτίσει πολιτική προστασίας από τον πιστωτικό κίνδυνο που προέρχεται από τις τοποθετήσεις της διαθέσιμης ρευστότητας.

Εύλογη Αξία

Τα ποσά που εμφανίζονται στους συνημμένους ισολογισμούς για τα διαθέσιμα, τις βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις και τις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις, προσεγγίζουν τις αντίστοιχες εύλογές τους αξίες λόγω της βραχυπρόθεσμης λήξης τους. Οι εύλογες αξίες των διαθέσιμων προς πώληση επενδύσεων που διαπραγματεύονται σε χρηματιστηριακές

αγορές βασίζονται στις χρηματιστηριακές τους τιμές κατά την ημερομηνία σύνταξης του ισολογισμού. Οι λογιστικές αξίες του μακροπρόθεσμου δανεισμού προσεγγίζουν την εύλογη αξία τους επειδή τα δάνεια αυτά είναι σε τοπικό νόμισμα και έντοκα 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.

Κίνδυνος ρευστότητας

Ο κίνδυνος ρευστότητας συνδέεται με την ανάγκη για επαρκή χρηματοδότηση για τη λειτουργία και ανάπτυξη του Ομίλου. Ο Όμιλος διαχειρίζεται τον κίνδυνο ρευστότητας μέσω της παρακολούθησης και προγραμματισμού των ταμιακών του ροών, και δρα κατάλληλα μέσω της εξασφάλισης επαρκών πιστωτικών ορίων και ταμειακών διαθεσίμων, επιδιώκοντας ταυτόχρονα την επιμήκυνση της μέσης διάρκειας ζωής του χρέους του και τη διαφοροποίηση των πηγών χρηματοδότησης.

(Σε εκατ. Ευρώ)	Άμεσος λήξης	3 μήνες	3 έως 12 μήνες	1 έως 5 έτη	> 5 έτη	Σύνολο
31 Δεκεμβρίου 2009						
Αλληλόχρεοι λογαριασμοί	213,5	-	-	-	-	213,5
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	-	440,3 ⁽¹⁾	1.059,4 ⁽²⁾	-	-	1.499,7
Δάνεια	-	-	-	2.105,9	751,8	2.857,7
	<u>213,5</u>	<u>440,3</u>	<u>1.059,4</u>	<u>2.105,9</u>	<u>751,8</u>	4.570,9
31 Δεκεμβρίου 2010						
Αλληλόχρεοι λογαριασμοί	250,3	-	-	-	-	250,3
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	-	276,6	440,4	-	-	717,0
Δάνεια	-	-	-	2.793,1	1.092,4	3.885,5
	<u>250,3</u>	<u>276,6</u>	<u>440,4</u>	<u>2.793,1</u>	<u>1.092,4</u>	4.852,8

(1) Συμπεριλαμβάνονται αποπληρωμές δανείων ύψους Ευρώ 65 εκατ. για τα οποία η ΔΕΗ έχει αποκλειστικό δικαίωμα για την ανανέωση της διάρκειας τους για ένα ακόμα έτος.

(2) Συμπεριλαμβάνονται αποπληρωμές δανείων ύψους Ευρώ 50 εκατ. για τα οποία η ΔΕΗ έχει αποκλειστικό δικαίωμα για την ανανέωση της διάρκειας τους για ένα ακόμα έτος.

Κίνδυνος επιτοκίου, συναλλαγματικός κίνδυνος, κίνδυνος προμήθειας υγρών καυσίμων

Οι δανειακές υποχρεώσεις του Ομίλου, αποτελούνται από τραπεζικά δάνεια, ομόλογα και αλληλόχρεους λογαριασμούς. Η πολιτική του Ομίλου είναι να αντισταθμίζει, αποκλειστικά για σκοπούς προστασίας, μέσω παραγώγων πράξεων τον κίνδυνο από τη μεταβολή των κυμαινόμενων επιτοκίων και των συναλλαγματικών ισοτιμιών των νομισμάτων του χαρτοφυλακίου δανειακών υποχρεώσεων του. Οι παράγωγες πράξεις αφορούν συγκεκριμένα επιτοκιακά παράγωγα (μετατροπή υποχρεώσεων κυμαινόμενου επιτοκίου σε υποχρεώσεις σταθερού επιτοκίου) και προαγορές συναλλάγματος με στόχο τη διαχείριση των σχετικών κινδύνων. Ο κύριος κίνδυνος που προκύπτει από τη διαχείριση των δανειακών υποχρεώσεων εστιάζεται στα αποτελέσματα και στις ταμειακές ροές, ως συνέπεια κυρίως των μεταβολών των επιτοκίων, και, σε ελάχιστο βαθμό, από τις μεταβολές των συναλλαγματικών ισοτιμιών, δεδομένου ότι τα τελευταία έτη το 99% του χαρτοφυλακίου δανειακών υποχρεώσεων, είναι σε Ευρώ. Αντίθετα, η μεταβολή της ισοτιμίας Ευρώ / Δολαρίου αποτελεί κίνδυνο για τη Μητρική Εταιρεία σε ότι αφορά τις υποχρεώσεις της από την προμήθεια καυσίμων. Για την κάλυψη του συναλλαγματικού κινδύνου από την προμήθεια υγρών καυσίμων, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε το 2010 το πλαίσιο πολιτικής αντιστάθμισης του κινδύνου αυτού. Η πολιτική αυτή εφαρμόζεται το 2011. Η Μητρική Εταιρεία εκτίθεται στον κίνδυνο αυξητικής μεταβολής των τιμών (commodity prices) του πετρελαίου, του φυσικού αερίου, της ηλεκτρικής ενέργειας που προμηθεύεται από το Σύστημα και το Δίκτυο, των δικαιωμάτων εκπομπών CO₂, καθώς και των τιμών των εισαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας που πραγματοποιεί απευθείας. Η Μητρική Εταιρεία έχει προβεί σε πράξεις αντιστάθμισης επί των τιμών του πετρελαίου το 2009 και το 2010,

ενώ η ίδια πολιτική εξετάζεται να ακολουθηθεί και το 2011. Επίσης, η Μητρική Εταιρεία έχει πλήρως καλύψει το εκτιμώμενο έλλειμμα δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ για την περίοδο 2008-2012, συνεπώς έχει καλύψει το σχετικό κίνδυνο μεταβολής των τιμών. Δεν έχει όμως καταρτίσει πολιτική για την αντιστάθμιση των κινδύνων από την αύξηση των τιμών του φυσικού αερίου και των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας. Θα πρέπει να σημειωθεί ότι, οι στρατηγικές αντιστάθμισης ενδέχεται να μην αποσοβήσουν την επέλευση ζημιών.

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
2010		
Euro	+15	(5,78)
CHF	+15	(0,04)
Euro	-15	5,78
CHF	-15	0,04
2009		
Euro	+15	(4,9)
CHF	+15	(0,04)
Euro	-15	4,9
CHF	-15	0,04

Ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει την ανάλυση ευαισθησίας στα κέρδη προ φόρων, από πιθανές εύλογες μεταβολές στην ισοτιμία του Ελβετικού Φράγκου (CHF), με όλες τις υπόλοιπες μεταβλητές σταθερές μέσω της επίδρασης στον υφιστάμενο δανεισμό (σε εκατ. Ευρώ):



	Ανατίμηση/ Υποτίμηση CHF	Επίδραση στα κέρδη προ φόρων (CHF)
2010	+5%	(1,3)
	-5%	1,2
2009	+5%	(1,5)
	-5%	1,4

Για την κάλυψη του συναλλαγματικού κινδύνου (μεταβολή της ισοτιμίας €/€) από την προμήθεια υγρών καυσίμων, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε το β' τρίμηνο του 2010 το πλαίσιο πολιτικής αντιστάθμισης του κινδύνου αυτού. Η Εταιρεία δεν πρόέβει το 2010 σε πράξεις αντιστάθμισης συναλλαγματικού κινδύνου από την προμήθεια υγρών καυσίμων. Η πολιτική αυτή εφαρμόζεται από το 2011.

Κίνδυνος αγοράς

Ακολουθεί ανάλυση της επίδρασης από τη μεταβολή των μοναδιαίων τιμών υγρών καυσίμων, φυσικού αερίου και οριακής τιμής συστήματος.

	Υγρά Καύσιμα (τόννοι)	Φυσικό Αέριο (κυβικά μέτρα)	Οριακή Τιμή Συστήματος (μεγαβατώρες)
Μεταβολή σε τιμή μονάδας	+1€ (+ Ένα Ευρώ)	+0,01€ (+ Ένα λεπτό του Ευρώ)	+1€ (+ Ένα Ευρώ)
Επίδραση	1,7 Ευρώ εκατ.	16,9 Ευρώ εκατ.	5,9 Ευρώ εκατ.

Η Μητρική Εταιρεία προέβη τον Ιανουάριο του 2010 στη διενέργεια πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου για ποσοστό 49% και 63%, αντίστοιχα, των ποσοτήτων Μαζούτ και Diesel του μη διασυνδεδεμένου συστήματος που καταναλώθηκαν εντός του έτους 2010. Από την ενεργοποίηση του μηχανισμού αντιστάθμισης, η ΔΕΗ εισέπραξε ποσό Ευρώ 4,6 εκατ. (\$ 6,1

εκατ.) με τα οποία αντιστάθμισε τιμές προμήθειας υγρών καυσίμων πάνω από το όριο ασφαλείας που είχε αγοράσει. Την 31 Δεκεμβρίου 2010 τα εν λόγω συμβόλαια αντιστάθμισης είχαν λήξει.

Επάρκεια αποθεμάτων λιγνίτη

Η Διοίκηση θεωρεί ότι τα οικονομικά εκμεταλλεύσιμα αποθέματα λιγνίτη είναι επαρκή για να καλύψουν τα τρέχοντα και μελλοντικά επίπεδα προμήθειας για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνιτικούς σταθμούς παραγωγής για πολλά έτη.

Συγκέντρωση προμήθειας φυσικού αερίου

Λαμβάνοντας υπόψη το νέο νομικό καθεστώς περί απελευθέρωσης της αγοράς φυσικού αερίου στην Ελλάδα, βρίσκεται στη διαδικασία επαναδιαπραγμάτευσης της υπάρχουσας σύμβασης με τη ΔΕΠΑ, καθώς και άλλες ευκαιρίες για προμήθεια φυσικού αερίου. Στα πλαίσια της διαφοροποίησης του χαρτοφυλακίου των πηγών προμήθειας φυσικού αερίου, η Μητρική Εταιρεία προχώρησε στο β' εξάμηνο του 2010 και το α' τρίμηνο του 2011 στην προμήθεια σε ανταγωνιστικές τιμές φορτίων φυσικού αερίου.

Διαμόρφωση δείκτη καθαρού χρέους

Επί του παρόντος ο δείκτης καθαρού χρέους ως προς ίδια κεφάλαια έχει ως εξής:

	2010	2009
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	4.602.548	4.357.171
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	250.250	213.500
Μείον: χρηματικά διαθέσιμα	(620.449)	(480.042)
Καθαρό χρέος	4.232.349	4.090.629
Ίδια κεφάλαια	6.769.528	6.461.314
Μείον αποθεματικό αποτ/σης επενδύσεων διαθέσιμων προς πώληση	10.176	(10.637)
	6.779.704	6.450.677
Δείκτης καθαρού χρέους ως προς ίδια κεφάλαια	62%	63%

40. Λειτουργικές μισθώσεις

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2010	2009	2010	2009
Ελάχιστα μελλοντικά μισθώματα λειτουργικών μισθώσεων που αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα	39.643	39.250	39.263	38.881

Οι υπάρχουσες κατά την 31 Δεκεμβρίου 2010 δεσμεύσεις της εταιρείας για ελάχιστα μελλοντικά πληρωτέα μισθώματα ενοικίασης βάσει μη ακυρωσίων 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. Μεταγενέστερα γεγονότα

Ομολογιακά Δάνεια

Το Φεβρουάριο του 2011 η Μητρική Εταιρεία προέβη στην έκδοση ομολογιακών δανείων συνολικού ύψους Ευρώ 128 εκατ. Μία από τις δανειακές της συμβάσεις συνολικού ύψους Ευρώ 50 εκατ. έχει συμπεριλάβει χρηματοοικονομικές ρήτρες, όπως υποχρέωσης διατήρησης (α) του δείκτη EBITDA /Χρεωστικοί τόκοι υψηλότερα από «2», (β) του δείκτη Ξένα κεφάλαια / Ίδια κεφάλαια κάτω από «2» και (γ) του δείκτη Καθαρό Χρέος / Πάγια Περιουσιακά Στοιχεία κάτω από «0,5»), οι οποίες μπορούν να οδηγήσουν σε γεγονός καταγγελίας της σύμβασης ή αύξηση του κόστους εξυπηρέτησής της.

Επιπλέον, το Μάρτιο 2011, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε την έκδοση ομολο-

γιακών δανείων συνολικού ύψους Ευρώ 70 εκατ.

Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων (ΕΤΕπ)

Το Φεβρουάριο 2011 η ΔΕΗ προέβη στη δεύτερη άντληση ποσού Ευρώ 350 εκατ. 15ετούς συνολικής διάρκειας από τη συνολική γραμμή Ευρώ 950 εκ. της ΕΤΕπ για το έργο Μεταφορά Διανομή V, η οποία είχε εγκριθεί από το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας το 2009.

Πράξεις αντιστάθμισης συναλλαγματικού κινδύνου από την προμήθεια υγρών καυσίμων

Το Φεβρουάριο 2011 η Εταιρεία προέβη σε πράξεις αντιστάθμισης συναλλαγματικού κινδύνου από την προμήθεια υγρών καυσίμων για την κάλυψη του



70% περίπου των εκτιμώμενων αγορών USD για την κάλυψη της δαπάνης προμήθειας υγρών καυσίμων το έτος 2011.

Υπογραφή Μνημονίου για ανάπτυξη έργων ΑΠΕ

Τον Ιανουάριο 2011 η ΔΕΗ Α.Ε. ανακοίνωσε ότι, η κατά 100% θυγατρική της ΔΕΗ Ανανεώσιμες, και η ΕΛΙΚΑ ΑΕ, υπέγραψαν Μνημόνιο Συνεργασίας με σκοπό την ανάπτυξη έργων στον χώρο των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας.

Ενδεικτικά αναφέρεται το μεγάλο αιοηλικό έργο της ΕΛΙΚΑ στην Κρήτη που συνδυάζει την ανάπτυξη αιολικών πάρκων συνολικής ισχύος περίπου 850 MW τα οποία έχουν λάβει άδεια παραγωγής από την ΡΑΕ, και των οποίων ο σχεδιασμός περιλαμβάνει διασύνδεση με το ηπειρωτικό Ηλεκτρικό Σύστημα της χώρας.

Υλοποίηση ενεργειακών δράσεων στη Δυτική Μακεδονία που περιλαμβάνουν ανάπτυξη Φωτοβολταϊκού Σταθμού εγκατεστημένης ισχύος 200 MW

Τον Φεβρουάριο 2011 και σε συνέχεια της αίτησης έκδοσης Άδειας Παραγωγής στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, η ΔΕΗ Α.Ε., η ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε και η κατά 100% θυγατρική της Ηλιακό Βέλος Ι Α.Ε., δημοσίευσαν πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος για την ανεύρεση στρατηγικού εταίρου για την

υλοποίηση των ενεργειακών δράσεων στη Δυτική Μακεδονία που αναμένεται να περιλαμβάνουν πέραν της ανάπτυξης του φωτοβολταϊκού σταθμού, κατασκευή και λειτουργία ενός εργοστασίου παραγωγής φωτοβολταϊκών συστημάτων καθώς και άλλες τοπικού χαρακτήρα ενεργειακές δράσεις. Η εν λόγω επένδυση που εκτιμάται ότι θα προσεγγίσει τα Ευρώ 600 εκ. αναμένεται να αναπτυχθεί σε έκταση 5.300 στρεμμάτων εξαντλημένου ορυχείου στο Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας. Με βάση το σχεδιασμό αναμένεται να απασχοληθούν συνολικά 550 άτομα, δημιουργώντας παράλληλα 200 νέες θέσεις εργασίας. Το πάρκο αναμένεται να παράγει 260 GWh καθαρής ενέργειας καλύπτοντας την ηλεκτρική κατανάλωση περίπου 55.000 νοικοκυριών, συμβάλλοντας καθοριστικά στην μετα λιγνιτική εποχή του ενεργειακού κέντρου στην Πτολεμαΐδα. Από το φωτοβολταϊκό πάρκο θα επιτυγχάνεται ετησίως μείωση 300.000 τόνων στις εκπομπές διοξειδίου του άνθρακα.

Αλλαγές στην Φορολογία Εισοδήματος

Σύμφωνα με το πρόσφατα ψηφισθέν Νομοσχέδιο «Καταπολέμηση της φοροδιαφυγής, αναδιάρθρωση των φορολογικών υπηρεσιών και άλλες διατάξεις αρμοδιότητας Υπουργείου Οικονομικών», ο συντελεστής φόρου εισοδήματος για τη χρήση 2010, και για το σύνολο των κερδών ορίζεται σε 24%, ενώ για τις χρήσεις που αρχίζουν από 1 Ιανουαρίου 2011 μειώνεται από 24% σε 20%.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι
ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ
ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ
ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

Σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν.2773/1999 και Ν.3426/2005 και την εγκεκριμένη από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας μεθοδολογία λογιστικού διαχωρισμού.



Λογιστικά διαχωρισμένη κατάσταση αποτελεσμάτων Ομίλου

της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2010

(Ποσά σε εκατ. ευρώ)

	ΟΡΥΧΕΙΑ		ΠΑΡΑΓΩΓΗ		ΜΕΤΑΦΟΡΑ		ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ	
	2010	2009	2010	2009	2010	2009	2010	2009
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ								
Πωλήσεις σε τρίτους								
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές	-	-	-	-	-	-	-	-
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	-	-	2.207,9	2.333,0	-	-	-	-
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	-	-	-	-	-	-	-	-
Διασφάλιση επαρκούς ισχύος	-	-	326,4	400,0	-	-	-	-
Παροχή λοιπών υπηρεσιών σε ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	-	-	24,6	143,0	10,3	14,0	-	-
Ενοίκιο συστήματος Μεταφοράς	-	-	-	-	247,3	269,0	-	-
Συμμετοχές Καταναλωτών	-	-	-	-	11,7	4,0	183,0	164,0
Έσοδα ΥΚΩ από Τρίτους Προμηθευτές	-	-	-	-	-	-	-	-
Τέλη Πρόσβασης & Χρήσης Δικτύου	-	-	-	-	-	-	28,7	-
Λοιπές πωλήσεις	1,7	1,0	6,5	7,0	3,4	2,0	30,4	16,0
Εσωτερικές πωλήσεις								
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	-	-	426,8	521,5	-	-	-	-
Διευθέτηση οικ/κής διαφοράς μεταξύ Παραγωγής & Εμπορίας	-	-	329,4	534,0	-	-	-	-
Ηλεκτρική ενέργεια	-	-	259,8	234,4	-	-	-	-
Λιγνίτης	884,3	907,0	-	-	-	-	-	-
Λοιπές Υπηρεσίες	18,1	-	-	-	-	-	-	-
Ενοίκιο χρήσης Δικτύου Διανομής	-	-	-	-	-	-	827,3	809,0
Διοικητικές Δαπάνες Διαχειριστών	-	-	-	-	-	-	-	-
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	904,1	908,0	3.581,3	4.172,9	272,7	289,0	1.069,4	989,0
ΕΞΟΔΑ								
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	312,3	367,0	394,5	491,8	68,1	84,6	292,3	341,0
Λιγνίτης τρίτων και μεταβολή αποθέματος λιγνίτη	7,0	(3,0)	62,3	54,4	-	-	-	-
Υγρό καύσιμα	-	-	667,7	565,4	-	-	-	-
Φυσικό αέριο	-	-	458,6	467,4	-	-	-	-
Αποσβέσεις	122,2	91,4	255,3	244,8	56,9	69,6	173,2	120,0
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους	-	-	8,9	-	-	-	-	-
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	-	-	-	-	-	-	-	-
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	-	-	-	-	-	-	-	-
Χρέωση για διασφάλιση επαρκούς ισχύος	-	-	-	-	-	-	-	-
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Δικτύων	-	-	-	-	-	-	-	-
Λογαριασμός προσαυξήσεων	-	-	-	-	-	-	-	-
Υλικά και αναλώσιμα	82,5	67,0	60,1	75,0	4,4	3,0	34,7	37,0
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	152,1	141,0	49,0	67,0	2,4	2,0	40,3	37,0
Αμοιβές τρίτων	1,8	1,0	9,8	13,0	1,3	1,0	18,7	16,0
Φόροι - Τέλη	24,4	25,0	3,2	2,0	1,1	1,0	4,1	4,0
Προβλέψεις	(8,3)	8,0	11,1	15,0	(0,5)	3,0	(6,9)	12,0
Χρηματοοικονομικά έξοδα	20,3	22,0	77,3	74,0	24,9	25,0	48,2	41,0
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(3,5)	(1,0)	(11,6)	(3,0)	(3,6)	(1,0)	(7,6)	(2,0)
Υποαξίες Αναπροσαρμογής Παγίων	-	7,0	-	84,0	-	21,0	-	22,0
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	18,2	4,0	43,4	31,0	20,1	7,0	17,8	(0,5)
Έκτακτη Εισφορά προς τους Ασφαλιστικούς Φορείς	25,4	-	31,8	-	5,4	-	23,5	-
Δικαιώματα εκπομπής CO ₂	-	-	6,1	50,0	-	-	-	-
Ζημιές / (κέρδη) από συνδεδεμένες επιχειρήσεις	-	-	-	-	-	-	-	-
Ζημιές / (κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	0,4	-	0,9	(2,0)	0,4	-	0,8	-
Επιμερισθέντα έξοδα Διοίκησης	35,1	36,0	45,2	66,0	14,9	15,0	61,1	60,0
Εσωτερικά έξοδα								
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	-	-	-	-	-	-	-	-
Διευθέτηση οικ/κής διαφοράς μεταξύ Παραγωγής & Εμπορίας	-	-	-	-	-	-	-	-
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	64,9	56,0	33,3	40,4	0,1	-	5,5	-
Λιγνίτης	-	-	884,3	907,0	-	-	-	-
Λοιπές Υπηρεσίες	-	-	18,1	-	-	-	-	-
Χρήση Δικτύου Διανομής	-	-	-	-	-	-	-	-
Διοικητικές Δαπάνες Διαχειριστών	-	-	-	-	-	-	18,1	-
ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	49,4	86,6	472,2	929,7	76,8	57,8	345,4	301,5

ΕΜΠΟΡΙΑ		ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΕΣ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΑΠΑΛΟΙΦΕΣ		ΣΥΝΟΛΟ ΔΕΗ ΟΛΟΚΛ/ΝΗΣ		ΛΟΙΠΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ ΟΜΙΛΟΥ		ΣΥΝΟΛΟ ΟΜΙΛΟΥ	
2010	2009	2010	2009	2010	2009	2010	2009	2010	2009	2010	2009
5.188,9	5.477,4	-	-	-	-	5.188,9	5.477,4	-	-	5.188,9	5.477,4
-	-	-	-	(2.207,9)	(2.330,6)	-	2,4	17,7	13,0	17,7	15,4
26,7	15,0	-	-	-	-	26,7	15,0	-	-	26,7	15,0
-	-	-	-	(304,6)	(400,0)	21,8	-	-	-	21,8	-
-	-	-	-	(24,6)	(143,0)	10,3	14,0	-	-	10,3	14,0
-	-	-	-	-	-	247,3	269,0	-	-	247,3	269,0
-	-	-	-	-	-	194,6	168,0	-	-	194,6	168,0
22,2	3,0	-	-	-	-	22,2	3,0	-	-	22,2	3,0
-	-	28,7	3,0	(28,7)	-	28,7	3,0	-	-	28,7	3,0
132,6	52,5	-	-	(121,4)	(14,0)	53,3	64,5	-	-	53,3	64,5
-	-	426,8	521,0	(853,6)	(1.043,0)	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	(329,4)	(534,0)	-	-	-	-	-	-
103,7	95,5	259,8	234,0	(623,3)	(563,0)	-	0,4	-	-	-	0,4
-	-	-	-	(884,3)	(907,0)	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	(18,1)	-	-	-	-	-	-	-
-	-	827,3	823,0	(1.654,6)	(1.634,0)	-	-	-	-	-	-
-	-	18,3	-	(18,2)	-	-	-	-	-	-	-
5.474,0	5.643,4	1.560,9	1.581,0	(7.068,7)	(7.568,6)	5.793,8	6.016,7	17,7	13,0	5.811,5	6.029,7
50,4	57,4	8,8	10,0	-	-	1.126,5	1.351,8	2,9	7,0	1.129,4	1.359,5
-	-	-	-	-	-	69,3	51,4	-	-	69,3	51,4
-	-	-	-	-	-	667,7	565,4	-	-	667,7	565,4
-	-	-	-	-	-	458,6	467,4	-	-	458,6	467,4
1,1	1,0	5,6	3,0	-	-	614,3	529,8	4,2	5,0	618,5	534,8
89,5	80,0	-	-	-	-	98,4	80,0	-	-	98,4	80,0
111,2	173,0	-	-	-	-	111,2	173,0	-	-	111,2	173,0
2.665,6	2.720,0	-	-	(2.207,9)	(2.331,0)	457,7	389,0	(7,4)	(10,0)	450,4	379,2
304,6	413,6	-	-	(304,6)	(399,0)	-	14,6	-	-	-	14,6
210,7	267,0	28,7	-	(210,7)	(142,0)	28,7	125,0	-	-	28,7	125,0
173,8	81,0	-	-	36,0	(15,5)	209,8	65,5	-	-	209,8	65,5
1,5	1,0	0,2	-	-	-	183,4	183,0	-	-	183,4	183,0
26,3	27,0	1,1	-	-	-	271,1	274,0	4,7	2,0	275,8	276,0
5,6	1,0	0,6	-	-	-	37,8	32,0	1,2	1,0	39,0	33,0
3,4	8,0	0,1	-	-	-	36,3	40,0	0,9	1,0	37,2	41,0
186,6	85,0	-	-	-	-	182,0	123,0	0,1	-	182,1	123,0
(1,7)	3,0	1,3	1,0	-	-	170,3	166,0	0,1	-	170,4	166,0
(14,2)	(14,0)	(0,2)	-	-	-	(40,7)	(21,0)	(0,3)	1,0	(41,0)	(20,0)
-	-	-	2,0	-	-	-	136,0	-	-	-	136,0
16,0	(2,0)	0,8	-	-	-	116,3	39,5	(2,0)	2,0	114,3	41,5
4,2	-	-	-	-	-	90,3	-	-	-	90,3	-
-	-	-	-	-	-	6,1	50,0	-	-	6,1	50,0
-	-	-	-	-	-	-	-	(1,4)	(1,0)	(1,4)	(1,0)
-	-	-	-	-	-	2,5	(2,0)	-	-	2,5	(2,0)
13,8	16,0	-	-	-	-	170,1	193,0	-	-	170,1	193,0
426,8	521,4	426,8	521,2	(853,6)	(1.043,0)	-	0,4	-	-	-	0,4
329,4	534,0	-	-	(329,4)	(534,0)	-	-	-	-	-	-
259,8	234,0	259,8	234,4	(623,3)	(563,0)	0,1	0,3	-	-	0,1	0,3
-	-	-	-	(884,3)	(907,0)	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	(18,1)	-	-	-	-	-	-	-
827,3	825,0	827,3	809,4	(1.654,6)	(1.634,0)	-	0,4	-	-	-	0,4
-	-	-	-	(18,2)	-	(0,1)	-	-	-	(0,1)	-
(217,8)	(389,0)	-	-	-	-	726,1	989,2	14,6	5,0	740,6	993,3



Λογιστικά διαχωρισμένη κατάσταση αποτελεσμάτων διασυνδεδεμένου συστήματος της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2010

(Ποσά σε εκατ. ευρώ)

	ΟΡΥΧΕΙΑ		ΠΑΡΑΓΩΓΗ	
	2010	2009	2010	2009
Πωλήσεις σε τρίτους				
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές	-	-	-	-
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	-	-	2.207,9	2.333,0
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	-	-	-	-
Διασφάλιση επαρκούς ισχύος	-	-	326,4	400,0
Παροχή λοιπών υπηρεσιών σε ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	-	-	24,6	143,0
Ενοίκιο χρήσης συστήματος Μεταφοράς	-	-	-	-
Συμμετοχές Καταναλωτών	-	-	-	-
Έσοδα ΥΚΩ από Τρίτους Προμηθευτές	-	-	-	-
Τέλη Πρόσβασης & Χρήσης Δικτύου	-	-	-	-
Λοιπές πωλήσεις	1,7	1,0	6,1	7,0
Εσωτερικές πωλήσεις				
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	-	-	-	-
Διευθέτηση οικ/κής διαφοράς μεταξύ Παραγωγής & Εμπορίας	-	-	329,4	534,0
Ηλεκτρική ενέργεια	-	-	-	-
Λιγνίτης	884,3	907,0	-	-
Λοιπές Υπηρεσίες	18,1	-	-	-
Ενοίκιο χρήσης Δικτύου Διανομής	-	-	-	-
Διοικητικές Δαπάνες Διαχειριστών	-	-	-	-
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	904,1	908,0	2.894,3	3.417,0
ΕΞΟΔΑ				
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	312,3	367,0	309,3	389,4
Λιγνίτης τρίτων και μεταβολή αποθέματος λιγνίτη	7,0	(3,0)	62,3	54,4
Υγρό καύσιμα	-	-	48,4	129,0
Φυσικό αέριο	-	-	458,6	467,4
Αποσβέσεις	122,2	91,0	208,9	202,4
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους	-	-	5,4	-
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	-	-	-	-
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	-	-	-	-
Χρέωση για διασφάλιση επαρκούς ισχύος	-	-	-	-
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Δικτύων	-	-	-	-
Λογαριασμός προσαυξήσεων	-	-	-	-
Υλικά και αναλώσιμα	82,5	67,0	35,1	51,0
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	152,1	141,0	39,9	52,0
Αμοιβές τρίτων	1,8	1,0	3,3	3,0
Φόροι - Τέλη	24,4	25,0	2,5	2,0
Προβλήψεις	(8,3)	8,0	8,9	11,0
Χρηματοοικονομικά έξοδα	20,3	22,0	62,1	60,0
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(3,5)	(1,0)	(9,3)	(3,0)
Υποαξίες Αναπροσαρμογής Παγίων	-	7,0	-	61,0
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	18,2	4,0	37,6	29,0
Έκτακτη Εισφορά προς τους Ασφαλιστικούς Φορείς	25,4	-	25,0	-
Δικαιώματα εκπομπής CO ₂	-	-	5,6	45,0
Ζημιές / (κέρδη) από συνδεδεμένες επιχειρήσεις	-	-	-	-
Ζημιές / (κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	0,4	-	0,7	(2,0)
Επιμερισθέντα έξοδα Διοίκησης	35,1	36,0	35,3	52,0
Εσωτερικά έξοδα				
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	-	-	-	-
Διευθέτηση οικ/κής διαφοράς μεταξύ Παραγωγής & Εμπορίας	-	-	-	-
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	64,9	56,0	31,8	39,0
Λιγνίτης	-	-	884,3	907,0
Λοιπές Υπηρεσίες	-	-	18,1	-
Χρήση Δικτύου Διανομής	-	-	-	-
Διοικητικές Δαπάνες Διαχειριστών	-	-	-	-
ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	49,4	87,0	620,8	867,4

ΜΕΤΑΦΟΡΑ		ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
2010	2009	2010	2009	2010	2009	2010	2009
-	-	-	-	4.607,5	4.888,0	4.607,5	4.888,0
-	-	-	-	-	-	2.207,9	2.333,0
-	-	-	-	26,7	15,0	26,7	15,0
-	-	-	-	-	-	326,4	400,0
10,3	14,0	-	-	-	-	34,9	157,0
247,3	269,0	-	-	-	-	247,3	269,0
11,7	4,0	149,9	139,0	-	-	161,6	143,0
-	-	-	-	22,2	3,0	22,2	3,0
-	-	28,7	-	-	-	28,7	-
3,4	2,0	24,2	13,0	113,8	45,5	149,2	68,5
-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	329,4	534,0
-	-	-	-	101,8	94,0	101,8	94,0
-	-	-	-	-	-	884,3	907,0
-	-	-	-	-	-	18,1	-
-	-	725,1	714,0	-	-	725,1	714,0
-	-	-	-	-	-	-	-
272,7	289,0	927,9	866,0	4.872,0	5.045,5	9.871,0	10.525,5
68,1	84,6	249,6	287,0	44,9	51,0	984,2	1.179,0
-	-	-	-	-	-	69,3	51,4
-	-	-	-	-	-	48,4	129,0
-	-	-	-	-	-	458,6	467,4
56,9	69,6	150,7	103,0	1,0	1,0	539,7	467,0
-	-	-	-	8,3	14,0	13,7	14,0
-	-	-	-	111,2	173,0	111,2	173,0
-	-	-	-	2.665,6	2.719,6	2.665,6	2.719,6
-	-	-	-	304,6	413,6	304,6	413,6
-	-	-	-	210,7	267,0	210,7	267,0
-	-	-	-	179,0	81,0	179,0	81,0
4,4	3,0	29,0	30,0	0,8	1,0	151,7	152,0
2,4	2,0	33,9	31,0	26,1	26,0	254,3	252,0
1,3	1,0	15,9	14,0	4,3	1,0	26,6	20,0
1,1	1,0	3,7	4,0	3,4	8,0	35,1	40,0
(0,5)	3,0	(5,9)	10,0	165,4	81,0	159,6	113,0
24,9	25,0	43,0	37,0	(2,2)	3,0	148,1	147,0
(3,6)	(1,0)	(6,7)	(2,0)	(12,4)	(12,0)	(35,5)	(19,0)
-	21,0	-	22,0	-	-	-	111,0
20,1	7,0	15,4	-	15,9	(2,0)	107,2	38,0
5,4	-	20,1	-	3,7	-	79,6	-
-	-	-	-	-	-	5,6	45,0
-	-	-	-	-	-	-	-
0,4	-	0,7	-	-	-	2,2	(2,0)
14,9	15,0	52,5	51,0	12,6	14,0	150,4	168,0
-	-	-	-	379,2	466,0	379,2	466,0
-	-	-	-	329,4	534,0	329,4	534,0
0,1	-	5,1	-	-	-	101,9	95,0
-	-	-	-	-	-	884,3	907,0
-	-	-	-	-	-	18,1	-
-	-	-	-	725,1	713,0	725,1	713,0
-	-	1,1	-	-	-	1,1	-
76,8	57,8	319,6	279,0	(304,6)	(507,7)	762,0	783,5

**Λογιστικά διαχωρισμένη κατάσταση αποτελεσμάτων συστήματος Κρήτης**

της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2010

(Ποσά σε εκατ. ευρώ)

	ΠΑΡΑΓΩΓΗ	
	2010	2009
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ		
Πωλήσεις σε τρίτους		
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές	-	-
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε ΔΕΣΜΗ Α.Ε.	-	-
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	-	-
Διασφάλιση επαρκούς ισχύος	-	-
Παροχή λοιπών υπηρεσιών σε ΔΕΣΜΗ Α.Ε.	-	-
Ενοίκιο συστήματος Μεταφοράς	-	-
Συμμετοχές Καταναλωτών	-	-
Έσοδα ΥΚΩ από Τρίτους Προμηθευτές	-	-
Τέλη Πρόσβασης & Χρήσης Δικτύου	-	-
Λοιπές πωλήσεις	0,1	-
Εσωτερικές πωλήσεις		
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	228,9	283,0
Διευθέτηση οικ/κής διαφοράς μεταξύ Παραγωγής & Εμπορίας	-	-
Ηλεκτρική ενέργεια	133,2	120,0
Λιγνίτης	-	-
Λοιπές Υπηρεσίες	-	-
Ενοίκιο χρήσης Δικτύου Διανομής	-	-
Διοικητικές Δαπάνες Διαχειριστών	-	-
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	362,2	403,0
ΕΞΟΔΑ		
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	31,3	37,0
Λιγνίτης τρίτων και μεταβολή αποθέματος λιγνίτη	-	-
Υγρά καύσιμα	337,3	231,0
Φυσικό αέριο	-	-
Αποσβέσεις	20,0	19,0
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους	1,2	-
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	-	-
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από ΔΕΣΜΗ Α.Ε.	-	-
Χρέωση για διασφάλιση επαρκούς ισχύος	-	-
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Δικτύων	-	-
Λογαριασμός προσαυξήσεων	-	-
Υλικά και αναλώσιμα	8,0	8,0
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	2,2	2,0
Αμοιβές τρίτων	0,2	-
Φόροι -Τέλη	0,3	-
Προβλέψεις	0,1	1,0
Χρηματοοικονομικά έξοδα	7,5	7,0
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(1,1)	-
Υποαξίες Αναπροσαρμογής Παγίων	-	11,0
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	2,9	(2,0)
Έκτακτη Εισφορά προς τους Ασφαλιστικούς Φορείς	2,5	-
Δικαιώματα εκπομπής CO ₂	0,2	3,0
Ζημιές / (κέρδη) από συνδεδεμένες επιχειρήσεις	-	-
Ζημιές / (κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	0,1	-
Επιμερισθέντα έξοδα Διοίκησης	3,7	5,0
Εσωτερικά έξοδα		
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	-	-
Διευθέτηση οικ/κής διαφοράς μεταξύ Παραγωγής & Εμπορίας	-	-
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	1,1	1,0
Λιγνίτης	-	-
Λοιπές Υπηρεσίες	-	-
Χρήση Δικτύου Διανομής	-	-
Διοικητικές Δαπάνες Διαχειριστών	-	-
ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	(55,1)	80,0

ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
2010	2009	2010	2009	2010	2009
-	-	304,3	310,0	304,3	310,0
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
18,0	12,0	-	-	18,0	12,0
-	-	-	-	-	-
2,4	1,0	10,5	4,0	13,0	5,0
-	-	-	-	228,9	283,0
-	-	1,3	1,0	134,5	121,0
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
53,9	50,0	-	-	53,9	50,0
-	-	-	-	-	-
74,2	63,0	316,1	315,0	752,5	781,0
18,6	23,0	3,1	4,0	53,0	64,0
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	337,3	231,0
-	-	-	-	-	-
8,2	5,0	-	-	28,2	24,0
-	-	59,1	46,0	60,3	46,0
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	(2,7)	-	(2,7)	-
1,9	2,0	-	-	9,9	10,0
1,9	2,0	0,1	1,0	4,2	5,0
1,2	1,0	0,7	-	2,1	1,0
0,2	-	-	-	0,5	-
(0,4)	1,0	10,8	2,0	10,5	4,0
1,5	1,0	0,3	-	9,3	8,0
(0,3)	-	(1,0)	(1,0)	(2,4)	(1,0)
-	-	-	-	-	11,0
1,0	0,5	0,1	-	4,0	(1,5)
1,5	-	0,3	-	4,3	-
-	-	-	-	0,2	3,0
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	0,1	-
3,6	4,0	0,6	1,0	7,9	10,0
-	-	-	-	-	-
-	-	24,9	29,0	24,9	29,0
-	-	-	-	-	-
0,2	-	133,2	120,0	134,5	121,0
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	53,9	59,0	53,9	59,0
8,9	-	-	-	8,9	-
26,1	23,5	32,6	54,0	3,6	157,5

Λογιστικά διαχωρισμένη κατάσταση αποτελεσμάτων λοιπών μη
διασυνδεδεμένων νησιών της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2010

(Ποσά σε εκατ. ευρώ)

	ΠΑΡΑΓΩΓΗ	
	2010	2009
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ		
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές	-	-
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε ΔΕΣΜΗ Α.Ε.	-	-
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	-	-
Διασφάλιση επαρκούς ισχύος	-	-
Παροχή λοιπών υπηρεσιών σε ΔΕΣΜΗ Α.Ε.	-	-
Ενοίκιο συστήματος Μεταφοράς	-	-
Συμμετοχές Καταναλωτών	-	-
Έσοδα ΥΚΩ από Τρίτους Προμηθευτές	-	-
Τέλη Πρόσβασης & Χρήσης Δικτύου	-	-
Λοιπές πωλήσεις	0,3	-
Εσωτερικές πωλήσεις		
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	197,9	238,5
Διευθέτηση οικ/κής διαφοράς μεταξύ Παραγωγής & Εμπορίας	-	-
Ηλεκτρική ενέργεια	126,6	114,4
Λιγνίτης	-	-
Λοιπές Υπηρεσίες	-	-
Ενοίκιο χρήσης Δικτύου Διανομής	-	-
Διοικητικές Δαπάνες Διαχειριστών	-	-
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	324,8	352,9
ΕΞΟΔΑ		
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	54,0	65,0
Λιγνίτης τρίτων και μεταβολή αποθέματος λιγνίτη	-	-
Υγρά καύσιμα	282,1	206,0
Φυσικό αέριο	-	-
Αποσβέσεις	26,4	23,0
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους	2,3	-
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	-	-
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από ΔΕΣΜΗ Α.Ε.	-	-
Χρέωση για διασφάλιση επαρκούς ισχύος	-	-
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Δικτύων	-	-
Λογαριασμός προσαυξήσεων	-	-
Υλικά και αναλώσιμα	17,1	16,0
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	6,9	13,0
Αμοιβές τρίτων	6,3	10,0
Φόροι -Τέλη	0,4	-
Προβλέψεις	2,1	3,0
Χρηματοοικονομικά έξοδα	7,7	7,0
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(1,2)	-
Υποαξίες Αναπροσαρμογής Παγίων	-	12,0
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	2,9	4,0
Έκτακτη Εισφορά προς τους Ασφαλιστικούς Φορείς	4,3	-
Δικαιώματα εκπομπής CO ₂	0,3	2,0
Ζημιές / (κέρδη) από συνδεδεμένες επιχειρήσεις	-	-
Ζημιές / (κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	0,1	-
Επιμερισθέντα έξοδα Διοίκησης	6,2	9,0
Εσωτερικά έξοδα		
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	-	-
Διευθέτηση οικ/κής διαφοράς μεταξύ Παραγωγής & Εμπορίας	-	-
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	0,4	-
Λιγνίτης	-	-
Λοιπές Υπηρεσίες	-	-
Χρήση Δικτύου Διανομής	-	-
Διοικητικές Δαπάνες Διαχειριστών	-	-
ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	(93,5)	(17,1)

ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
2010	2009	2010	2009	2010	2009
-	-	277,1	279,0	277,1	279,0
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
15,1	13,0	-	-	15,1	13,0
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
3,8	2,0	8,4	3,0	12,5	5,0
-	-	-	-	197,9	238,5
-	-	-	-	-	-
-	-	0,6	-	127,2	114,4
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
48,3	45,0	-	-	48,3	45,0
-	-	-	-	-	-
67,2	60,0	286,1	282,0	678,1	694,9
24,1	29,0	2,4	3,0	80,5	97,0
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	282,1	206,0
-	-	-	-	-	-
14,3	12,0	0,1	-	40,8	35,0
-	-	22,1	20,0	24,4	20,0
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	(2,5)	-	(2,5)	-
3,8	5,0	0,7	-	21,6	21,0
4,4	4,0	0,1	-	11,4	17,0
1,6	1,0	0,6	-	8,5	11,0
0,2	-	-	-	0,6	-
(0,6)	1,0	10,4	2,0	11,9	6,0
3,6	3,0	0,2	-	11,5	10,0
(0,6)	-	(0,8)	(1,0)	(2,6)	(1,0)
-	-	-	-	-	12,0
1,4	(1,0)	-	-	4,3	3,0
1,9	-	0,2	-	6,4	-
-	-	-	-	0,3	2,0
-	-	-	-	-	-
0,1	-	-	-	0,2	-
5,0	5,0	0,6	1,0	11,8	15,0
-	-	22,7	27,0	22,7	27,0
-	-	-	-	-	-
0,2	-	126,6	114,0	127,2	114,0
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	48,3	53,0	48,3	53,0
8,1	-	-	-	8,1	-
(0,3)	1,0	54,4	63,0	(39,4)	46,9

**Λογιστικά διαχωρισμένη κατάσταση αποτελεσμάτων διαχειριστών διανομής
της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2010***(Ποσά σε εκατ. ευρώ)*

	ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ		ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΩΝ ΝΗΣΙΩΝ	
	2010	2009	2010	2009
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ				
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές	-	-	-	-
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	-	-	-	-
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	-	-	-	-
Διασφάλιση επαρκούς ισχύος	-	-	-	-
Παροχή λοιπών υπηρεσιών σε ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	-	-	-	-
Ενοίκιο συστήματος Μεταφοράς	-	-	-	-
Συμμετοχές Καταναλωτών	-	-	-	-
Έσοδα ΥΚΩ από Τρίτους Προμηθευτές	-	-	-	-
Τέλη Πρόσβασης & Χρήσης Δικτύου	28,7	3,0	-	-
Λοιπές πωλήσεις	-	-	-	-
Εσωτερικές πωλήσεις				
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	-	-	426,8	521,0
Διευθέτηση οικ/κής διαφοράς μεταξύ Παραγωγής & Εμπορίας	-	-	-	-
Πωλήσεις Ηλεκτρικής ενέργειας Παραγωγής	-	-	259,8	234,0
Λιγνίτης	-	-	-	-
Λοιπές Υπηρεσίες	-	-	-	-
Ενοίκιο χρήσης Δικτύου Διανομής	725,1	712,0	102,2	111,0
Διοικητικές Δαπάνες Διαχειριστών	1,2	-	17,1	-
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	755,0	715,0	805,9	866,0
ΕΞΟΔΑ				
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	0,9	1,0	7,9	9,0
Λιγνίτης τρίτων και μεταβολή αποθέματος λιγνίτη	-	-	-	-
Υγρά καύσιμα	-	-	-	-
Φυσικό αέριο	-	-	-	-
Αποσβέσεις	-	-	5,6	3,0
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους	-	-	-	-
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	-	-	-	-
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	-	-	-	-

Χρέωση για διασφάλιση επαρκούς ισχύος	-	-	-	-
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Δικτύων	28,7	-	-	-
Λογαριασμός προσαυξήσεων	-	-	-	-
Υλικά και αναλώσιμα	-	-	0,2	-
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	0,1	-	1,0	-
Αμοιβές τρίτων	0,1	-	0,5	-
Φόροι -Τέλη	-	-	0,1	-
Προβλέψεις	-	-	-	-
Χρηματοοικονομικά έξοδα	0,1	-	1,2	1,0
Χρηματοοικονομικά έσοδα	-	-	(0,2)	-
Υποαξίες Αναπροσαρμογής Παγιων	-	-	-	2,0
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	-	-	0,8	-
Έκτακτη Εισφορά προς τους Ασφαλιστικούς Φορείς	-	-	-	-
Δικαιώματα εκπομπής CO ₂	-	-	-	-
Ζημιές / (κέρδη) από συνδεδεμένες επιχειρήσεις	-	-	-	-
Ζημιές / (κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	-	-	-	-
Επιμερισθέντα έξοδα Διοίκησης	-	-	-	-
Εσωτερικά έξοδα				
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	-	-	426,8	521,2
Διευθέτηση οικ/κής διαφοράς μεταξύ Παραγωγής & Εμπορίας	-	-	-	-
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	-	-	259,8	234,4
Λιγνίτης	-	-	-	-
Λοιπές Υπηρεσίες	-	-	-	-
Χρήση Δικτύου Διανομής	725,1	714,0	102,2	95,4
Διοικητικές Δαπάνες Διαχειριστών	-	-	-	-
ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	-	-	-	-

ΕΜΠΟΡΙΑ		ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΕΣ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΑΠΑΛΟΙΦΕΣ		ΣΥΝΟΛΟ ΔΕΗ ΟΛΟΚΛ/ΝΗΣ		ΛΟΙΠΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ ΟΜΙΛΟΥ		ΣΥΝΟΛΟ ΟΜΙΛΟΥ	
2010	2009	2010	2009	2010	2009	2010	2009	2010	2009	2010	2009
33,9	34,0	79,0	81,0	-	-	13.106,1	12.938,0	117,9	88,0	13.224,0	13.026,0
0,1	-	-	1,0	-	-	84,8	75,0	0,1	-	84,9	75,0
-	-	-	-	-	-	91,1	79,0	(73,5)	(64,0)	17,6	15,0
(0,3)	-	0,2	-	-	-	23,4	18,0	0,4	-	23,7	18,0
(0,2)	1,0	0,2	-	-	-	21,9	34,0	-	-	22,0	34,0
11,1	8,0	-	-	-	-	134,8	121,0	-	-	134,7	121,0
44,6	43,0	79,3	82,0	-	-	13.462,1	13.264,0	44,8	24,0	13.506,9	13.288,0
-	2,0	3,8	3,0	-	-	834,6	796,0	0,8	1,0	835,4	797,0
981,7	995,0	-	-	-	-	1.021,3	1.003,0	1,4	3,0	1.022,8	1.007,0
150,3	86,0	8,8	2,0	(391,3)	-	197,1	198,0	(22,3)	(22,0)	174,8	176,0
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9,7	-	0,1	-	(8,1)	-	25,1	23,0	1,0	1,0	26,0	24,0
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4,0	9,0	4,5	4,0	-	-	611,9	467,0	3,4	8,0	615,3	476,0
2,7	1,0	-	-	-	-	19,1	17,0	-	-	19,1	17,0
1.148,5	1.093,0	17,2	9,0	(399,3)	-	2.709,1	2.504,0	(15,7)	(9,0)	2.693,4	2.495,0
1.193,1	1.136,0	96,5	91,0	(399,3)	-	16.171,2	15.768,0	29,2	15,0	16.200,4	15.784,0
-	-	-	-	-	-	1.067,2	1.067,0	-	-	1.067,2	1.067,0
-	-	-	-	-	-	106,7	107,0	-	-	106,7	107,0
-	-	-	-	-	-	107,5	46,0	-	-	107,5	46,0
-	-	-	-	-	-	4.977,0	4.990,0	36,1	36,0	5.013,1	5.026,0
-	-	-	-	-	-	(947,3)	(947,0)	-	-	(947,3)	(947,0)
-	-	-	-	-	-	197,8	219,0	-	-	197,8	219,0
-	-	-	-	-	-	1.237,5	968,0	(12,9)	(24,0)	1.224,6	944,0
-	-	-	-	-	-	6.746,3	6.449,0	23,2	12,0	6.769,5	6.461,0
(109,0)	231,0	85,9	80,0	-	-	-	-	-	-	0,0	1,0
-	-	-	-	-	-	3.885,4	2.858,0	0,2	-	3.885,6	2.858,0
-	-	-	-	-	-	460,1	501,0	1,1	1,0	461,2	502,0
(4,9)	9,0	3,4	3,0	-	-	447,8	473,0	(2,2)	(2,0)	445,5	471,0
-	-	-	-	-	-	1.919,1	1.982,0	6,2	8,0	1.925,2	1.990,0
507,2	520,0	-	-	-	-	507,2	520,0	0,1	-	507,3	520,0
1,1	-	-	-	-	-	3,8	4,0	-	-	3,8	4,0
503,5	530,0	3,4	3,0	-	-	7.223,3	6.338,0	5,4	7,0	7.228,8	6.346,0
764,3	351,0	5,6	7,0	(391,3)	-	840,1	910,0	6,6	2,0	846,6	911,0
-	-	-	-	-	-	250,0	214,0	0,3	-	250,3	214,0
(1,8)	3,0	1,2	1,0	-	-	165,3	167,0	(6,7)	(7,0)	158,5	158,0
-	-	-	-	-	-	716,9	1.499,0	-	-	716,9	1.499,0
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	0,2	-	-	-	0,2	-
33,1	21,0	0,4	-	(8,1)	-	217,8	175,0	0,4	-	218,2	174,0
3,1	1,0	-	-	-	-	10,7	17,0	-	-	10,7	17,0
798,7	376,0	7,2	8,0	(399,3)	-	2.200,9	2.981,0	0,6	(5,0)	2.201,6	2.976,0
1.193,1	1.136,0	96,5	91,0	(399,3)	-	16.171,2	15.768,0	29,2	15,0	16.200,4	15.784,0

**Λογιστικά διαχωρισμένος ισολογισμός διασυνδεδεμένου συστήματος**

της 31 Δεκεμβρίου 2010

(Ποσά σε εκατ. ευρώ)

	ΟΡΥΧΕΙΑ		ΠΑΡΑΓΩΓΗ	
	2010	2009	2010	2009
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	1.507,9	1.493,0	4.038,6	4.089,0
Ασώματες ακινητοποιήσεις	0,3	1,0	77,4	64,0
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες	-	-	-	-
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	2,8	2,0	8,6	7,0
Χρεόγραφα	2,6	4,0	8,0	12,0
Στοιχεία παγίου ενεργητικού Διοίκησης	16,0	28,0	46,6	38,0
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	1.529,6	1.528,0	4.179,2	4.210,0
ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
Αποθέματα	85,4	95,0	316,9	322,0
Εμπορικές απαιτήσεις	-	-	2,5	-
Χρεώστες διάφοροι	15,3	36,0	262,1	15,0
Απαίτηση φόρου εισοδήματος	-	-	-	-
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	9,7	8,0	1,8	4,0
Χρηματοοικονομικά προϊόντα ενεργητικού	-	-	-	-
Χρηματικά διαθέσιμα	71,0	58,0	220,0	164,0
Στοιχεία Κυκλοφ, Ενεργητικού Διοίκησης	1,9	4,0	5,6	5,0
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦ, ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	183,3	201,0	808,9	510,0
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	1.712,9	1.729,0	4.988,0	4.720,0
ΠΑΘΗΤΙΚΟ & ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ				
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ				
Μετοχικό κεφάλαιο	-	-	-	-
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	-	-	-	-
Τακτικό αποθεματικό	-	-	-	-
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	-
Αποθεματικά	-	-	-	-
Αποτελέσματα εις νέον	-	-	-	-
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	-	-	-	-
ΚΕΦΑΛΑΙΑΚΗ ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΗ ΣΕ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ	1.490,5	1.502,0	4.327,7	4.108,0
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	-	-	-	-
Προβλέψεις για παροχές μετά τη συνταξιοδότηση και προβλέψεις για κινδύνους	-	-	-	-
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	52,8	58,0	163,8	172,0
Συμμετοχές καταναλωτών & επιχορηγήσεις επενδύσεων παγίου ενεργητικού	2,0	2,0	233,1	181,0
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις & προκαταβολές πελατών	-	-	-	-
Στοιχεία Μακροπρ, Υποχρεώσεων Διοίκησης	0,2	1,0	0,6	1,0
ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	55,1	61,0	397,5	354,0
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ				
Προμηθευτές και πιστωτές διάφοροι	119,7	129,0	96,2	124,0
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	-	-	-	-
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	19,5	20,0	60,4	61,0
Μακροπρόθεσμος δανεισμός πληρωτέος στην επόμενη χρήση	-	-	-	-
Χρηματοοικονομικά προϊόντα παθητικού	-	-	-	-
Μερίσματα πληρωτέα	-	-	-	-
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	27,5	13,0	104,3	68,0
Στοιχεία Βραχυπρ, Υποχρεώσεων Διοίκησης	0,5	4,0	1,6	5,0
ΣΥΝΟΛΟ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	167,2	166,0	262,5	258,0
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ ΚΑΙ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	1.712,9	1.729,0	4.988,0	4.720,0

ΜΕΤΑΦΟΡΑ		ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
2010	2009	2010	2009	2010	2009	2010	2009
1.669,5	1.794,0	4.243,8	3.976,0	31,1	31,0	11.490,9	11.383,0
0,1	-	0,1	-	0,1	-	78,1	65,0
-	-	-	-	-	-	-	-
3,4	3,0	5,9	4,0	(0,3)	-	20,4	16,0
3,2	5,0	5,5	8,0	(0,3)	1,0	19,1	30,0
-	9,0	43,5	23,0	9,8	8,0	115,8	106,0
1.676,3	1.811,0	4.298,9	4.011,0	40,4	40,0	11.724,2	11.600,0
56,3	58,0	152,3	142,0	-	2,0	610,9	619,0
-	-	30,5	7,0	858,0	882,0	891,1	889,0
132,7	6,0	11,1	40,0	134,0	77,0	555,3	174,0
-	-	-	-	-	-	-	-
0,3	2,0	3,7	4,0	9,8	-	25,3	18,0
-	-	-	-	-	-	-	-
88,5	71,0	152,1	109,0	1,3	8,0	532,8	410,0
-	1,0	6,5	3,0	2,4	1,0	16,5	14,0
277,8	138,0	356,4	305,0	1.005,5	970,0	2.631,8	2.124,0
1.954,1	1.949,0	4.655,2	4.316,0	1.045,8	1.010,0	14.356,0	13.724,0
-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-
1.696,2	1.670,0	3.043,4	2.603,0	(141,1)	203,0	10.416,6	10.086,0
-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-
65,9	71,0	113,2	108,0	(6,0)	8,0	389,8	417,0
140,6	116,0	1.294,4	1.402,0	-	-	1.670,2	1.701,0
-	-	-	-	438,0	460,0	438,0	460,0
-	-	1,5	1,0	1,0	-	3,3	3,0
206,5	187,0	1.409,1	1.511,0	433,0	468,0	2.501,2	2.581,0
12,3	62,0	133,8	144,0	724,0	314,0	1.086,1	773,0
-	-	-	-	-	-	-	-
24,3	25,0	41,8	38,0	(2,2)	3,0	143,9	147,0
-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-
14,6	4,0	22,8	17,0	29,2	21,0	198,4	123,0
-	1,0	4,2	3,0	2,9	1,0	9,1	14,0
51,3	92,0	202,5	202,0	753,9	339,0	1.437,4	1.057,0
1.954,1	1.949,0	4.655,2	4.316,0	1.045,8	1.010,0	14.356,0	13.724,0

**Λογιστικά διαχωρισμένος ισολογισμός συστήματος Κρήτης**

της 31 Δεκεμβρίου 2010

(Ποσά σε εκατ. ευρώ)

	ΠΑΡΑΓΩΓΗ	
	2010	2009
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ		
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ		
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	440,2	442,0
Ασώματες ακινητοποιήσεις	3,8	5,0
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες	-	-
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	1,0	1,0
Χρεόγραφα	1,0	1,0
Στοιχεία παγίου ενεργητικού Διοίκησης	5,3	4,0
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	451,3	453,0
ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ		
Αποθέματα	90,2	66,0
Εμπορικές απαιτήσεις	-	-
Χρεώστες διάφοροι	0,7	3,0
Απαίτηση φόρου εισοδήματος	-	-
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	2,8	1,0
Χρηματοοικονομικά προϊόντα ενεργητικού	-	-
Χρηματικά διαθέσιμα	26,5	18,0
Στοιχεία Κυκλοφ, Ενεργητικού Διοίκησης	0,6	1,0
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦ, ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	120,8	89,0
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	572,1	542,0
ΠΑΘΗΤΙΚΟ & ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ		
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ		
Μετοχικό κεφάλαιο	-	-
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	-	-
Τακτικό αποθεματικό	-	-
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων περιουσιακών στοιχείων	-	-
Αποθεματικά	-	-
Αποτελέσματα εις νέον	-	-
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	-	-
ΚΕΦΑΛΑΙΑΚΗ ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΗ ΣΕ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ	516,9	462,0
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ		
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	-	-
Προβλέψεις για παροχές μετά τη συνταξιοδότηση και προβλέψεις για κινδύνους	-	-
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	19,7	19,0
Συμμετοχές καταναλωτών & επιχορηγήσεις επενδύσεων παγίου ενεργητικού	0,3	13,0
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις & προκαταβολές πελατών	-	-
Στοιχεία Μακροπρ, Υποχρεώσεων Διοίκησης	-	-
ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	20,0	32,0
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ		
Προμηθευτές και πιστωτές διάφοροι	19,8	16,0
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	-	-
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	7,3	7,0
Μακροπρόθεσμος δανεισμός πληρωτέος στην επόμενη χρήση	-	-
Χρηματοοικονομικά προϊόντα παθητικού	-	-
Μερίσματα πληρωτέα	-	-
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	8,0	24,0
Στοιχεία Βραχυπρ, Υποχρεώσεων Διοίκησης	0,1	1,0
ΣΥΝΟΛΟ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	35,2	48,0
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ ΚΑΙ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	572,1	542,0

ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
2010	2009	2010	2009	2010	2009
230,3	208,0	1,3	1,0	671,8	651,0
-	-	-	-	3,8	5,0
-	-	-	-	-	-
0,2	-	-	-	1,2	1,0
0,2	-	-	-	1,2	1,0
2,4	2,0	0,8	-	8,5	6,0
233,1	210,0	2,2	1,0	686,6	664,0
11,9	2,0	-	-	102,1	68,0
2,4	1,0	68,1	62,0	70,5	63,0
1,8	2,0	9,0	5,0	11,5	10,0
-	-	-	-	-	-
0,5	-	-	-	3,3	1,0
-	-	-	-	-	-
5,4	4,0	1,6	1,0	33,5	23,0
0,4	-	0,2	-	1,2	1,0
22,4	9,0	78,9	68,0	222,1	166,0
255,5	219,0	81,0	69,0	908,6	830,0
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
112,3	81,0	19,5	18,0	648,7	561,0
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
4,0	3,0	0,7	1,0	24,4	23,0
125,4	124,0	-	-	125,7	137,0
-	-	34,2	30,0	34,2	30,0
0,1	-	0,1	-	0,2	-
129,6	127,0	34,9	31,0	184,5	190,0
11,3	9,0	23,9	20,0	55,0	45,0
-	-	-	-	-	-
1,5	1,0	0,3	-	9,1	8,0
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
0,5	1,0	2,2	-	10,7	25,0
0,3	-	0,1	-	0,5	1,0
13,6	11,0	26,6	20,0	75,4	79,0
255,5	219,0	81,0	69,0	908,6	830,0

Λογιστικά διαχωρισμένος ισολογισμός διαχειριστών διανομής

της 31 Δεκεμβρίου 2010

(Ποσά σε εκατ. ευρώ)

	ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟΥ		ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΝΗΣΙΩΝ	
	2010	2009	2010	2009
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	-	-	79,0	81,0
Ασώματες ακινητοποιήσεις	-	-	-	1,0
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες	-	-	-	-
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	-	-	0,2	-
Χρεόγραφα	-	-	0,1	-
Στοιχεία παγίου ενεργητικού Διοίκησης	-	-	-	-
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	-	-	79,3	82,0
ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
Αποθέματα	-	3,0	3,8	-
Εμπορικές απαιτήσεις	-	-	-	-
Χρεώστες διάφοροι	7,8	1,0	0,9	1,0
Απαίτηση φόρου εισοδήματος	-	-	-	-
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	-	-	0,1	-
Χρηματοοικονομικά προϊόντα ενεργητικού	-	-	-	-
Χρηματικά διαθέσιμα	0,4	-	4,1	3,0
Στοιχεία Κυκλοφ, Ενεργητικού Διοίκησης	-	-	-	-
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦ, ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	8,2	4,0	8,9	4,0
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	8,3	4,0	88,2	86,0
ΠΑΘΗΤΙΚΟ & ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ				
Μετοχικό κεφάλαιο	-	-	-	-
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	-	-	-	-
Τακτικό αποθεματικό	-	-	-	-
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	-
Αποθεματικά	-	-	-	-
Αποτελέσματα εις νέον	-	-	-	-
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	-	-	-	-
ΚΕΦΑΛΑΙΑΚΗ ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΗ ΣΕ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ	7,8	4,0	78,1	75,0
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	-	-	-	-
Προβλέψεις για παροχές μετά τη συνταξιοδότηση και προβλέψεις για κινδύνους	-	-	-	-
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	0,3	-	3,1	3,0
Συμμετοχές καταναλωτών & επιχορηγήσεις επενδύσεων παγίου ενεργητικού	-	-	-	-
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις & προκαταβολές πελατών	-	-	-	-
Στοιχεία Μακροπρ, Υποχρεώσεων Διοίκησης	-	-	-	-
ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	0,3	-	3,1	3,0
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ				
Προμηθευτές και πιστωτές διάφοροι	-	-	5,6	7,0
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	-	-	-	-
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	0,1	-	1,1	1,0
Μακροπρόθεσμος δανεισμός πληρωτέος στην επόμενη χρήση	-	-	-	-
Χρηματοοικονομικά προϊόντα παθητικού	-	-	-	-
Μερίσματα πληρωτέα	-	-	-	-
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	-	-	0,3	-
Στοιχεία Βραχυπρ, Υποχρεώσεων Διοίκησης	-	-	-	-
ΣΥΝΟΛΟ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	0,2	-	7,0	8,0
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ ΚΑΙ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	8,3	4,0	88,2	86,0



Σημειώσεις επί των λογιστικά διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων

1. Γενικές πληροφορίες

Όπως προκύπτει από τις διατάξεις των Ευρωπαϊκών Οδηγιών 96/92 και 2003/54 (καθώς και τις διατάξεις των Ν.2773/1999 και Ν.3426/2005 οι οποίες ενσωμάτωσαν τις ανωτέρω Ευρωπαϊκές Οδηγίες στο εθνικό δίκαιο), λογιστικός διαχωρισμός είναι η διάσπαση των ενιαίων οικονομικών καταστάσεων (ισολογισμός και κατάσταση αποτελεσμάτων) μιας ολοκληρωμένης ηλεκτρικής επιχείρησης σε επιμέρους οικονομικές καταστάσεις για κάθε μία από τις δραστηριότητές της.

Οι διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις θα απεικονίζουν την περιουσιακή δομή, τις απαιτήσεις και τις υποχρεώσεις των δραστηριοτήτων μίας ολοκληρωμένης ηλεκτρικής επιχείρησης, όπως αυτές θα 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, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 23^ο του Ν.3426/2005.

Τα αθροίσματα των διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων ισούνται και συμφωνούν με τον ενοποιημένο ισολογισμό και την ενοποιημένη κατάσταση αποτελεσμάτων της ΔΕΗ, συνταγμένων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, με την εξαίρεση του φόρου εισοδήματος, καθ' όσον οι διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις αποτελεσμάτων παρουσιάζονται σε επίπεδο αποτελεσμάτων προ φόρων.

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 σύνταξη των διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων απαιτεί από τη Διοίκηση να προβαίνει σε εκτιμήσεις, παραδοχές και κρίσεις που επηρεάζουν τα υπόλοιπα των λογαριασμών ισολογισμού και αποτελεσμάτων που παρουσιάζονται σε κάθε δραστηριότητα. Οι εν λόγω εκτιμήσεις παραδοχές και κρίσεις επανεξετάζονται περιοδικά προκειμένου να ανταποκρίνονται στα τρέχοντα δεδομένα και να βασίζονται στην προγενέστερη εμπειρία της Διοίκησης σε σχέση με τη φύση των συναλλαγών ή γεγονότων που αυτές αφορούν.

Η μεθοδολογία που εφαρμόζεται από την Εταιρεία κατά τη σύνταξη των λογιστικά διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων έχει εγκριθεί από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας.

Οι λογιστικά διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις κατά δραστηριότητα εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ κατά τη συνεδρίασή του της 28 Μαρτίου 2011.

2. Μεθοδολογία λογιστικού διαχωρισμού

Η μεθοδολογία που ακολουθείται για την κ ατάρτιση 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 και δημιουργία λογαριασμού «κεφαλαιακής παραχώρησης», (δ) σύνταξη διαχωρισμένων καταστάσεων αποτελεσμάτων δραστηριοτήτων, (ε) ποσοτικοποίηση εσωτερικών εσόδων και εξόδων μεταξύ δραστηριοτήτων μέσω εφαρμογής ενός συστήματος εσωτερικής τιμολόγησης και (στ) ενσωμάτωση του αποτελέσματος της σύμβασης διαφορών μεταξύ Παραγωγής και Προμήθειας.

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 και σε σύνολο Ομίλου, είναι τα Ορυχεία, η Παραγωγή, η Μεταφορά, το Δίκτυο Διανομής, η Εμπορία (Προμήθεια), ο Διαχειριστής Δικτύου και το Επιτελείο.

Σε δεύτερο επίπεδο, οι δραστηριότητες αυτές παρουσιάζονται ως εξής:

- Διασυνδεδεμένο σύστημα
 - Ορυχεία
 - Παραγωγή
 - Μεταφορά
 - Δίκτυο Διανομής
 - Εμπορία (Προμήθεια)
 - Διαχειριστής Δικτύου
- Σύστημα Κρήτης
 - Παραγωγή
 - Δίκτυο Διανομής

- Εμπορία (Προμήθεια)
- Σύστημα λοιπών μη διασυνδεδεμένων νησιών
 - Παραγωγή
 - Δίκτυο Διανομής
 - Εμπορία (Προμήθεια)
- Διαχειριστής Δικτύου μη διασυνδεδεμένων νησιών (Κρήτης και λοιπών μη διασυνδεδεμένων νησιών)
- Επιτελείο

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.

Μεταφορά

Η Μεταφορά είναι υπεύθυνη για την επίβλεψη, συντήρηση και επισκευή του δικτύου υψηλής τάσης, που χρησιμοποιείται για τη μεταφορά ηλεκτρικής ενέργειας και αμείβεται, ως ο κύριος του Συστήματος, από το Διαχειριστή του Δικτύου υψηλής τάσης (ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.).

Δίκτυο Διανομής

Η δραστηριότητα του Δικτύου Διανομής περιλαμβάνει την κατά περίπτωση (διασυνδεδεμένο σύστημα, σύστημα Κρήτης και σύστημα μη διασυνδεδεμένων νησιών) λειτουργία, εκμετάλλευση και ανάπτυξη του δικτύου για τη διανομή ηλεκτρικής ενέργειας στους καταναλωτές μέσης και χαμηλής τάσης.

Εμπορία

Η Εμπορία αφορά την κατά περίπτωση (διασυνδεδεμένο σύστημα, σύστημα Κρήτης και σύστημα μη δι-



ασυνδεδεμένων νησιών) δραστηριότητα προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας στους καταναλωτές.

Διαχειριστής Δικτύου

Η δραστηριότητα του Διαχειριστή Δικτύου περιλαμβάνει την κατά περίπτωση (διασυνδεδεμένο σύστημα και σύστημα μη διασυνδεδεμένων νησιών) λειτουργία του Δικτύου για τη διανομή ηλεκτρικής ενέργειας στους καταναλωτές μέσης και χαμηλής τάσης.

Επιτελείο

Το Επιτελείο λειτουργεί σαν χρηματοδότης των επιχειρησιακών μονάδων και διατηρεί στο Ενεργητικό του τις «Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις» και στο Παθητικό του το σύνολο των ιδίων και δανειακών κεφαλαίων της επιχείρησης (περιλαμβανομένων των προβλέψεων). Η κεφαλαιακή παραχώρηση, που επίσης εμφανίζεται στο Παθητικό του ισολογισμού του Επιτελείου, αντιπροσωπεύει τα κεφάλαια, που έχουν παραχωρηθεί από την επιχείρηση στις δραστηριότητες για την επίτευξη των επιχειρηματικών στόχων τους. 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 επιχειρήσεις παρουσιάζονται διακριτά ως μία ξεχωριστή δραστηριότητα.

Σύνταξη διαχωρισμένων ισοζυγίων

Στο λογιστικό σύστημα της Εταιρείας, το κέντρο κόστους συνιστά μία οργανωτική οντότητα, στην οποία καταγράφονται στοιχεία ισολογισμού και στοιχεία αποτελεσμάτων. Το ισοζύγιο Γενικής και Αναλυτικής Λογιστικής, μέσω της κωδικοποίησης ανά κέντρο κόστους, παρέχει τη δυνατότητα εντοπισμού και συλλογής στοιχείων, που άμεσα αποδίδονται στις δραστηριότητες και στη συνέχεια, σύνταξης ισοζυγίων

ανά δραστηριότητα. Τα ισοζύγια αυτά περιλαμβάνουν τα υπόλοιπα όλων των λογαριασμών ισολογισμού και αποτελεσμάτων για κάθε δραστηριότητα. Προκειμένου να συνταχθούν τα ισοζύγια αυτά, πραγματοποιούνται οι ακόλουθες ενέργειες (η διαδικασία αυτή, πραγματοποιείται στον ελάχιστο βαθμό λογαριασμού Γενικής και Αναλυτικής Λογιστικής ανά λογαριασμό και κέντρο κόστους):

- Διενεργείται καταγραφή και διερεύνηση των κέντρων κόστους, ώστε να προσδιοριστούν τα όρια και οι σχέσεις μεταξύ των δραστηριοτήτων και στη συνέχεια να προσαρτηθούν όλα τα κέντρα κόστους στις δραστηριότητες, με τις οποίες συσχετίζονται.
- Εντοπίζεται και αποτυπώνεται κάθε μεταβολή στα κέντρα κόστους και τους λογαριασμούς του ισοζυγίου, προκειμένου αυτά να ενταχθούν στις κατάλληλες δραστηριότητες ή λογαριασμούς ισολογισμού και αποτελεσμάτων αντίστοιχα.
- Διασφαλίζεται ότι, όλα τα κέντρα κόστους υπάγονται σε κάποια από τις προκαθορισμένες δραστηριότητες και ταυτόχρονα δεν υπάρχει περίπτωση δύο δραστηριοτήτων, που να περιέχουν το ίδιο κέντρο κόστους.
- Συμφωνούνται τα αθροίσματα των κέντρων κόστους 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 βάση τις ανάγκες της Εταιρείας και τις δημοσιευμένες οικονομικές καταστάσεις της.
- Ποσά, που εμφανίζονται στο ισοζύγιο των Διοικητικών Υπηρεσιών (περιλαμβάνουν τις κεντρικές οικονομικές υπηρεσίες, στις οποίες πραγματοποιείται σημαντικός αριθμός λογιστικών εγγραφών) και εμφανώς αφορούν τις δραστηριότητες (π.χ. σημαντικά υπόλοιπα προμηθευτών και εργολάβων, φόρων κλπ.), συσχετίζονται και

αποδίδονται στις δραστηριότητες μέσω πληροφοριών, που εξάγονται από περιφερειακά υποσυστήματα (υποσύστημα δικαιούχων, παγίων, κατασκευών κλπ.).

- Ανακατατάσσονται και αποδίδονται στις σωστές δραστηριότητες υπόλοιπα λογαριασμών, τα οποία λόγω της φύσης τους δεν αφορούν τις επιχειρησιακές μονάδες, στις οποίες αποτυπώνονται στο ισοζύγιο.
- Τα υπόλοιπα λογαριασμών, που εμφανίζονται σε επιτελεία των δραστηριοτήτων και που δεν έχουν άμεσα αποδοθεί ή συσχετισθεί με συγκεκριμένες δραστηριότητες, συγκεντρώνονται αυτόνομα, προκειμένου να επιμεριστούν βάσει κλειδιών επιμερισμού ανά τεταρτοβάθμιο λογαριασμό (στο χαμηλότερο επίπεδο λογαριασμού όπου πραγματοποιούνται λογιστικές εγγραφές).

Τα κλειδιά επιμερισμού, που χρησιμοποιούνται για αυτό το πρώτο επίπεδο επιμερισμών, προκύπτουν από μεγέθη του ισοζυγίου και είναι τα ακόλουθα:

Μισθοδοσία

Εφαρμόζεται για τον επιμερισμό υπολοίπων λογαριασμών που συνδέονται είτε με τη μισθοδοσία ή γενικότερα με θέματα προσωπικού (π.χ. διάφορες απαιτήσεις και υποχρεώσεις μισθοδοσίας, φόροι και τέλη μισθωτών, ασφαλιστικοί οργανισμοί, δάνεια προσωπικού κλπ.). Το κλειδί επιμερισμού αυτό προσδιορίζεται βάσει της μισθοδοσίας των υπαλλήλων που πραγματικά απασχολήθηκαν στη δραστηριότητα αυτή (κατανομημένη μισθοδοσία). Με βάση αυτό το κλειδί, κάθε δραστηριότητα λαμβάνει αναλογία από τον επιμερισμό λογαριασμών της Διοίκησης, βάσει του ποσοστού συμμετοχής της στη συνολική μισθοδοσία των δραστηριοτήτων.

Αναλώσεις υλικών

Εφαρμόζεται για τον επιμερισμό υπολοίπων λογαριασμών που συνδέονται με το κύκλωμα των προμηθειών και αναλώσεων υλικών (π.χ. παραγγελίες

εξωτερικού, απαιτήσεις από φόρους προμηθειών, αγορές υπό παραλαβή, προμηθευτές κλπ.). Η αναλογία κάθε δραστηριότητας σύμφωνα με αυτό το κλειδί εξαρτάται από το ύψος των αναλώσεων υλικών της δραστηριότητας ως προς τις συνολικές αναλώσεις.

Αναπόσβεστα πάγια

Εφαρμόζεται για τον επιμερισμό υπολοίπων λογαριασμών που συνδέονται με το κύκλωμα των παγίων (π.χ. διάφορες απαιτήσεις από έργα, προκαταβολές έργων, επιχορηγήσεις, δικαιούχοι εργολαβικών, φόροι εργολάβων κλπ.) και εκφράζει το ύψος των αναπόσβεστων παγίων της κάθε δραστηριότητας ως προς το σύνολο των αναπόσβεστων παγίων.

Σύνολο οργανικών εξόδων

Χρησιμοποιείται για τον επιμερισμό υπολοίπων λογαριασμών γενικής φύσεως και εκφράζει το συνολικό ύψος των οργανικών εξόδων της κάθε δραστηριότητας ως προς τις συνολικές οργανικές δαπάνες.

Αμοιβές και έξοδα τρίτων

Εφαρμόζεται για τον επιμερισμό της αντίστοιχης κατηγορίας λογαριασμών και αντανakλά την αναλογία των αμοιβών και εξόδων τρίτων κάθε δραστηριότητας προς το σύνολο.

Παροχές τρίτων

Χρησιμοποιείται για τον επιμερισμό των λογαριασμών του ισοζυγίου, που αφορούν παροχές τρίτων (πλην εργολαβιών), όπως ενοίκια, ύδρευση, ταχυδρομικά, κλπ.

Διάφορα έξοδα

Χρησιμοποιείται για τον επιμερισμό των υπολοίπων λογαριασμών διαφόρων εξόδων με εξαίρεση τα έξοδα κίνησης και ταξιδίων, τα οποία συνδέονται με τη μισθοδοσία, ποσοτικοποιείται δε ως η αναλογία των διαφόρων εξόδων κάθε δραστηριότητας προς το σύνολο των διαφόρων εξόδων των δραστηριοτήτων.



Αποσβέσεις

Εφαρμόζεται για τον επιμερισμό των υπολοίπων των λογαριασμών αποσβέσεων. Το ύψος των αποσβέσεων κάθε δραστηριότητας προς το σύνολο των αποσβέσεων αντιπροσωπεύει το ποσοστό που της αναλογεί από τον επιμερισμό.

Πωλήσεις

Χρησιμοποιείται για τον επιμερισμό υπολοίπων λογαριασμών που αφορούν το κύκλωμα πωλήσεων της Εταιρείας (πελάτες, πωλήσεις κλπ).

Παράλληλα, εντοπίζονται τα υπόλοιπα λογαριασμών χρηματοοικονομικής φύσης ισολογισμού και αποτελεσμάτων (διαθέσιμα, δάνεια, παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα κλπ.), τα οποία εν συνεχεία συγκεντρώνονται αυτόνομα, προκειμένου να επιμεριστούν στις δραστηριότητες ομαδοποιημένα με ενιαίο τρόπο.

Σύνταξη διαχωρισμένων ισολογισμών δραστηριότητας και δημιουργία λογαριασμού «κεφαλαιακής παραχώρησης»

Τα υπόλοιπα χρηματοοικονομικής φύσης των λογαριασμών του ισολογισμού επιμερίζονται στις δραστηριότητες με βάση το ύψος της κεφαλαιακής παραχώρησης της κάθε δραστηριότητας, η οποία ισούται με τα απασχολούμενα κεφάλαια κάθε δραστηριότητας περιλαμβανομένων των προβλέψεων του παθητικού και εξαιρουμένων των συμμετοχών του ενεργητικού σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις.

Στη συνέχεια και μετά τον επιμερισμό των χρηματοοικονομικών στοιχείων, επιμερίζονται στις δραστηριότητες τα υπόλοιπα των λογαριασμών ισολογισμού, τα οποία έχουν παραμείνει στο επιτελείο της Διοίκησης (πάγια, αποθέματα, διαθέσιμα, κλπ.), βάσει του το συνόλου ενεργητικού και υποχρεώσεων της κάθε δραστηριότητας. Η Διοίκηση διατηρεί στον ισολογισμό της μόνον τα στοιχεία συμμετοχών σε

θυγατρικές, κοινοπραξίες και συγγενείς επιχειρήσεις καθώς και το σύνολο των ιδίων και δανειακών κεφαλαίων της Εταιρείας.

Μετά την ολοκλήρωση των πιο πάνω φάσεων επιμερισμών, συντάσσονται οι Ισολογισμοί ανά δραστηριότητα με βάση τα διαχωρισμένα πλέον ισόζυγια.

Η κεφαλαιακή παραχώρηση, η οποία παρουσιάζεται σε χωριστή γραμμή του παθητικού, αντιπροσωπεύει τα κεφάλαια που έχουν παραχωρηθεί από την Εταιρεία σε κάθε δραστηριότητα για την επίτευξη των επιχειρηματικών στόχων της.

Το σύνολο των κεφαλαιακών παραχωρήσεων ισούται με το σύνολο των ιδίων και δανειακών κεφαλαίων και των προβλέψεων της ολοκληρωμένης Εταιρείας αφαιρουμένων των επενδύσεων σε συνδεδεμένες εταιρείες (θυγατρικές, κοινοπραξίες και συγγενείς επιχειρήσεις).

Τα επιμερισθέντα στοιχεία ισολογισμού του επιτελείου της Διοίκησης στις δραστηριότητες παρουσιάζονται σε διακριτή γραμμή στον ισολογισμό της κάθε δραστηριότητας.

Σύνταξη διαχωρισμένων καταστάσεων αποτελεσμάτων δραστηριότητας

Τα υπόλοιπα χρηματοοικονομικής φύσης των αποτελεσματικών λογαριασμών επιμερίζονται στις δραστηριότητες με βάση το ύψος της κεφαλαιακής παραχώρησης της κάθε δραστηριότητας, όπως αυτή προσδιορίζεται σύμφωνα με την ανωτέρω περιγραφόμενη μέθοδο.

Στη συνέχεια επιμερίζονται στις δραστηριότητες τα υπόλοιπα των λογαριασμών αποτελεσμάτων, τα οποία έχουν παραμείνει στο επιτελείο της Διοίκησης (μισθοδοσία, παροχές, κλπ.).

Για τον επιμερισμό των εξόδων αυτών χρησιμοποιείται η εξής μεθοδολογία:

Επιμερισμός εξόδων Διεύθυνσης Πληροφορικής (ΔΠΛΡ)

Ο επιμερισμός των εξόδων της ΔΠΛΡ γίνεται σε δύο φάσεις. Αρχικά τα έξοδα που αφορούν στο σύστημα παρακολούθησης και τιμολόγησης καταναλωτών ΕΡΜΗΣ που είναι το μεγαλύτερο πληροφοριακό σύστημα της Εταιρείας και εξυπηρετεί αποκλειστικά τις δραστηριότητες Δικτύου Διανομής και Εμπορίας αποδίδεται σε αυτές. Στη συνέχεια, τα υπόλοιπα έξοδα επιμερίζονται στις δραστηριότητες με βάση το πλήθος των μισθωτών (προσωπικό) της κάθε μίας.

Επιμερισμός εξόδων Διεύθυνσης Υπηρεσιών Στέγασης (ΔΥΣ)

Ως κλειδί επιμερισμού των εξόδων της ΔΥΣ χρησιμοποιείται η επιφάνεια των εγκαταστάσεων (σε τετραγωνικά μέτρα) που καταλαμβάνει η κάθε επιχειρησιακή δραστηριότητα για τη στέγαση των υπηρεσιών της.

Επιμερισμός εξόδων Γενικής Διεύθυνσης Ανθρωπίνων Πόρων (ΓΔ/ΑΝΠΟ)

Η Γενική Διεύθυνση αυτή αποτελείται από τις Διευθύνσεις Εκπαίδευσης, Ανθρωπίνων Πόρων, Οργάνωσης και Υγιεινής & Ασφάλειας Εργασίας και επιμερίζεται στις δραστηριότητες με βάση το πλήθος των μισθωτών (προσωπικό) της κάθε μίας.

Λοιπές Διευθύνσεις του Επιτελείου της Διοίκησης

Όλες οι υπόλοιπες Διευθύνσεις του Επιτελείου της Διοίκησης επιμερίζονται στις δραστηριότητες βάσει των άμεσων εξόδων της κάθε μίας. Οι Διευθύνσεις αυτές είναι οι ακόλουθες:

- Γραφείο Διευθύνοντος Συμβούλου
- Διεύθυνση Στρατηγικής
- Διεύθυνση Εταιρικών Σχέσεων και Επικοινωνίας
- Διεύθυνση Νομικών Υπηρεσιών
- Κέντρο Δοκιμών Ερευνών και Προτύπων
- Διεύθυνση Εσωτερικού Ελέγχου

- Διεύθυνση Οικονομικών Λειτουργιών
- Διεύθυνση Σχεδιασμού και Απόδοσης
- Διεύθυνση Επενδυτικών Σχέσεων
- Διεύθυνση Υλικού Κουσίμων Προμηθειών και Μεταφορών

Μετά την ολοκλήρωση των ανωτέρω, συντάσσονται οι καταστάσεις αποτελεσμάτων ανά δραστηριότητα με βάση τα διαχωρισμένα πλέον ισοζύγια.

Τα επιμερισθέντα έξοδα του επιτελείου της Διοίκησης στις δραστηριότητες παρουσιάζονται σε διακριτή γραμμή στην κατάσταση αποτελεσμάτων της κάθε δραστηριότητας.

Ποσοτικοποίηση εσωτερικών εσόδων και εξόδων μεταξύ δραστηριοτήτων μέσω εφαρμογής ενός συστήματος εσωτερικής τιμολόγησης

Στα πλαίσια μίας ολοκληρωμένης επιχείρησης, ανταλλάσσονται προϊόντα και υπηρεσίες μεταξύ των δραστηριοτήτων της, τα οποία θα καταγράφονταν εάν αυτές λειτουργούσαν ως ανεξάρτητες επιχειρήσεις. Προκειμένου να ποσοτικοποιηθούν και να απεικονιστούν τα προϊόντα και υπηρεσίες αυτές, εφαρμόζεται ένα σύστημα εσωτερικών τιμολογήσεων μεταξύ των δραστηριοτήτων, εφόσον αυτό απαιτείται (όπου δηλαδή δεν υπάρχει εξωγενής προσδιορισμός των εσωτερικών εσόδων).

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	Εμπορία	Ορυχεία
Αυτοκατανάλωση ενέργειας	Εμπορία	Παραγωγή
Αυτοκατανάλωση ενέργειας	Εμπορία	Δίκτυο
Αυτοκατανάλωση ενέργειας	Εμπορία	Μεταφορά
Ενοικίαση συστήματος Διανομής	Δίκτυο Διανομής	Διαχειριστής Δικτύου Διασυνδεδεμένου συστήματος
Χρήση δικτύου διανομής	Διαχειριστής Δικτύου	Εμπορία
Διευθέτηση (σύμβαση) οικονομικών διαφορών	Εμπορία	Παραγωγή
Σύστημα Κρήτης		
Ηλεκτρική ενέργεια	Παραγωγή	Διαχειριστής Δικτύου Μη διασυνδεδεμένων νησιών
Ενοικίαση συστήματος Διανομής	Δίκτυο Διανομής	Διαχειριστής Δικτύου Μη διασυνδεδεμένων νησιών
Χρήση δικτύου διανομής & ηλεκτρική ενέργεια	Διαχειριστής Δικτύου Μη διασυνδεδεμένων νησιών	Εμπορία
Αυτοκατανάλωση ενέργειας	Εμπορία	Παραγωγή
Σύστημα λοιπών μη διασυνδεδεμένων νησιών		
Ηλεκτρική ενέργεια	Παραγωγή	Διαχειριστής Δικτύου Μη διασυνδεδεμένων νησιών
Ενοικίαση συστήματος Διανομής	Δίκτυο Διανομής	Διαχειριστής Δικτύου Μη διασυνδεδεμένων νησιών
Χρήση δικτύου διανομής & ηλεκτρική ενέργεια	Διαχειριστής Δικτύου Μη διασυνδεδεμένων νησιών	Εμπορία
Αυτοκατανάλωση ενέργειας	Εμπορία	Παραγωγή
Απόδοση εισπραχθέντων Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας		
Απόδοση εισπραχθέντων Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας	Εμπορία διασυνδεδεμένου συστήματος	Διαχειριστής Δικτύου Μη διασυνδεδεμένων νησιών
Απόδοση εισπραχθέντων Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας	Εμπορία Κρήτης	Διαχειριστής Δικτύου Μη διασυνδεδεμένων νησιών
Απόδοση εισπραχθέντων Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας	Εμπορία Λοιπών Μη διασυνδεδεμένων νησιών	Διαχειριστής Δικτύου Μη διασυνδεδεμένων νησιών
Απόδοση εισπραχθέντων Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας	Διαχειριστής Δικτύου Μη διασυνδεδεμένων νησιών	Παραγωγή Κρήτης
Απόδοση εισπραχθέντων Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας	Διαχειριστής Δικτύου Μη διασυνδεδεμένων νησιών	Παραγωγή 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).

Για σκοπούς σύνταξης του διαχωρισμένου ισολογισμού, θεωρείται ότι όλες οι συναλλαγές μεταξύ δραστηριοτήτων εξοφλούνται «τοίς μετρητοίς» και για το λόγο αυτό δεν δημιουργούνται λογαριασμοί απαιτήσεων και υποχρεώσεων μεταξύ των δραστηριοτήτων στους ισολογισμούς τους.

Οι εσωτερικές πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας για αυτοκατανάλωση υπολογίζονται ως εξής:

- Στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα με βάση τις καταμετρημένες καταναλώσεις ηλεκτρικής ενέργειας της κάθε δραστηριότητας και με τη μέση ετήσια Οριακή Τιμή Συστήματος πλέον χρεώσεις χρήσης δικτύου και ΥΚΩ.
- Στο μη διασυνδεδεμένο σύστημα με βάση τις καταμετρημένες καταναλώσεις ηλεκτρικής ενέργειας και με τιμή που ισχύει για τα εξωτερικά τιμολόγια πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας Βιομηχανικής Χρήσης Μέσης Τάσης της ΔΕΗ.

Πιο συγκεκριμένα, στο Διασυνδεδεμένο σύστημα:

- Τα εσωτερικά έσοδα των Ορυχείων υπολογίζονται βάση τη συμφωνία προμήθειας λιγνίτη μεταξύ της Γενικής Διεύθυνσης Ορυχείων και της Γενικής Διεύθυνσης Παραγωγής καθώς επίσης και οι Λοιπές Υπηρεσίες διαχείρισης Τέφρας και αυτών Λιγνίτη.
- Τα έσοδα της Παραγωγής προκύπτουν μέσω της εκκαθάρισης των συναλλαγών της ημερήσιας αγοράς από το ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.
- Τα έσοδα της Μεταφοράς προκύπτουν από τις τιμολογήσεις της χρήσης συστήματος προς το

ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.

- Τα εσωτερικά έσοδα του Δικτύου Διανομής υπολογίζονται με βάση τις ρυθμιστικές τιμές χρέωσης χρήσης δικτύου.
- Τα έσοδα της Εμπορίας προκύπτουν από την τιμολόγηση σε τελικούς πελάτες.
- Τα έσοδα του Διαχειριστή Δικτύου είναι το ενοίκιο που προκύπτει με βάση τα εγκεκριμένα τιμολόγια χρήσης δικτύου.

Στο σύστημα Κρήτης και στο σύστημα λοιπών μη διασυνδεδεμένων νησιών:

- Τα εσωτερικά έσοδα της Παραγωγής υπολογίζονται με βάση την αντίστοιχη θερμική παραγωγή και τη σταθμική μέση οριακή τιμή του διασυνδεδεμένου συστήματος.
- Τα εσωτερικά έσοδα του Δικτύου Διανομής υπολογίζονται με βάση τις ρυθμιστικές τιμές χρέωσης χρήσης δικτύου.
- Τα έσοδα της Εμπορίας προκύπτουν από την τιμολόγηση σε τελικούς πελάτες.
- Τα έσοδα του Διαχειριστή Δικτύου υπολογίζονται με βάση:
 - Το ενοίκιο που προκύπτει από τα εγκεκριμένα τιμολόγια Χρήσης Δικτύου.
 - Την πώληση ηλεκτρικής ενέργειας της παραγωγής των μη διασυνδεδεμένων νησιών στην Εμπορία.
 - Τις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας που εισπράττονται από την Εμπορία (διασυνδεδεμένου συστήματος και συστήματος μη διασυνδεδεμένων νησιών) και αποδίδονται στο Διαχειριστή των μη διασυνδεδεμένων νησιών, ο οποίος στη συνέχεια τα αποδίδει στην Παραγωγή των μη διασυνδεδεμένων νησιών.

Επίσης, για σκοπούς σύνταξης των διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων, οι υπηρεσίες που η ΔΕΗ λαμβάνει και παρέχει προς το Διαχειριστή Συστήματος



τος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας - ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. (επικουρικές υπηρεσίες, διασφάλιση επαρκούς ισχύος, πώληση και αγορά ηλεκτρικής ενέργειας στο σύστημα κλπ.) ποσοτικοποιούνται και παρουσιάζονται μεμονωμένες και όχι σε καθαρή βάση, πρακτική που ακολουθείται κατά τη σύνταξη των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της ΔΕΗ.

Διευθέτηση Οικονομικών Διαφορών μεταξύ Γενικής Διεύθυνσης Παραγωγής και Γενικής Διεύθυνσης Εμπορίας από την αγοραπωλησία της Ηλεκτρικής Ενέργειας

Στο πλαίσιο λειτουργίας της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας η δραστηριότητα Εμπορίας τιμολογείται από το ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. στην Οριακή Τιμή του Συστήματος, την οποία τιμολογεί στη συνέχεια στους πελάτες της βάσει ρυθμιζόμενων τιμολογίων, Αντίστοιχα η δραστηριότητα Παραγωγής τιμολογεί το ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. στην Οριακή Τιμή του Συστήματος.

Η εφαρμοζόμενη μεθοδολογία επιτρέπει τη διευθέτηση των οικονομικών σχέσεων μεταξύ της δραστηριότητας Παραγωγής και Εμπορίας και λειτουργεί κατά τρόπο ανάλογο με τις Συμβάσεις διαφορών, η δυνατότητα σύναψης των οποίων προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 230 του ΚΔΣ & ΣΗΕ. Επειδή η ΔΕΗ αποτελεί ενιαίο νομικό πρόσωπο, πρακτικά η συγκεκριμένη μεθοδολογία αντιστοιχεί σε διαδικασία εσωτερικής τιμολόγησης μεταξύ των δύο δραστηριοτήτων και αποσκοπεί στην εσωτερική διόρθωση των χρεώσεων και πιστώσεων αντίστοιχα της Προμήθειας και της Παραγωγής που προκύπτουν από την χονδρεμπορική αγορά. Η μεθοδολογία που εφαρμόζεται συνοψίζεται ως εξής:

- Η δραστηριότητα Παραγωγής και η δραστηριότητα Εμπορίας, στα πλαίσια του προϋπολογισμού του έτους, συμφωνούν στην αγοραπωλησία συγκεκριμένων ποσοτήτων ηλεκτρικής ενέργειας κατά ζώνη φορτίου (Βάση, Ενδιάμεσο, Αιχμή) και χρονική περίοδο (Χειμώνας/Δεκέμβριος – Ιανου-

άριος – Φεβρουάριος – Μάρτιος, Καλοκαίρι/Ιούνιος – Ιούλιος – Αύγουστος – Σεπτέμβριος, Υπόλοιποι Μήνες) σε καθορισμένες τιμές.

- Τα έσοδα από την εν λόγω αγοραπωλησία αθροιζόμενα με τα έσοδα από το Μεταβατικό Μηχανισμό Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος (άρθρα 330 επ. ΚΔΣ & ΣΗΕ), τα έσοδα για την παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών (άρθρο 328 ΚΔΣ & ΣΗΕ) και τα έσοδα από την κάλυψη του μεταβλητού κόστους μονάδων παραγωγής (άρθρο 326 ΚΔΣ & ΣΗΕ), πρέπει να καλύπτουν το εύλογο κόστος της δραστηριότητας Παραγωγής του συγκεκριμένου έτους, συμπεριλαμβάνοντας μία εύλογη απόδοση επί των απασχολούμενων κεφαλαίων.
- Στο πλαίσιο αυτό, το ποσό της διευθέτησης των οικονομικών διαφορών μεταξύ της των δύο δραστηριοτήτων, ισούται με το γινόμενο της διαφοράς μεταξύ της σταθμικής μέσης τιμής εκκαθάρισης της Παραγωγής και της συμφωνηθείσας τιμής επί την ποσότητα. Σε συνέχεια των ανωτέρω, στην περίπτωση που η σταθμική μέση τιμή εκκαθάρισης της Παραγωγής είναι μεγαλύτερη από τη συμφωνηθείσα, προκύπτει επιστροφή των πρόσθετων εσόδων από τη δραστηριότητα Παραγωγής στη δραστηριότητα Εμπορίας, ενώ στην αντίθετη περίπτωση υπάρχει επιστροφή εσόδων από την δραστηριότητα Εμπορίας στη δραστηριότητα Παραγωγής.
- Στη περίπτωση που απολογιστικά διαπιστώνεται απόκλιση από τα συμφωνηθέντα, προβλέπονται ρήτρες αναπροσαρμογής του συμφωνηθέντος τιμήματος. Ειδικότερα:
 - Εάν οι τιμές των υγρών καυσίμων και φυσικού αερίου μεταβληθούν, θα αναπροσαρμόζονται και οι τιμές που συμφωνήθηκαν για την αγοραπωλησία, με βάση την προβλεπόμενη αναπροσαρμογή των τιμών πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας προς τρίτους μέσω της ρήτρας αναπροσαρμογής καυσίμου.

- Εάν μεταβληθούν οι συμφωνημένες ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας, θα προβλέπεται διόρθωση του συμφωνηθέντος τιμήματος μέσω ρητρών για την κάλυψη του σχετικού κόστους κάθε πλευράς.

Συμφωνία Προμήθειας Λιγνίτη

Η συμφωνία προμήθειας λιγνίτη καθορίζει την εσωτερική αγορά λιγνίτη, δηλαδή τις πωλήσεις λιγνίτη από τη δραστηριότητα Ορυχείων προς τη δραστηρι-

ότητα Παραγωγής. Η σύμβαση αναφέρεται στην κάλυψη των αναγκών κατανάλωσης λιγνίτη από τους λιγνιτικούς σταθμούς παραγωγής σε συνεχή βάση και στην τήρηση αποθέματος ασφαλείας ικανού να καλύψει τις ανάγκες λειτουργίας προκαθορισμένου αριθμού ημερών. Ο υπολογισμός των σχετικών ποσών γίνεται σε μηνιαία βάση χρησιμοποιώντας συμφωνημένα και κοινά αποδεκτά ποσοτικά στοιχεία (κατανάλωση μήνα) και ποιοτικά στοιχεία (θερμογόνος δύναμη λιγνίτη παραλαβής).



ΠΙΝΑΚΑΣ
ΔΙΑΘΕΣΗΣ ΚΕΡΔΩΝ
ΧΡΗΣΗΣ 2010

Πίνακας διάθεσης κερδών χρήσης 2010

	Κέρδη χρήσης	726.150.000,00
ΠΛΕΟΝ	Υπόλοιπο Κερδών Προηγούμενων χρήσεων	691.906.150,00
	Σύνολο	1.418.056.150,00
ΜΕΙΟΝ	Φόρος εισοδήματος	179.629.000,00
	Κέρδη προς διάθεση	1.238.427.150,00
	1. Τακτικό αποθεματικό	27.326.050,00
	2. Μερίσματα	183.280.000,00
	3. Υπόλοιπο κερδών εις Νεον	1.027.821.100,00
	Σύνολο	1.238.427.150,00

Σημείωση

Το προτεινόμενο ποσό για μερίσματα ύψους € 183.280.000 θα καλυφθεί αποκλειστικά από τα καθαρά κέρδη χρήσης





ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΧΡΗΣΗΣ

**ΑΠΟ 1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ 2010
ΕΩΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2010**

*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 Ευρώ εκτός εάν
αναφέρεται διαφορετικά)*



Στοιχεία της επιχείρησης

Διεύθυνση Έδρας Εταιρείας:

Χαλκοκονδύλη 30 - 104 32 Αθήνα

ΑΡ.Μ.Α.Ε.:

47829/06/Β/00/2

Εποπεύουσα Αρχή:

Υπουργείο Περιβάλλοντος,
Ενέργειας & Κλιματικής Αλληλαγής

Διεύθυνση Διαδικτύου Εταιρείας:

www.dei.gr

Ημερομηνία έγκρισης από το Διοικητικό Συμβούλιο των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων:

28 Μαρτίου 2011

Ορκωτός ελεγκτής λογιστής:

Παπάζογλου Παναγιώτης

Ελεγκτική εταιρεία:

ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ)
ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.

Τύπος έκθεσης ελέγχου ελεγκτών:

Με σύμφωνη γνώμη

Σύνθεση Διοικητικού Συμβουλίου:

Πρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος:

Ζερβός Αρθούρος

Αντιπρόεδρος

Μη ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος

Πετρόπουλος Ευάγγελος

Μη ανεξάρτητο εκτελεστικό μέλος

& Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος

Μπαράτσος Απόστολος

Ανεξάρτητα μη εκτελεστικά μέλη:

Αλεξιάκης Παναγιώτης

Αντωνίου Ηλίας

Κατσουλάκος Ιωάννης

Νέλλης Γεώργιος

Πανέτας Κωνσταντίνος

Μη ανεξάρτητα μη εκτελεστικά μέλη:

Καραβασίλης Ιωάννης

Μπουζούλης Ευάγγελος

Τσαρούχας Ιωάννης

Τα παρακάτω στοιχεία και πληροφορίες, που προκύπτουν από τις οικονομικές καταστάσεις, στοχεύουν σε μία γενική ενημέρωση για την οικονομική κατάσταση και τα αποτελέσματα της ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. και του ΟΜΙΛΟΥ. Συνιστούμε επομένως στον αναγνώστη, πριν προβεί σε οποιαδήποτε είδους επενδυτική επιλογή ή άλλη συναλλαγή με την Εταιρεία, να ανατρέξει στη διεύθυνση διαδικτύου της Εταιρείας, όπου αναρτώνται οι οικονομικές καταστάσεις καθώς και η έκθεση ελέγχου του ορκωτού ελεγκτή λογιστή.

Στοιχεία κατάστασης οικονομικής θέσης (ενοποιημένα και μη ενοποιημένα)

Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ

	Ενοποιημένα Στοιχεία		Μη Ενοποιημένα Στοιχεία	
	31.12.2010	31.12.2009	31.12.2010	31.12.2009
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια στοιχεία	13.354.142	13.142.337	13.236.285	13.054.387
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	89.146	78.813	89.040	78.692
Λοιπά μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	41.547	33.219	114.665	96.827
Αποθέματα	849.971	807.706	849.182	806.909
Απαιτήσεις από πελάτες	1.022.736	1.006.412	1.021.295	1.003.576
Λοιπά κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	200.335	201.323	221.642	222.438
Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία προοριζόμενα για πώληση	22.073	34.312	22.073	34.312
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	620.449	480.042	617.040	471.782
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	16.200.399	15.784.164	16.171.222	15.768.923
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	5.595.649	5.287.435	5.572.455	5.275.346
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων ιδιοκτητών μητρικής (α)	6.769.528	6.461.314	6.746.334	6.449.225
Δικαιώματα μειοψηφίας (β)	0	0	0	0
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων (γ) = (α) + (β)	6.769.528	6.461.314	6.746.334	6.449.225
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	3.885.625	2.857.751	3.885.413	2.857.751
Προβλέψεις / Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	3.343.102	3.500.576	3.337.904	3.493.157
Βραχυπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	967.173	1.712.920	966.899	1.712.917
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	1.234.971	1.251.603	1.234.672	1.255.873
Σύνολο υποχρεώσεων (δ)	9.430.871	9.322.850	9.424.888	9.319.698
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ (γ) + (δ)	16.200.399	15.784.164	16.171.222	15.768.923



Στοιχεία κατάστασης συνολικών εσόδων (ενοποιημένα και μη ενοποιημένα)

Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ

	Ενοποιημένα Στοιχεία		Μη Ενοποιημένα Στοιχεία	
	01.01- 31.12.2010	01.01- 31.12.2009	01.01- 31.12.2010	01.01- 31.12.2009
Κύκλος εργασιών	5.811.386	6.030.381	5.793.731	6.017.120
Μικτά κέρδη / (ζημιές)	1.101.117	1.365.912	1.099.699	1.370.388
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, χρηματοδοτικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων	871.251	1.136.198	861.036	1.131.775
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων	740.705	993.099	726.150	988.989
Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους (Α)	557.925	693.319	546.521	690.736
Κατανέμονται σε:				
- Ιδιοκτήτες μητρικής	557.925	693.319	546.521	690.736
- Δικαιώματα μειοψηφίας	0	0	0	0
Λοιπά συνοδικά έσοδα μετά από φό- ρους (Β)	(20.813)	787.102	(20.813)	776.988
Συγκεντρωτικά συνοδικά έσοδα μετά από φόρους (Α) + (Β)	537.112	1.480.421	525.708	1.467.724
- Ιδιοκτήτες μητρικής	537.112	1.480.421	525.708	1.467.724
- Δικαιώματα μειοψηφίας	0	0	0	0
Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους ανά μετοχή - βασικά (σε €)	2,4048	2,9884	2,3557	2,9773
Προτεινόμενο μέρισμα ανά μετοχή - (σε €)	0,7900	1,0000	0,7900	1,0000
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελε- σμάτων και συνολικών αποσβέσεων	1.497.603	1.677.561	1.483.140	1.667.999

Στοιχεία κατάστασης μεταβολών ιδίων κεφαλαίων (ενοποιημένα και μη ενοποιημένα)

Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ

	Ενοποιημένα Στοιχεία		Μη Ενοποιημένα Στοιχεία	
	31.12.2010	31.12.2009	31.12.2010	31.12.2009
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων έναρξης χρήσης(01.01.2010 και 01.01.2009 αντίστοιχα)	6.461.314	4.981.366	6.449.225	4.981.947
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (συνεχιζόμενες και διακοπείσες δραστηριότητες)	537.112	1.480.421	525.708	1.467.724
Διανεμηθέντα μερίσματα	(232.000)	0	(232.000)	0
Λοιπά	3.102	(473)	3.401	(446)
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων λήξης χρήσης (31.12.2010 και 31.12.2009 αντίστοιχα)	6.769.528	6.461.314	6.746.334	6.449.225

Στοιχεία κατάστασης ταμειακών ροών (ενοποιημένα και μη ενοποιημένα)

Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ

	Ενοποιημένα Στοιχεία		Μη Ενοποιημένα Στοιχεία	
	01.01-31.12.2010	01.01-31.12.2009	01.01-31.12.2010	01.01-31.12.2009
Έμμεση μέθοδος				
Λειτουργικές δραστηριότητες				
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων	740.705	993.099	726.150	988.989
Πλέον / μείον προσαρμογές για:				
Αποσβέσεις παγίων στοιχείων	700.908	614.397	696.217	608.785



Υποαξίες παγίων περιουσιακών στοιχείων	10.000	138.663	10.000	138.188
Αποσβέσεις συμμετοχών καταναλωτών και επιχορηγήσεων	(74.536)	(73.061)	(74.113)	(72.561)
Πρόβλεψη ελλείματος και αποτίμηση CO ₂	4.584	50.058	4.584	50.058
Κέρδη αποτίμησης πράξεων παραγωγών	(88)	(161)	(88)	(161)
Ζημία απαξίωσης σε κοινοπραξία	0	0	2.764	0
Ζημιές / (κέρδη) από συγγενείς επιχειρήσεις	(1.437)	(765)	0	0
Πιστωτικοί τόκοι και μερίσματα	(40.931)	(18.343)	(40.665)	(19.276)
Λοιπές προβλέψεις	202.258	126.230	202.203	127.451
Συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης δανείων	(5.458)	641	(5.225)	641
Καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια	75.667	4.710	75.667	4.710
Απόσπρωση ενσώματων παγίων και λογισμικού	44.526	27.075	44.447	32.668
Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων	5.192	3.078	5.192	3.078
Χρεωστικοί και λοιποί τόκοι	153.633	154.938	153.633	154.876
Πλέον / μείον προσαρμογές για μεταβολές λογαριασμών κεφαλαίου κίνησης ή που σχετίζονται με τις λειτουργικές δραστηριότητες:				
(Αύξηση) / μείωση σε:				
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	(308.132)	(151.045)	(307.006)	(153.480)
Λοιπές απαιτήσεις	(721)	4.312	(715)	5.069
Αποθέματα	(56.450)	(53.295)	(56.404)	(53.213)
Αύξηση / (μείωση) σε:				
Εμπορικές υποχρεώσεις	(73.562)	31.598	(78.359)	12.040
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	(13.134)	18.800	(13.134)	18.740

Δουληυμένες και λοιπές υποχρεώσεις (μη συμπεριλαμβανομένων δουληυμένων τόκων)	35.353	(12.115)	35.520	(12.140)
Πληρωμή Φόρου Εισοδήματος	(204.181)	0	(203.141)	0
Σύνολο εισροών / (εκροών) από λειτουργικές δραστηριότητες (α)	1.194.196	1.858.814	1.177.527	1.834.462
Επενδυτικές δραστηριότητες				
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων	40.931	18.343	40.665	19.276
Αγορά ενσώματων και ασώματων ακινήτοποιήσεων	(983.888)	(1.277.232)	(949.225)	(1.260.341)
Είσπραξη επιχορηγήσεων	10.844	82.055	12.139	79.764
Συμμετοχές σε θυγατρικές, συγγενείς επιχειρήσεις και λοιπές επενδύσεις	(9.969)	(6.267)	(23.891)	(3.711)
Σύνολο εισροών / (εκροών) από επενδυτικές δραστηριότητες (β)	(942.082)	(1.183.101)	(920.312)	(1.165.012)
Χρηματοδοτικές δραστηριότητες				
Καθαρή μεταβολή βραχυπρόθεσμου δανεισμού	36.750	(145.000)	36.500	(144.000)
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού	1.733.000	1.315.000	1.733.000	1.315.000
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(1.493.081)	(1.269.652)	(1.493.081)	(1.269.652)
Πληρωμή τόκων	(156.545)	(199.322)	(156.545)	(199.260)
Πληρωμή μερισμάτων	(231.831)	(147)	(231.831)	(147)
Σύνολο εισροών / (εκροών) από χρηματοδοτικές δραστηριότητες (γ)	(111.707)	(299.121)	(111.957)	(298.059)
Καθαρή αύξηση / (μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα χρήσης (α) + (β) + (γ)	140.407	376.592	145.258	371.391
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα έναρξης χρήσης	480.042	103.450	471.782	100.391
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα λήξης χρήσης	620.449	480.042	617.040	471.782



Πρόσθετα στοιχεία και πληροφορίες

Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

1. Οι εταιρείες του Ομίλου με τις αντίστοιχες χώρες που εδρεύουν, τα ποσοστά συμμετοχής και τις ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις τους, που περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις, είναι:

Με τη μέθοδο της ολικής ενσωμάτωσης:

Εταιρεία	% συμμετοχής	Έδρα	Ανέλεγκτες χρήσεις
ΔΕΗ Α.Ε.	Μητρική	Ελλάδα	2009-2010
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2009-2010
ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.	100%	Ελλάδα	1999-2010
ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2007-2010
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ 1 Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2007-2010
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ 2 Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2007-2010
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2007-2010
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 2 Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2007-2010
SOLARLAB Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2007-2010
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ 1 Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2007-2010
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ 2 Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2007-2010
ΥΗΣ ΟΙΝΟΥΣΑ Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2010
RPC FINANCE PLC	100%	Ηνωμένο Βασίλειο	-

Το Νοέμβριο 2010, η Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της θυγατρικής Εταιρείας "ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.", αποφάσισε την αναβίωση της θυγα-

τρικής. Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται αναλυτικά στη σημείωση 16 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.

Με τη μέθοδο της καθαρής θέσης:

Εταιρεία	Σημ.	% συμμετοχής	Έδρα	Ανέλεγκτες χρήσεις
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ. Α.Ε.		11,45%	Ελλάδα	2002-2010
SENCAP Α.Ε.		50%	Ελλάδα	2006-2010
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.		49%	Ελλάδα	2010
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2010
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΜΕΚ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2010
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΝΑΝΚΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑ - ΜΥΗΕ ΓΙΤΑΝΗ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2007-2010
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΕΛΤΕΒ - ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2008-2010
GOOD WORKS ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ & ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2005-2010
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - EDF EN GREECE Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2008-2010
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	1	46,60%	Ελλάδα	2007-2010
ΩΡΙΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	2	49%	Ελλάδα	2007-2010
ΑΣΤΡΑΙΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	2	49%	Ελλάδα	2007-2010
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	2	49%	Ελλάδα	2007-2010
ΙΑΠΕΤΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	2	49%	Ελλάδα	2007-2010
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΟΥΚΟ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2008-2010
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2008-2010
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2008-2010
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2008-2010
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2008-2010

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

2. Ενοποιούνται από τη συγγενή επιχείρηση Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε., καθόσον συμμετέχει με ποσοστό 100% στο μετοχικό τους κεφάλαιο.

Περισσότερες πληροφορίες για τις ανέλεγκτες χρήσεις της Μητρικής Εταιρείας και των εταιρειών του

Ομίλου, παρατίθενται αναλυτικά στη σημείωση 13 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.



2. Οι λογιστικές αρχές του 2010 παρατίθενται στη σημείωση 3.4 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης και δεν έχουν διαφοροποιηθεί από αυτές της 31.12.2009, εκτός από αυτές που αναφέρονται στη σημείωση 3.2 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.
3. Επί των παγίων στοιχείων του Ομίλου και της Εταιρείας δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη.
4. Για τις πάσης φύσεως επιδικίες έχουν σχηματισθεί επαρκείς προβλέψεις.
5. Οι προβλέψεις του Ομίλου και της Εταιρείας την 31.12.2010 αναλύονται ως εξής:

	Όμιλος	Εταιρεία
α) Πρόβλεψη για πάσης φύσεως επίδικες ή υπό διαιτησία διαφορές	(25.627)	(25.627)
β) Πρόβλεψη για ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις	964	840
γ) Λοιπές προβλέψεις	205.092	205.038

6. Ο αριθμός του μισθοδοτηθέντος προσωπικού του Ομίλου την 31 Δεκεμβρίου 2010 και 2009, ήταν 21.845 και 22.582, αντίστοιχα. Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στη σημείωση 1 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.
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:

	Όμιλος	Εταιρεία
α) Πωλήσεις	131.748	139.162
β) Αγορές	616.840	624.237
γ) Απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη	539.061	565.385
δ) Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένα μέρη	413.439	426.759
ε) Συναλλαγές και αμοιβές διευθυντικών στελεχών και μελών της Διοίκησης	2.022	1.845
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 του Ομίλου και της Εταιρείας έχουν ανέλθει στο ποσό των Ευρώ 962,7 εκατ. και Ευρώ 928,1 εκατ., αντίστοιχα.
9. Τα λοιπά συνολικά έσοδα / έξοδα μετά από φόρους που καταχωρήθηκαν απευθείας στην καθα-

ρή θέση για τη χρήση που έληξε στις 31.12.2010 αναλύονται ως εξής:

	Όμιλος	Εταιρεία
Κέρδη / (ζημιές) αποτίμησης επενδύσεων διαθέσιμων προς πώληση	(20.813)	(20.813)
Σύνολο	(20.813)	(20.813)

10. Τον Αύγουστο του 2010 το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε., ενέκρινε τον ορισμό του πλαισίου συμφωνίας που αφορά στην εξώδικη επίλυση των διαφορών μεταξύ της ΔΕΗ Α.Ε. και της Εταιρείας "ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε.". Το παραπάνω πλαίσιο συμφωνίας έχει γίνει αποδεκτό από την "ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε." και θα αποτελεί τη βάση που οι δύο πλευρές θα προχωρήσουν στην υπογραφή νέας σύμβασης προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας. Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στη σημείωση 38 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.
11. Τον Αύγουστο του 2010, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας αποφάσισε την (ταμειακή) καταβολή του 85% της δαπάνης που τιμολογεί η ΔΕΠΑ για την προμήθεια του Φυσικού Αερίου στα πλαίσια της υφιστάμενης σύμβασης, δεδομένου ότι, θεωρεί αυτή τη μειωμένη καταβολή ως καταρχήν αντικατοπτρίζουσα την ουσιαστική μεταβολή των συνθηκών, που προσδιορίζουν το συμβατικό αντάλλαγμα της ΔΕΗ, αρχής γενομένης από τα τιμολόγια που αφορούν στις καταναλώσεις του μηνός Ιουλίου 2010. Στις οικονομικές καταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας, ως δαπάνη Φυσικού Αερίου έχει καταχωρηθεί το 100%
- των χρεώσεων από την ΔΕΠΑ Α.Ε. Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στη σημείωση 19 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.
12. Οι Οικονομικές Καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31.12.2010, περιλαμβάνουν μείωση της μισθοδοσίας που βαρύνει την εκμετάλλευση από την επίδραση των Νόμων 3833/2010 και 3845/2010. Από την εφαρμογή των πιο πάνω νόμων, η συνολική μείωση των αμοιβών προσωπικού, συμπεριλαμβανομένης και της κεφαλαιοποιημένης μισθοδοσίας, εκτιμήθηκε σε Ευρώ 204,4 εκατ. Για την υλοποίηση των προβλεπομένων στην από 26.04.2010 Απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων, τα οικονομικά αποτελέσματα έχουν επιβαρυνθεί με Ευρώ 99,6 εκατ. Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στη σημείωση 38 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.
13. Οι προβλέψεις από επισφαλείς απαιτήσεις επιβαρύνθηκαν με ποσό Ευρώ 86,6 εκατ., ως αποτέλεσμα πιο συντηρητικής λογιστικής αναγνώρισης των επισφαλών απαιτήσεων. Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στη σημείωση 21 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.
14. Τον Οκτώβριο του 2010, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας, αποφάσισε τη μεταβίβαση των δραστηριοτήτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, που ασκούνται από τη Γενική Διεύθυνση Μεταφοράς στην 100% θυγατρική Εταιρεία "ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.". Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στη σημείωση 12 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.
15. Το Δεκέμβριο του 2010 το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας, ενέκρινε όπως οι δραστηριότητες της Διανομής Ηλεκτρικής



Ενέργειας της Γενικής Διεύθυνσης Διανομής και της Διεύθυνσης Διαχείρισης Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών της ΔΕΗ Α.Ε., το προσωπικό των Μονάδων τους καθώς και τα περιουσιακά στοιχεία (με την εξαίρεση των παγίων του δικτύου, των ακινήτων και εγκαταστάσεών τους, τα οποία θα παραμείνουν στην κυριότητα της Μητρικής Εταιρείας), περιέλθουν, ενταχθούν και μεταβιβαστούν, αντίστοιχα, στην 100% θυγατρική Εταιρεία της ΔΕΗ Α.Ε. "ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε."

16. Σε Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε. που πραγματοποιήθηκε στις 30

Δεκεμβρίου 2010 εγκρίθηκε η μεταβίβαση του συνόλου των δραστηριοτήτων Μεταφοράς και Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας στις κατά 100% θυγατρικές εταιρείες "ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε." και "ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.", αντίστοιχα. Η Μητρική Εταιρεία θεωρεί ότι η ολοκλήρωση, η ψήφιση και η εφαρμογή του Νόμου θα προσδιορίσει τόσο τη δομή και τις δραστηριότητες των νέων εταιρειών, όσο και τις σχέσεις τους με τη Μητρική Εταιρεία και κατά συνέπεια, τότε θα είναι σε θέση να αξιολογήσει αν έχουν εφαρμογή οι διατάξεις του ΔΠΧΠ 5. Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στη σημείωση 12 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.

Αθήνα, 28 Μαρτίου 2011

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ
& ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ
ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

Ο ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ

Ο ΓΕΝΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ
ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ
ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ

ΑΡΘΟΥΡΟΣ
ΖΕΡΒΟΣ

ΕΥΑΓΓΕΛΟΣ
ΠΕΤΡΟΠΟΥΛΟΣ

ΓΕΩΡΓΙΟΣ Κ.
ΑΓΓΕΛΟΠΟΥΛΟΣ

ΕΥΘΥΜΙΟΣ Α.
ΚΟΥΤΡΟΥΛΗΣ

ΕΝΔΟΕΤΑΙΡΙΚΕΣ
ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ
ΟΜΙΛΟΥ ΔΕΗ

Κατάσταση ενδοεταιρικών συναλλαγών Ομίλου ΔΕΗ έτους 2010

(Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ)

	υπόλοιπα 31.12.10
Απαιτήσεις ΔΕΗ Α.Ε. από:	
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	198
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	26.093
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	29
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	3
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	1
ΣΥΝΟΛΟ	26.324
Υποχρεώσεις ΔΕΗ Α.Ε. προς:	
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	13.320
ΣΥΝΟΛΟ	13.320
Έσοδα ΔΕΗ Α.Ε. από:	
ΕΝΟΙΚΙΑ ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	37
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΣΕ ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	7.360
ΕΝΟΙΚΙΑ ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	7
ΕΝΟΙΚΙΑ ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.	10
ΣΥΝΟΛΟ	7.414
Έξοδα ΔΕΗ Α.Ε. προς:	
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΑΠΟ ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	7.397
ΣΥΝΟΛΟ	7.397



ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑΚΕΣ
ΑΝΑΚΟΙΝΩΣΕΙΣ
2010

Χρηματιστηριακές Ανακοινώσεις 2010

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 την διάρκεια του έτους 2010.

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).

Πίνακας γεγονότων που δημοσιοποιήθηκαν από την εταιρεία κατά το 2010

1.	Παραίτηση Αναπληρωτή Διευθύνοντος Συμβούλου κ. Πρ. Ευθύμογλου. (8 Ιαν 2010)
2.	Ανακοίνωση ρυθμιζόμενης πληροφορίας Ν. 3556/07 (12 Ιαν 2010)
3.	Ορισμός Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων της ΔΕΗ Α.Ε. (12 Ιαν 2010)
4.	Νέοι Επόπτες Εσωτερικού Ελέγχου της ΔΕΗ Α.Ε. (14 Ιαν 2010)
5.	Σύνθεση Διοικητικού Συμβουλίου ΔΕΗ Α.Ε. (15 Ιαν 2010)
6.	Σχολιασμός Δημοσιευμάτων για τα κέρδη 2009 (5 Φεβ 2010)
7.	Σύνθεση Διοικητικού Συμβουλίου ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ (5 Φεβ 2010)
8.	Ανάγκη Αύξησης Υδροηλεκτρικής Παραγωγής (5 Φεβ 2010)
9.	Σχολιασμός Δημοσιεύματος για την αναπροσαρμογή των τιμολογίων (2 Μαρ 2010)
10.	Παραίτηση Γενικών Διευθυντών κ.κ Ειρ. Τζαννέτου και Χρ. Τριζόγλου (2 Μαρ 2010)



11.	Απόφαση κατάργησης των Γενικών Διευθύνσεων Δυτ. Μακεδονίας και Επιτελικών Υπηρεσιών (4 Μαρ 2010)
12.	Συγκρότηση σε σώμα του Διοικητικού Συμβουλίου ΔΕΗ ΑΕ (10 Μαρ 2010)
13.	Ημερομηνία ανακοίνωσης τα οικονομικά αποτελέσματα έτους 2009 της ΔΕΗ Α.Ε (18 Μαρ 2010)
14.	Αποτελέσματα Χρήσεως 2009 του Ομίλου ΔΕΗ (30 Μαρ 2010)
15.	Οικονομικό Ημερολόγιο έτους 2010 (30 Μαρ 2010)
16.	Παρουσίαση στους Αναλυτές- Αποτελέσματα 2009 (30 Μαρ 2010)
17.	Συνοπτικά Οικονομικά Στοιχεία και Πληροφορίες της Χρήσης από 1 Ιανουαρίου 2009 μέχρι 31 Δεκεμβρίου 2009 - Ετήσια Οικονομική Έκθεση (1 Ιανουαρίου 2009 - 31 Δεκεμβρίου 2009) (30 Μαρ 2010)
18.	Πρόσκληση σε Έκτακτη Γενική Συνέλευση Μετόχων (30 Μαρ 2010)
19.	Προτάσεις Τροποποίησης Άρθρων του Καταστατικού της ΔΕΗ ΑΕ. (13 Απρ 2010)
20.	Απόφαση για κατασκευή νέας Μονάδας παραγωγής στον ΑΗΣ Πτολεμαΐδας (15 Απρ 2010)
21.	Αποτελέσματα Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης Μετόχων (27 Απρ 2010)
22.	Δημιουργία Joint Venture μεταξύ ΔΕΗ και Urbaser (29 Απρ 2010)
23.	Ανάθεση καθηκόντων Γενικού Διευθυντή Ανθρωπίνων Πόρων και Οργάνωσης στον κ. Γ Τριανταφύλλη (29 Απρ 2010)

24.	Τροποποίηση Οικονομικού Ημερολογίου 2010 (30 Απρ 2010)
25.	Ημερομηνία ανακοίνωσης οικονομικών αποτελεσμάτων Α' τριμήνου 2010 της ΔΕΗ Α.Ε. (11 Μαΐου 2010)
26.	Υπογραφή Σύμβασης για υποβρύχιο καλώδιο Ποδηυόταμος – Ν. Μάκρη (17 Μαΐου 2010)
27.	Αποτελέσματα Α' τριμήνου 2010 του Ομίλου ΔΕΗ (19 Μαΐου 2010)
28.	Παρουσίαση στους αναλυτές - Αποτελέσματα Α' τριμήνου 2010 (19 Μαΐου 2010)
29.	Στοιχεία και πληροφορίες περιόδου 1/1 – 31/3/2010 - Ενδιάμεσες Οικονομικές Καταστάσεις περιόδου 1/1 – 31/3/2010 (19 Μαΐου 2010)
30.	Ανάκληση Καθηκόντων Γενικού Διευθυντή Ορυχείων κ. Δ. Λάππα (20 Μαΐου 2010)
31.	Πρόσκληση σε Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε. (28 Μαΐου 2010)
32.	Προσθήκη θέματος στην Ημερήσια Διάταξη της Ετήσιας Γενικής Συνέλευσης Μετόχων (16 Ιουν 2010)
33.	Προκήρυξη Διαγωνισμού για Φ/Β Πάρκο Μεγαλόπολης (16 Ιουν 2010)
34.	Επεξηγήσεις επί των θεμάτων Η.Δ της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων (21 Ιουν 2010)
35.	Γνωστοποίηση Συναλλαγής Ν. 3340/05 (25 Ιουν 2010)
36.	Αποτελέσματα Ετήσιας Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε. (29 Ιουν 2010)



37.	Ανακοίνωση Μερίσματος 2009 (29 Ιουν 2010)
38.	Αποτελέσματα Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων (πλήρη μετόχων Μειοψηφίας) (30 Ιουν 2010)
39.	Ορθή Επανάληψη - Αποτελέσματα Ετήσιας Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε. (1 Ιουλ 2010)
40.	Ανάθεση καθηκόντων Γενικού Διευθυντή Ορυχείων στον κ. Π. Νικολακάκο (1 Ιουλ 2010)
41.	Συγκρότηση σε Σώμα του ΔΣ της ΔΕΗ ΑΕ (7 Ιουλ 2010)
42.	Συμπλήρωση – Συγκρότηση σε Σώμα του ΔΣ της ΔΕΗ ΑΕ (21 Ιουλ 2010)
43.	Διάψευση δημοσιεύματος για πρόταση ανοίγματος Αγοράς Ηλεκτρισμού (30 Ιουλ 2010)
44.	Πλαίσιο συμφωνίας μεταξύ ΔΕΗ ΑΕ και Αλουμίνιο της Ελλάδος ΑΕ (5 Αυγ 2010)
45.	Ανακοίνωση ρυθμιζόμενης πληροφορίας Ν. 3556/07 (11 Αυγ 2010)
46.	Πρόσθετη Πληροφόρηση προηγούμενης ανακοίνωσης ρυθμιζόμενης πληροφορίας Ν. 3556/07 (11 Αυγ 2010)
47.	Ανακοίνωση ρυθμιζόμενης Πληροφορίας Ν. 3556/07 (18 Αυγ 2010)
48.	Ημερομηνία ανακοίνωσης οικονομικών αποτελεσμάτων του Α' εξαμήνου 2010 (19 Αυγ 2010)
49.	Αποτελέσματα Α' εξαμήνου 2010 του Ομίλου ΔΕΗ (26 Αυγ 2010)

50.	Παρουσίαση στους Αναλυτές - Αποτελέσματα Α' εξαμήνου 2010 (26 Αυγ 2010)
51.	Στοιχεία και πληροφορίες περιόδου 1/1 – 30/6/2010 - Ενδιάμεσες Οικονομικές Καταστάσεις περιόδου 1/1 – 30/6/2010 (27 Αυγ 2010)
52.	Διάψευση δημοσιεύματος για Φ/Β Πάρκο Κοζάνης (30 Αυγ 2010)
53.	Απόφαση εξαγοράς Αιοθικών Πάρκων ΒCI από τη ΔΕΗ Α.Ε. (3 Σεπ 2010)
54.	Διευκρινίσεις για την εξαγορά των Αιοθικών Πάρκων της ΒCI (7 Σεπ 2010)
55.	Εκδήλωση ενδιαφέροντος για Υδροηλεκτρικούς Σταθμούς στη Βοσνία (23 Σεπ 2010)
56.	Πλαίσιο συνεργασίας με την EDF Energie Nouvelles (28 Σεπ 2010)
57.	Σχολιασμός δημοσιεύματος για την εξαγορά αιολικών πάρκων της ΒCI (29 Σεπ 2010)
58.	Παρέλευση πενταετίας για την είσπραξη του μερίσματος χρήσης 2004 (30 Σεπ 2010)
59.	Απόφαση ΔΣ της ΔΕΗ ΑΕ για τον διαχωρισμό της Γενικής Διεύθυνσης Διανομής (12 Οκτ 2010)
60.	Απόφαση ΔΣ της ΔΕΗ ΑΕ για τον διαχωρισμό της Γενικής Διεύθυνσης Μεταφοράς (20 Οκτ 2010)
61.	Υπογραφή συμφωνητικού μετόχων μεταξύ ΔΕΗ Ανανεώσιμες και ΕΡΓΕ (2 Νοε 2010)
62.	Διάψευση δημοσιεύματος για παραίτηση του Προέδρου και ΔΝΣ της ΔΕΗ ΑΕ κ. Αρθ. Ζερβού (2 Νοε 2010)



-
- 63.** Ανακοίνωση ρυθμιζόμενης πληροφορίας Ν. 3556/07
(4 Νοε 2010)
-
- 64.** Ημερομηνία ανακοίνωσης οικονομικών αποτελεσμάτων Εννεάμηνου 2010 της ΔΕΗ Α.Ε.
(16 Νοε 2010)
-
- 65.** Ανάκληση καθκόντων Γενικού Διευθυντή Εμπορίας
(17 Νοε 2010)
-
- 66.** Αποτελέσματα Εννεάμηνου 2010 του Ομίλου ΔΕΗ
(24 Νοε 2010)
-
- 67.** Παρουσίαση στους αναλυτές - Αποτελέσματα Εννεάμηνου 2010
(24 Νοε 2010)
-
- 68.** Στοιχεία και πληροφορίες περιόδου 1/1 – 30/9/2010 - Ενδιάμεσες Οικονομικές Καταστάσεις
περιόδου 1/1 – 30/9/2010
(25 Νοε 2010)
-
- 69.** Γνωστοποίηση Συναλλαγής Ν. 3340/05
(25 Νοε 2010)
-
- 70.** Ανάγκη αύξησης της Υδροηλεκτρικής Παραγωγής
(29 Νοε 2010)
-
- 71.** Ορισμός μελών ΔΣ της ΔΕΗ για την Εταιρική Κοινωνική Ευθύνη
(1 Δεκ 2010)
-
- 72.** Γνωστοποίηση Συναλλαγής Ν. 3340/05
(2 Δεκ 2010)
-
- 73.** Υπογραφή Μνημονίου Συνεργασίας με την EDF Energie Nouvelles
(2 Δεκ 2010)
-
- 74.** Προμήθεια LNG για το Α' τρίμηνο 2011
(3 Δεκ 2010)
-

75.	Πρόσκληση σε Έκτακτη Γενική Συνέλευση Μετόχων (8 Δεκ 2010)
76.	Αίτηση για άδεια παραγωγής 200 MW απο Φ/Β στο ΛΚΔΜ (13 Δεκ 2010)
77.	Σχολιασμός δημοσιεύματος για τους ανεξόφλητους λογαριασμούς (16 Δεκ 2010)
78.	Επεξηγήσεις επί των θεμάτων Η.Δ. της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης της Δ.Ε.Η. (16 Δεκ 2010)
79.	Υποβολή προς έγκριση του τιμοκαταλόγου για το 2011 (21 Δεκ 2011)
80.	Γνωμάτευση Επιτροπής Ανταγωνισμού για την εταιρία ΔΕΗ – Urbaser (22 Δεκ 2010)
81.	Αντικατάσταση μέλους του ΔΣ της ΔΕΗ Ανανεώσιμες (23 Δεκ 2010)
82.	Απόφαση για σύσταση Διεύθυνσης Εσωτερικού Ελέγχου (23 Δεκ 2010)
83.	Ρύθμιση οφειλών Μικρομεσαίων Επιχειρήσεων (23 Δεκ 2010)
84.	Νέα τιμολόγια Μέσης και Χαμηλής Τάσης (29 Δεκ 2010)
85.	Αποτελέσματα Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε. (31 Δεκ 2010)





ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

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 ΔΕΗ Α.Ε.
Διεύθυνση Οικονομικών Λειτουργιών ΔΕΗ Α.Ε.
Διεύθυνση Σχεδιασμού & Απόδοσης ΔΕΗ Α.Ε.

Επιμέλεια έκδοσης:

Διεύθυνση Εταιρικών Σχέσεων & Επικοινωνίας ΔΕΗ Α.Ε.

Σχεδιασμός - Καλλιτεχνική επιμέλεια:

BAK advertising

Αντίτυπα της έκδοσης διατίθενται από την:

Υπηρεσία Ανακοινώσεων και Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε.
Χαλκοκονδύλη 30 - 104 32 Αθήνα

Τηλέφωνο: 210 52 30 951, Fax: 210 5230 394, e-mail: m.onasoglou@dei.com.gr



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΓΕΝΙΚΗ ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ

Χαλκοκονδύλη 30, 104 32 Αθήνα Τηλεφωνικό κέντρο: 210 5230301, Fax: 210 5234379, www.dei.gr